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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
FRANK SMITH WELL #: 1 RRCID -> 268468 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 12377

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

GOODRICH PETROLEUM COMPANY 314909
SEALEY, BILLY JACK WELL #: 2 RRCID -> 247857 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 1014 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
AUDREY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210781 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 2930 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116				N	NO RPT			-0-
03	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: RRCID -> 246644 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10142 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
TEMPLE EASTEX WELL #: 1 RRCID -> 235335 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 17904 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

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
10	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					120
11	1350	N	1017	-0-	-333	-0-	1017	2			N	-0-					120
12	1240	N	1159	-0-	-81	-0-	1159	2			N	-0-					120
01	1209	N	1082	-0-	-127	-0-	1082	2			N	-0-					120
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					120
03	1147	N	954	-0-	-193	-0-	954	2			N	-0-					120

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	#	729	-0-	-108	-0-	729	2			N	-0-					-0-
11	720	#	464	-0-	-256	-0-	464	2			N	-0-					-0-
12	496	#	368	-0-	-128	-0-	368	2			N	-0-					-0-
01	775	#	368	-0-	-407	-0-	368	2			N	-0-					-0-
*02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
*03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-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
10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	118	1	1006	2	N	-0-					30
11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	111	1	975	2	N	-0-					30
12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	115	1	985	2	N	-0-					30
01	1116	N	1080	-0-	-36	-0-	113	1	967	2	N	-0-					30
02	1008	N	977	-0-	-31	-0-	104	1	873	2	N	-0-					30
*03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	114	1	1015	2	N	-0-					30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLENTOWN (GLEN ROSE, UPPER) //CONT.// 01727 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 015755 COMPL. DATE 10/29/1954 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7402 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	150	1	202	2	N	-0-					-0-
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	165	1	208	2	N	-0-					-0-
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	165	1	175	2	N	-0-					-0-
01	341	N	313	-0-	-28	-0-	165	1	148	2	N	-0-					-0-
02	336	N	274	-0-	-62	-0-	165	1	109	2	N	-0-					-0-
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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

10	31	N	11	-0-	-20	-0-	5	1	6	2	N	-0-					75
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	2	N	-0-					75
12	279	N	10	-0-	-269	-0-	5	1	5	2	N	-0-					75
01	11	N	10	-0-	-1	-0-	5	1	5	2	N	-0-					75
02	11	N	8	-0-	-3	-0-	5	1	3	2	N	-0-					75
03	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					75

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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					23
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					23
*03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					23

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

10	2759	#	2328	-0-	-431	-0-	2260	2	68	9	N	62					182
11	2070	#	1722	-0-	-348	-0-	1716	2	6	9	N	5	167	1			20
12	1922	#	1697	-0-	-225	-0-	1662	2	35	9	N	32					52
01	2494	R	2494	-0-	-0-	-0-	2300	2	194	9	N	176	165	1			63
02	1596	N	1358	-0-	-238	-0-	1358	2			N	-0-					63
03	1705	N	1553	-0-	-152	-0-	1480	2	73	9	N	66					129

ALTO (PETTIT) //CONT.// 02080 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
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
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	23	1	753	2	N	-0-					45
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	24	1	763	2	N	-0-					45
12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	22	1	705	2	N	-0-					45
01	775	N	559	-0-	-216	-0-	17	1	542	2	N	-0-					45
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	26	1	832	2	N	-0-					45
*03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	27	1	887	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
10	4681	X	4195	-0-	-486	-0-	4112	2	83	9	N	75					192
11	4440	X	3940	-0-	-500	-0-	3896	2	44	9	N	40	159	1			73
12	4464	X	4096	-0-	-368	-0-	4050	2	46	9	N	42	1	8			114
01	4433	X	4081	-0-	-352	-0-	4023	2	58	9	N	53					167
02	3920	X	3592	-0-	-328	-0-	3535	2	57	9	N	52					219
03	4185	X	3522	-0-	-663	-0-	3468	2	54	9	N	49	162	1	1	8	105

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1121	-0-	-150	-0-	1069	2	52	9	N	47					164
11	1080	N	963	-0-	-117	-0-	946	2	17	9	N	15					179
12	1209	N	1011	-0-	-198	-0-	1011	2			N	-0-					179
01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1122	2	1	9	N	1					180
02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					180
03	1023	N	906	-0-	-117	-0-	904	2	2	9	N	2					182

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1329	2	50	9	N	45					135
11	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1387	2	46	9	N	42					177
12	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					177
01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					177
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					177
*03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					177

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	954	-0-	-38	-0-	954	2			N	-0-					40
11	1020	N	846	-0-	-174	-0-	846	2			N	-0-					40
12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					40
01	961	N	930	-0-	-31	-0-	930	2			N	-0-					40
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					40
*03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					40

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
TOLIVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075961 COMPL. DATE 11/26/1977 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10151 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	2			N	-0-					58
11	600	N	573	-0-	-27	-0-	573	2			N	-0-					58
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					58
01	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	2			N	-0-					58
02	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					58
*03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					58

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					20
11	720	N	408	-0-	-312	-0-	406	2	2	9	N	2					22
12	3100	N	3839	-0-	739	739	3836	2	3	9	N	3					25
01	3100	N	2864	-0-	-236	503	2858	2	6	9	N	5					30
02	2759	N	2256	-0-	-503	-0-	2250	2	6	9	N	5					35
*03	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2294	2	4	9	N	4					39

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

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	1922	N	1806	-0-	-116	-0-	1806	2			N	-0-			187
11	1890	N	1721	-0-	-169	-0-	1721	2			N	-0-			187
12	1891	N	1717	-0-	-174	-0-	1717	2			N	-0-			187
01	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-			187
02	1596	N	1458	-0-	-138	-0-	1394	2	64	9	N	58			245
03	1705	N	1635	-0-	-70	-0-	1635	2			N	-0-			245

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

10	1054	N	998	-0-	-56	-0-	44	1	954	2	N	-0-			50
11	960	N	899	-0-	-61	-0-	40	1	859	2	N	-0-			50
12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	48	1	1040	2	N	-0-			50
01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	46	1	1010	2	N	-0-			50
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	50	1	1082	2	N	-0-			50
03	1085	N	915	-0-	-170	-0-	40	1	875	2	N	-0-			50

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

10	2046	N	1741	-0-	-305	-0-	77	1	1664	2	N	-0-			181
11	1830	N	1784	-0-	-46	-0-	78	1	1706	2	N	-0-			181
12	1953	N	1627	-0-	-326	-0-	72	1	1555	2	N	-0-			181
01	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	83	1	1799	2	N	-0-			181
02	1652	N	1129	-0-	-523	-0-	50	1	1079	2	N	-0-			181
*03	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	77	1	1681	2	N	-0-			181

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

10	527	N	467	-0-	-60	-0-	21	1	446	2	N	-0-			125
11	810	N	582	-0-	-228	-0-	26	1	556	2	N	-0-			125
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	25	1	552	2	N	-0-			125
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	28	1	610	2	N	-0-			125
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	24	1	529	2	N	-0-			125
03	589	N	579	-0-	-10	-0-	25	1	554	2	N	-0-			125

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

10	2418	X	1907	-0-	-511	-0-	84	1	1823	2	N	-0-			-0-
11	2280	X	2045	-0-	-235	-0-	90	1	1955	2	N	-0-			-0-
12	2294	X	2152	-0-	-142	-0-	95	1	2057	2	N	-0-			-0-
01	2232	X	1838	-0-	-394	-0-	81	1	1757	2	N	-0-			-0-
02	1904	N	1768	-0-	-136	-0-	78	1	1690	2	N	-0-			-0-
03	2139	N	1571	-0-	-568	-0-	69	1	1502	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
10	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	175	1	895	2	N	-0-			-0-
11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	150	1	772	2	N	-0-			-0-
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	98	1	915	2	N	-0-			-0-
01	1085	N	994	-0-	-91	-0-	99	1	895	2	N	-0-			-0-
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	104	1	887	2	N	-0-			-0-
03	1023	N	509	-0-	-514	-0-	76	1	433	2	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	192	1	981	2	N	-0-			125
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	159	1	817	2	N	-0-			125
12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	86	1	807	2	N	-0-			125
01	1178	N	769	-0-	-409	-0-	76	1	693	2	N	-0-			125
02	924	N	718	-0-	-206	-0-	76	1	642	2	N	-0-			125
03	899	N	642	-0-	-257	-0-	96	1	546	2	N	-0-			125

SINGSON-STEWART WELL #: 1H RRCID -> 245570 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7705 - 11187

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

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
10	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	184	1	938	2	N	-0-			77
11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	180	1	928	2	N	-0-			77
12	1085	N	443	-0-	-642	-0-	43	1	400	2	N	-0-			77
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	113	1	1021	2	N	-0-			77
02	1008	N	925	-0-	-83	-0-	97	1	828	2	N	-0-			77
*03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	132	1	751	2	N	-0-			77

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	N	-0-			-0-
11	240	N	179	-0-	-61	-0-	29	1	150	2	N	-0-			-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-			-0-
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
02	168	N	12	-0-	-156	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
VON GOETZ, KATHERINE WELL #: 1H RRCID -> 242702 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8229 - 13396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	2794	-0-	-182	-0-	422	1	2372	2	Y	-0-					27
11	2880	X	2628	-0-	-252	-0-	365	1	2263	2	Y	-0-					27
12	2914	X	2668	-0-	-246	-0-	387	1	2281	2	Y	-0-					27
01	2914	X	2103	-0-	-811	-0-	310	1	1793	2	Y	-0-					27
02	2632	X	2626	-0-	-6	-0-	356	1	2270	2	Y	-0-					27
03	2790	X	2587	-0-	-203	-0-	378	1	2209	2	Y	-0-					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	4	1	22	2	Y	-0-					13
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					13
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					13
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	1010	1	5677	2	N	-0-					25
11	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	970	1	6019	2	N	-0-					25
12	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	1065	1	6275	2	N	-0-					25
01	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	998	1	5774	2	N	27					52
							30	9									
02	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	742	1	4734	2	N	-0-					52
*03	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	977	1	5714	2	N	-0-					52

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
10	4712	X	3713	-0-	-999	-0-	561	1	3152	2	Y	-0-					17
11	4290	X	3558	-0-	-732	-0-	494	1	3064	2	Y	-0-					17
12	4340	X	3565	-0-	-775	-0-	517	1	3048	2	Y	-0-					17
01	4092	X	3210	-0-	-882	-0-	473	1	2737	2	Y	-0-					17
02	3668	X	3153	-0-	-515	-0-	427	1	2726	2	Y	-0-					17
03	3720	X	3289	-0-	-431	-0-	480	1	2809	2	Y	-0-					17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	X	2215	-0-	-203	-0-	335	1	1880	2	Y	-0-					-0-
11	2160	X	2112	-0-	-48	-0-	293	1	1819	2	Y	-0-					-0-
12	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	333	1	1964	2	Y	-0-					-0-
01	2294	X	1745	-0-	-549	-0-	257	1	1488	2	Y	-0-					-0-
02	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	303	1	1932	2	Y	-0-					-0-
03	2294	X	2094	-0-	-200	-0-	306	1	1788	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
10	8525	X	8451	-0-	-74	-0-	594	1	7857	2	N	-0-					53
11	8250	X	7942	-0-	-308	-0-	574	1	7368	2	N	-0-					53
12	8742	X	7992	-0-	-750	-0-	595	1	7397	2	N	-0-					53
01	8742	X	8026	-0-	-716	-0-	576	1	7450	2	N	-0-					53
02	7896	X	7236	-0-	-660	-0-	543	1	6693	2	N	-0-					53
03	8463	X	7882	-0-	-581	-0-	590	1	7292	2	N	-0-					53

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
10	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	437	1	5344	2	N	-0-					47
11	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	423	1	4803	2	N	-0-					47
12	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	426	1	4872	2	N	-0-					47
01	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	360	1	4495	2	N	-0-					47
02	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	310	1	3883	2	N	-0-					47
*03	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	358	1	4350	2	N	-0-					47

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

10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	22	1	124	2	Y	-0-					6
11	120	N	53	-0-	-67	-0-	7	1	46	2	Y	-0-					6
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	11	1	68	2	Y	-0-					6
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	1					7
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					7
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					7

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

10	5053	X	4426	-0-	-627	-0-	335	1	4091	2	Y	-0-					18
11	4890	X	4201	-0-	-689	-0-	340	1	3861	2	Y	-0-					18
12	5115	X	4342	-0-	-773	-0-	349	1	3993	2	Y	-0-					18
01	5115	X	3971	-0-	-1144	-0-	294	1	3677	2	Y	-0-					18
02	4396	X	3573	-0-	-823	-0-	264	1	3309	2	Y	-0-					18
03	4433	X	3879	-0-	-554	-0-	295	1	3584	2	Y	-0-					18

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

10	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	398	1	4860	2	Y	-0-					11
11	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	372	1	4232	2	Y	-0-					11
12	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	352	1	4020	2	Y	-0-					11
01	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	289	1	3608	2	Y	-0-					11
02	5488	X	3377	-0-	-2111	-0-	250	1	3127	2	Y	-0-					11
03	5270	X	3966	-0-	-1304	-0-	301	1	3665	2	Y	-0-					11

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

10	3503	X	3275	-0-	-228	-0-	495	1	2780	2	Y	-0-					20
11	3390	X	3335	-0-	-55	-0-	463	1	2872	2	Y	-0-					20
12	3503	X	3305	-0-	-198	-0-	479	1	2826	2	Y	-0-					20
01	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	507	1	2931	2	Y	-0-					20
02	3108	X	3058	-0-	-50	-0-	414	1	2644	2	Y	-0-					20
03	3441	X	3327	-0-	-114	-0-	486	1	2841	2	Y	-0-					20

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

10	4712	X	4521	-0-	-191	-0-	342	1	4179	2	N	-0-					27
11	4620	X	4301	-0-	-319	-0-	348	1	3953	2	N	-0-					27
12	4774	X	4476	-0-	-298	-0-	360	1	4116	2	N	-0-					27
01	4774	X	4309	-0-	-465	-0-	319	1	3990	2	N	-0-					27
02	4088	X	3785	-0-	-303	-0-	280	1	3505	2	N	-0-					27
03	4526	X	4385	-0-	-141	-0-	333	1	4052	2	N	-0-					27

GREER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256152 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7784 - 11585

10	5704	X	5696	-0-	-8	-0-	431	1	5265	2	N	-0-					27
11	5520	X	4412	-0-	-1108	-0-	357	1	4055	2	N	-0-					27
12	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	398	1	4552	2	N	-0-					27
01	5704	X	5054	-0-	-650	-0-	375	1	4679	2	N	-0-					27
02	5152	X	3754	-0-	-1398	-0-	278	1	3476	2	N	-0-					27
03	5704	X	5312	-0-	-392	-0-	404	1	4908	2	N	-0-					27

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
10	3100	N	2989	-0-	-111	103	785	1	2204	2	N	-0-					28
11	2940	X	2717	-0-	-223	-0-	731	1	1986	2	N	-0-					28
12	3038	X	3011	-0-	-27	-0-	823	1	2188	2	N	-0-					28
01	3038	X	3037	-0-	-1	-0-	854	1	2183	2	N	-0-					28
02	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	914	1	2732	2	N	-0-					28
*03	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	959	1	3145	2	N	-0-					28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	2662	-0-	-345	-0-	699	1	1963	2	N	-0-					38
11	2910	X	2660	-0-	-250	-0-	716	1	1944	2	N	-0-					38
12	3007	X	2574	-0-	-433	-0-	703	1	1871	2	N	-0-					38
01	2976	X	2586	-0-	-390	-0-	699	1	1787	2	N	91					129
							100	9									
02	2492	X	1882	-0-	-610	-0-	472	1	1410	2	N	-0-					129
03	2759	X	2389	-0-	-370	-0-	558	1	1831	2	N	-0-					129

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
10	3813	X	3732	-0-	-81	-0-	282	1	3450	2	N	-0-					43
11	3690	X	3654	-0-	-36	-0-	296	1	3358	2	N	-0-					43
12	3968	X	3666	-0-	-302	-0-	295	1	3371	2	N	-0-					43
01	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	296	1	3695	2	N	-0-					43
02	3584	X	3524	-0-	-60	-0-	261	1	3263	2	N	-0-					43
*03	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	304	1	3699	2	N	-0-					43

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
BOGGY CREEK 98 WELL #: 2 RRCID -> 198125 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	2294	X	1804	-0-	-490	-0-	98	1	1705	2	N	1					48
							1	9									
11	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	116	1	2133	2	N	2					50
							2	9									
12	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	120	1	2201	2	N	-0-					50
01	2108	X	1751	-0-	-357	-0-	91	1	1660	2	N	-0-					50
02	2100	X	1961	-0-	-139	-0-	102	1	1857	2	N	2					52
							2	9									
03	2325	X	1932	-0-	-393	-0-	92	1	1839	2	N	1					53
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1185	-0-	-55	-0-	62	1	1123	2	N	-0-					90
11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	64	1	1216	2	N	-0-					90
12	1364	N	1343	-0-	-21	-0-	67	1	1276	2	N	-0-					90
01	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	62	1	1175	2	N	-0-					90
02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	62	1	1170	2	N	-0-					90
03	1333	N	1202	-0-	-131	-0-	57	1	1145	2	N	-0-					90

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2365	2	1	9	N	1					23
11	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					23
12	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					23
01	2914	X	1844	-0-	-1070	-0-	1844	2			N	-0-					23
02	2632	X	1950	-0-	-682	-0-	1950	2			N	-0-					23
03	2356	X	2041	-0-	-315	-0-	2041	2			N	-0-					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
10	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2745	2	2	9	Y	2					27
11	3870	X	2472	-0-	-1398	-0-	2472	2			Y	-0-					27
12	3999	X	2749	-0-	-1250	-0-	2749	2			Y	-0-					27
01	3999	X	3058	-0-	-941	-0-	3058	2			Y	-0-					27
02	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			Y	-0-					27
*03	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2			Y	-0-					27

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
10	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2295	2	1	9	N	1					35
11	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					35
12	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					35
01	2294	N	1658	-0-	-636	-0-	1658	2			N	-0-					35
02	1988	N	1888	-0-	-100	-0-	1888	2			N	-0-					35
*03	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					35

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	1979	2	1	9	Y	1					24
11	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			Y	-0-					24
12	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			Y	-0-					24
01	2976	X	1518	-0-	-1458	-0-	1518	2			Y	-0-					24
02	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			Y	-0-					24
03	1984	X	464	-0-	-1520	-0-	464	2			Y	-0-					24

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	632	-0-	-391	-0-	611	2	21	9	N	19					147
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	398	2	19	9	N	17					164
12	527	N	68	-0-	-459	-0-	67	2	1	9	N	1					165
01	620	N	562	-0-	-58	-0-	532	2	30	9	N	27					192
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	57	179	1			70
*03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					70

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC.//CONT.// 430685
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
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					193
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					193
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	1	126	1			68
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	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

10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					200
11	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1497	2	41	9	N	37	181	1			56
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	869	2	41	9	N	37					93
01	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					93
02	1428	N	695	-0-	-733	-0-	665	2	30	9	N	27					120
03	899	N	635	-0-	-264	-0-	635	2			N	-0-					120

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

10	1147	N	880	-0-	-267	-0-	575	2	305	9	Y	277	192	1			277
11	1110	N	560	-0-	-550	-0-	312	2	248	9	Y	225	370	1			132
12	1147	N	226	-0-	-921	-0-	107	2	119	9	Y	108	187	1			53
01	868	N	733	-0-	-135	-0-	482	2	251	9	Y	228	188	1			93
02	DLQ G-10		3681	-0-	3681	3681	3486	1	195	9	Y	177	190	1			80
03	DLQ G-10		948	-0-	948	4629	549	2	399	9	Y	363	201	1			242

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

10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	341	2	111	9	Y	101	101	1			-0-
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	191	2	153	9	Y	139	139	1			-0-
12	713	N	623	-0-	-90	-0-	523	2	100	9	Y	91	91	1			-0-
01	465	N	232	-0-	-233	-0-	152	2	80	9	Y	73	73	1			-0-
02	DLQ G-10		441	-0-	441	441	420	1	21	9	Y	19	19	1			-0-
03	DLQ G-10		760	-0-	760	1201	559	2	201	9	Y	183	183	1			-0-

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

*08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	N	-0-					20
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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

*08	3720	X	3237	-0-	-483	-0-	607	1	2630	2	Y	-0-					19
09	3420	X	3278	-0-	-142	-0-	562	1	2716	2	Y	-0-					19
10	3224	X	3002	-0-	-222	-0-	537	1	2465	2	Y	-0-					19
11	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	591	1	2585	2	Y	-0-					19
12	3224	X	2670	-0-	-554	-0-	498	1	2172	2	Y	-0-					19
01	3379	X	2647	-0-	-732	-0-	510	1	2137	2	Y	-0-					19
02	3052	X	2236	-0-	-816	-0-	392	1	1844	2	Y	-0-					19
*03	3286	X	3266	-0-	-20	-0-	654	1	2612	2	Y	-0-					19

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
*08	3906	X	3232	-0-	-674	-0-	607	1	2625	2	Y	-0-					10
09	3720	X	2979	-0-	-741	-0-	511	1	2468	2	Y	-0-					10
10	3751	X	3148	-0-	-603	-0-	563	1	2585	2	Y	-0-					10
11	3480	X	3230	-0-	-250	-0-	601	1	2629	2	Y	-0-					10
12	3596	X	3422	-0-	-174	-0-	639	1	2783	2	Y	-0-					10
01	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	609	1	2552	2	Y	-0-					10
02	3024	X	2857	-0-	-167	-0-	501	1	2356	2	Y	-0-					10
*03	3410	X	3084	-0-	-326	-0-	617	1	2467	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
*08	5642	X	4871	-0-	-771	-0-	914	1	3957	2	N	-0-					27
09	5880	X	4665	-0-	-1215	-0-	800	1	3865	2	N	-0-					27
10	6076	X	4920	-0-	-1156	-0-	880	1	4040	2	N	-0-					27
11	5490	X	4644	-0-	-846	-0-	865	1	3779	2	N	-0-					27
12	5022	X	4539	-0-	-483	-0-	847	1	3692	2	N	-0-					27
01	4867	X	4700	-0-	-167	-0-	905	1	3795	2	N	-0-					27
02	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	787	1	3700	2	N	-0-					27
*03	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	1002	1	4002	2	N	7					34
							8	9									

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
*08	5115	X	4285	-0-	-830	-0-	805	1	3480	2	Y	-0-					46
09	5220	X	3445	-0-	-1775	-0-	591	1	2854	2	Y	-0-					46
10	5394	X	3166	-0-	-2228	-0-	566	1	2600	2	Y	-0-					46
11	5220	X	4813	-0-	-407	-0-	896	1	3917	2	Y	-0-					46
12	5146	X	4445	-0-	-701	-0-	830	1	3615	2	Y	-0-					46
01	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	941	1	3947	2	Y	-0-					46
02	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	814	1	3832	2	Y	-0-					46
*03	4960	X	4823	-0-	-137	-0-	966	1	3854	2	Y	3					49
							3	9									

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
*08	6975	X	6089	-0-	-886	-0-	1143	1	4946	2	N	-0-					65
09	6270	X	5788	-0-	-482	-0-	993	1	4795	2	N	-0-					65
10	6479	X	5503	-0-	-976	-0-	984	1	4519	2	N	-0-					65
11	6270	X	4473	-0-	-1797	-0-	832	1	3641	2	N	-0-					65
12	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	1304	1	5682	2	N	-0-					65
01	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	1190	1	4990	2	N	-0-					65
02	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	971	1	4566	2	N	-0-					65
*03	6975	X	5949	-0-	-1026	-0-	1191	1	4758	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
*08	4898	X	3488	-0-	-1410	-0-	654	1	2834	2	Y	-0-					44
09	4560	X	2033	-0-	-2527	-0-	349	1	1684	2	Y	-0-					44
10	4712	X	4231	-0-	-481	-0-	757	1	3474	2	Y	-0-					44
11	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	1009	1	4411	2	Y	-0-					44
12	4898	X	4667	-0-	-231	-0-	871	1	3796	2	Y	-0-					44
01	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	1095	1	4589	2	Y	-0-					44
02	5208	X	4589	-0-	-619	-0-	805	1	3784	2	Y	-0-					44
*03	5766	X	4785	-0-	-981	-0-	957	1	3824	2	Y	4					48
							4	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TIMBERSTAR-PERRY 932 WELL #: 1 RRCID -> 233765 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 8094 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*08	4371	X	3054	-0-	-1317	-0-	573	1	2481	2	Y	-0-			60
09	3990	X	3574	-0-	-416	-0-	613	1	2961	2	Y	-0-			60
10	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	840	1	3857	2	Y	-0-			60
11	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	674	1	2950	2	Y	-0-			60
12	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	727	1	3164	2	Y	-0-			60
01	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	746	1	3125	2	Y	-0-			60
02	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	626	1	2949	2	Y	-0-			60
*03	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	790	1	3158	2	Y	-0-			60

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*08	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	741	1	3207	2	Y	-0-			51
09	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	632	1	3053	2	Y	-0-			51
10	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	696	1	3197	2	Y	-0-			51
11	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	643	1	2808	2	Y	-0-			51
12	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	704	1	3067	2	Y	-0-			51
01	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	789	1	3310	2	Y	-0-			51
02	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	621	1	2925	2	Y	-0-			51
*03	3782	X	3714	-0-	-68	-0-	744	1	2970	2	Y	-0-			51

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*08	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	835	1	3612	2	Y	-0-			52
09	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	698	1	3371	2	Y	-0-			52
10	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	764	1	3511	2	Y	-0-			52
11	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	747	1	3270	2	Y	-0-			52
12	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	708	1	3084	2	Y	-0-			52
01	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	865	1	3627	2	Y	-0-			52
02	3808	X	3427	-0-	-381	-0-	601	1	2826	2	Y	-0-			52
*03	4154	X	3816	-0-	-338	-0-	764	1	3052	2	Y	-0-			52

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*08	4805	X	4794	-0-	-11	-0-	900	1	3894	2	Y	-0-			15
09	5010	X	4277	-0-	-733	-0-	734	1	3543	2	Y	-0-			15
10	5177	X	4502	-0-	-675	-0-	805	1	3697	2	Y	-0-			15
11	4830	X	4304	-0-	-526	-0-	801	1	3503	2	Y	-0-			15
12	4805	X	4511	-0-	-294	-0-	842	1	3669	2	Y	-0-			15
01	4805	X	4495	-0-	-310	-0-	866	1	3629	2	Y	-0-			15
02	4004	X	3856	-0-	-148	-0-	676	1	3180	2	Y	-0-			15
*03	4526	X	4340	-0-	-186	-0-	869	1	3471	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
*08	4185	X	3139	-0-	-1046	-0-	589	1	2550	2	Y	-0-			87
09	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	723	1	3492	2	Y	-0-			87
10	3968	X	3766	-0-	-202	-0-	673	1	3093	2	Y	-0-			87
11	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	746	1	3264	2	Y	-0-			87
12	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	683	1	2975	2	Y	-0-			87
01	4371	X	4145	-0-	-226	-0-	798	1	3347	2	Y	-0-			87
02	3948	X	3772	-0-	-176	-0-	661	1	3111	2	Y	-0-			87
*03	4154	X	4068	-0-	-86	-0-	815	1	3253	2	Y	-0-			87

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
*08	4929	X	4454	-0-	-475	-0-	836	1	3618	2	Y	-0-					68
09	4740	X	4366	-0-	-374	-0-	749	1	3617	2	Y	-0-					68
10	4898	X	4040	-0-	-858	-0-	723	1	3317	2	Y	-0-					68
11	4320	X	4120	-0-	-200	-0-	767	1	3353	2	Y	-0-					68
12	4464	X	3849	-0-	-615	-0-	719	1	3130	2	Y	-0-					68
01	4526	X	4343	-0-	-183	-0-	837	1	3506	2	Y	-0-					68
02	4088	X	3546	-0-	-542	-0-	622	1	2924	2	Y	-0-					68
*03	4247	X	3854	-0-	-393	-0-	772	1	3082	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
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*03	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
*08	4278	X	2866	-0-	-1412	-0-	538	1	2328	2	N	-0-					26
09	4620	X	2869	-0-	-1751	-0-	492	1	2377	2	N	-0-					26
10	4774	X	3675	-0-	-1099	-0-	658	1	3017	2	N	-0-					26
11	4620	X	3278	-0-	-1342	-0-	610	1	2668	2	N	-0-					26
12	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	633	1	2758	2	N	-0-					26
01	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	630	1	2641	2	N	-0-					26
02	3052	X	3040	-0-	-12	-0-	533	1	2507	2	N	-0-					26
*03	3379	X	3207	-0-	-172	-0-	642	1	2565	2	N	-0-					26

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	DLQ G-10		5230	-0-	5230	5230	982	1	4248	2	Y	-0-					56
09	DLQ G-10		5264	-0-	5264	10494	903	1	4361	2	Y	-0-					56
*10	15697	X	5203	-0-	-10494	-0-	930	1	4273	2	Y	-0-					56
11	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	879	1	3840	2	Y	-0-					56
12	7440	X	5295	-0-	-2145	-0-	989	1	4306	2	Y	-0-					56
01	7130	X	5103	-0-	-2027	-0-	983	1	4120	2	Y	-0-					56
02	4900	X	4428	-0-	-472	-0-	776	1	3652	2	Y	-0-					56
*03	5301	X	5022	-0-	-279	-0-	1006	1	4016	2	Y	-0-					56

TIMBERSTAR-SANFORD WELL #: 3 RRCID -> 237031 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7819 - 12903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	7440	X	7115	-0-	-325	-0-	1335	1	5780	2	Y	-0-					41
09	7200	X	6988	-0-	-212	-0-	1199	1	5789	2	Y	-0-					41
10	7440	X	6234	-0-	-1206	-0-	1115	1	5119	2	Y	-0-					41
11	7200	X	6323	-0-	-877	-0-	1177	1	5146	2	Y	-0-					41
12	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	1237	1	5391	2	Y	-0-					41
01	7223	X	5592	-0-	-1631	-0-	1077	1	4515	2	Y	-0-					41
02	6524	X	6189	-0-	-335	-0-	1085	1	5104	2	Y	-0-					41
*03	6634	X	6317	-0-	-317	-0-	1265	1	5052	2	Y	-0-					41

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154 WELL #: 2 RRCID -> 237970 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7801 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*08	3844	X	3366	-0-	-478	-0-	632	1	2734	2	Y	-0-			9
09	3780	X	3172	-0-	-608	-0-	544	1	2628	2	Y	-0-			9
10	3906	X	3314	-0-	-592	-0-	593	1	2721	2	Y	-0-			9
11	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	770	1	3368	2	Y	-0-			9
12	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	730	1	3178	2	Y	-0-			9
01	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	682	1	2861	2	Y	-0-			9
02	3864	X	3320	-0-	-544	-0-	582	1	2738	2	Y	-0-			9
*03	4278	X	3542	-0-	-736	-0-	709	1	2833	2	Y	-0-			9

TIMBERSTAR-RUSK B593 WELL #: 1 RRCID -> 238220 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7539 - 12050

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	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

*08	2573	X	2258	-0-	-315	-0-	370	1	1888	2	Y	-0-			4
09	2400	X	1726	-0-	-674	-0-	109	1	1617	2	Y	-0-			4
10	2480	X	2227	-0-	-253	-0-	211	1	2016	2	Y	-0-			4
11	2400	X	1992	-0-	-408	-0-	259	1	1733	2	Y	-0-			4
12	2263	X	1811	-0-	-452	-0-	1811	2			Y	-0-			4
01	2263	X	1723	-0-	-540	-0-	48	1	1675	2	Y	-0-			4
02	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	295	1	1682	2	Y	-0-			4
*03	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	1119	1	1146	2	Y	-0-			4

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

*08	3193	X	2972	-0-	-221	-0-	558	1	2414	2	Y	-0-			16
09	3090	X	2531	-0-	-559	-0-	434	1	2097	2	Y	-0-			16
10	3162	X	2456	-0-	-706	-0-	439	1	2017	2	Y	-0-			16
11	2880	X	2318	-0-	-562	-0-	431	1	1887	2	Y	-0-			16
12	2976	X	2250	-0-	-726	-0-	420	1	1830	2	Y	-0-			16
01	2976	X	2022	-0-	-954	-0-	390	1	1632	2	Y	-0-			16
02	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	413	1	1942	2	Y	-0-			16
*03	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	480	1	1915	2	Y	-0-			16

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

*08	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	610	1	3114	2	N	-0-			27
09	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	191	1	3011	2	N	-0-			27
10	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	322	1	3071	2	N	-0-			27
11	3180	X	3147	-0-	-33	-0-	410	1	2737	2	N	-0-			27
12	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-			27
01	3286	X	3181	-0-	-105	-0-	88	1	3093	2	N	-0-			27
02	2968	X	2967	-0-	-1	-0-	443	1	2524	2	N	-0-			27
*03	3286	X	3244	-0-	-42	-0-	1603	1	1641	2	N	-0-			27

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

*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
*03	T. A.		-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
*08	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	362	1	1847	2	Y	-0-					51
09	2400	N	1305	-0-	-1095	-0-	78	1	1227	2	Y	-0-					51
10	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	185	1	1764	2	Y	-0-					51
11	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	282	1	1883	2	Y	-0-					51
12	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			Y	-0-					51
01	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	57	1	1995	2	Y	-0-					51
02	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	302	1	1721	2	Y	-0-					51
*03	2232	X	2150	-0-	-82	-0-	1062	1	1088	2	Y	-0-					51

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3317	X	2825	-0-	-492	-0-	530	1	2295	2	Y	-0-					9
09	3210	X	2421	-0-	-789	-0-	415	1	2006	2	Y	-0-					9
10	3317	X	2066	-0-	-1251	-0-	369	1	1697	2	Y	-0-					9
11	2910	X	2533	-0-	-377	-0-	471	1	2062	2	Y	-0-					9
12	2852	X	1789	-0-	-1063	-0-	334	1	1455	2	Y	-0-					9
01	2821	X	1976	-0-	-845	-0-	381	1	1595	2	Y	-0-					9
02	2352	X	1791	-0-	-561	-0-	314	1	1477	2	Y	-0-					9
*03	2604	X	2579	-0-	-25	-0-	516	1	2063	2	Y	-0-					9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	50	1	253	2	Y	-0-					33
09	330	N	188	-0-	-142	-0-	11	1	177	2	Y	-0-					33
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	27	1	261	2	Y	-0-					33
11	300	N	245	-0-	-55	-0-	32	1	213	2	Y	-0-					33
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					33
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	6	1	205	2	Y	-0-					33
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	38	1	217	2	Y	-0-					33
*03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	420	1	430	2	Y	-0-					33

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3441	X	2722	-0-	-719	-0-	511	1	2211	2	Y	-0-					19
09	3210	X	2749	-0-	-461	-0-	472	1	2277	2	Y	-0-					19
10	3255	X	3072	-0-	-183	-0-	550	1	2522	2	Y	-0-					19
11	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	583	1	2546	2	Y	-0-					19
12	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	631	1	2749	2	Y	-0-					19
01	2852	X	2843	-0-	-9	-0-	548	1	2295	2	Y	-0-					19
02	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	626	1	2942	2	Y	-0-					19
*03	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	685	1	2735	2	Y	1					20
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	549	1	2379	2	Y	-0-					19
09	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	475	1	2295	2	Y	-0-					19
10	2821	X	2709	-0-	-112	-0-	484	1	2225	2	Y	-0-					19
11	2820	X	2439	-0-	-381	-0-	454	1	1985	2	Y	-0-					19
12	2914	X	2236	-0-	-678	-0-	417	1	1819	2	Y	-0-					19
01	2914	X	2403	-0-	-511	-0-	463	1	1940	2	Y	-0-					19
02	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	447	1	2104	2	Y	-0-					19
*03	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	555	1	2217	2	Y	2					21
							2	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
FORBUS-MCKINNEY WELL #: 1 RRCID -> 242406 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7589 - 12551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*08	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	799	1	3461	2	N	-0-			148
09	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	904	1	4365	2	N	-0-			148
10	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	930	1	4272	2	N	-0-			148
11	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	939	1	4109	2	N	-0-			148
12	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	973	1	4240	2	N	-0-			148
01	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	963	1	4034	2	N	-0-			148
02	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	698	1	3283	2	N	-0-			148
*03	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	918	1	3664	2	N	-0-			148

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*08	5053	X	3379	-0-	-1674	-0-	634	1	2745	2	N	-0-			15
09	4890	X	3712	-0-	-1178	-0-	637	1	3075	2	N	-0-			15
10	4340	X	4182	-0-	-158	-0-	748	1	3434	2	N	-0-			15
11	5070	X	3796	-0-	-1274	-0-	707	1	3089	2	N	-0-			15
12	5239	X	3806	-0-	-1433	-0-	711	1	3095	2	N	-0-			15
01	5239	X	3692	-0-	-1547	-0-	711	1	2981	2	N	-0-			15
02	3556	X	3104	-0-	-452	-0-	544	1	2560	2	N	-0-			15
*03	3937	X	3446	-0-	-491	-0-	690	1	2756	2	N	-0-			15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*08	4433	X	3964	-0-	-469	-0-	744	1	3220	2	Y	-0-			17
09	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	779	1	3762	2	Y	-0-			17
10	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	782	1	3590	2	Y	-0-			17
11	4230	X	4161	-0-	-69	-0-	774	1	3387	2	Y	-0-			17
12	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	815	1	3552	2	Y	-0-			17
01	4681	X	4345	-0-	-336	-0-	837	1	3508	2	Y	-0-			17
02	4004	X	3798	-0-	-206	-0-	666	1	3132	2	Y	-0-			17
*03	4371	X	4113	-0-	-258	-0-	824	1	3289	2	Y	-0-			17

TIMBERSTAR-KIMBRO 405 WELL #: 1 RRCID -> 244280 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7535 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*08	4650	X	4153	-0-	-497	-0-	780	1	3373	2	N	-0-			27
09	4530	X	3423	-0-	-1107	-0-	587	1	2836	2	N	-0-			27
10	4681	X	3492	-0-	-1189	-0-	624	1	2868	2	N	-0-			27
11	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	936	1	4094	2	N	-0-			27
12	5146	X	4806	-0-	-340	-0-	897	1	3909	2	N	-0-			27
01	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	881	1	3692	2	N	-0-			27
02	4648	X	4052	-0-	-596	-0-	710	1	3342	2	N	-0-			27
*03	5146	X	4402	-0-	-744	-0-	882	1	3520	2	N	-0-			27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*08	4991	X	4145	-0-	-846	-0-	778	1	3367	2	Y	-0-			16
09	4680	X	4507	-0-	-173	-0-	773	1	3734	2	Y	-0-			16
10	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	835	1	3834	2	Y	-0-			16
11	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	714	1	3123	2	Y	-0-			16
12	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	738	1	3213	2	Y	-0-			16
01	4650	X	4166	-0-	-484	-0-	802	1	3364	2	Y	-0-			16
02	4200	X	3316	-0-	-884	-0-	582	1	2734	2	Y	-0-			16
*03	3968	X	3848	-0-	-120	-0-	771	1	3076	2	Y	1			17
							1	9							

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
BORDERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244715 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7409 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	5084	X	3662	-0-	-1422	-0-	687	1	2975	2	Y	-0-					64
09	4920	X	4235	-0-	-685	-0-	727	1	3508	2	Y	-0-					64
10	4588	X	4342	-0-	-246	-0-	776	1	3566	2	Y	-0-					64
11	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	805	1	3523	2	Y	-0-					64
12	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	817	1	3556	2	Y	-0-					64
01	4371	X	4327	-0-	-44	-0-	833	1	3494	2	Y	-0-					64
02	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	719	1	3380	2	Y	-0-					64
*03	4464	X	4105	-0-	-359	-0-	822	1	3283	2	Y	-0-					64

WEAVER WELL #: 2 RRCID -> 244728 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7439 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	6386	X	6186	-0-	-200	-0-	1161	1	5025	2	Y	-0-					12
09	6120	X	5818	-0-	-302	-0-	998	1	4820	2	Y	-0-					12
10	6107	X	5914	-0-	-193	-0-	1058	1	4856	2	Y	-0-					12
11	6000	X	5505	-0-	-495	-0-	1024	1	4481	2	Y	-0-					12
12	6200	X	5690	-0-	-510	-0-	1062	1	4628	2	Y	-0-					12
01	6200	X	5593	-0-	-607	-0-	1077	1	4516	2	Y	-0-					12
02	5432	X	5015	-0-	-417	-0-	879	1	4136	2	Y	-0-					12
*03	5704	X	5506	-0-	-198	-0-	1103	1	4403	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
*08	3534	X	2850	-0-	-684	-0-	431	1	2419	2	Y	-0-					17
09	2940	X	2696	-0-	-244	-0-	249	1	2447	2	Y	-0-					17
10	3007	X	2865	-0-	-142	-0-	343	1	2522	2	Y	-0-					17
11	2850	X	2693	-0-	-157	-0-	356	1	2337	2	Y	-0-					17
12	2852	X	2721	-0-	-131	-0-	393	1	2328	2	Y	-0-					17
01	2852	X	2598	-0-	-254	-0-	345	1	2253	2	Y	-0-					17
02	2520	X	2439	-0-	-81	-0-	369	1	2070	2	Y	-0-					17
*03	2790	X	2654	-0-	-136	-0-	363	1	2291	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
*08	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	283	1	1585	2	Y	-0-					10
09	1890	X	1795	-0-	-95	-0-	166	1	1629	2	Y	-0-					10
10	1953	X	1823	-0-	-130	-0-	218	1	1605	2	Y	-0-					10
11	1860	X	1810	-0-	-50	-0-	239	1	1571	2	Y	-0-					10
12	1860	X	1789	-0-	-71	-0-	258	1	1531	2	Y	-0-					10
01	1860	X	1766	-0-	-94	-0-	234	1	1532	2	Y	-0-					10
02	1680	N	1564	-0-	-116	-0-	237	1	1327	2	Y	-0-					10
*03	1798	N	1782	-0-	-16	-0-	244	1	1538	2	Y	-0-					10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2263	X	1980	-0-	-283	-0-	299	1	1681	2	Y	-0-					11
09	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	187	1	1837	2	Y	-0-					11
10	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	253	1	1858	2	Y	-0-					11
11	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	279	1	1826	2	Y	-0-					11
12	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	306	1	1814	2	Y	-0-					11
01	2077	X	1793	-0-	-284	-0-	238	1	1555	2	Y	-0-					11
02	1960	N	1550	-0-	-410	-0-	234	1	1316	2	Y	-0-					11
*03	2108	N	1810	-0-	-298	-0-	247	1	1563	2	Y	-0-					11

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
*08	5177	X	4972	-0-	-205	-0-	752	1	4220	2	Y	-0-					16
09	5010	X	3896	-0-	-1114	-0-	360	1	3536	2	Y	-0-					16
10	5177	X	4410	-0-	-767	-0-	528	1	3882	2	Y	-0-					16
11	4920	X	4434	-0-	-486	-0-	587	1	3847	2	Y	-0-					16
12	4960	X	4696	-0-	-264	-0-	677	1	4019	2	Y	-0-					16
01	4960	X	4133	-0-	-827	-0-	549	1	3584	2	Y	-0-					16
02	4144	X	3920	-0-	-224	-0-	592	1	3328	2	Y	-0-					16
*03	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	713	1	4500	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
*08	5859	X	4043	-0-	-1816	-0-	759	1	3284	2	Y	-0-					44
09	5280	X	5270	-0-	-10	-0-	904	1	4366	2	Y	-0-					44
10	5456	X	4794	-0-	-662	-0-	857	1	3937	2	Y	-0-					44
11	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	1031	1	4511	2	Y	-0-					44
12	5332	X	5165	-0-	-167	-0-	964	1	4201	2	Y	-0-					44
01	5456	X	5014	-0-	-442	-0-	966	1	4048	2	Y	-0-					44
02	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	782	1	3678	2	Y	-0-					44
*03	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	985	1	3933	2	Y	1					45
							1	9									

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
*08	2852	X	2697	-0-	-155	-0-	407	1	2290	2	Y	-0-					9
09	2760	X	2583	-0-	-177	-0-	239	1	2344	2	Y	-0-					9
10	2790	X	2662	-0-	-128	-0-	319	1	2343	2	Y	-0-					9
11	2640	X	2412	-0-	-228	-0-	319	1	2093	2	Y	-0-					9
12	2697	X	2395	-0-	-302	-0-	345	1	2050	2	Y	-0-					9
01	2697	X	2565	-0-	-132	-0-	340	1	2225	2	Y	-0-					9
02	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	355	1	1998	2	Y	-0-					9
*03	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	361	1	2283	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
*08	4526	X	3872	-0-	-654	-0-	586	1	3286	2	Y	-0-					17
09	4200	X	3784	-0-	-416	-0-	350	1	3434	2	Y	-0-					17
10	4340	X	3503	-0-	-837	-0-	419	1	3084	2	Y	-0-					17
11	4200	X	3607	-0-	-593	-0-	477	1	3130	2	Y	-0-					17
12	4185	X	3599	-0-	-586	-0-	519	1	3080	2	Y	-0-					17
01	3906	X	3858	-0-	-48	-0-	512	1	3346	2	Y	-0-					17
02	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	516	1	2900	2	Y	-0-					17
*03	3720	X	3652	-0-	-68	-0-	499	1	3153	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
*08	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	1120	1	4847	2	Y	-0-					34
09	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	988	1	4769	2	Y	-0-					34
10	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	1067	1	4900	2	Y	-0-					34
11	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	1091	1	4775	2	Y	-0-					34
12	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	1170	1	5097	2	Y	-0-					34
01	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	1192	1	4999	2	Y	-0-					34
02	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	1003	1	4720	2	Y	-0-					34
*03	6262	X	6241	-0-	-21	-0-	1250	1	4991	2	Y	-0-					34

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
*08	3224	X	2883	-0-	-341	-0-	436	1	2447	2	N	-0-					27
09	2970	X	2724	-0-	-246	-0-	252	1	2472	2	N	-0-					27
10	3038	X	2782	-0-	-256	-0-	333	1	2449	2	N	-0-					27
11	2850	X	2561	-0-	-289	-0-	339	1	2222	2	N	-0-					27
12	2883	X	2693	-0-	-190	-0-	388	1	2305	2	N	-0-					27
01	2883	X	2509	-0-	-374	-0-	333	1	2176	2	N	-0-					27
02	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	397	1	2233	2	N	-0-					27
*03	2697	X	2675	-0-	-22	-0-	366	1	2309	2	N	-0-					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3255	X	2934	-0-	-321	-0-	444	1	2490	2	N	-0-					27
09	3030	X	2855	-0-	-175	-0-	264	1	2591	2	N	-0-					27
10	3131	X	2949	-0-	-182	-0-	353	1	2596	2	N	-0-					27
11	2970	X	2855	-0-	-115	-0-	378	1	2477	2	N	-0-					27
12	2976	X	2921	-0-	-55	-0-	421	1	2500	2	N	-0-					27
01	2945	X	2832	-0-	-113	-0-	376	1	2456	2	N	-0-					27
02	2660	X	2586	-0-	-74	-0-	391	1	2195	2	N	-0-					27
*03	2945	X	2822	-0-	-123	-0-	386	1	2436	2	N	-0-					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2418	X	2028	-0-	-390	-0-	380	1	1648	2	Y	-0-					35
09	2940	X	2034	-0-	-906	-0-	349	1	1685	2	Y	-0-					35
10	3038	X	2426	-0-	-612	-0-	434	1	1992	2	Y	-0-					35
11	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	403	1	1762	2	Y	-0-					35
12	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	403	1	1760	2	Y	-0-					35
01	2108	X	1849	-0-	-259	-0-	356	1	1493	2	Y	-0-					35
02	2016	N	1990	-0-	-26	-0-	349	1	1641	2	Y	-0-					35
*03	2170	N	2032	-0-	-138	-0-	407	1	1625	2	Y	-0-					35

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3999	X	3137	-0-	-862	-0-	589	1	2548	2	Y	-0-					141
09	3870	X	3312	-0-	-558	-0-	568	1	2744	2	Y	-0-					141
10	3441	X	3207	-0-	-234	-0-	574	1	2633	2	Y	-0-					141
11	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	578	1	2528	2	Y	39	151	1			29
							43	9									
12	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	600	1	2615	2	Y	-0-					29
01	3410	X	3165	-0-	-245	-0-	610	1	2555	2	Y	-0-					29
02	3080	X	2842	-0-	-238	-0-	498	1	2344	2	Y	-0-					29
*03	3255	X	3100	-0-	-155	-0-	621	1	2479	2	Y	-0-					29

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	6293	X	5778	-0-	-515	-0-	1084	1	4694	2	N	-0-					52
09	6090	X	5369	-0-	-721	-0-	921	1	4448	2	N	-0-					52
10	6076	X	5519	-0-	-557	-0-	987	1	4532	2	N	-0-					52
11	5760	X	5239	-0-	-521	-0-	975	1	4264	2	N	-0-					52
12	5766	X	5434	-0-	-332	-0-	1015	1	4419	2	N	-0-					52
01	5766	X	5318	-0-	-448	-0-	1024	1	4294	2	N	-0-					52
02	5012	X	4840	-0-	-172	-0-	848	1	3992	2	N	-0-					52
*03	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	1089	1	4350	2	N	-0-					52

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	5391	X	3663	-0-	-1728	-0-	688	1	2975	2	Y	-0-					17
09	3450	X	2872	-0-	-578	-0-	493	1	2379	2	Y	-0-					17
10	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	728	1	3342	2	Y	-0-					17
11	4230	X	3063	-0-	-1167	-0-	566	1	2473	2	Y	22	38	1			1
							24	9									
12	4371	X	1581	-0-	-2790	-0-	295	1	1286	2	Y	-0-					1
01	3658	X	1363	-0-	-2295	-0-	262	1	1101	2	Y	-0-					1
02	3080	X	1252	-0-	-1828	-0-	219	1	1033	2	Y	-0-					1
*03	3410	X	1516	-0-	-1894	-0-	304	1	1212	2	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	5487	X	5357	-0-	-130	-0-	810	1	4547	2	Y	-0-					20
09	5490	X	4972	-0-	-518	-0-	460	1	4512	2	Y	-0-					20
10	5673	X	4554	-0-	-1119	-0-	545	1	4009	2	Y	-0-					20
11	5490	X	4135	-0-	-1355	-0-	547	1	3588	2	Y	-0-					20
12	5487	X	3025	-0-	-2462	-0-	436	1	2589	2	Y	-0-					20
01	5363	X	2414	-0-	-2949	-0-	320	1	2094	2	Y	-0-					20
02	4648	X	2270	-0-	-2378	-0-	343	1	1927	2	Y	-0-					20
*03	4278	X	2281	-0-	-1997	-0-	312	1	1969	2	Y	-0-					20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	6417	X	4706	-0-	-1711	-0-	884	1	3822	2	Y	-0-					126
09	5670	X	4773	-0-	-897	-0-	819	1	3954	2	Y	-0-					126
10	5859	X	4905	-0-	-954	-0-	877	1	4028	2	Y	-0-					126
11	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	893	1	3907	2	Y	-0-					126
12	4712	X	4641	-0-	-71	-0-	866	1	3775	2	Y	-0-					126
01	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	959	1	4018	2	Y	-0-					126
02	4480	X	4363	-0-	-117	-0-	765	1	3598	2	Y	-0-					126
*03	4960	X	4688	-0-	-272	-0-	939	1	3749	2	Y	-0-					126

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	488	1	2112	2	Y	-0-					68
09	2280	X	2237	-0-	-43	-0-	384	1	1853	2	Y	-0-					68
10	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	438	1	2011	2	Y	-0-					68
11	2520	X	2485	-0-	-35	-0-	463	1	2022	2	Y	-0-					68
12	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	544	1	2367	2	Y	-0-					68
01	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	561	1	2353	2	Y	-0-					68
02	2324	X	2306	-0-	-18	-0-	404	1	1902	2	Y	-0-					68
*03	2914	X	2404	-0-	-510	-0-	481	1	1923	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
10	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	99	1	2002	3	Y	-0-					18
11	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	93	1	1821	3	Y	1					19
							1	9									
12	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	96	1	1916	3	Y	-0-	3	1			16
01	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	96	1	1855	3	Y	-0-					16
02	1904	X	1554	-0-	-350	-0-	75	1	1479	3	Y	-0-					16
03	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					16

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4092	X	3604	-0-	-488	-0-	168	1	3436	3	Y	-0-					111
11	3780	X	3386	-0-	-394	-0-	165	1	3220	3	Y	1					112
							1	9									
12	3875	X	3571	-0-	-304	-0-	171	1	3400	3	Y	-0-	4	1			108
01	3782	X	3548	-0-	-234	-0-	173	1	3375	3	Y	-0-	56	1			52
*02	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	164	1	3253	3	Y	14					66
							15	9									
03	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					66

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
10	2232	X	1440	-0-	-792	-0-	67	1	1373	3	N	-0-					32
11	810	X	541	-0-	-269	-0-	26	1	515	3	N	-0-					32
12	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	69	1	1377	3	N	-0-	2	1			30
01	2728	X	1625	-0-	-1103	-0-	80	1	1545	3	N	-0-					30
02	2464	X	1490	-0-	-974	-0-	72	1	1418	3	N	-0-					30
03	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					30

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
10	4619	X	3959	-0-	-660	-0-	185	1	3773	3	N	1					66
							1	9									
11	4110	X	3793	-0-	-317	-0-	184	1	3596	3	N	12					78
							13	9									
12	4092	X	3878	-0-	-214	-0-	185	1	3684	3	N	8	4	1			82
							9	9									
01	4092	X	3623	-0-	-469	-0-	178	1	3444	3	N	1					83
							1	9									
02	3696	X	3326	-0-	-370	-0-	160	1	3166	3	N	-0-					83
03	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					83

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					117
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			116
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

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
10	5270	X	4090	-0-	-1180	-0-	191	1	3899	3	Y	-0-					21
11	4860	X	2087	-0-	-2773	-0-	97	1	1990	3	Y	-0-					21
12	5022	X	4040	-0-	-982	-0-	186	1	3854	3	Y	-0-	4	1			17
01	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	256	1	4940	3	Y	-0-					17
02	4284	X	4203	-0-	-81	-0-	202	1	4001	3	Y	-0-					17
03	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					17

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
10	5022	X	4445	-0-	-577	-0-	206	1	4239	3	Y	-0-					46
11	4320	X	3574	-0-	-746	-0-	172	1	3401	3	Y	1					47
							1	9									
12	4464	X	3837	-0-	-627	-0-	182	1	3655	3	Y	-0-	5	1			42
01	4464	X	3498	-0-	-966	-0-	171	1	3326	3	Y	1					43
							1	9									
02	4004	X	3992	-0-	-12	-0-	190	1	3802	3	Y	-0-					43
03	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					43

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
10	6107	X	3891	-0-	-2216	-0-	432	1	3453	2	N	5					98
							6	9									
11	5310	X	4135	-0-	-1175	-0-	402	1	3714	2	N	17					115
							19	9									
12	5022	X	4747	-0-	-275	-0-	422	1	4323	2	N	2					117
							2	9									
01	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	422	1	7457	2	N	-0-					117
02	4368	X	3911	-0-	-457	-0-	395	1	3515	2	N	1					118
							1	9									
03	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					118

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
10	4743	X	3602	-0-	-1141	-0-	103	1	3499	2	N	-0-					85
11	4590	X	3919	-0-	-671	-0-	105	1	3814	2	N	-0-					85
12	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	129	1	4710	2	N	-0-					85
01	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	135	1	4314	2	N	-0-					85
*02	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	125	1	4441	2	N	-0-					85
03	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					85

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4247	X	3318	-0-	-929	-0-	155	1	3163	3	Y	-0-					125
11	3390	X	3155	-0-	-235	-0-	154	1	3001	3	Y	-0-					125
12	3503	X	3219	-0-	-284	-0-	154	1	3064	3	Y	1	3	1			123
							1	9									
01	3441	X	3045	-0-	-396	-0-	149	1	2896	3	Y	-0-					123
02	3108	X	2837	-0-	-271	-0-	136	1	2701	3	Y	-0-					123
03	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					123

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
10	6200	X	5486	-0-	-714	-0-	168	1	5318	2	N	-0-					48
11	6000	X	5036	-0-	-964	-0-	146	1	4890	2	N	-0-					48
12	5890	X	5598	-0-	-292	-0-	149	1	5428	2	N	19					67
							21	9									
01	5828	X	4871	-0-	-957	-0-	140	1	4731	2	N	-0-					67
*02	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	159	1	5851	2	N	-0-					67
03	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					67

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
MCFADDIN MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 246463 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8251 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5332	X	5101	-0-	-231	-0-	333	1	4768	2	N	-0-					85
11	5190	X	4915	-0-	-275	-0-	338	1	4577	2	N	-0-					85
12	5363	X	4801	-0-	-562	-0-	325	1	4476	2	N	-0-					85
01	5363	X	4666	-0-	-697	-0-	339	1	4302	2	N	23					108
							25	9									
*02	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	290	1	4482	2	N	-0-					108
03	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					108

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7750	X	4995	-0-	-2755	-0-	235	1	4760	3	Y	-0-					94
11	5910	X	5113	-0-	-797	-0-	249	1	4863	3	Y	1					95
							1	9									
12	6107	X	4703	-0-	-1404	-0-	225	1	4478	3	Y	-0-	6	1			89
01	6014	X	5121	-0-	-893	-0-	251	1	4869	3	Y	1					90
							1	9									
02	4956	X	4388	-0-	-568	-0-	211	1	4177	3	Y	-0-					90
03	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					90

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4340	X	4000	-0-	-340	-0-	187	1	3810	3	Y	3					22
							3	9									
11	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	196	1	3843	3	Y	1					23
							1	9									
12	3937	X	3830	-0-	-107	-0-	183	1	3647	3	Y	-0-	4	1			19
01	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	201	1	3900	3	Y	8					27
							9	9									
*02	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	178	1	3512	3	Y	-0-					27
03	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	2798	-0-	-364	-0-	131	1	2666	3	Y	1					17
							1	9									
11	3000	X	2693	-0-	-307	-0-	131	1	2562	3	Y	-0-					17
12	3100	X	2942	-0-	-158	-0-	140	1	2802	3	Y	-0-	3	1			14
01	2976	X	2898	-0-	-78	-0-	142	1	2756	3	Y	-0-					14
*02	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	131	1	2586	3	Y	-0-					15
03	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		2029	-0-	2029	6168	95	1	1934	3	Y	-0-					39
11	DLQ G-10		1921	-0-	1921	8089	94	1	1827	3	Y	-0-					39
12	DLQ G-10		1974	-0-	1974	10063	94	1	1880	3	Y	-0-	1	1			38
01	3000	N	1868	-0-	-1132	8931	91	1	1770	3	Y	6					44
							7	9									
*02	2800	N	1659	-0-	-1141	7790	80	1	1579	3	Y	-0-					44
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7790					Y	NO RPT					44

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
10	DLQ G-10		4358	-0-	4358	13315	204	1	4154	3	Y	-0-					71
11	DLQ G-10		4246	-0-	4246	17561	206	1	4040	3	Y	-0-					71
12	DLQ G-10		4337	-0-	4337	21898	207	1	4129	3	Y	1	5	1			67
							1	9									
01	25844	X	3946	-0-	-21898	-0-	193	1	3752	3	Y	1					68
							1	9									
02	4144	X	4008	-0-	-136	-0-	194	1	3814	3	Y	-0-					68
03	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					68

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
10	DLQ G-10		409	-0-	409	1954	20	1	389	3	Y	-0-					64
11	DLQ G-10		2385	-0-	2385	4339	110	1	2275	3	Y	-0-					64
12	DLQ G-10		2117	-0-	2117	6456	100	1	2016	3	Y	1	1	1			64
							1	9									
01	3000	N	2223	-0-	-777	5679	106	1	2106	3	Y	10					74
							11	9									
*02	7916	X	2237	-0-	-5679	-0-	101	1	2136	3	Y	-0-					74
03	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					74

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
10	DLQ G-10		3891	-0-	3891	11697	181	1	3706	3	Y	4					23
							4	9									
11	DLQ G-10		3844	-0-	3844	15541	187	1	3657	3	Y	-0-					23
12	DLQ G-10		3904	-0-	3904	19445	187	1	3717	3	Y	-0-	4	1			19
01	23230	X	3785	-0-	-19445	-0-	186	1	3589	3	Y	9					28
							10	9									
02	3584	X	3409	-0-	-175	-0-	164	1	3245	3	Y	-0-					28
03	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		5436	-0-	5436	16459	254	1	5182	3	Y	-0-					70
11	DLQ G-10		5625	-0-	5625	22084	274	1	5350	3	Y	1					71
							1	9									
12	DLQ G-10		5684	-0-	5684	27768	272	1	5412	3	Y	-0-	2	1			69
01	33207	X	5439	-0-	-27768	-0-	267	1	5159	3	Y	12					81
							13	9									
02	5152	X	5125	-0-	-27	-0-	247	1	4878	3	Y	-0-					81
03	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					81

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
10	DLQ G-10		4528	-0-	4528	13546	212	1	4316	3	Y	-0-					92
11	DLQ G-10		4346	-0-	4346	17892	212	1	4133	3	Y	1					93
							1	9									
12	DLQ G-10		4487	-0-	4487	22379	214	1	4261	3	Y	11	2	1			102
							12	9									
01	26590	X	4211	-0-	-22379	-0-	207	1	4004	3	Y	-0-					102
02	4116	X	3868	-0-	-248	-0-	186	1	3681	3	Y	1					103
							1	9									
03	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					103

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
10	DLQ G-10		2350	-0-	2350	7176	110	1	2240	3	Y	-0-					76
11	DLQ G-10		2373	-0-	2373	9549	116	1	2256	3	Y	1					77
							1	9									
12	DLQ G-10		2155	-0-	2155	11704	103	1	2042	3	Y	9	1	1			85
							10	9									
01	3000	N	930	-0-	-2070	9634	46	1	884	3	Y	-0-					85
*02	2800	N	2563	-0-	-237	9397	123	1	2439	3	Y	1					86
							1	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	9397					Y	NO RPT					86

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
10	DLQ G-10		4560	-0-	4560	13471	213	1	4346	3	Y	1					14
							1	9									
11	DLQ G-10		4249	-0-	4249	17720	206	1	4042	3	Y	1					15
							1	9									
12	DLQ G-10		4290	-0-	4290	22010	205	1	4083	3	Y	2	5	1			12
							2	9									
01	26138	X	4128	-0-	-22010	-0-	203	1	3925	3	Y	-0-					12
02	4200	X	3722	-0-	-478	-0-	179	1	3543	3	Y	-0-					12
03	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					12

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
10	DLQ G-10		4679	-0-	4679	14089	219	1	4460	3	Y	-0-					64
11	DLQ G-10		4515	-0-	4515	18604	220	1	4294	3	Y	1					65
							1	9									
12	DLQ G-10		4593	-0-	4593	23197	220	1	4373	3	Y	-0-	4	1			61
01	27696	X	4499	-0-	-23197	-0-	221	1	4278	3	Y	-0-					61
02	4368	X	4063	-0-	-305	-0-	196	1	3867	3	Y	-0-					61
03	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					61

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

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

10	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	111	1	2266	3	Y	-0-					33
11	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	108	1	2112	3	Y	-0-					33
12	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	108	1	2148	3	Y	1	1	1			33
							1	9									
01	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	101	1	1969	3	Y	-0-					33
*02	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	96	1	1894	3	Y	-0-					33
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

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

10	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	193	1	3937	3	Y	-0-					72
11	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	188	1	3674	3	Y	-0-					72
12	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	187	1	3744	3	Y	1	2	1			71
							1	9									
01	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	190	1	3672	3	Y	13					84
							14	9									
02	3724	X	3464	-0-	-260	-0-	167	1	3297	3	Y	-0-					84
03	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					84

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

10	4960	X	4830	-0-	-130	-0-	226	1	4603	3	Y	1					18
							1	9									
11	4800	X	4713	-0-	-87	-0-	229	1	4483	3	Y	1					19
							1	9									
12	4960	X	4780	-0-	-180	-0-	228	1	4550	3	Y	2	5	1			16
							2	9									
01	4898	X	4639	-0-	-259	-0-	228	1	4410	3	Y	1					17
							1	9									
02	4424	X	4237	-0-	-187	-0-	204	1	4033	3	Y	-0-					17
03	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					17

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

10	5766	X	5255	-0-	-511	-0-	246	1	5009	3	Y	-0-					47
11	5430	X	4980	-0-	-450	-0-	242	1	4737	3	Y	1					48
							1	9									
12	5549	X	5126	-0-	-423	-0-	245	1	4881	3	Y	-0-	2	1			46
01	5363	X	4925	-0-	-438	-0-	242	1	4683	3	Y	-0-					46
02	4760	X	4488	-0-	-272	-0-	216	1	4272	3	Y	-0-					46
03	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					46

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4464	X	4187	-0-	-277	-0-	195	1	3975	3	Y	15					84
							17	9									
11	4320	X	4051	-0-	-269	-0-	193	1	3845	3	Y	12	77	1			19
							13	9									
12	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	207	1	4133	3	Y	8	2	1			25
							9	9									
01	4402	X	4042	-0-	-360	-0-	200	1	3823	3	Y	17					42
							19	9									
02	3976	X	3521	-0-	-455	-0-	169	1	3333	3	Y	17					59
							19	9									
03	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					59

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5797	X	5123	-0-	-674	-0-	239	1	4883	3	Y	1					46
							1	9									
11	5220	X	5187	-0-	-33	-0-	252	1	4934	3	Y	1					47
							1	9									
12	5394	X	4851	-0-	-543	-0-	232	1	4618	3	Y	1	6	1			42
							1	9									
01	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	258	1	4987	3	Y	-0-					42
02	4620	X	4452	-0-	-168	-0-	214	1	4238	3	Y	-0-					42
03	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					42

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4402	X	4184	-0-	-218	-0-	190	1	3973	3	Y	19					107
							21	9									
11	4260	X	3982	-0-	-278	-0-	188	1	3777	3	Y	15	102	1			20
							17	9									
12	4278	X	4206	-0-	-72	-0-	200	1	3993	3	Y	12	2	1			30
							13	9									
01	4309	X	3968	-0-	-341	-0-	192	1	3752	3	Y	22					52
							24	9									
02	3892	X	3541	-0-	-351	-0-	167	1	3350	3	Y	22					74
							24	9									
03	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					74

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	331	1	6902	3	Y	4					74
							4	9									
11	7110	X	6379	-0-	-731	-0-	302	1	6076	3	Y	1					75
							1	9									
12	7347	X	6092	-0-	-1255	-0-	288	1	5804	3	Y	-0-	3	1			72
01	7440	X	5633	-0-	-1807	-0-	273	1	5340	3	Y	18					90
							20	9									
02	6720	X	5096	-0-	-1624	-0-	244	1	4852	3	Y	-0-					90
03	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT					90

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3813	X	3647	-0-	-166	-0-	170	1	3477	3	Y	-0-					32
11	3630	X	3379	-0-	-251	-0-	164	1	3213	3	Y	2					34
							2	9									
12	3689	X	3535	-0-	-154	-0-	169	1	3366	3	Y	-0-	4	1			30
01	3689	X	3597	-0-	-92	-0-	177	1	3420	3	Y	-0-					30
02	3332	X	3060	-0-	-272	-0-	147	1	2913	3	Y	-0-					30
03	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					30

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
10	6572	X	6273	-0-	-299	-0-	294	1	5979	3	Y	-0-					60
11	6360	X	5674	-0-	-686	-0-	275	1	5398	3	Y	1					61
							1	9									
12	6448	X	6274	-0-	-174	-0-	300	1	5973	3	Y	1	3	1			59
							1	9									
01	6355	X	5664	-0-	-691	-0-	275	1	5386	3	Y	3					62
							3	9									
*02	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	283	1	5614	3	Y	6					68
							7	9									
03	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					68

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
10	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	209	1	4255	3	Y	-0-					41
11	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	215	1	4196	3	Y	1					42
							1	9									
12	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	220	1	4389	3	Y	1	2	1			41
							1	9									
01	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	227	1	4382	3	Y	2					43
							2	9									
02	4032	X	3934	-0-	-98	-0-	189	1	3738	3	Y	6					49
							7	9									
03	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					49

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
10	3441	X	3254	-0-	-187	-0-	150	1	3104	3	Y	-0-					24
11	3330	X	1325	-0-	-2005	-0-	62	1	1263	3	Y	-0-					24
12	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	193	1	3857	3	Y	-0-	1	1			23
01	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	169	1	3279	3	Y	4					27
							4	9									
02	3108	X	2999	-0-	-109	-0-	144	1	2855	3	Y	-0-					27
03	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					27

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
10	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	136	1	2769	3	Y	-0-					20
11	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	142	1	2774	3	Y	-0-					20
12	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	147	1	2944	3	Y	-0-	1	1			19
01	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	146	1	2851	3	Y	4					23
							4	9									
02	2632	X	2242	-0-	-390	-0-	106	1	2136	3	Y	-0-					23
03	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					23

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	2367	-0-	-702	-0-	110	1	2256	3	Y	1					24
							1	9									
11	3240	X	170	-0-	-3070	-0-	8	1	162	3	Y	-0-					24
12	3348	X	2870	-0-	-478	-0-	137	1	2733	3	Y	-0-	1	1			23
01	3255	X	2628	-0-	-627	-0-	129	1	2495	3	Y	4					27
							4	9									
02	2520	X	2331	-0-	-189	-0-	112	1	2219	3	Y	-0-					27
03	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					27

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
10	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	143	1	2905	3	Y	1					20
							1	9									
11	3210	X	2517	-0-	-693	-0-	121	1	2396	3	Y	-0-					20
12	3317	X	2718	-0-	-599	-0-	129	1	2589	3	Y	-0-	1	1			19
01	3317	X	1383	-0-	-1934	-0-	67	1	1313	3	Y	3					22
							3	9									
02	2940	X	1751	-0-	-1189	-0-	84	1	1667	3	Y	-0-					22
03	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					22

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
10	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	223	1	4555	3	Y	3					61
							3	9									
11	4950	X	4538	-0-	-412	-0-	221	1	4317	3	Y	-0-					61
12	5115	X	4514	-0-	-601	-0-	216	1	4298	3	Y	-0-	2	1			59
01	5115	X	4464	-0-	-651	-0-	218	1	4229	3	Y	15					74
							17	9									
02	4480	X	4174	-0-	-306	-0-	201	1	3973	3	Y	-0-					74
03	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					74

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
10	5487	X	4346	-0-	-1141	-0-	203	1	4143	3	Y	-0-					39
11	4620	X	4083	-0-	-537	-0-	199	1	3883	3	Y	1					40
							1	9									
12	4526	X	4165	-0-	-361	-0-	199	1	3966	3	Y	-0-	2	1			38
01	4464	X	4010	-0-	-454	-0-	197	1	3812	3	Y	1					39
							1	9									
02	3864	X	3607	-0-	-257	-0-	174	1	3433	3	Y	-0-					39
03	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					39

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4960	X	4343	-0-	-617	-0-	203	1	4140	2	Y	-0-					45
11	4800	X	4321	-0-	-479	-0-	209	1	4112	3	Y	-0-					45
12	4898	X	4623	-0-	-275	-0-	218	1	4405	3	Y	-0-	2	1			43
01	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	245	1	4753	3	Y	2					45
							2	9									
*02	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	208	1	4096	3	Y	-0-					44
03	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					44

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6262	X	5249	-0-	-1013	-0-	246	1	5003	3	Y	-0-					27
11	5520	X	5117	-0-	-403	-0-	249	1	4866	3	Y	2					29
							2	9									
12	5518	X	5298	-0-	-220	-0-	253	1	5045	3	Y	-0-	4	1			25
01	5642	X	5154	-0-	-488	-0-	253	1	4901	3	Y	-0-					25
02	4928	X	4654	-0-	-274	-0-	224	1	4430	3	Y	-0-					24
03	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					24

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
10	7533	X	4164	-0-	-3369	-0-	194	1	3970	3	Y	-0-					32
11	4410	X	3990	-0-	-420	-0-	195	1	3794	3	Y	1					33
							1	9									
12	4371	X	4005	-0-	-366	-0-	192	1	3813	3	Y	-0-	4	1			29
01	4340	X	3785	-0-	-555	-0-	186	1	3599	3	Y	-0-					29
*02	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	197	1	3909	3	Y	-0-					29
03	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					29

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
10	5766	X	4367	-0-	-1399	-0-	203	1	4164	3	Y	-0-					31
11	4590	X	4508	-0-	-82	-0-	219	1	4288	3	Y	1					32
							1	9									
12	4712	X	4506	-0-	-206	-0-	215	1	4291	3	Y	-0-	2	1			30
01	4650	X	4354	-0-	-296	-0-	214	1	4140	3	Y	-0-					30
02	4200	X	4025	-0-	-175	-0-	193	1	3832	3	Y	-0-					30
03	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					30

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
10	4154	X	3116	-0-	-1038	-0-	146	1	2970	3	N	-0-					49
11	3720	X	2919	-0-	-801	-0-	142	1	2776	3	N	1					50
							1	9									
12	3658	X	2953	-0-	-705	-0-	141	1	2812	3	N	-0-	4	1			46
01	3658	X	2838	-0-	-820	-0-	139	1	2698	3	N	1					47
							1	9									
02	3164	X	2635	-0-	-529	-0-	127	1	2508	3	N	-0-					47
03	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					47

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
10	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	323	1	6606	3	Y	10					118
							11	9									
11	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	342	1	6696	3	Y	3					121
							3	9									
12	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	328	1	6563	3	Y	-0-	8	1			113
01	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	318	1	6161	3	Y	1					114
							1	9									
02	6300	X	6166	-0-	-134	-0-	296	1	5868	3	Y	2					116
							2	9									
03	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					Y	NO RPT					116

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
10	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	112	1	2275	3	Y	-0-					35
11	2280	N	2222	-0-	-58	-0-	108	1	2114	3	Y	-0-					35
12	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	109	1	2166	3	Y	-0-	1	1			34
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	30	1	570	3	Y	-0-					34
*02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	83	1	1655	3	Y	-0-					34
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

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

TIMBERSTAR-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
10	11036	X	8182	-0-	-2854	-0-	382	1	7800	3	Y	-0-					35
11	8760	X	7867	-0-	-893	-0-	383	1	7482	3	Y	2					37
							2	9									
12	8525	X	7976	-0-	-549	-0-	381	1	7595	3	Y	-0-	9	1			28
01	8680	X	7927	-0-	-753	-0-	389	1	7537	3	Y	1					29
							1	9									
02	7616	X	7140	-0-	-476	-0-	344	1	6796	3	Y	-0-					29
03	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					Y	NO RPT					29

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
10	7068	X	6548	-0-	-520	-0-	306	1	6233	3	Y	8					90
							9	9									
11	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	300	1	5891	3	Y	1					91
							1	9									
12	6386	X	5980	-0-	-406	-0-	284	1	5695	3	Y	1	6	1			86
							1	9									
01	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	341	1	6621	3	Y	1					87
							1	9									
*02	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	320	1	6308	3	Y	1					88
							1	9									
03	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT					88

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
10	6634	X	5985	-0-	-649	-0-	390	1	5595	2	N	-0-					162
11	6210	X	5348	-0-	-862	-0-	367	1	4981	2	N	-0-					162
12	6138	X	5973	-0-	-165	-0-	402	1	5571	2	N	-0-					162
01	6076	X	5167	-0-	-909	-0-	373	1	4790	2	N	4					166
							4	9									
02	5320	X	5240	-0-	-80	-0-	319	1	4921	2	N	-0-					166
03	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT					166

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
10	13330	X	12979	-0-	-351	-0-	607	1	12371	3	N	1					129
							1	9									
11	12900	X	12472	-0-	-428	-0-	607	1	11863	3	N	2					131
							2	9									
12	12989	X	12858	-0-	-131	-0-	615	1	12243	3	N	-0-	6	1			125
01	12989	X	12332	-0-	-657	-0-	606	1	11724	3	N	2					127
							2	9									
02	11732	X	11263	-0-	-469	-0-	542	1	10707	3	N	13					140
							14	9									
03	12989	X	NO RPT	-0-	-12989	-0-					N	NO RPT					140

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
10	7967	X	6602	-0-	-1365	-0-	310	1	6291	3	Y	1					28
							1	9									
11	6870	X	6668	-0-	-202	-0-	324	1	6343	3	Y	1					29
							1	9									
12	7099	X	6769	-0-	-330	-0-	323	1	6446	3	Y	-0-	7	1			22
01	7099	X	6092	-0-	-1007	-0-	298	1	5793	3	Y	1					23
							1	9									
02	5964	X	5312	-0-	-652	-0-	256	1	5056	3	Y	-0-					23
03	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT					23

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LORAC, INC. 508936
BORDERS, GENE WELL #: 1H RRCID -> 245597 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7350 - 12000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3069	X	2961	-0-	-108	-0-	2961	2			N	-0-					123
11	5100	X	2981	-0-	-2119	-0-	2981	2			N	-0-					123
12	5270	X	2051	-0-	-3219	-0-	2051	2			N	-0-					123
01	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					123
02	2996	X	NO RPT	-0-	-2996	-0-					N	NO RPT					123
03	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					123

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	48	1	1378	2	N	11	12	1			4
							12	9									
11	1320	N	1266	-0-	-54	-0-	50	1	1208	2	N	7	6	1			5
							8	9									
12	1364	N	1206	-0-	-158	-0-	56	1	1143	2	N	6	8	1			3
							7	9									
01	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	76	1	1413	2	N	7	2	1			8
							8	9									
02	1176	N	861	-0-	-315	-0-	38	1	817	2	N	5	12	1			1
							6	9									
03	1209	N	1182	-0-	-27	-0-	47	1	1131	2	N	4	2	1			3
							4	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		7722	-0-	7722	30631	1769	1	5884	2	N	63	73	1			24
							69	9									
11	38680	X	8049	-0-	-30631	-0-	1916	1	6081	2	N	47	36	1			35
							52	9									
12	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	1888	1	6384	2	N	40	51	1			24
							44	9									
01	8308	X	7419	-0-	-889	-0-	1703	1	5684	2	N	29	15	1			38
							32	9									
02	7504	X	6798	-0-	-706	-0-	1226	1	5529	2	N	39	69	1			8
							43	9									
03	8308	X	5256	-0-	-3052	-0-	1202	1	4031	2	N	21	15	1			14
							23	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3193	X	3010	-0-	-183	-0-	2908	2	102	9	N	93	140	1			47
11	3090	X	2791	-0-	-299	-0-	2703	2	88	9	N	80					127
12	3131	X	2887	-0-	-244	-0-	2767	2	120	9	N	109	102	1			134
01	3038	X	2846	-0-	-192	-0-	2683	2	163	9	N	148	187	1			95
02	2744	X	2549	-0-	-195	-0-	2402	2	147	9	N	134	172	1			57
03	3007	X	2815	-0-	-192	-0-	2674	2	141	9	N	128	125	1			60

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	920	1	7833	2	N	174	107	1			134
							191	9									
11	9554	X	9554	-0-	-0-	-0-	845	1	8571	2	N	125	187	1			72
							138	9									
12	9439	X	9439	-0-	-0-	-0-	925	1	8219	2	N	268	180	1			160
							295	9									
01	8959	X	7337	-0-	-1622	-0-	880	1	6262	2	N	177	187	1			150
							195	9									
02	8680	X	7998	-0-	-682	-0-	795	1	7005	2	N	180	180	1			150
							198	9									
03	9610	X	8814	-0-	-796	-0-	930	1	7646	2	N	216	199	1			167
							238	9									

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
10	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	930	1	4604	2	N	205	182	1			184
							226	9									
11	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	900	1	4245	2	N	301	383	1			102
							331	9									
12	5270	X	5239	-0-	-31	-0-	930	1	4118	2	N	174	149	1			127
							191	9									
01	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	885	1	4115	2	N	294	382	1			39
							323	9									
02	4760	X	4738	-0-	-22	-0-	830	1	3611	2	N	270	180	1			129
							297	9									
*03	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	915	1	4061	2	N	270	190	1			209
							297	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	6095	2	474	9	N	431	554	1			102
11	5790	X	5349	-0-	-441	-0-	4962	2	387	9	N	352	220	1			234
12	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	6598	2	517	9	N	470	563	1			141
01	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	6651	2	482	9	N	438	388	1			191
02	6104	X	5879	-0-	-225	-0-	5481	2	398	9	N	362	375	1			178
*03	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	6902	2	454	9	N	413	372	1			219

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4619	X	3924	-0-	-695	-0-	3762	2	162	9	N	147	188	1			86
11	4290	X	3651	-0-	-639	-0-	3510	2	141	9	N	128	158	1			56
12	4030	X	3555	-0-	-475	-0-	3452	2	103	9	N	94					150
01	3937	X	3681	-0-	-256	-0-	3524	2	157	9	N	143	67	1			226
02	3556	X	3271	-0-	-285	-0-	3162	2	109	9	N	99	191	1			134
03	3937	X	3424	-0-	-513	-0-	3315	2	109	9	N	99	166	1			67

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SKILLERN, K GU WELL #: 3H RRCID -> 267643 COMPL. DATE 11/25/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8162 - 13492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	305	1	3759	2	N	322	416	1			85
							354	9									
11	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	290	1	3550	2	N	137	162	1			60
							151	9									
12	3627	X	3315	-0-	-312	-0-	280	1	2955	2	N	73					133
							80	9									
01	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	200	1	3584	2	N	-0-					133
02	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	265	1	3022	2	N	127	44	1			216
							140	9									
*03	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	310	1	3389	2	N	196	196	1			216
							216	9									

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

10	6882	X	6405	-0-	-477	-0-	6174	2	231	9	N	210	186	1			168
11	6660	X	6286	-0-	-374	-0-	6049	2	237	9	N	215	263	1			120
12	6789	X	6299	-0-	-490	-0-	6049	2	250	9	N	227	230	1			117
01	6603	X	6201	-0-	-402	-0-	5944	2	257	9	N	234	191	1			160
02	5908	X	5521	-0-	-387	-0-	5316	2	205	9	N	186	184	1			162
03	6510	X	6016	-0-	-494	-0-	5807	2	209	9	N	190	187	1			165

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

10	3193	X	2866	-0-	-327	-0-	2858	2	8	9	N	7					72
11	3090	X	2805	-0-	-285	-0-	2703	2	102	9	N	93					165
12	3193	X	2646	-0-	-547	-0-	2425	2	221	9	N	201	281	1			85
01	3007	X	2739	-0-	-268	-0-	2627	2	112	9	N	102					187
02	2716	X	2040	-0-	-676	-0-	1994	2	46	9	N	42	184	1			45
03	2914	X	2459	-0-	-455	-0-	2316	2	143	9	N	130	48	1			127

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

10	6076	X	5479	-0-	-597	-0-	5302	2	177	9	N	161	181	1			60
11	5610	X	4836	-0-	-774	-0-	4679	2	157	9	N	143					203
12	5797	X	4425	-0-	-1372	-0-	4324	2	101	9	N	92	182	1			113
01	5580	X	4616	-0-	-964	-0-	4483	2	133	9	N	121	129	1			105
02	5040	X	4237	-0-	-803	-0-	4099	2	138	9	N	125	190	1			40
03	5487	X	4659	-0-	-828	-0-	4508	2	151	9	N	137	20	1			157

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

10	5084	X	4428	-0-	-656	-0-	4263	2	165	9	N	150	265	1			103
11	4920	X	4175	-0-	-745	-0-	3995	2	180	9	N	164	188	1			79
12	4898	X	3945	-0-	-953	-0-	3773	2	172	9	N	156	191	1			44
01	4495	X	4087	-0-	-408	-0-	3894	2	193	9	N	175					219
02	4032	X	3649	-0-	-383	-0-	3481	2	168	9	N	153	184	1			188
03	4433	X	4053	-0-	-380	-0-	3875	2	178	9	N	162	190	1			160

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
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

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

*08	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	983 77	1 9	4254	2	N	70					228
09	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	826 118	1 9	3989	2	N	107	171	1			164
10	4929 X	4831	-0-	-98	-0-	849 86	1 9	3896	2	N	78					242
11	5280 X	4525	-0-	-755	-0-	836 35	1 9	3654	2	N	32					274
12	5456 X	3523	-0-	-1933	-0-	653 24	1 9	2846	2	N	22					296
01	5301 X	4398	-0-	-903	-0-	835 64	1 9	3499	2	N	58	172	1			182
02	4592 X	4178	-0-	-414	-0-	721 64	1 9	3393	2	N	58					240
*03	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	918 103	1 9	3667	2	N	94	171	1			163

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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	41323	52376	-0-	11053	33184	51928	3	448	9	N	407	350	1				548
11	95510	51158	-0-	-44352	-0-	50709	3	449	9	N	408	533	1				423
12	49889 R	49889	-0-	-0-	-0-	49347	3	542	9	N	493	544	1	1	8		371
01	53010 #	47575	-0-	-5435	-0-	47102	3	473	9	N	430	353	1				448
02	47740 #	44644	-0-	-3096	-0-	44020	3	624	9	N	567	544	1				471
03	52855 #	44740	-0-	-8115	-0-	44287	3	453	9	N	412	352	1				531

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

10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1		N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1		N	-0-					-0-
*03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1		N	-0-					-0-

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

10	2945		-0-	-0-	-2945	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	2850		90	-0-	-2760	-0-	-0-	90	1		N	-0-					-0-
12	80	R	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1		N	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1		N	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	-0-	80	1		N	-0-					-0-
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	-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

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		112	-0-	112	112	20 2	1 9	90	2	Y	2	1	1			1
03	14B2 EXT		120	-0-	120	232	21 1	1 9	98	2	Y	1	1	1			1

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	202 7	1 9	860	2	N	6					182
11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	202 43	1 9	867	2	N	39	181	1			40
12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	219 2	1 9	930	2	N	2					42
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	224	1	925	2	N	-0-					42
02	1036	N	1033	-0-	-3	-0-	184 2	1 9	847	2	N	2					44
*03	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	210 6	1 9	955	2	N	5					49

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 #: 3 RRCID -> 164715 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7676 - 8294

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

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

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

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

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

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	110	-0-	110	110	19 2	1 9	89	2	N	2	1	1			1
03	14B2 EXT	112	-0-	112	222	20 1	1 9	91	2	N	1	1	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	110	-0-	110	110	19	1	89	2	N	2	1	1			1
							2	9									
03	14B2	EXT	115	-0-	115	225	21	1	94	2	N	-0-	1	1			-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	210	1	892	2	N	12					98
							13	9									
11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	205	1	879	2	N	9					107
							10	9									
12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	214	1	908	2	N	16	10	1			113
							18	9									
01	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	214	1	884	2	N	13	10	1			116
							14	9									
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	179	1	821	2	N	17	10	1			123
							19	9									
03	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	200	1	909	2	N	15	9	1			129
							17	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	2513	-0-	-556	-0-	474	1	2015	2	N	22					174
							24	9									
11	2970	X	2308	-0-	-662	-0-	433	1	1856	2	N	17					191
							19	9									
12	3069	X	2536	-0-	-533	-0-	479	1	2028	2	N	26	23	1			194
							29	9									
01	2976	X	2544	-0-	-432	-0-	489	1	2020	2	N	32	23	1			203
							35	9									
02	2688	X	2359	-0-	-329	-0-	411	1	1891	2	N	52	210	1			45
							57	9									
03	2542	X	2359	-0-	-183	-0-	421	1	1917	2	N	19	21	1			43
							21	9									

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

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

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

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

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

10	682	N	548	-0-	-134	-0-	104	1	441	2	N	3					83
							3	9									
11	600	N	540	-0-	-60	-0-	102	1	436	2	N	2					85
							2	9									
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	106	1	447	2	N	4	5	1			84
							4	9									
01	558	N	526	-0-	-32	-0-	102	1	422	2	N	2	5	1			81
							2	9									
02	504	N	476	-0-	-28	-0-	84	1	386	2	N	5	5	1			81
							6	9									
03	558	N	515	-0-	-43	-0-	92	1	419	2	N	4	4	1			81
							4	9									

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

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

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

10	2418	N	2194	-0-	-224	-0-	416	1	1767	2	N	10					73
							11	9									
11	2280	N	2194	-0-	-86	-0-	412	1	1767	2	N	14					87
							15	9									
12	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	438	1	1855	2	N	32	20	1			99
							35	9									
01	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	456	1	1884	2	N	26	20	1			105
							29	9									
02	2044	N	2009	-0-	-35	-0-	351	1	1615	2	N	39	19	1			125
							43	9									
03	2325	N	2162	-0-	-163	-0-	383	1	1742	2	N	34	18	1			141
							37	9									

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	4402	X	4211	-0-	-191	-0-	795 35	1 9	3381	2	N	32					106
11	4260	X	4121	-0-	-139	-0-	771 46	1 9	3304	2	N	42					148
12	4402	X	4308	-0-	-94	-0-	812 58	1 9	3438	2	N	53	37	1			164
01	4340	X	4113	-0-	-227	-0-	790 58	1 9	3265	2	N	53	38	1			179
02	3920	X	3832	-0-	-88	-0-	662 127	1 9	3043	2	N	115	221	1			73
*03	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	779 62	1 9	3545	2	N	56	36	1			93

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	892	-0-	-38	-0-	165 24	1 9	703	2	N	22					89
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	162 22	1 9	695	2	N	20					109
12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	172 22	1 9	728	2	N	20	8	1			121
01	899	N	885	-0-	-14	-0-	169 19	1 9	697	2	N	17	8	1			130
02	812	N	808	-0-	-4	-0-	141 20	1 9	647	2	N	18	8	1			140
03	930	N	909	-0-	-21	-0-	157 36	1 9	716	2	N	33	7	1			166

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	919	-0-	-11	-0-	170 25	1 9	724	2	N	23					179
11	930	N	918	-0-	-12	-0-	171 14	1 9	733	2	N	13					192
12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	178 48	1 9	755	2	N	44	190	1			46
01	930	N	929	-0-	-1	-0-	179 9	1 9	741	2	N	8	8	1			46
02	868	N	825	-0-	-43	-0-	145 14	1 9	666	2	N	13	8	1			51
03	992	N	840	-0-	-152	-0-	149 11	1 9	680	2	N	10	7	1			54

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 #: 10 RRCID -> 218519 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8028 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	126	-0-	126	126	22	1	102	2	N	2	1	1			1
							2	9									
03	14B2	EXT	117	-0-	117	243	21	1	95	2	N	1	1	1			1
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					28
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					28
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	116	-0-	116	116	20	1	94	2	N	2	1	1			1
							2	9									
03	14B2	EXT	151	-0-	151	267	27	1	123	2	N	1	1	1			1
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	527	N	460	-0-		-67	-0-	87	1 2 9	371	2	N	2					32
11	480	N	452	-0-		-28	-0-	85	1 2 9	365	2	N	2					34
12	496	N	441	-0-		-55	-0-	84	1 3 9	354	2	N	3	4	1			33
01	465	N	370	-0-		-95	-0-	72	1 1 9	297	2	N	1	4	1			30
02	482	N	482	-0-		-0-	-0-	85	1 6 9	391	2	N	5	4	1			31
*03	485	N	485	-0-		-0-	-0-	87	1 3 9	395	2	N	3	4	1			30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	775	N	724	-0-		-51	-0-	137	1 3 9	584	2	N	3					37
11	728	N	728	-0-		-0-	-0-	137	1 3 9	588	2	N	3					40
12	775	N	749	-0-		-26	-0-	142	1 7 9	600	2	N	6	7	1			39
01	728	N	728	-0-		-0-	-0-	141	1 3 9	584	2	N	3	7	1			35
02	672	N	671	-0-		-1	-0-	119	1 7 9	545	2	N	6	6	1			35
03	744	N	740	-0-		-4	-0-	132	1 7 9	601	2	N	6	6	1			35

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. GAS	(I) 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	248	N	206	-0-		-42	-0-	39	1 1 9	166	2	N	1					79
11	210	N	184	-0-		-26	-0-	35	1 1 9	148	2	N	1					80
12	217	N	168	-0-		-49	-0-	32	1 1 9	135	2	N	1	2	1			79
01	217	N	165	-0-		-52	-0-	32	1 1 9	132	2	N	1	2	1			78
02	168	N	151	-0-		-17	-0-	27	1 1 9	123	2	N	1	1	1			78
03	155	N	151	-0-		-4	-0-	27	1 1 9	123	2	N	1	1	1			78

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					80

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 222425 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8008 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	110	-0-	110	110	19	1	89	2	N	2	1	1			1
							2	9									
03	14B2	EXT	115	-0-	115	225	21	1	93	2	N	1	1	1			1
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	125	-0-	125	125	22	1	101	2	N	2	1	1			1
							2	9									
03	14B2	EXT	113	-0-	113	238	20	1	92	2	N	1	1	1			1
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	1511	-0-	-318	-0-	283	1	1203	2	N	23					135
							25	9									
11	1890	N	1729	-0-	-161	-0-	323	1	1382	2	N	22					157
							24	9									
12	1829	N	1825	-0-	-4	-0-	344	1	1457	2	N	22	15	1			164
							24	9									
01	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	340	1	1405	2	N	22	16	1			170
							24	9									
02	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	289	1	1328	2	N	30	15	1			185
							33	9									
*03	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	325	1	1480	2	N	75	204	1			56
							83	9									

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT"A" WELL #: 7 RRCID -> 224506 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8126 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	948	-0-	-137	-0-	176	1	749	2	N	21					144
							23	9									
11	1020	N	700	-0-	-320	-0-	132	1	565	2	N	3					147
							3	9									
12	1054	N	570	-0-	-484	-0-	108	1	458	2	N	4	8	1			143
							4	9									
01	961	N	645	-0-	-316	-0-	125	1	517	2	N	3	6	1			140
							3	9									
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	117	1	540	2	N	6	6	1			140
							7	9									
*03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	142	1	645	2	N	15	6	1			149
							17	9									

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

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

10	2480	N	2418	-0-	-62	-0-	453	1	1926	2	N	35					197
							39	9									
11	2640	N	2398	-0-	-242	-0-	449	1	1925	2	N	22					219
							24	9									
12	2573	N	2155	-0-	-418	-0-	399	1	1690	2	N	60	201	1			78
							66	9									
01	2418	N	2092	-0-	-326	-0-	403	1	1666	2	N	21	20	1			79
							23	9									
02	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	408	1	1878	2	N	35	20	1			94
							39	9									
*03	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	435	1	1980	2	N	33	21	1			106
							36	9									

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		113	-0-	113	113	20	1	91	2	N	2	1	1			1
							2	9									
03	14B2 EXT		115	-0-	115	228	21	1	93	2	N	1	1	1			1
							1	9									

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

10	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	251	1	1068	2	N	10					57
							11	9									
11	1230	N	1203	-0-	-27	-0-	225	1	966	2	N	11					68
							12	9									
12	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	243	1	1030	2	N	20	11	1			77
							22	9									
01	1333	N	1200	-0-	-133	-0-	233	1	961	2	N	5	11	1			71
							6	9									
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	196	1	900	2	N	25	10	1			86
							28	9									
03	1302	N	1244	-0-	-58	-0-	219	1	996	2	N	26	10	1			102
							29	9									

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229278 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8286 - 8923

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

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	119	-0-	119	119	21	1	96	2	N	2	1	1			1
						2	9									
03	14B2 EXT	123	-0-	123	242	22	1	100	2	N	1	1	1			1
						1	9									

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	110	-0-	110	110	19	1	89	2	N	2	1	1			1
						2	9									
03	14B2 EXT	154	-0-	154	264	28	1	125	2	N	1	1	1			1
						1	9									

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

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

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

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 #: 12 RRCID -> 233821 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8056 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	1784	-0-	-107	-0-	338	1	1437	2	N	8					65
							9	9									
11	1740	N	1688	-0-	-52	-0-	318	1	1362	2	N	7					72
							8	9									
12	1798	N	1752	-0-	-46	-0-	332	1	1407	2	N	12	16	1			68
							13	9									
01	1798	N	1720	-0-	-78	-0-	333	1	1378	2	N	8	16	1			60
							9	9									
02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	285	1	1310	2	N	15	15	1			60
							17	9									
*03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	322	1	1466	2	N	14	15	1			59
							15	9									

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54
03	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

10	T. A.	1416	-0-	1416	5105	1366	2	50	9	N	45					140
11	6296	X	1191	-0-	-5105	-0-	1152	2	39	9	N	35					175
12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1215	2	43	9	N	39					214
01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1126	2	35	9	N	32					246
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1076	2	12	9	N	11					257
*03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					257

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

10	T. A.	50	-0-	50	464	50	2			N	-0-					44
11	595	X	131	-0-	-464	-0-	131	2			N	-0-					44
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					44
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					44
02	112	N	53	-0-	-59	-0-	53	2			N	-0-					44
03	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	2			N	-0-					44

NEWMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165138 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7046 - 8596

10	T. A.	689	-0-	689	2814	689	2			N	-0-					65
11	3466	X	652	-0-	-2814	-0-	652	2			N	-0-					65
12	713	N	680	-0-	-33	-0-	680	2			N	-0-					65
01	682	N	652	-0-	-30	-0-	652	2			N	-0-					65
02	616	N	604	-0-	-12	-0-	604	2			N	-0-					65
03	682	N	640	-0-	-42	-0-	640	2			N	-0-					65

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

10	T. A.	1065	-0-	1065	4119	1010	2	55	9	N	50					50
11	5181	X	1062	-0-	-4119	-0-	1001	2	61	9	N	55					105
12	992	N	944	-0-	-48	-0-	909	2	35	9	N	32					137
01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1075	2	44	9	N	40					177
02	980	N	754	-0-	-226	-0-	746	2	8	9	N	7					184
03	930	N	550	-0-	-380	-0-	550	2			N	-0-					184

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

LEE "D" WELL #: 1 RRCID -> 097186 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7695 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1434	-0-	-54	-0-	1428	2	6	9	N	5	184	1			222
11	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1462	2	1	9	N	1	175	1			48
12	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1485	2	45	9	N	41					89
01	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1454	2	29	9	N	26					115
02	1372	N	1232	-0-	-140	-0-	1215	2	17	9	N	15					130
*03	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1619	2	74	9	N	67					197

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

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

10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					127
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					127
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	376	2	64	9	N	58					185
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					185
02	420	N	342	-0-	-78	-0-	342	2			N	-0-					185
03	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	2			N	-0-					185

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

10	3720	X	3602	-0-	-118	-0-	3589	2	13	9	Y	12					131
11	3600	X	3465	-0-	-135	-0-	3419	2	46	9	Y	42					173
12	3658	X	3517	-0-	-141	-0-	3482	2	35	9	Y	32	108	1			97
01	3627	X	3548	-0-	-79	-0-	3517	2	31	9	Y	28					125
02	3220	X	3084	-0-	-136	-0-	3058	2	26	9	Y	24					149
03	3565	X	3260	-0-	-305	-0-	3245	2	15	9	Y	14					163

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

10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	809	2	8	9	Y	7					27
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	225	2	7	9	Y	6	23	1			10
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	445	2	11	9	Y	10					20
01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1202	2	7	9	Y	6	11	1			15
02	224	N	123	-0-	-101	-0-	121	2	2	9	Y	2	12	1			5
03	465	N	240	-0-	-225	-0-	237	2	3	9	Y	3					8

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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
10	2294	N	1997	-0-	-297	-0-	1991	2	6	9	Y	5					107
11	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2278	2	22	9	Y	20					127
12	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2449	2	21	9	Y	19	79	1			67
01	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2188	2	18	9	Y	16					83
02	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2364	2	17	9	Y	15					98
*03	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2559	2	10	9	Y	9					107

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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
10	1705	N	1570	-0-	-135	-0-	1564	2	6	9	Y	5					235
11	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1694	2	33	9	Y	30	185	1			80
12	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1715	2	11	9	Y	10					90
01	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1759	2	32	9	Y	29					119
02	1624	N	1544	-0-	-80	-0-	1541	2	3	9	Y	3					122
*03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1718	2	22	9	Y	20					142

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

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
10	961	N	934	-0-	-27	-0-	913	2	21	9	Y	19					116
11	1050	N	744	-0-	-306	-0-	741	2	3	9	Y	3	55	1			64
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1217	2	6	9	Y	5					69
01	930	N	371	-0-	-559	-0-	368	2	3	9	Y	3	52	1			20
02	700	N	454	-0-	-246	-0-	448	2	6	9	Y	5					25
03	1054	N	791	-0-	-263	-0-	781	2	10	9	Y	9					34

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2790	N	2500	-0-	-290	-0-	2481	2	19	9	N	17					82
11	2490	N	2325	-0-	-165	-0-	2316	2	9	9	N	8					90
12	2573	N	2330	-0-	-243	-0-	2286	2	44	9	N	40					130
01	2511	N	2226	-0-	-285	-0-	2209	2	17	9	N	15					145
02	2184	N	1322	-0-	-862	-0-	1304	2	18	9	N	16					161
03	2325	N	1205	-0-	-1120	-0-	1172	2	33	9	N	30					191

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	16	-0-	-1720	-0-	16	2			N	-0-					97
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					97
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					97
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					97
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					97
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1065	2	17	9	Y	15	20	1			31
11	1380	N	184	-0-	-1196	-0-	177	2	7	9	Y	6	19	1			18
12	589	N	251	-0-	-338	-0-	247	2	4	9	Y	4					22
01	1085	N	269	-0-	-816	-0-	260	2	9	9	Y	8	13	1			17
02	T. A.		291	-0-	291	291	288	2	3	9	Y	3					20
03	T. A.		358	-0-	358	649	357	2	1	9	Y	1	11	1			10

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
10	403	N	322	-0-	-81	-0-	322	2			Y	-0-					35
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					35
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	389	2	112	9	Y	102					137
01	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			Y	-0-					137
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					137
03	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	2			Y	-0-					137

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
10	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1338	2	9	9	Y	8					65
11	1470	N	1434	-0-	-36	-0-	1415	2	19	9	Y	17					82
12	1581	N	1573	-0-	-8	-0-	1551	2	22	9	Y	20					102
01	1333	N	1329	-0-	-4	-0-	1318	2	11	9	Y	10					112
02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1488	2	22	9	Y	20					132
*03	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1591	2	17	9	Y	15					147

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
10	3025	N	3025	-0-	-0-	-0-	2985	2	40	9	Y	36	47	1			74
11	2730	N	2720	-0-	-10	-0-	2690	2	30	9	Y	27	46	1			55
12	2945	N	2805	-0-	-140	-0-	2751	2	54	9	Y	49					104
01	3038	N	2747	-0-	-291	-0-	2679	2	68	9	Y	62	62	1			104
02	2800	N	2848	-0-	48	48	2823	2	25	9	Y	23					127
*03	3100	N	3343	-0-	243	291	3329	2	14	9	Y	13	73	1			67

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
10	2821	X	2773	-0-	-48	-0-	2763	2	10	9	N	9	179	1			164
11	2730	X	2440	-0-	-290	-0-	2421	2	19	9	N	17					181
12	2790	X	2420	-0-	-370	-0-	2414	2	6	9	N	5					186
01	2759	X	2406	-0-	-353	-0-	2386	2	20	9	N	18					204
02	2492	X	2015	-0-	-477	-0-	2001	2	14	9	N	13					217
03	2759	X	1730	-0-	-1029	-0-	1691	2	39	9	N	35					252

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
10	1457	N	1385	-0-	-72	-0-	1333	2	52	9	Y	47					161
11	1800	N	1209	-0-	-591	-0-	1093	2	116	9	Y	105	135	1			131
12	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1486	2	78	9	Y	71					202
01	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1426	2	44	9	Y	40	117	1			125
02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1335	2	43	9	Y	39	103	1			61
*03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1561	2	55	9	Y	50					111

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
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					80
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	118	-0-	-6	-0-	117	2	1	9	Y	1					3
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					3
12	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			Y	-0-					3
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					3
02	168	N	125	-0-	-43	-0-	125	2			Y	-0-					3
*03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					3

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
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1117	2	43	9	Y	39					142
11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1064	2	19	9	Y	17					159
12	1147	N	840	-0-	-307	-0-	812	2	28	9	Y	25					184
01	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2114	2	9	9	Y	8					192
02	1008	N	675	-0-	-333	-0-	587	2	88	9	Y	80					272
03	837	N	573	-0-	-264	-0-	571	2	2	9	Y	2					274

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
10	2015	N	1650	-0-	-365	-0-	1621	2	29	9	Y	26					58
11	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2332	2	48	9	Y	44	42	1			60
12	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2143	2	23	9	Y	21	59	1			22
01	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2246	2	19	9	Y	17					39
02	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2672	2	14	9	Y	13	37	1			15
*03	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2807	2	24	9	Y	22					37

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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
10	2325	N	2146	-0-	-179	-0-	2122	2	24	9	Y	22	35	1			50
11	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2343	2	19	9	Y	17	31	1			36
12	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2123	2	33	9	Y	30					66
01	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2439	2	36	9	Y	33	39	1			60
02	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2351	2	14	9	Y	13					73
*03	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2625	2	8	9	Y	7	42	1			38

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
10	2480	N	1787	-0-	-693	-0-	1768	2	19	9	Y	17	29	1			41
11	2340	N	1747	-0-	-593	-0-	1737	2	10	9	Y	9	25	1			25
12	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1830	2	19	9	Y	17					42
01	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1828	2	23	9	Y	21	25	1			38
02	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2063	2	10	9	Y	9					47
*03	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2363	2	4	9	Y	4	27	1			24

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
10	3410	X	1388	-0-	-2022	-0-	1354	2	34	9	Y	31					148
11	3420	X	1022	-0-	-2398	-0-	1003	2	19	9	Y	17	103	1			62
12	3534	X	908	-0-	-2626	-0-	864	2	44	9	Y	40					102
01	3534	X	1782	-0-	-1752	-0-	1737	2	45	9	Y	41	43	1			100
02	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	2178	2	90	9	Y	82	116	1			66
*03	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2434	2	58	9	Y	53					119

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	2847	2	48	9	N	44					166
11	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2751	2	67	9	N	61					227
12	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2868	2	70	9	N	64					291
01	2883	N	2589	-0-	-294	-0-	2569	2	20	9	N	18					309
02	2632	N	2358	-0-	-274	-0-	2340	2	18	9	N	16	179	1			146
03	2945	N	2637	-0-	-308	-0-	2607	2	30	9	N	27					173

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
10	3131	X	2057	-0-	-1074	-0-	2031	2	26	9	Y	24					265
11	3030	X	2210	-0-	-820	-0-	2196	2	14	9	Y	13	126	1			152
12	3131	X	2830	-0-	-301	-0-	2804	2	26	9	Y	24					176
01	3007	X	2462	-0-	-545	-0-	2444	2	18	9	Y	16	132	1			60
02	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2191	2	28	9	Y	25					85
03	2790	X	2779	-0-	-11	-0-	2728	2	51	9	Y	46					131

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
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	363	2	2	9	Y	2					2
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	315	2	2	9	Y	2					4
12	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	2			Y	-0-					4
01	310	N	171	-0-	-139	-0-	171	2			Y	-0-					4
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					4
*03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	252	2	4	9	Y	4					8

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
LEE "E-1" GAS UNIT WELL #: 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
10	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5219	2	54	9	Y	49					186
11	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5469	2	44	9	Y	40	130	1			96
12	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5764	2	81	9	Y	74					170
01	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	6172	2	21	9	Y	19	72	1			117
02	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5609	2	41	9	Y	37	124	1			30
*03	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	6387	2	28	9	Y	25					55

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
10	3255	X	3244	-0-	-11	-0-	156	1	3046	2	Y	38					61
							42	9									
11	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	215	1	3729	2	Y	49	51	1			59
							54	9									
12	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	188	1	3592	2	Y	49	55	1			53
							54	9									
01	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	118	1	3456	2	Y	40					93
							44	9									
02	3724	X	2063	-0-	-1661	-0-	78	1	1960	2	Y	23					116
							25	9									
03	4123	X	2481	-0-	-1642	-0-	141	1	2300	2	Y	36	103	1			49
							40	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1354	-0-	-165	-0-	1329	2	25	9	Y	23					36
11	1500	N	963	-0-	-537	-0-	950	2	13	9	Y	12					48
12	1519	N	782	-0-	-737	-0-	782	2			Y	-0-					48
01	1364	N	372	-0-	-992	-0-	371	2	1	9	Y	1					49
02	896	N	306	-0-	-590	-0-	306	2			Y	-0-					49
*03	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1302	2	53	9	Y	48					97

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
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	192	-0-	-78	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	130	-0-	-38	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
*03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	N	2085	-0-	-395	-0-	99	1	1945	2	Y	37					59
							41	9									
11	2070	N	1923	-0-	-147	-0-	103	1	1790	2	Y	27	50	1			36
							30	9									
12	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	107	1	2042	2	Y	25	33	1			28
							28	9									
01	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	71	1	2089	2	Y	25					53
							28	9									
02	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	87	1	2180	2	Y	14					67
							15	9									
*03	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	155	1	2526	2	Y	24	60	1			31
							26	9									

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	1953	N	1726	-0-	-227	-0-	1663	2	63	9	Y	57					189
11	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1560	2	135	9	Y	123	174	1			138
12	1767	N	1594	-0-	-173	-0-	1530	2	64	9	Y	58					196
01	1736	N	1480	-0-	-256	-0-	1450	2	30	9	Y	27					223
02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1648	2	3	9	Y	3					226
*03	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1844	2	108	9	Y	98	180	1			144

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
10	7161	X	6876	-0-	-285	-0-	6802	2	74	9	Y	67					176
11	7410	X	5906	-0-	-1504	-0-	5816	2	90	9	Y	82	129	1			129
12	7657	X	6508	-0-	-1149	-0-	6444	2	64	9	Y	58	127	1			60
01	7657	X	6435	-0-	-1222	-0-	6334	2	101	9	Y	92					152
02	6216	X	5228	-0-	-988	-0-	5150	2	78	9	Y	71	145	1			78
03	6882	X	5882	-0-	-1000	-0-	5757	2	125	9	Y	114					192

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
10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	56	1	1090	2	Y	7					11
							8	9									
11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	69	1	1205	2	Y	32	9	1			34
							35	9									
12	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	77	1	1470	2	Y	43	32	1			45
							47	9									
01	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	53	1	1558	2	Y	13					58
							14	9									
02	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	76	1	1915	2	Y	7					65
							8	9									
*03	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	114	1	1856	2	Y	12	57	1			20
							13	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3844	X	3738	-0-	-106	-0-	3686	2	52	9	N	47					181
11	3720	X	3544	-0-	-176	-0-	3501	2	43	9	N	39	127	1			93
12	3720	X	3575	-0-	-145	-0-	3495	2	80	9	N	73					166
01	3751	X	3344	-0-	-407	-0-	3318	2	26	9	N	24	70	1			120
02	3388	X	3116	-0-	-272	-0-	3062	2	54	9	N	49	130	1			39
03	3751	X	2714	-0-	-1037	-0-	2679	2	35	9	N	32					71

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	368	2	29	9	N	26					199
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	337	2	9	9	N	8					207
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	382	2	25	9	N	23					230
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1245	2	4	9	N	4					234
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	344	2	1	9	N	1					235
03	403	N	300	-0-	-103	-0-	300	2			N	-0-					235

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
10	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2564	2	63	9	Y	57					278
11	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2727	2	51	9	Y	46	182	1			142
12	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2624	2	75	9	Y	68					210
01	2635	N	2556	-0-	-79	-0-	2539	2	17	9	Y	15					225
02	2604	X	2338	-0-	-266	-0-	2329	2	9	9	Y	8					233
03	2883	X	2817	-0-	-66	-0-	2806	2	11	9	Y	10					243

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
10	310	N	249	-0-	-61	-0-	243	2	6	9	Y	5					13
11	270	N	213	-0-	-57	-0-	213	2			Y	-0-	12	1			1
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					1
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					1
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					1
*03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-	1	1			-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
10	3565	X	3015	-0-	-550	-0-	144	1	2819	2	Y	47					74
							52	9									
11	3390	X	2499	-0-	-891	-0-	133	1	2305	2	Y	55	62	1			67
							61	9									
12	3348	X	2322	-0-	-1026	-0-	113	1	2146	2	Y	57	62	1			62
							63	9									
01	3348	X	2300	-0-	-1048	-0-	73	1	2157	2	Y	64					126
							70	9									
02	3024	X	2488	-0-	-536	-0-	94	1	2354	2	Y	36					162
							40	9									
03	3007	X	2508	-0-	-499	-0-	141	1	2302	2	Y	59	144	1			77
							65	9									

DELONEY "B" WELL #: 9 RRCID -> 247050 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10081 PERF. 7568 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	N	2022	-0-	-241	-0-	1979	2	43	9	Y	39	58	1			85
11	2130	N	1642	-0-	-488	-0-	1622	2	20	9	Y	18	53	1			50
12	2015	N	1404	-0-	-611	-0-	1393	2	11	9	Y	10					60
01	2015	N	911	-0-	-1104	-0-	886	2	25	9	Y	23	35	1			48
02	1540	N	947	-0-	-593	-0-	937	2	10	9	Y	9					57
03	1395	N	1310	-0-	-85	-0-	1303	2	7	9	Y	6	33	1			30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1865	2	35	9	Y	32					48
11	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1786	2	35	9	Y	32	41	1			39
12	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1901	2	39	9	Y	35	45	1			29
01	1891	N	1675	-0-	-216	-0-	1644	2	31	9	Y	28					57
02	1708	N	1554	-0-	-154	-0-	1520	2	34	9	Y	31	46	1			42
*03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1722	2	33	9	Y	30	44	1			28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16782	X	16782	-0-	-0-	-0-	16679	2	103	9	Y	94					154
11	16002	X	16002	-0-	-0-	-0-	15897	2	105	9	Y	95	133	1			116
12	16202	X	16202	-0-	-0-	-0-	16092	2	110	9	Y	100	133	1			83
01	16162	X	16162	-0-	-0-	-0-	16064	2	98	9	Y	89					172
*02	14492	X	14492	-0-	-0-	-0-	14389	2	103	9	Y	94	139	1			127
*03	15522	X	15522	-0-	-0-	-0-	15424	2	98	9	Y	89	134	1			82

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	2			N	-0-					42
11	300	N	296	-0-	-4	-0-	295	2	1	9	N	1					43
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	285	2	21	9	N	19					62
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	363	2	3	9	N	3					65
*02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	291	2	3	9	N	3	68	1			-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	1948	2	95	9	N	86	165	1			23
11	1800	N	1697	-0-	-103	-0-	1683	2	14	9	N	13					36
12	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1364	2	23	9	N	21					57
01	2046	N	1557	-0-	-489	-0-	1522	2	35	9	N	32					89
02	1596	N	1498	-0-	-98	-0-	1435	2	63	9	N	57	132	1			14
03	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					14

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
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					56
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					56
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					56
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					56

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					87
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	261	2	1	9	N	1					88
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					88
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	186	2	6	9	N	5					93
02	252	N	96	-0-	-156	-0-	95	2	1	9	N	1	94	1			-0-
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
03	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

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

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

10	1930	N	1930	-0-	-0-	B	-0-	1921	3	9	9	N	8	143	1	24
11	1827	N	1827	-0-	-0-	B	-0-	1812	3	15	9	N	14	1	8	37
12	1856	N	1856	-0-	-0-	B	-0-	1835	3	21	9	N	19			56
01	1550	N	1550	-0-	-0-	B	-0-	1532	3	18	9	N	16			72
*02	1352	N	1352	-0-	-0-	B	-0-	1330	3	22	9	N	20	2	8	90
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			90

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

10	4566	X	4566	-0-	-0-	B	-0-	4563	3	3	9	Y	3			9
11	4529	X	4529	-0-	-0-	B	-0-	4522	3	7	9	Y	6			15
12	4427	X	4427	-0-	-0-	B	-0-	4425	3	2	9	Y	2			17
01	4185	X	3680	-0-	-505	B	-0-	3676	3	4	9	Y	4	10	1	11
*02	4129	X	4129	-0-	-0-	B	-0-	4125	3	4	9	Y	4	9	1	6
03	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	B	-0-					Y	NO RPT			6

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

10	3534	X	2870	-0-	-664	B	-0-	2850	3	20	9	Y	18			49
11	3390	X	2813	-0-	-577	B	-0-	2782	3	31	9	Y	28			77
12	3069	X	2930	-0-	-139	B	-0-	2916	3	14	9	Y	13			90
01	2976	X	2801	-0-	-175	B	-0-	2781	3	20	9	Y	18	51	1	57
02	2688	X	2603	-0-	-85	B	-0-	2580	3	23	9	Y	21	47	1	31
03	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	B	-0-					Y	NO RPT			31

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

10	4216	X	3867	-0-	-349	B	-0-	3823	3	44	9	N	40					209
11	4080	X	3716	-0-	-364	B	-0-	3660	3	56	9	N	51	1	8			259
12	4216	X	3853	-0-	-363	B	-0-	3788	3	65	9	N	59	180	1	1	8	137
01	4061	X	3770	-0-	-291	B	-0-	3709	3	61	9	N	55					192
02	3528	X	3450	-0-	-78	B	-0-	3408	3	42	9	N	38	170	1			60
03	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	B	-0-					N	NO RPT					60

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CUNNINGHAM WELL #: 6 RRCID -> 250324 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8984 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	N	2322	-0-	-3 B	-0-	2298	3	24	9	Y	22					60
11	2250	N	2067	-0-	-183 B	-0-	2030	3	37	9	Y	34					94
12	2294	N	1903	-0-	-391 B	-0-	1885	3	18	9	Y	16					110
01	2325	N	1791	-0-	-534 B	-0-	1766	3	25	9	Y	23	63	1			70
*02	1503	N	1503	-0-	-0- B	-0-	1473	3	30	9	Y	27	58	1			39
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					39

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
10	4256	X	4256	-0-	-0- B	-0-	4233	3	23	9	Y	21					56
11	4198	X	4198	-0-	-0- B	-0-	4163	3	35	9	Y	32					88
12	4240	X	4240	-0-	-0- B	-0-	4223	3	17	9	Y	15					103
01	4154	X	4154	-0-	-0- B	-0-	4130	3	24	9	Y	22	59	1			66
*02	3886	X	3886	-0-	-0- B	-0-	3860	3	26	9	Y	24	54	1			36
03	3534	X	NO RPT	-0-	-3534 B	-0-					Y	NO RPT					36

BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC 068159
JENKINS -A- WELL #: 2 RRCID -> 093284 COMPL. DATE 11/27/1994 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6616 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		7	-0-	7 B	7	1	2	6	9	N	5					33
11	7	X	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					33
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	7					40
01	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	1	1	1	2	N	5					45
							6	9									
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					45
03	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
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK-HAYNES WELL #: 2 RRCID -> 208990 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8796 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2006	N	2006	-0-	-0- B	-0-	46	1	1925	2	N	32					79
							35	9									
11	2035	N	2035	-0-	-0- B	-0-	123	1	1912	2	N	-0-					79
12	2165	N	2165	-0-	-0- B	-0-	213	1	1931	2	N	19					98
							21	9									
01	4091	X	4091	-0-	-0- B	-0-	2096	1	1986	2	N	8					106
							9	9									
02	1324	N	1324	-0-	-0- B	-0-	42	1	1282	2	N	-0-					106
03	1798	N	1493	-0-	-305 B	-0-	64	1	1385	2	N	40					146
							44	9									

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

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
10	793	N	793	-0-	-0- B	-0-	19	1	770	2	N	4					59
							4	9									
11	831	N	831	-0-	-0- B	-0-	50	1	781	2	N	-0-					59
12	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	85	1	773	2	N	2					61
							2	9									
01	1631	N	1631	-0-	-0- B	-0-	837	1	794	2	N	-0-					61
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					61
03	868	N	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-					61

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
10	910	N	910	-0-	-0- B	-0-	22	1	888	2	N	-0-					40
11	598	N	598	-0-	-0- B	-0-	35	1	563	2	N	-0-					40
12	1170	N	1170	-0-	-0- B	-0-	115	1	1048	2	N	6					46
							7	9									
01	1346	N	1346	-0-	-0- B	-0-	689	1	657	2	N	-0-					46
02	1027	N	1027	-0-	-0- B	-0-	32	1	995	2	N	-0-					46
03	1178	N	1163	-0-	-15 B	-0-	51	1	1112	2	N	-0-					46

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
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
03	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
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
01	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
02	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
03	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	9	1	360	2	N	1					17
							1	9									
11	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	24	1	379	2	N	-0-					17
12	403	N	385	-0-	-18 B	-0-	38	1	347	2	N	-0-					17
01	831	N	831	-0-	-0- B	-0-	426	1	405	2	N	-0-					17
02	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	13	1	400	2	N	-0-					17
*03	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	24	1	506	2	N	32	18	1			31
							35	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224642 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9863 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03		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

10	1612	X	1317	-0-	-295	B	-0-	31	1	1283	2	N	3					102
								3	9									
11	1500	X	1429	-0-	-71	B	-0-	86	1	1343	2	N	-0-					102
12	1612	X	1445	-0-	-167	B	-0-	143	1	1299	2	N	3					105
								3	9									
01	3000	X	3000	-0-	-0-	B	-0-	1536	1	1460	2	N	4					109
								4	9									
*02	1209	X	1209	-0-	-0-	B	-0-	38	1	1171	2	N	-0-					109
03	1488	X	1258	-0-	-230	B	-0-	56	1	1202	2	N	-0-					10

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

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03		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

10	1157	N	1157	-0-	-0-	B	-0-	27	1	1119	2	N	10					55
								11	9									
11	1141	N	1141	-0-	-0-	B	-0-	69	1	1072	2	N	-0-					55
12	1178	N	1096	-0-	-82	B	-0-	108	1	984	2	N	4					59
								4	9									
01	2149	N	2149	-0-	-0-	B	-0-	1097	1	1048	2	N	4					63
								4	9									
02	1045	N	1045	-0-	-0-	B	-0-	33	1	1012	2	N	-0-					63
*03	1129	N	1129	-0-	-0-	B	-0-	49	1	1080	2	N	-0-					63

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

10	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	1	1	64	2	N	2					7
								2	9									
11	231	N	231	-0-	-0-	B	-0-	14	1	217	2	N	-0-					7
12	496	N	221	-0-	-275	B	-0-	22	1	199	2	N	-0-					7
01	420	N	420	-0-	-0-	B	-0-	215	1	205	2	N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
03	217	N	-0-	-0-	-217	B	-0-					N	3					10

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 233843 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9884 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	17	1	687	2	N	5					64
							6	9									
11	872	N	872	-0-	-0- B	-0-	53	1	819	2	N	-0-					64
12	897	N	897	-0-	-0- B	-0-	87	1	797	2	N	12					76
							13	9									
01	1683	N	1683	-0-	-0- B	-0-	861	1	819	2	N	3					79
							3	9									
02	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	24	1	753	2	N	-0-					79
*03	929	N	929	-0-	-0- B	-0-	41	1	888	2	N	-0-					79

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
10	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	4	1	138	2	N	-0-					17
11	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	6	1	98	2	N	-0-					17
12	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	3					20
01	155	N	106	-0-	-49 B	-0-	54	1	52	2	N	-0-					20
02	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	4	1	115	2	N	-0-					20
*03	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	8	1	168	2	N	-0-					20

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
10	1565	N	1565	-0-	-0- B	-0-	37	1	1511	2	N	15					84
							17	9									
11	1642	N	1642	-0-	-0- B	-0-	99	1	1543	2	N	-0-					84
12	1674	N	1674	-0-	-0- B	-0-	165	1	1498	2	N	10					94
							11	9									
01	3122	X	3122	-0-	-0- B	-0-	1596	1	1523	2	N	3					97
							3	9									
02	1445	N	1445	-0-	-0- B	-0-	45	1	1400	2	N	-0-					97
03	1674	N	1642	-0-	-32 B	-0-	72	1	1570	2	N	-0-					97

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-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
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
*03	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	6	1	133	2	N	5					35
							6	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
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
10	1220	N	1220	-0-	-0- B	-0-	28	1	1181	2	N	10					84
							11	9									
11	1275	N	1275	-0-	-0- B	-0-	76	1	1199	2	N	-0-					84
12	1318	N	1318	-0-	-0- B	-0-	130	1	1186	2	N	2					86
							2	9									
01	2499	N	2499	-0-	-0- B	-0-	1280	1	1219	2	N	-0-					86
02	1262	N	1262	-0-	-0- B	-0-	39	1	1223	2	N	-0-					86
03	1333	N	1266	-0-	-67 B	-0-	56	1	1210	2	N	-0-					86

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
10	1330	N	1330	-0-	-0- B	-0-	31	1	1288	2	N	10					159
							11	9									
11	1390	N	1390	-0-	-0- B	-0-	83	1	1307	2	N	-0-					159
12	1420	N	1420	-0-	-0- B	-0-	139	1	1275	2	N	5					164
							6	9									
01	2658	N	2658	-0-	-0- B	-0-	1361	1	1297	2	N	-0-					164
02	1238	N	1238	-0-	-0- B	-0-	39	1	1199	2	N	-0-					164
03	1426	N	1414	-0-	-12 B	-0-	62	1	1352	2	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
10	1650	N	1650	-0-	-0- B	-0-	39	1	1605	2	N	5					203
							6	9									
11	1505	N	1505	-0-	-0- B	-0-	88	1	1417	2	N	-0-					203
12	1612	N	1385	-0-	-227 B	-0-	135	1	1244	2	N	5					208
							6	9									
01	2819	N	2819	-0-	-0- B	-0-	1429	1	1387	2	N	3					211
							3	9									
02	1355	N	1355	-0-	-0- B	-0-	42	1	1313	2	N	-0-					211
*03	1643	N	1643	-0-	-0- B	-0-	70	1	1571	2	N	2	183	1			30
							2	9									

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
10	1030	N	1030	-0-	-0- B	-0-	24	1	997	2	N	8					105
							9	9									
11	1034	N	1034	-0-	-0- B	-0-	62	1	972	2	N	-0-					105
12	1271	N	1021	-0-	-250 B	-0-	101	1	909	2	N	10					115
							11	9									
01	1815	N	1815	-0-	-0- B	-0-	932	1	880	2	N	3					118
							3	9									
02	973	N	973	-0-	-0- B	-0-	31	1	942	2	N	-0-					118
03	1023	N	949	-0-	-74 B	-0-	42	1	905	2	N	2					120
							2	9									

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 238294 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9862 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1199	N	1199	-0-	-0- B	-0-	28	1	1167	2	N	4					88
							4	9									
11	1136	N	1136	-0-	-0- B	-0-	69	1	1067	2	N	-0-					88
12	1457	N	860	-0-	-597 B	-0-	86	1	774	2	N	-0-					88
01	1785	N	1785	-0-	-0- B	-0-	915	1	869	2	N	1					89
							1	9									
02	1672	N	1672	-0-	-0- B	-0-	53	1	1619	2	N	-0-					89
*03	1817	N	1817	-0-	-0- B	-0-	81	1	1736	2	N	-0-					89

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
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
10	928	N	928	-0-	-0- B	-0-	22	1	895	2	N	10			109
							11	9							
11	946	N	946	-0-	-0- B	-0-	58	1	888	2	N	-0-			109
12	930	N	916	-0-	-14 B	-0-	90	1	815	2	N	10			119
							11	9							
01	930	N	638	-0-	-292 B	-0-	327	1	311	2	N	-0-			119
02	820	N	820	-0-	-0- B	-0-	26	1	794	2	N	-0-			119
03	930	N	800	-0-	-130 B	-0-	35	1	765	2	N	-0-			119

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
10	1484	N	1484	-0-	-0- B	-0-	35	1	1429	2	N	18			64
							20	9							
11	1503	N	1503	-0-	-0- B	-0-	92	1	1411	2	N	-0-			64
12	1612	N	1448	-0-	-164 B	-0-	145	1	1292	2	N	10			74
							11	9							
01	2567	N	2567	-0-	-0- B	-0-	1320	1	1241	2	N	5			79
							6	9							
02	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	24	1	727	2	N	-0-			79
03	1457	N	1445	-0-	-12 B	-0-	65	1	1380	2	N	-0-			79

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
10	1420	N	1420	-0-	-0- B	-0-	33	1	1365	2	N	20			114
							22	9							
11	1461	N	1461	-0-	-0- B	-0-	89	1	1372	2	N	-0-			114
12	1505	N	1505	-0-	-0- B	-0-	150	1	1347	2	N	7			121
							8	9							
01	2797	N	2797	-0-	-0- B	-0-	1436	1	1358	2	N	3			124
							3	9							
02	1256	N	1256	-0-	-0- B	-0-	40	1	1216	2	N	-0-			124
03	1519	N	1498	-0-	-21 B	-0-	66	1	1432	2	N	-0-			124

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
10	963	N	963	-0-	-0- B	-0-	23	1	931	2	N	8			23
							9	9							
11	1003	N	1003	-0-	-0- B	-0-	60	1	943	2	N	-0-			23
12	1023	N	1018	-0-	-5 B	-0-	100	1	916	2	N	2			25
							2	9							
01	1756	N	1756	-0-	-0- B	-0-	899	1	856	2	N	1			26
							1	9							
02	849	N	849	-0-	-0- B	-0-	26	1	823	2	N	-0-			26
03	1023	N	990	-0-	-33 B	-0-	44	1	946	2	N	-0-			26

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
10	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	14	1	572	2	N	2			61
							2	9							
11	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	36	1	555	2	N	-0-			61
12	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	57	1	512	2	N	2			63
							2	9							
01	1069	N	1069	-0-	-0- B	-0-	548	1	520	2	N	1			64
							1	9							
02	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	17	1	488	2	N	-0-			64
*03	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	25	1	543	2	N	-0-			64

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
JENKINS "A" WELL #: 15 RRCID -> 248398 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9856 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1002	N	1002	-0-	-0-	B	-0-	23	1	957	2	N	20					30
								22	9									
11	1051	N	1051	-0-	-0-	B	-0-	63	1	988	2	N	-0-					30
12	1052	N	1052	-0-	-0-	B	-0-	104	1	946	2	N	2					32
								2	9									
01	2018	N	2018	-0-	-0-	B	-0-	1032	1	986	2	N	-0-					32
02	900	N	900	-0-	-0-	B	-0-	28	1	872	2	N	-0-					32
03	1054	N	895	-0-	-159	B	-0-	39	1	856	2	N	-0-					32

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

10	290	N	290	-0-	-0-	B	-0-	7	1	283	2	N	-0-					178
11	127	N	127	-0-	-0-	B	-0-	8	1	119	2	N	-0-					178
12	117	N	117	-0-	-0-	B	-0-	12	1	105	2	N	-0-					178
01	279	N	-0-	-0-	-279	B	-0-					N	-0-					178
02	112	N	112	-0-	-0-	B	-0-	3	1	109	2	N	-0-					178
03	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					178

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

10	1133	N	1133	-0-	-0-	B	-0-	26	1	1101	2	N	5					73
								6	9									
11	1190	N	1190	-0-	-0-	B	-0-	72	1	1118	2	N	-0-					73
12	1215	N	1215	-0-	-0-	B	-0-	120	1	1093	2	N	2					75
								2	9									
01	2258	N	2258	-0-	-0-	B	-0-	1157	1	1101	2	N	-0-					75
02	998	N	998	-0-	-0-	B	-0-	31	1	967	2	N	-0-					75
*03	1222	N	1222	-0-	-0-	B	-0-	53	1	1169	2	N	-0-					75

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

10	485	N	485	-0-	-0-	B	-0-	12	1	473	2	N	-0-					132
11	327	N	327	-0-	-0-	B	-0-	20	1	307	2	N	-0-					132
12	682	N	341	-0-	-341	B	-0-	34	1	307	2	N	-0-					132
01	769	N	769	-0-	-0-	B	-0-	393	1	376	2	N	-0-					132
02	298	N	298	-0-	-0-	B	-0-	9	1	289	2	N	-0-					132
03	341	N	207	-0-	-134	B	-0-	8	1	191	2	N	7					139
								8	9									

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

10	155	N	57	-0-	-98	B	-0-	57	3			N	-0-					78
11	162	N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	3			N	-0-					78
12	168	N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	3			N	-0-					78
01	261	N	261	-0-	-0-	B	-0-	261	3			N	-0-					78
02	233	N	233	-0-	-0-	B	-0-	233	3			N	-0-					78
03	155	N	89	-0-	-66	B	-0-	89	3			N	-0-					78

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

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30
03	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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					27
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					27
03		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

10	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-					128
11	120	N	107	-0-	-13 B	-0-	107	3			N	-0-					128
12	155	N	91	-0-	-64 B	-0-	91	3			N	-0-					128
01	124	N	73	-0-	-51 B	-0-	73	3			N	-0-					128
02	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3			N	-0-					128
*03	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-					128

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

10	1364	N	484	-0-	-880 B	-0-	483	3	1	9	Y	1					60
11	1260	N	183	-0-	-1077 B	-0-	179	3	4	9	Y	4					64
12	837	N	108	-0-	-729 B	-0-	104	3	4	9	Y	4					68
01	496	N	190	-0-	-306 B	-0-	184	3	6	9	Y	5					73
02	168	N	48	-0-	-120 B	-0-	44	3	4	9	Y	4					77
*03	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	507	3	4	9	Y	4					81

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

10	459	N	459	-0-	-0- B	-0-	458	3	1	9	Y	1					60
11	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	556	3	4	9	Y	4					64
12	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	400	3	4	9	Y	4					68
01	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	672	3	6	9	Y	5					73
02	532	N	407	-0-	-125 B	-0-	403	3	4	9	Y	4					77
*03	1057	N	1057	-0-	-0- B	-0-	1053	3	4	9	Y	4					81

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

10	1953	N	1739	-0-	-214 B	-0-	1719	3	20	9	Y	18					202
11	1530	N	1448	-0-	-82 B	-0-	1437	3	11	9	Y	10					212
12	1550	N	1447	-0-	-103 B	-0-	1428	3	19	9	Y	17					229
01	1848	N	1848	-0-	-0- B	-0-	1841	3	7	9	Y	6	109	1			126
02	1946	N	1946	-0-	-0- B	-0-	1915	3	31	9	Y	28					154
03	1457	N	1355	-0-	-102 B	-0-	1355	3			Y	-0-					154

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

10	2287	N	2287	-0-	-0- B	-0-	2274	3	13	9	Y	12					134
11	2623	N	2623	-0-	-0- B	-0-	2614	3	9	9	Y	8					142
12	2687	N	2687	-0-	-0- B	-0-	2675	3	12	9	Y	11					153
01	2294	N	1973	-0-	-321 B	-0-	1970	3	3	9	Y	3	72	1			84
02	2436	N	1742	-0-	-694 B	-0-	1721	3	21	9	Y	19					103
03	2697	N	1360	-0-	-1337 B	-0-	1360	3			Y	-0-					103

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
10	1169	N	1169	-0-	-0- B	-0-	1161	3	8	9	Y	7	11	1			2
11	1559	N	1559	-0-	-0- B	-0-	1545	3	14	9	Y	13	12	1			3
12	1300	N	1300	-0-	-0- B	-0-	1289	3	11	9	Y	10	11	1			2
01	1468	N	1468	-0-	-0- B	-0-	1454	3	14	9	Y	13	12	1			3
02	1148	N	766	-0-	-382 B	-0-	758	3	8	9	Y	7	8	1			2
*03	1710	N	1710	-0-	-0- B	-0-	1693	3	17	9	Y	15	14	1			3

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

10	800	N	800	-0-	-0- B	-0-	794	3	6	9	Y	5	6	1			1
11	2161	N	2161	-0-	-0- B	-0-	2139	3	22	9	Y	20	16	1			5
12	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	707	3	6	9	Y	5	9	1			1
01	2012	N	2012	-0-	-0- B	-0-	1993	3	19	9	Y	17	14	1			4
02	1288	N	879	-0-	-409 B	-0-	870	3	9	9	Y	8	10	1			2
*03	762	N	762	-0-	-0- B	-0-	755	3	7	9	Y	6	7	1			1

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

10	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	573	3	4	9	Y	4	5	1			1
11	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	560	3	6	9	Y	5	5	1			1
12	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	555	3	6	9	Y	5	5	1			1
01	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	551	3	6	9	Y	5	5	1			1
02	532	N	496	-0-	-36 B	-0-	492	3	4	9	Y	4	4	1			1
03	558	N	555	-0-	-3 B	-0-	549	3	6	9	Y	5	5	1			1

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

10	2851	N	2851	-0-	-0- B	-0-	2832	3	19	9	Y	17	22	1			4
11	2490	N	2446	-0-	-44 B	-0-	2422	3	24	9	Y	22	21	1			5
12	2573	N	2389	-0-	-184 B	-0-	2368	3	21	9	Y	19	19	1			5
01	2573	N	2356	-0-	-217 B	-0-	2334	3	22	9	Y	20	20	1			5
02	2296	N	1915	-0-	-381 B	-0-	1895	3	20	9	Y	18	18	1			5
*03	2815	N	2815	-0-	-0- B	-0-	2787	3	28	9	Y	25	25	1			5

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

10	2511	X	2098	-0-	-413 B	-0-	2084	3	14	9	Y	13	16	1			3
11	2250	X	1320	-0-	-930 B	-0-	1307	3	13	9	Y	12	12	1			3
12	2325	X	972	-0-	-1353 B	-0-	963	3	9	9	Y	8	9	1			2
01	2325	X	1926	-0-	-399 B	-0-	1908	3	18	9	Y	16	14	1			4
02	2957	X	2957	-0-	-0- B	-0-	2927	3	30	9	Y	27	24	1			7
03	2108	X	1976	-0-	-132 B	-0-	1957	3	19	9	Y	17	21	1			3

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

10	3520	X	3520	-0-	-0- B	-0-	3497	3	23	9	Y	21	27	1			5
11	3918	X	3918	-0-	-0- B	-0-	3879	3	39	9	Y	35	32	1			8
12	4162	X	4162	-0-	-0- B	-0-	4126	3	36	9	Y	33	33	1			8
01	3993	X	3993	-0-	-0- B	-0-	3956	3	37	9	Y	34	33	1			9
02	2752	X	2752	-0-	-0- B	-0-	2724	3	28	9	Y	25	27	1			7
*03	3670	X	3670	-0-	-0- B	-0-	3635	3	35	9	Y	32	33	1			6

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

10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	1838	N	1838	-0-	-0- B	-0-	1823	3	15	9	Y	14	11	1			3
01	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	564	3	6	9	Y	5	7	1			1
02	971	N	971	-0-	-0- B	-0-	963	3	8	9	Y	7	6	1			2
*03	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	180	3	1	9	Y	1	3	1			-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
10	2472	N	2472	-0-	-0- B	-0-	2455	3	17	9	Y	15	18	1			4
11	2248	N	2248	-0-	-0- B	-0-	2226	3	22	9	Y	20	19	1			5
12	2576	N	2576	-0-	-0- B	-0-	2554	3	22	9	Y	20	20	1			5
01	2356	N	1565	-0-	-791 B	-0-	1551	3	14	9	Y	13	15	1			3
02	1652	N	1155	-0-	-497 B	-0-	1143	3	12	9	Y	11	11	1			3
03	1829	N	816	-0-	-1013 B	-0-	808	3	8	9	Y	7	9	1			1

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
10	2645	X	2645	-0-	-0- B	-0-	2627	3	18	9	Y	16	20	1			4
11	2673	N	2673	-0-	-0- B	-0-	2647	3	26	9	Y	24	22	1			6
12	2480	N	2412	-0-	-68 B	-0-	2391	3	21	9	Y	19	20	1			5
01	2686	N	2686	-0-	-0- B	-0-	2661	3	25	9	Y	23	22	1			6
02	2436	N	2207	-0-	-229 B	-0-	2186	3	21	9	Y	19	20	1			5
*03	2818	N	2818	-0-	-0- B	-0-	2789	3	29	9	Y	26	26	1			5

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
10	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	130	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	30	N	13	-0-	-17 B	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	2	-0-	-29 B	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	225	3	3	9	Y	3	2	1			1
02	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	211	3	2	9	Y	2	2	1			1
*03	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3			Y	-0-	1	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1203	N	1203	-0-	-0- B	-0-	1195	3	8	9	Y	7	5	1			2
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
12	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	645	3	6	9	Y	5	4	1			1
01	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	772	3	8	9	Y	7	6	1			2
02	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			Y	-0-	2	1			-0-
*03	1095	N	1095	-0-	-0- B	-0-	1084	3	11	9	Y	10	8	1			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4340	X	4168	-0-	-172 B	-0-	4140	3	28	9	Y	25	32	1			6
11	4170	X	3989	-0-	-181 B	-0-	3949	3	40	9	Y	36	33	1			9
12	4134	X	4134	-0-	-0- B	-0-	4099	3	35	9	Y	32	33	1			8
01	4154	X	2471	-0-	-1683 B	-0-	2448	3	23	9	Y	21	24	1			5
02	3556	X	3406	-0-	-150 B	-0-	3372	3	34	9	Y	31	28	1			8
03	3937	X	3744	-0-	-193 B	-0-	3708	3	36	9	Y	33	35	1			6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6014	X	5953	-0-	-61 B	-0-	5913	3	40	9	Y	36	48	1			9
11	6075	X	6075	-0-	-0- B	-0-	6016	3	59	9	Y	54	50	1			13
12	6262	X	6097	-0-	-165 B	-0-	6044	3	53	9	Y	48	49	1			12
01	6262	X	5728	-0-	-534 B	-0-	5675	3	53	9	Y	48	48	1			12
02	5684	X	4799	-0-	-885 B	-0-	4751	3	48	9	Y	44	44	1			12
03	6293	X	5673	-0-	-620 B	-0-	5617	3	56	9	Y	51	53	1			10

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
10	4929	X	4129	-0-	-800 B	-0-	4103	3	26	9	Y	24	33	1			6
11	4770	X	3894	-0-	-876 B	-0-	3857	3	37	9	Y	34	32	1			8
12	4929	X	4031	-0-	-898 B	-0-	3996	3	35	9	Y	32	32	1			8
01	4867	X	3909	-0-	-958 B	-0-	3873	3	36	9	Y	33	33	1			8
02	4256	X	3620	-0-	-636 B	-0-	3584	3	36	9	Y	33	32	1			9
03	4123	X	3915	-0-	-208 B	-0-	3876	3	39	9	Y	35	37	1			7

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
10	2473	N	2473	-0-	-0-	B	-0-	2455	3	18	9	Y	16	20	1			4
11	2370	N	2370	-0-	-0-	B	-0-	2347	3	23	9	Y	21	20	1			5
12	2446	N	2446	-0-	-0-	B	-0-	2425	3	21	9	Y	19	19	1			5
01	2480	N	2449	-0-	-31	B	-0-	2427	3	22	9	Y	20	20	1			5
02	2212	N	2208	-0-	-4	B	-0-	2186	3	22	9	Y	20	20	1			5
03	2449	N	2368	-0-	-81	B	-0-	2345	3	23	9	Y	21	22	1			4

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
10	3782	X	3395	-0-	-387	B	-0-	3372	3	23	9	Y	21	27	1			5
11	3660	X	3122	-0-	-538	B	-0-	3091	3	31	9	Y	28	26	1			7
12	3720	X	3531	-0-	-189	B	-0-	3500	3	31	9	Y	28	28	1			7
01	3658	X	3629	-0-	-29	B	-0-	3596	3	33	9	Y	30	29	1			8
02	3530	X	3530	-0-	-0-	B	-0-	3495	3	35	9	Y	32	31	1			9
03	3534	X	2897	-0-	-637	B	-0-	2865	3	32	9	Y	29	32	1			6

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
10	2984	X	2984	-0-	-0-	B	-0-	2965	3	19	9	Y	17	23	1			4
11	2925	X	2925	-0-	-0-	B	-0-	2896	3	29	9	Y	26	24	1			6
12	2981	X	2981	-0-	-0-	B	-0-	2955	3	26	9	Y	24	24	1			6
01	2976	X	2842	-0-	-134	B	-0-	2816	3	26	9	Y	24	24	1			6
02	2839	X	2839	-0-	-0-	B	-0-	2810	3	29	9	Y	26	25	1			7
*03	3221	X	3221	-0-	-0-	B	-0-	3189	3	32	9	Y	29	30	1			6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1822	-0-	-131	B	-0-	1810	3	12	9	Y	11	16	1			3
11	1890	N	1524	-0-	-366	B	-0-	1510	3	14	9	Y	13	13	1			3
12	2263	N	1535	-0-	-728	B	-0-	1522	3	13	9	Y	12	12	1			3
01	1829	N	1672	-0-	-157	B	-0-	1655	3	17	9	Y	15	14	1			4
02	1500	N	1500	-0-	-0-	B	-0-	1486	3	14	9	Y	13	13	1			4
*03	2167	N	2167	-0-	-0-	B	-0-	2146	3	21	9	Y	19	19	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
10	1333	N	988	-0-	-345	B	-0-	981	3	7	9	Y	6	8	1			1
11	870	N	812	-0-	-58	B	-0-	803	3	9	9	Y	8	7	1			2
12	1103	N	1103	-0-	-0-	B	-0-	1094	3	9	9	Y	8	8	1			2
01	992	N	664	-0-	-328	B	-0-	657	3	7	9	Y	6	7	1			1
02	756	N	561	-0-	-195	B	-0-	555	3	6	9	Y	5	5	1			1
03	868	N	571	-0-	-297	B	-0-	565	3	6	9	Y	5	5	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
10	7479	X	7479	-0-	-0-	B	-0-	7429	3	50	9	Y	45	57	1			11
11	7012	X	7012	-0-	-0-	B	-0-	6944	3	68	9	Y	62	58	1			15
12	6239	X	6239	-0-	-0-	B	-0-	6185	3	54	9	Y	49	52	1			12
01	5709	X	5709	-0-	-0-	B	-0-	5656	3	53	9	Y	48	48	1			12
02	6356	X	5421	-0-	-935	B	-0-	5367	3	54	9	Y	49	48	1			13
*03	7526	X	7526	-0-	-0-	B	-0-	7452	3	74	9	Y	67	67	1			13

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
10	4929	X	4498	-0-	-431	B	-0-	4467	3	31	9	Y	28	36	1			7
11	4792	X	4792	-0-	-0-	B	-0-	4746	3	46	9	Y	42	39	1			10
12	4950	X	4950	-0-	-0-	B	-0-	4907	3	43	9	Y	39	40	1			9
01	4712	X	4438	-0-	-274	B	-0-	4395	3	43	9	Y	39	38	1			10
02	4657	X	4657	-0-	-0-	B	-0-	4612	3	45	9	Y	41	40	1			11
*03	4974	X	4974	-0-	-0-	B	-0-	4924	3	50	9	Y	45	47	1			9

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	7260	X	6509	-0-	-751 B	-0-	6509	3			N	-0-					-0-
05	7006	X	6492	-0-	-514 B	-0-	6492	3			N	-0-					-0-
06	6780	X	6466	-0-	-314 B	-0-	6466	3			N	-0-					-0-
*07	7006	X	5750	-0-	-1256 B	-0-	5750	3			N	-0-					-0-
08	6727	X	6285	-0-	-442 B	-0-	6285	3			N	-0-					-0-
09	6510	X	5932	-0-	-578 B	-0-	5932	3			N	-0-					-0-
10	6696	X	6143	-0-	-553 B	-0-	6143	3			N	-0-					-0-
11	6480	X	5596	-0-	-884 B	-0-	5596	3			N	-0-					-0-
12	6293	X	5813	-0-	-480 B	-0-	5813	3			N	-0-					-0-
01	6293	X	5186	-0-	-1107 B	-0-	5186	3			N	-0-					-0-
02	5544	X	5146	-0-	-398 B	-0-	5146	3			N	-0-					-0-
03	6138	X	5847	-0-	-291 B	-0-	5847	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-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	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	15720	X	14162	-0-	-1558 B	-0-	14162	3			N	-0-					-0-
05	15345	X	12693	-0-	-2652 B	-0-	12693	3			N	-0-					-0-
06	14850	X	13003	-0-	-1847 B	-0-	13003	3			N	-0-					-0-
*07	15190	X	13397	-0-	-1793 B	-0-	13397	3			N	-0-					-0-
*08	14787	X	13586	-0-	-1201 B	-0-	13586	3			N	-0-					-0-
*09	14160	X	12596	-0-	-1564 B	-0-	12596	3			N	-0-					-0-
*10	13423	X	13060	-0-	-363 B	-0-	13060	3			N	-0-					-0-
*11	13140	X	12449	-0-	-691 B	-0-	12449	3			N	-0-					-0-
12	13578	X	12463	-0-	-1115 B	-0-	12463	3			N	-0-					-0-
01	13578	X	11210	-0-	-2368 B	-0-	11210	3			N	-0-					-0-
*02	11788	X	11653	-0-	-135 B	-0-	11653	3			N	-0-					-0-
03	13051	X	12460	-0-	-591 B	-0-	12460	3			N	-0-					-0-

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

*04	12360	X	11356	-0-	-1004 B	-0-	11356	3			N	-0-					-0-
05	12245	X	10675	-0-	-1570 B	-0-	10675	3			N	-0-					-0-
06	11850	X	11120	-0-	-730 B	-0-	11120	3			N	-0-					-0-
*07	12245	X	11118	-0-	-1127 B	-0-	11118	3			N	-0-					-0-
*08	12059	X	10411	-0-	-1648 B	-0-	10411	3			N	-0-					-0-
*09	11370	X	10413	-0-	-957 B	-0-	10413	3			N	-0-					-0-
*10	11501	X	10719	-0-	-782 B	-0-	10719	3			N	-0-					-0-
*11	11130	X	10162	-0-	-968 B	-0-	10162	3			N	-0-					-0-
12	11129	X	9878	-0-	-1251 B	-0-	9878	3			N	-0-					-0-
01	10757	X	9750	-0-	-1007 B	-0-	9750	3			N	-0-					-0-
*02	9716	X	8853	-0-	-863 B	-0-	8853	3			N	-0-					-0-
03	10726	X	9666	-0-	-1060 B	-0-	9666	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	16097	X	16097	-0-	-0-	B	-0-	16097	3			N	-0-					-0-
05	15610	X	15610	-0-	-0-	B	-0-	15610	3			N	-0-					-0-
06	15872	X	15872	-0-	-0-	B	-0-	15872	3			N	-0-					-0-
*07	15598	X	15598	-0-	-0-	B	-0-	15598	3			N	-0-					-0-
08	15172	X	15172	-0-	-0-	B	-0-	15172	3			N	-0-					-0-
09	13147	X	13147	-0-	-0-	B	-0-	13147	3			N	-0-					-0-
10	14826	X	14826	-0-	-0-	B	-0-	14826	3			N	-0-					-0-
11	14095	X	14095	-0-	-0-	B	-0-	14095	3			N	-0-					-0-
12	14705	X	14705	-0-	-0-	B	-0-	14705	3			N	-0-					-0-
01	14296	X	14296	-0-	-0-	B	-0-	14296	3			N	-0-					-0-
02	13059	X	13059	-0-	-0-	B	-0-	13059	3			N	-0-					-0-
*03	14142	X	14142	-0-	-0-	B	-0-	14142	3			N	-0-					-0-

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

*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-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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

10	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					24
11	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					24
12	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					24
01	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	24	1			-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					1
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					1
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					1
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					1
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					1
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					1

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
YARBOROUGH WELL #: 1 RRCID -> 104694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8970 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	654	-0-	-121 B	-0-	38	1	565	2	N	11	122	1			22
							39	3	12	9							
11	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	41	1	633	2	N	8					30
							38	3	9	9							
12	744	N	742	-0-	-2 B	-0-	48	1	627	2	N	12					42
							54	3	13	9							
01	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	52	1	608	2	N	15					57
							50	3	17	9							
02	672	N	643	-0-	-29 B	-0-	30	1	554	2	N	8					65
							50	3	9	9							
03	744	N	727	-0-	-17 B	-0-	31	1	622	2	N	12					77
							61	3	13	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	2813	-0-	-349 B	-0-	221	1	2269	2	Y	-0-					-0-
							323	3									
11	3060	X	2657	-0-	-403 B	-0-	206	1	2142	2	Y	-0-					-0-
							309	3									
12	2852	X	2632	-0-	-220 B	-0-	201	1	2127	2	Y	-0-					-0-
							304	3									
01	2852	X	2550	-0-	-302 B	-0-	198	1	2062	2	Y	-0-					-0-
							290	3									
02	2665	X	2665	-0-	-0- B	-0-	270	1	2129	2	Y	-0-					-0-
							266	3									
*03	2744	N	2744	-0-	-0- B	-0-	187	1	2256	2	Y	-0-					-0-
							301	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	324	-0-	-17 B	-0-	27	1	260	2	Y	-0-					-0-
							37	3									
11	330	N	290	-0-	-40 B	-0-	25	1	230	2	Y	-0-					-0-
							35	3									
12	341	N	267	-0-	-74 B	-0-	22	1	213	2	Y	-0-					-0-
							32	3									
01	310	N	214	-0-	-96 B	-0-	18	1	171	2	Y	-0-					-0-
							25	3									
02	280	N	217	-0-	-63 B	-0-	23	1	172	2	Y	-0-					-0-
							22	3									
03	279	N	211	-0-	-68 B	-0-	15	1	172	2	Y	-0-					-0-
							24	3									

DAVIS UNIT WELL #: 4X RRCID -> 167891 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9012 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	41	1	390	2	Y	-0-					16
							54	3									
11	630	N	224	-0-	-406 B	-0-	19	1	178	2	Y	-0-	16	1			-0-
							27	3									
12	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	54	1	518	2	Y	-0-					-0-
							77	3									
01	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	70	1	662	2	Y	-0-					-0-
							95	3									
02	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	74	1	566	2	Y	-0-					-0-
							72	3									
*03	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	25	1	282	2	Y	-0-					-0-
							39	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1329	-0-	-97 B	-0-	112	1	1064	2	Y	5					18
							147	3	6	9							
11	1440	N	1178	-0-	-262 B	-0-	98	1	913	2	Y	25	6	1			37
							139	3	28	9							
12	1488	N	1217	-0-	-271 B	-0-	98	1	949	2	Y	25	33	1			29
							142	3	28	9							
01	1333	N	838	-0-	-495 B	-0-	70	1	654	2	Y	19					48
							93	3	21	9							
02	1092	N	1044	-0-	-48 B	-0-	107	1	815	2	Y	17	36	1			29
							103	3	19	9							
*03	1240	N	1240	-0-	-0- B	-0-	89	1	993	2	Y	21	38	1			12
							135	3	23	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
10	1550	N	1178	-0-	-372 B	-0-	98	1	929	2	Y	21					66
							128	3	23	9							
11	1320	N	575	-0-	-745 B	-0-	48	1	439	2	Y	20	1	1			85
							66	3	22	9							
12	1457	N	1071	-0-	-386 B	-0-	84	1	810	2	Y	51	75	1			61
							121	3	56	9							
01	1178	N	1102	-0-	-76 B	-0-	90	1	847	2	Y	40					101
							121	3	44	9							
02	964	N	964	-0-	-0- B	-0-	96	1	734	2	Y	37	77	1			61
							93	3	41	9							
*03	1558	N	1558	-0-	-0- B	-0-	110	1	1229	2	Y	46	81	1			26
							168	3	51	9							

HARRIS, SUSAN GU NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 203033 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9878 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	793	-0-	-695 B	-0-	62	1	634	2	Y	5					158
							91	3	6	9							
11	1200	N	764	-0-	-436 B	-0-	57	1	593	2	Y	25					183
							86	3	28	9							
12	1366	N	1366	-0-	-0- B	-0-	101	1	1072	2	Y	35					218
							154	3	39	9							
01	1034	N	1034	-0-	-0- B	-0-	79	1	836	2	Y	-0-	151	1			67
							119	3									
02	736	N	736	-0-	-0- B	-0-	74	1	588	2	Y	-0-					67
							74	3									
03	837	N	586	-0-	-251 B	-0-	39	1	482	2	Y	-0-					67
							65	3									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
LAYTON WELL #: 1 RRCID -> 209651 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9866 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
10	1209	N	830	-0-	-379	B	-0-		27	1	698	2	N	-0-	88	1			42
									105	3									
11	878	N	878	-0-	-0-	B	-0-		28	1	736	2	N	3					45
									111	3	3	9							
12	1085	N	1068	-0-	-17	B	-0-		34	1	893	2	N	7					52
									133	3	8	9							
01	837	N	826	-0-	-11	B	-0-		27	1	692	2	N	6					58
									100	3	7	9							
02	918	N	918	-0-	-0-	B	-0-		29	1	768	2	N	10					68
									110	3	11	9							
03	1054	N	881	-0-	-173	B	-0-		28	1	740	2	N	5					73
									107	3	6	9							

DAVIS UNIT WELL #: 10X RRCID -> 216282 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 9002 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
10	465	N	453	-0-	-12	B	-0-		36	1	340	2	Y	27					87
									47	3	30	9							
11	450	N	301	-0-	-149	B	-0-		25	1	239	2	Y	-0-	52	1			35
									37	3									
12	434	N	415	-0-	-19	B	-0-		34	1	320	2	Y	13	32	1			16
									47	3	14	9							
01	687	N	687	-0-	-0-	B	-0-		58	1	541	2	Y	10					26
									77	3	11	9							
02	391	N	391	-0-	-0-	B	-0-		40	1	304	2	Y	8	19	1			15
									38	3	9	9							
*03	580	N	580	-0-	-0-	B	-0-		42	1	462	2	Y	13	21	1			7
									62	3	14	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	38

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	65
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	65

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HARRISON, B. S. WELL #: 4 RRCID -> 222009 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9926 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					32

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

10	1333	N	1094	-0-	-239	B	-0-	74	1	838	2	N	1	88	1			10
								181	3	1	9							
11	1170	N	996	-0-	-174	B	-0-	73	1	754	2	N	5					15
								163	3	6	9							
12	1240	N	897	-0-	-343	B	-0-	62	1	685	2	N	2					17
								148	3	2	9							
01	1233	N	1233	-0-	-0-	B	-0-	46	1	971	2	N	6					23
								209	3	7	9							
02	931	N	931	-0-	-0-	B	-0-	122	1	660	2	N	5					28
								143	3	6	9							
*03	1083	N	1083	-0-	-0-	B	-0-	86	1	815	2	N	5					33
								176	3	6	9							

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

10	1736	N	1681	-0-	-55	B	-0-	54	1	1406	2	N	8					140
								212	3	9	9							
11	1920	N	1920	-0-	-0-	B	-0-	62	1	1607	2	N	8	123	1			25
								242	3	9	9							
12	1906	N	1906	-0-	-0-	B	-0-	62	1	1595	2	N	12					37
								236	3	13	9							
01	1927	N	1927	-0-	-0-	B	-0-	62	1	1615	2	N	13					50
								236	3	14	9							
02	1792	N	1736	-0-	-56	B	-0-	56	1	1459	2	N	12					62
								208	3	13	9							
03	1891	N	1864	-0-	-27	B	-0-	60	1	1567	2	N	10					72
								226	3	11	9							

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

10	1612	N	1432	-0-	-180	B	-0-	119	1	1138	2	N	15					135
								158	3	17	9							
11	1590	N	1410	-0-	-180	B	-0-	120	1	1111	2	N	10	109	1			36
								168	3	11	9							
12	1461	N	1461	-0-	-0-	B	-0-	120	1	1158	2	N	9					45
								173	3	10	9							
01	1426	N	1352	-0-	-74	B	-0-	114	1	1071	2	N	12					57
								154	3	13	9							
02	1551	N	1551	-0-	-0-	B	-0-	159	1	1217	2	N	18					75
								155	3	20	9							
*03	1477	N	1477	-0-	-0-	B	-0-	108	1	1194	2	N	12					87
								162	3	13	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
10	2128	N	2128	-0-	-0- B	-0-	94	1	1761	2	N	7			77
							265	3	8	9					
11	1590	N	1314	-0-	-276 B	-0-	59	1	1090	2	N	1			78
							164	3	1	9					
12	1426	N	1170	-0-	-256 B	-0-	52	1	970	2	N	4			82
							144	3	4	9					
01	1705	N	1327	-0-	-378 B	-0-	58	1	1105	2	N	3			85
							161	3	3	9					
02	1251	N	1251	-0-	-0- B	-0-	57	1	1044	2	N	-0-			85
							150	3							
*03	1194	N	1194	-0-	-0- B	-0-	57	1	992	2	N	2			87
							143	3	2	9					

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	22	1	560	2	N	-0-			24
							84	3							
11	690	N	643	-0-	-47 B	-0-	21	1	541	2	N	-0-			24
							81	3							
12	682	N	663	-0-	-19 B	-0-	22	1	559	2	N	-0-			24
							82	3							
01	651	N	631	-0-	-20 B	-0-	20	1	533	2	N	-0-			24
							78	3							
02	588	N	585	-0-	-3 B	-0-	19	1	495	2	N	-0-			24
							71	3							
03	651	N	630	-0-	-21 B	-0-	20	1	533	2	N	-0-			24
							77	3							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	310	N	271	-0-	-39 B	-0-	12	1	225	2	N	-0-			62
							34	3							
11	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	12	1	231	2	N	-0-			62
							35	3							
12	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	20	1	364	2	N	-0-			62
							54	3							
01	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	13	1	260	2	N	-0-			62
							38	3							
02	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	13	1	224	2	N	-0-			62
							31	3							
03	434	N	391	-0-	-43 B	-0-	19	1	326	2	N	-0-			62
							46	3							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			18
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			18
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			18
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			18
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			18
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			18

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HARRISON, B. S. WELL #: 8 RRCID -> 226094 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9911 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58

LAYTON WELL #: 6 RRCID -> 226563 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9380 - 10128

10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40

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

10	1891	N	1838	-0-	-53 B	-0-	154	1	1460	2	N	20	37	1			65
							202	3	22	9							
11	1871	N	1871	-0-	-0- B	-0-	159	1	1468	2	N	20					85
							222	3	22	9							
12	2204	N	2204	-0-	-0- B	-0-	182	1	1753	2	N	7					92
							261	3	8	9							
01	2338	N	2338	-0-	-0- B	-0-	197	1	1853	2	N	20					112
							266	3	22	9							
02	2084	N	2084	-0-	-0- B	-0-	215	1	1651	2	N	6					118
							211	3	7	9							
03	2201	N	2150	-0-	-51 B	-0-	155	1	1738	2	N	17	110	1			25
							238	3	19	9							

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

10	2290	N	2290	-0-	-0- B	-0-	193	1	1835	2	N	7					37
							254	3	8	9							
11	2513	X	2513	-0-	-0- B	-0-	215	1	1986	2	N	11					48
							300	3	12	9							
12	2897	X	2897	-0-	-0- B	-0-	237	1	2288	2	N	27					75
							342	3	30	9							
01	2596	X	2596	-0-	-0- B	-0-	219	1	2067	2	N	12					87
							297	3	13	9							
02	2674	X	2674	-0-	-0- B	-0-	273	1	2092	2	N	38					125
							267	3	42	9							
*03	2638	X	2638	-0-	-0- B	-0-	192	1	2134	2	N	20	74	1			71
							290	3	22	9							

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

10	2015	N	2010	-0-	-5 B	-0-	170	1	1610	2	N	7	148	1			24
							222	3	8	9							
11	2100	N	2062	-0-	-38 B	-0-	175	1	1625	2	N	14					38
							247	3	15	9							
12	2045	N	2045	-0-	-0- B	-0-	167	1	1611	2	N	24					62
							241	3	26	9							
01	2059	N	2059	-0-	-0- B	-0-	174	1	1634	2	N	15					77
							234	3	17	9							
02	1932	N	1901	-0-	-31 B	-0-	196	1	1504	2	N	8					85
							192	3	9	9							
03	2046	N	1916	-0-	-130 B	-0-	138	1	1543	2	N	22					107
							211	3	24	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3154	X	3154	-0-	-0- B	-0-	266	1	2527	2	N	10					142
							350	3	11	9							
11	2910	X	2192	-0-	-718 B	-0-	188	1	1740	2	N	-0-					142
							264	3									
12	3744	X	3744	-0-	-0- B	-0-	309	1	2974	2	N	16					158
							443	3	18	9							
01	3639	X	3639	-0-	-0- B	-0-	307	1	2896	2	N	17					175
							417	3	19	9							
02	3292	X	3292	-0-	-0- B	-0-	341	1	2611	2	N	7					182
							332	3	8	9							
03	3007	X	2922	-0-	-85 B	-0-	213	1	2369	2	N	16	169	1			29
							322	3	18	9							

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1710	N	1710	-0-	-0- B	-0-	55	1	1427	2	N	12					110
							215	3	13	9							
11	1800	N	1589	-0-	-211 B	-0-	52	1	1334	2	N	3					113
							200	3	3	9							
12	1616	N	1616	-0-	-0- B	-0-	52	1	1353	2	N	10					123
							200	3	11	9							
01	1705	N	1293	-0-	-412 B	-0-	42	1	1083	2	N	9					132
							158	3	10	9							
02	1484	N	1293	-0-	-191 B	-0-	42	1	1089	2	N	6					138
							155	3	7	9							
03	1612	N	1503	-0-	-109 B	-0-	49	1	1262	2	N	10					148
							181	3	11	9							

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	N	546	-0-	-353 B	-0-	37	1	417	2	N	2					67
							90	3	2	9							
11	1191	N	1191	-0-	-0- B	-0-	88	1	907	2	N	1					68
							195	3	1	9							
12	1054	N	709	-0-	-345 B	-0-	50	1	541	2	N	2					70
							116	3	2	9							
01	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	25	1	519	2	N	2					72
							112	3	2	9							
02	1120	N	877	-0-	-243 B	-0-	115	1	622	2	N	5					77
							134	3	6	9							
03	713	N	608	-0-	-105 B	-0-	49	1	460	2	N	-0-					77
							99	3									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	28
03	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
10	2108	N	1734	-0-	-374 B	-0-	146	1	1384	2	Y	12					38
							191	3	13	9							
11	2040	N	1390	-0-	-650 B	-0-	119	1	1092	2	Y	14	4	1			48
							164	3	15	9							
12	2077	N	1945	-0-	-132 B	-0-	158	1	1528	2	Y	27	43	1			32
							229	3	30	9							
01	2839	N	2839	-0-	-0- B	-0-	240	1	2253	2	Y	21					53
							323	3	23	9							
02	2187	N	2187	-0-	-0- B	-0-	224	1	1722	2	Y	19	40	1			32
							220	3	21	9							
*03	2439	N	2439	-0-	-0- B	-0-	177	1	1967	2	Y	25	43	1			14
							267	3	28	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1641	N	1641	-0-	-0- B	-0-	106	1	1362	2	Y	-0-					-0-
							173	3									
11	1470	N	1333	-0-	-137 B	-0-	85	1	1104	2	Y	-0-					-0-
							144	3									
12	1519	N	1346	-0-	-173 B	-0-	68	1	1131	2	Y	-0-					-0-
							147	3									
01	1519	N	696	-0-	-823 B	-0-	36	1	586	2	Y	-0-					-0-
							74	3									
02	1688	N	1688	-0-	-0- B	-0-	125	1	1408	2	Y	-0-					-0-
							155	3									
*03	2037	N	2037	-0-	-0- B	-0-	111	1	1722	2	Y	-0-					-0-
							204	3									

SLONE WELL #: 1 RRCID -> 234380 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10367 PERF. 9954 - 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
10	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	1	1	24	2	N	-0-					33
							3	3									
11	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	1	1	25	2	N	-0-					33
							4	3									
12	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	1	1	27	2	N	-0-					33
							4	3									
01	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	1	1	36	2	N	-0-					33
							6	3									
02	28	N	18	-0-	-10 B	-0-	1	1	15	2	N	-0-					33
							2	3									
03	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	1	1	24	2	N	-0-					33
							3	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	3	1	85	2	N	-0-					27
							13	3									
11	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	2	1	54	2	N	-0-					27
							8	3									
12	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	1	1	17	2	N	-0-					27
							2	3									
01	93	N	40	-0-	-53 B	-0-	1	1	34	2	N	-0-					27
							5	3									
02	56	N	31	-0-	-25 B	-0-	1	1	26	2	N	-0-					27
							4	3									
03	31	N	10	-0-	-21 B	-0-	8	2	2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	N	711	-0-	-2 B	-0-	23	1	596	2	N	2					75
							90	3	2	9							
11	660	N	638	-0-	-22 B	-0-	21	1	537	2	N	-0-	57	1			18
							80	3									
12	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	21	1	555	2	N	-0-					18
							82	3									
01	713	N	591	-0-	-122 B	-0-	19	1	499	2	N	-0-					18
							73	3									
02	588	N	443	-0-	-145 B	-0-	14	1	375	2	N	-0-					18
							54	3									
03	651	N	579	-0-	-72 B	-0-	19	1	490	2	N	-0-					18
							70	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	960	N	960	-0-	-0- B	-0-	66	1	736	2	N	-0-					83
							158	3									
11	780	N	639	-0-	-141 B	-0-	47	1	487	2	N	-0-					83
							105	3									
12	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	54	1	582	2	N	2					85
							125	3	2	9							
01	961	N	844	-0-	-117 B	-0-	32	1	668	2	N	-0-					85
							144	3									
02	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	109	1	584	2	N	3					88
							125	3	3	9							
*03	872	N	872	-0-	-0- B	-0-	70	1	658	2	N	3	72	1			19
							141	3	3	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	1005	-0-	-49 B	-0-	1005	3			N	-0-					58
11	1020	N	1008	-0-	-12 B	-0-	1008	3			N	-0-					58
12	1227	N	1227	-0-	-0- B	-0-	1028	3	199	9	N	181	181	1			58
01	992	N	843	-0-	-149 B	-0-	843	3			N	-0-					58
02	952	N	668	-0-	-284 B	-0-	668	3			N	-0-					58
03	1209	N	712	-0-	-497 B	-0-	712	3			N	-0-					58

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	115	-0-	-71 B	-0-	115	2			Y	-0-					5
11	150	N	125	-0-	-25 B	-0-	125	2			Y	-0-					5
12	124	N	115	-0-	-9 B	-0-	115	2			Y	-0-					5
01	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	126	2	1	9	Y	1					6
02	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			Y	-0-					6
03	124	N	19	-0-	-105 B	-0-	19	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2727	N	2727	-0-	-0- B	-0-	2699	2	28	9	N	25					165
11	2621	N	2621	-0-	-0- B	-0-	2599	2	22	9	N	20					185
12	3960	X	3960	-0-	-0- B	-0-	3954	2	6	9	N	5					190
01	4409	X	4409	-0-	-0- B	-0-	4409	2			N	-0-					190
02	2212	N	1464	-0-	-748 B	-0-	1455	2	9	9	N	8					198
03	2449	X	1601	-0-	-848 B	-0-	1599	2	2	9	N	2					200

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					99
*11	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	25					124
*12	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					124
*01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					124
*02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					124
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	107	1			17

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
10	2852	X	2775	-0-	-77 B	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	2577	-0-	-213 B	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
12	2883	X	2647	-0-	-236 B	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
01	2883	X	2632	-0-	-251 B	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
02	2604	X	2269	-0-	-335 B	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
03	2790	X	2640	-0-	-150 B	-0-	2640	3			N	-0-					-0-

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

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/14/2013

INDIGO MINERALS LLC 423834
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 217114 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8938 - 9936

10	1218	N	1218	-0-	-0- B	-0-	185	1	1033	2	Y	-0-					11
11	1563	N	1563	-0-	-0- B	-0-	208	1	1355	2	Y	-0-					11
12	1571	N	1571	-0-	-0- B	-0-	248	1	1282	2	Y	37					48
							41	9									
01	1508	N	1508	-0-	-0- B	-0-	219	1	1179	2	Y	100	41	1			107
							110	9									
02	1456	N	1141	-0-	-315 B	-0-	188	1	952	2	Y	1	61	1			47
							1	9									
03	1581	N	922	-0-	-659 B	-0-	151	1	771	2	Y	-0-					47

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	341	N	298	-0-	-43 B	-0-	48	1	250	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	282	-0-	-18 B	-0-	39	1	243	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	252	-0-	-58 B	-0-	39	1	213	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	245	-0-	-65 B	-0-	36	1	209	2	Y	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	34	1	185	2	Y	-0-					-0-
*03	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	37	1	210	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	46	1	246	2	Y	-0-					-0-
11	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	36	1	231	2	Y	-0-					-0-
12	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	54	1	264	2	Y	-0-					-0-
01	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	52	1	249	2	Y	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	49	1	219	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	302	-0-	-8 B	-0-	52	1	250	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	355	-0-	-141 B	-0-	69	1	286	2	Y	-0-					-0-
11	858	N	858	-0-	-0- B	-0-	120	1	738	2	Y	-0-					-0-
12	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	66	1	299	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	294	-0-	-47 B	-0-	50	1	244	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	246	-0-	-566 B	-0-	45	1	201	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	286	-0-	-86 B	-0-	49	1	237	2	Y	-0-					-0-

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 222699 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9034 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	620	-0-	-248 B	-0-	99	1	521	2	Y	-0-					13
11	630	N	583	-0-	-47 B	-0-	79	1	504	2	Y	-0-					13
12	651	N	642	-0-	-9 B	-0-	100	1	529	2	Y	12					25
							13	9									
01	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	97	1	539	2	Y	76	21	1			80
							84	9									
02	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	86	1	458	2	Y	-0-	45	1			35
*03	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	106	1	586	2	Y	-0-					35

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
10	1891	N	1876	-0-	-15 B	-0-	1823	2	53	9	Y	48	113	1			50
11	1852	N	1852	-0-	-0- B	-0-	1776	2	76	9	Y	69					119
12	1653	N	1653	-0-	-0- B	-0-	1642	2	11	9	Y	10					129
01	1891	N	1633	-0-	-258 B	-0-	1619	2	14	9	Y	13	65	1			77
02	1736	N	1607	-0-	-129 B	-0-	1603	2	4	9	Y	4	54	1			27
*03	1741	N	1741	-0-	-0- B	-0-	1734	2	7	9	Y	6					33

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
10	1417	N	1417	-0-	-0- B	-0-	1407	2	10	9	Y	9	20	1			9
11	1356	N	1356	-0-	-0- B	-0-	1341	2	15	9	Y	14					23
12	1476	N	1476	-0-	-0- B	-0-	1452	2	24	9	Y	22					45
01	1353	N	1353	-0-	-0- B	-0-	1317	2	36	9	Y	33	33	1			45
02	1360	N	1360	-0-	-0- B	-0-	1349	2	11	9	Y	10	36	1			19
03	1488	N	1470	-0-	-18 B	-0-	1450	2	20	9	Y	18					37

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
10	2120	X	2120	-0-	-0- B	-0-	2120	2			Y	-0-					-0-
11	1661	X	1661	-0-	-0- B	-0-	1661	2			Y	-0-					-0-
12	1456	X	1456	-0-	-0- B	-0-	1450	2	6	9	Y	5					5
01	1191	N	1191	-0-	-0- B	-0-	1165	2	26	9	Y	24	10	1			19
02	1904	X	324	-0-	-1580 B	-0-	315	2	9	9	Y	8	18	1			9
03	2108	X	824	-0-	-1284 B	-0-	812	2	12	9	Y	11					20

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
10	655	N	655	-0-	-0- B	-0-	102	1	553	2	Y	-0-					1
11	810	N	710	-0-	-100 B	-0-	95	1	615	2	Y	-0-					1
12	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	82	1	443	2	Y	-0-					1
01	651	N	640	-0-	-11 B	-0-	94	1	546	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	675	N	675	-0-	-0- B	-0-	104	1	571	2	Y	-0-					-0-
*03	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	106	1	600	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 226420 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9734 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	N	191	-0-	-2103 B	-0-	182	2	9	9	Y	8	186	1			59
11	1830	N	6	-0-	-1824 B	-0-	6	2			Y	-0-					59
12	1550	N	2	-0-	-1548 B	-0-	2	2			Y	-0-					59
01	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					Y	1	28	1			32
02	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					Y	-0-	21	1			11
*03	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					Y	-0-					11

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 226456 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9488 - 10002

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		90	-0-	90 B	90	90	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		233	-0-	233 B	323	223	2	10	9	Y	9					9
01	14B2 EXT		296	-0-	296 B	619	274	2	22	9	Y	20	10	1			19
02	836	N	217	-0-	-619 B	-0-	210	2	7	9	Y	6	17	1			8
*03	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	258	2	10	9	Y	9					17

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

10	1735	N	1735	-0-	-0- B	-0-	267	1	1468	2	Y	-0-					11
11	1786	N	1786	-0-	-0- B	-0-	233	1	1553	2	Y	-0-					11
12	1583	N	1583	-0-	-0- B	-0-	244	1	1338	2	Y	1					12
							1	9									
01	1498	N	1498	-0-	-0- B	-0-	219	1	1266	2	Y	12	10	1			14
							13	9									
02	1237	N	1237	-0-	-0- B	-0-	190	1	1047	2	Y	-0-	8	1			6
*03	1848	N	1848	-0-	-0- B	-0-	278	1	1570	2	Y	-0-					6

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

10	992	X	686	-0-	-306 B	-0-	119	1	567	2	Y	-0-					8
11	960	X	845	-0-	-115 B	-0-	121	1	724	2	Y	-0-					8
12	961	X	672	-0-	-289 B	-0-	111	1	561	2	Y	-0-					8
01	961	X	622	-0-	-339 B	-0-	96	1	526	2	Y	-0-	6	1			2
02	784	N	501	-0-	-283 B	-0-	81	1	420	2	Y	-0-	1	1			1
*03	731	N	731	-0-	-0- B	-0-	113	1	618	2	Y	-0-					1

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

10	837	X	721	-0-	-116 B	-0-	118	1	603	2	Y	-0-					68
11	810	X	744	-0-	-66 B	-0-	107	1	637	2	Y	-0-					68
12	713	X	664	-0-	-49 B	-0-	108	1	544	2	Y	11					79
							12	9									
01	730	X	730	-0-	-0- B	-0-	103	1	503	2	Y	113	68	1			124
							124	9									
02	709	X	709	-0-	-0- B	-0-	119	1	589	2	Y	1	71	1			54
							1	9									
03	775	X	607	-0-	-168 B	-0-	109	1	498	2	Y	-0-					54

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	517	-0-	-227 B	-0-	81	1	436	2	Y	-0-					43
11	570	N	525	-0-	-45 B	-0-	72	1	453	2	Y	-0-					43
12	558	N	301	-0-	-257 B	-0-	50	1	251	2	Y	-0-					43
01	1140	N	1140	-0-	-0- B	-0-	168	1	971	2	Y	1	33	1			11
							1	9									
02	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	112	1	615	2	Y	-0-	6	1			5
*03	832	N	832	-0-	-0- B	-0-	125	1	707	2	Y	-0-					5

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			Y	-0-	1	1			1
11	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	2			Y	-0-					1
12	937	N	937	-0-	-0- B	-0-	901	2	36	9	Y	33					34
01	1146	N	1146	-0-	-0- B	-0-	1088	2	58	9	Y	53	35	1			52
02	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	850	2	18	9	Y	16	44	1			24
03	930	N	927	-0-	-3 B	-0-	896	2	31	9	Y	28					52

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2584	N	2584	-0-	-0- B	-0-	34	1	2388	2	Y	147	191	1			13
							162	9									
11	2325	N	2325	-0-	-0- B	-0-	35	1	2170	2	Y	109	91	1			31
							120	9									
12	2193	N	2193	-0-	-0- B	-0-	35	1	2068	2	Y	82	88	1			25
							90	9									
01	2573	N	2195	-0-	-378 B	-0-	35	1	2061	2	Y	90	89	1			26
							99	9									
02	2128	N	1814	-0-	-314 B	-0-	30	1	1606	2	Y	162	178	1			10
							178	9									
03	2201	N	1490	-0-	-711 B	-0-	33	1	1329	2	Y	116					126
							128	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2079	N	2079	-0-	-0- B	-0-	17	1	2062	2	Y	-0-					-0-
11	2014	N	2014	-0-	-0- B	-0-	17	1	1997	2	Y	-0-					-0-
12	2201	N	1943	-0-	-258 B	-0-	17	1	1926	2	Y	-0-					-0-
01	2077	N	1974	-0-	-103 B	-0-	17	1	1957	2	Y	-0-					-0-
02	1958	N	1958	-0-	-0- B	-0-	29	1	1929	2	Y	-0-					-0-
*03	2164	N	2164	-0-	-0- B	-0-	32	1	2132	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	186	-0-	-248 B	-0-	32	1	154	2	Y	-0-					16
11	240	N	132	-0-	-108 B	-0-	21	1	111	2	Y	-0-					16
12	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	68	1	365	2	Y	-0-					16
01	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	35	1	198	2	Y	-0-	12	1			4
02	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	48	1	266	2	Y	-0-	2	1			2
*03	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	42	1	242	2	Y	-0-					2

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
YOUNG, MINNIE BELL WELL #: 2 RRCID -> 242859 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10416 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1139	N	1139	-0-	-0-	B	-0-	1124	2	15	9	N	14					100
11	1080	N	1020	-0-	-60	B	-0-	1020	2			N	-0-					100
12	1116	N	898	-0-	-218	B	-0-	898	2			N	-0-					100
01	1116	N	805	-0-	-311	B	-0-	804	2	1	9	N	1					101
02	952	N	502	-0-	-450	B	-0-	502	2			N	-0-					101
03	899	N	637	-0-	-262	B	-0-	637	2			N	-0-					101

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
10	2325	X	1990	-0-	-335	B	-0-	1988	2	2	9	N	2					110
11	2310	X	1021	-0-	-1289	B	-0-	1018	2	3	9	N	3					113
12	2418	X	1250	-0-	-1168	B	-0-	1244	2	6	9	N	5					118
01	2418	X	1221	-0-	-1197	B	-0-	1213	2	8	9	N	7					125
02	2184	X	1168	-0-	-1016	B	-0-	1165	2	3	9	N	3					128
03	1984	X	1334	-0-	-650	B	-0-	1328	2	6	9	N	5					133

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
10	620	N	599	-0-	-21	B	-0-	5	1	594	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	444	-0-	-96	B	-0-	4	1	440	2	Y	-0-					-0-
12	606	N	606	-0-	-0-	B	-0-	4	1	602	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	462	-0-	-127	B	-0-	5	1	457	2	Y	-0-					-0-
02	452	N	452	-0-	-0-	B	-0-	3	1	449	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	494	-0-	-126	B	-0-	4	1	490	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
10	2619	X	2619	-0-	-0-	B	-0-	11	1	2608	2	Y	-0-					-0-
11	2250	X	2192	-0-	-58	B	-0-	13	1	2179	2	Y	-0-					-0-
12	2387	X	2292	-0-	-95	B	-0-	24	1	2268	2	Y	-0-					-0-
01	2480	N	2084	-0-	-396	B	-0-	24	1	2060	2	Y	-0-					-0-
02	1984	N	1984	-0-	-0-	B	-0-	21	1	1963	2	Y	-0-					-0-
*03	2179	N	2179	-0-	-0-	B	-0-	23	1	2156	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
10	4018	X	4018	-0-	-0-	B	-0-	24	1	3843	2	Y	137	169	1			12
								151	9									
11	4156	X	4156	-0-	-0-	B	-0-	26	1	4007	2	Y	112	92	1			32
								123	9									
12	4325	X	4325	-0-	-0-	B	-0-	26	1	4205	2	Y	85	91	1			26
								94	9									
01	4160	X	4160	-0-	-0-	B	-0-	26	1	4032	2	Y	93	92	1			27
								102	9									
02	3892	X	3830	-0-	-62	B	-0-	21	1	3626	2	Y	166	183	1			10
								183	9									
03	4340	X	4153	-0-	-187	B	-0-	24	1	3998	2	Y	119					129
								131	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
10	1364	N	1189	-0-	-175	B	-0-	14	1	1175	2	Y	-0-					-0-
11	1260	N	1133	-0-	-127	B	-0-	13	1	1120	2	Y	-0-					-0-
12	1183	N	1183	-0-	-0-	B	-0-	13	1	1170	2	Y	-0-					-0-
01	1181	N	1181	-0-	-0-	B	-0-	13	1	1168	2	Y	-0-					-0-
02	1064	N	962	-0-	-102	B	-0-	11	1	951	2	Y	-0-					-0-
*03	1245	N	1245	-0-	-0-	B	-0-	13	1	1232	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
10	4917	X	4917	-0-	-0-	B	-0-	4911	2	6	9	N	5					101
11	4800	X	4729	-0-	-71	B	-0-	4690	2	39	9	N	35					136
12	5084	X	5084	-0-	-0-	B	-0-	5047	2	37	9	N	34					170
01	4991	X	4391	-0-	-600	B	-0-	4371	2	20	9	N	18					188
02	4508	X	4400	-0-	-108	B	-0-	4385	2	15	9	N	14	184	1	3	8	15
03	5022	X	3803	-0-	-1219	B	-0-	3796	2	7	9	N	6					21

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
10	4433	X	4224	-0-	-209	B	-0-	4181	2	43	9	N	39					77
11	4290	X	3750	-0-	-540	B	-0-	3711	2	39	9	N	35					112
12	4402	X	4015	-0-	-387	B	-0-	3937	2	78	9	N	71					183
01	4216	X	3745	-0-	-471	B	-0-	3713	2	32	9	N	29	190	1			22
02	3808	X	3443	-0-	-365	B	-0-	3404	2	39	9	N	35					57
03	4216	X	3847	-0-	-369	B	-0-	3742	2	105	9	N	95					152

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30597	X	26321	-0-	-4276	B	-0-	26276	2	45	9	Y	41	106	1			90
11	29610	X	25824	-0-	-3786	B	-0-	25755	2	69	9	Y	63	106	1			47
12	30597	X	24982	-0-	-5615	B	-0-	24905	2	77	9	Y	70					117
01	29295	X	23191	-0-	-6104	B	-0-	23118	2	73	9	Y	66	107	1			76
02	22036	X	21076	-0-	-960	B	-0-	21008	2	68	9	Y	62					138
03	24397	X	22672	-0-	-1725	B	-0-	22628	2	44	9	Y	40					178

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31744	X	28823	-0-	-2921	B	-0-	28792	2	31	9	Y	28	82	1			66
11	29490	X	26972	-0-	-2518	B	-0-	26926	2	46	9	Y	42	75	1			33
12	30473	X	27643	-0-	-2830	B	-0-	27591	2	52	9	Y	47					80
01	29109	X	26141	-0-	-2968	B	-0-	26091	2	50	9	Y	45	73	1			52
02	24276	X	23200	-0-	-1076	B	-0-	23155	2	45	9	Y	41					93
03	26877	X	24479	-0-	-2398	B	-0-	24450	2	29	9	Y	26					119

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

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

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

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
KABCO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 449245
SHIVERS WELL #: 3 RRCID -> 239896 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8617 - 9876

MO	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
10	3255	X	2848	-0-	-407 B	-0-	6	1	2842	2	N	-0-					-0-
11	3150	X	2584	-0-	-566 B	-0-	5	1	2579	2	N	-0-					-0-
12	3193	X	2851	-0-	-342 B	-0-	5	1	2671	2	N	159	156	1	3	8	-0-
							175	9									
01	3131	X	2694	-0-	-437 B	-0-	5	1	2689	2	N	-0-					-0-
02	2828	X	2360	-0-	-468 B	-0-	5	1	2354	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2852	X	2250	-0-	-602 B	-0-	4	1	2245	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

MO	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					64
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					64
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					64
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					64
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	39					39

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

MO	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
10	217	N	193	-0-	-24 B	-0-	193	2			N	-0-					64
11	210	N	135	-0-	-75 B	-0-	135	2			N	-0-					64
12	217	N	172	-0-	-45 B	-0-	172	2			N	-0-					64
01	186	N	35	-0-	-151 B	-0-	35	2			N	-0-					64
02	140	N	30	-0-	-110 B	-0-	30	2			N	-0-					64
03	186	N	119	-0-	-67 B	-0-	119	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

MO	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MO	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	911					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	911					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	911					Y	-0-					-0-
01	T. A.		644	-0-	644 B	1555	644	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		2818	-0-	2818 B	4373	2782	2	36	9	Y	33	22	1			11
03	T. A.		4522	-0-	4522 B	8895	4503	2	19	9	Y	17	22	1			6

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

MO	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	3450					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	3450					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	3450					Y	-0-					-0-
01	T. A.		945	-0-	945 B	4395	945	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		2434	-0-	2434 B	6829	2402	2	32	9	Y	29	19	1			10
03	T. A.		3311	-0-	3311 B	10140	3299	2	12	9	Y	11	16	1			5

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
LUTHERAN CHURCH GU WELL #: 2 RRCID -> 222049 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10319 PERF. 9101 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	1402					Y	-0-					5
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	1402					Y	-0-					5
12	1402	X	-0-	-0-	-1402	B	-0-					Y	-0-					5
01	2010	X	2010	-0-	-0-	B	-0-	2010	2			Y	-0-					5
02	9674	X	9674	-0-	-0-	B	-0-	9552	2	122	9	Y	111	77	1			39
*03	12008	X	12008	-0-	-0-	B	-0-	11967	2	41	9	Y	37	59	1			17

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
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	1560					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	1560					Y	-0-					-0-
12	1560	X	-0-	-0-	-1560	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	1550	X	1516	-0-	-34	B	-0-	1516	2			Y	-0-					-0-
02	2809	X	2809	-0-	-0-	B	-0-	2773	2	36	9	Y	33	22	1			11
*03	3870	X	3870	-0-	-0-	B	-0-	3856	2	14	9	Y	13	19	1			5

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	1240	N	1173	-0-	-67	B	-0-	1173	2			N	-0-					247
11	1230	N	1116	-0-	-114	B	-0-	1116	2			N	-0-					247
12	1178	N	1033	-0-	-145	B	-0-	1033	2			N	-0-					247
01	1178	N	978	-0-	-200	B	-0-	978	2			N	-0-					247
02	1036	N	895	-0-	-141	B	-0-	895	2			N	-0-					247
03	1023	N	999	-0-	-24	B	-0-	999	2			N	-0-					247

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2032	N	2032	-0-	-0-	B	-0-	267	1	1759	3	N	5					85
								6	9									
11	1964	N	1964	-0-	-0-	B	-0-	178	1	1783	3	N	3					88
								3	9									
12	2108	N	2108	-0-	-0-	B	-0-	178	1	1926	3	N	4					92
								4	9									
01	2015	N	1995	-0-	-20	B	-0-	186	1	1806	3	N	3					95
								3	9									
02	1840	N	1840	-0-	-0-	B	-0-	182	1	1650	3	N	7					102
								8	9									
*03	2038	N	2038	-0-	-0-	B	-0-	178	1	1857	3	N	3					105
								3	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
GENECOV WELL #: 4 RRCID -> 205139 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9970 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1078	-0-	1078	B	3229	32	1	1035	3	Y	10					32
								11	9									
11	4391	X	1162	-0-	-3229	B	-0-	35	1	1119	3	Y	7					39
								8	9									
12	1171	N	1171	-0-	-0-	B	-0-	35	1	1129	3	Y	6					45
								7	9									
01	1085	N	1073	-0-	-12	B	-0-	32	1	1035	3	Y	5					50
								6	9									
02	1036	N	1029	-0-	-7	B	-0-	31	1	992	3	Y	5	31	1			24
								6	9									
*03	1276	N	1276	-0-	-0-	B	-0-	37	1	1205	3	Y	31	31	1			24
								34	9									

GENECOV WELL #: 3 RRCID -> 205205 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8942 - 10167

10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1

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

10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	8					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	8					Y	-0-					1
12	T. A.		7	-0-	7	B	15	7	3			Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	15					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	15					Y	-0-					1
*03	20	X	5	-0-	-15	B	-0-	5	3			Y	-0-					1

JENKINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213060 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8898 - 9326

10	1226	N	1226	-0-	-0-	B	-0-	160	1	1058	3	N	7	91	1			19
								8	9									
11	1200	N	1011	-0-	-189	B	-0-	92	1	915	3	N	4					23
								4	9									
12	926	N	926	-0-	-0-	B	-0-	78	1	846	3	N	2					25
								2	9									
01	869	N	869	-0-	-0-	B	-0-	81	1	786	3	N	2					27
								2	9									
*02	952	N	818	-0-	-134	B	-0-	80	1	728	3	N	9	26	1			10
								10	9									
*03	953	N	953	-0-	-0-	B	-0-	83	1	864	3	N	5					15
								6	9									

GENECOV WELL #: 6 RRCID -> 214784 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9365 - 10195

10	DLQ G-10		979	-0-	979	B	2932	29	1	943	3	Y	6					6
								7	9									
11	4142	X	1210	-0-	-2932	B	-0-	36	1	1168	3	Y	5					11
								6	9									
12	1060	N	1060	-0-	-0-	B	-0-	32	1	1024	3	Y	4					15
								4	9									
01	1352	N	1352	-0-	-0-	B	-0-	40	1	1305	3	Y	6					21
								7	9									
02	1039	N	1039	-0-	-0-	B	-0-	31	1	1002	3	Y	5	26	1			-0-
								6	9									
*03	1172	N	1172	-0-	-0-	B	-0-	34	1	1104	3	Y	31	31	1			-0-
								34	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201

JENKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215009 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8910 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1591	N	1591	-0-	-0-	B	-0-	208	1	1371	3	N	11	33	1			5
								12	9									
11	1808	N	1808	-0-	-0-	B	-0-	164	1	1637	3	N	6					11
								7	9									
12	2034	N	2034	-0-	-0-	B	-0-	172	1	1859	3	N	3					14
								3	9									
01	1637	N	1637	-0-	-0-	B	-0-	152	1	1482	3	N	3					17
								3	9									
*02	1725	N	1725	-0-	-0-	B	-0-	170	1	1538	3	N	15	23	1			9
								17	9									
03	2046	N	1776	-0-	-270	B	-0-	154	1	1612	3	N	9					18
								10	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1251	N	1251	-0-	-0-	B	-0-	164	1	1078	3	N	8	21	1			3
								9	9									
11	1230	N	1067	-0-	-163	B	-0-	96	1	965	3	N	5					8
								6	9									
12	889	N	889	-0-	-0-	B	-0-	75	1	811	3	N	3					11
								3	9									
01	636	N	636	-0-	-0-	B	-0-	59	1	575	3	N	2					13
								2	9									
*02	1008	N	576	-0-	-432	B	-0-	57	1	510	3	N	8	21	1			-0-
								9	9									
03	899	N	630	-0-	-269	B	-0-	55	1	571	3	N	4					4
								4	9									

BECKVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219095 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8858 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	999	N	999	-0-	-0-	B	-0-	131	1	862	3	N	5					43
								6	9									
11	870	N	703	-0-	-167	B	-0-	63	1	638	3	N	2					45
								2	9									
12	904	N	904	-0-	-0-	B	-0-	76	1	825	3	N	3					48
								3	9									
01	992	N	920	-0-	-72	B	-0-	86	1	834	3	N	-0-					48
02	867	N	867	-0-	-0-	B	-0-	86	1	775	3	N	5					53
								6	9									
*03	955	N	955	-0-	-0-	B	-0-	83	1	869	3	N	3					56
								3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		38	-0-	38	B	159	1	1	36	3	Y	1					1
								1	9									
11	231	N	72	-0-	-159	B	-0-	2	1	70	3	Y	-0-					1
12	27	N	27	-0-	-0-	B	-0-	1	1	25	3	Y	1					2
								1	9									
01	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					Y	-0-					2
02	56	N	38	-0-	-18	B	-0-	1	1	37	3	Y	-0-	1	1			1
03	31	N	30	-0-	-1	B	-0-	1	1	28	3	Y	1	1	1			1
								1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
BECKVILLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225402 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10337 PERF. 8888 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					90
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					90
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					90
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					90
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					90
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					90

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2030	N	2030	-0-	-0-	B	-0-		266 12	1 9	1752	3	N	11	28	1			7
11	2040	N	1719	-0-	-321	B	-0-		156 7	1 9	1556	3	N	6					13
12	1829	N	1829	-0-	-0-	B	-0-		155 4	1 9	1670	3	N	4					17
01	1644	N	1644	-0-	-0-	B	-0-		152 4	1 9	1488	3	N	4					21
*02	1596	N	1539	-0-	-57	B	-0-		152 18	1 9	1369	3	N	16	37	1			-0-
03	1829	N	1771	-0-	-58	B	-0-		154 10	1 9	1607	3	N	9					9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1013	-0-	1013	B	2621		30 8	1 9	975	3	Y	7					37
11	3875	X	1254	-0-	-2621	B	-0-		37 7	1 9	1210	3	Y	6					43
12	2243	N	2243	-0-	-0-	B	-0-		67 6	1 9	2170	3	Y	5					48
01	1621	N	1621	-0-	-0-	B	-0-		48 7	1 9	1566	3	Y	6					54
02	1932	N	1932	-0-	-0-	B	-0-		58 7	1 9	1867	3	Y	6	42	1			18
*03	1807	N	1807	-0-	-0-	B	-0-		53 50	1 9	1704	3	Y	45	45	1			18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1356	-0-	1356	B	4220		40 14	1 9	1302	3	Y	13					43
11	5434	X	1214	-0-	-4220	B	-0-		36 10	1 9	1168	3	Y	9					52
12	1182	N	1182	-0-	-0-	B	-0-		35 7	1 9	1140	3	Y	6					58
01	1054	N	868	-0-	-186	B	-0-		26 7	1 9	835	3	Y	6					64
02	952	N	651	-0-	-301	B	-0-		19 6	1 9	626	3	Y	5	31	1			38
03	1054	N	561	-0-	-493	B	-0-		16 29	1 9	516	3	Y	26	26	1			38

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
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
10	DLQ G-10		1008	-0-	1008 B	3059	30	1	968	3	Y	9					17
							10	9									
11	3875	X	816	-0-	-3059 B	-0-	24	1	785	3	Y	6					23
							7	9									
12	657	N	657	-0-	-0- B	-0-	20	1	631	3	Y	5					28
							6	9									
01	713	N	627	-0-	-86 B	-0-	19	1	604	3	Y	4					32
							4	9									
02	644	N	639	-0-	-5 B	-0-	19	1	617	3	Y	3	22	1			13
							3	9									
*03	884	N	884	-0-	-0- B	-0-	26	1	835	3	Y	21	21	1			13
							23	9									

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
MCKAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076491 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9106 - 10008

10	465	N	254	-0-	-211 B	-0-	252	2	2	9	N	2					167
11	300	N	291	-0-	-9 B	-0-	290	2	1	9	N	1					168
12	279	N	259	-0-	-20 B	-0-	256	2	3	9	N	3					171
01	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	465	2	4	9	N	4					175
02	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	291	2	1	9	N	1					176
*03	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	403	2	4	9	N	4					180

MCKAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223525 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9148 - 10166

10	1054	N	594	-0-	-460 B	-0-	588	2	6	9	N	5					124
11	720	N	679	-0-	-41 B	-0-	675	2	4	9	N	4					128
12	620	N	603	-0-	-17 B	-0-	597	2	6	9	N	5					133
01	1092	N	1092	-0-	-0- B	-0-	1084	2	8	9	N	7					140
02	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	680	2	4	9	N	4					144
*03	946	N	946	-0-	-0- B	-0-	939	2	7	9	N	6					150

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
PRIOR HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206006 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7246 - 7322

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	899	N	652	-0-	-247 B	-0-	58	1	594	2	Y	-0-					60
11	840	N	589	-0-	-251 B	-0-	58	1	531	2	Y	-0-					60
12	744	N	187	-0-	-557 B	-0-	18	1	169	2	Y	-0-					60
01	651	N	187	-0-	-464 B	-0-	18	1	169	2	Y	-0-					60
02	DLQ G-10		50	-0-	50 B	50	6	1	44	2	Y	-0-					60
03	DLQ G-10		116	-0-	116 B	166	6	1	110	2	Y	-0-					60

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

10	1178	N	733	-0-	-445 B	-0-	65	1	668	2	N	-0-					-0-
11	780	N	661	-0-	-119 B	-0-	65	1	596	2	N	-0-					-0-
12	760	N	760	-0-	-0- B	-0-	74	1	686	2	N	-0-					-0-
01	760	N	760	-0-	-0- B	-0-	74	1	686	2	N	-0-					-0-
02	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	85	1	599	2	N	-0-					-0-
03	775	N	582	-0-	-193 B	-0-	85	1	497	2	N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ASHBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209881 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7287 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
11	30	N	3	-0-	-27 B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
12	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-			-0-
01	3	N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
02	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

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

10	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	780	2			Y	-0-			-0-
11	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2			Y	-0-			-0-
12	651	N	191	-0-	-460 B	-0-	191	2			Y	-0-			-0-
01	651	N	191	-0-	-460 B	-0-	191	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		323	-0-	323 B	323	323	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		255	-0-	255 B	578	255	2			Y	-0-			-0-

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

10	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		18	-0-	18 B	18	18	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		17	-0-	17 B	35	17	2			Y	-0-			-0-

STRONG, B.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212245 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9209 - 10502

10	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	216	1	57	2	N	-0-			10
11	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	216	1	62	2	N	-0-			10
12	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	216	1	494	2	N	-0-			10
01	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	216	1	494	2	N	-0-			10
02	548	N	548	-0-	-0- B	-0-	216	1	332	2	N	-0-			10
03	713	N	530	-0-	-183 B	-0-	216	1	314	2	N	-0-			10

STRONG, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213133 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9296 - 10266

10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			30
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			30
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			30
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			30
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			30
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			30

ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213846 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9130 - 10407

10	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	26	1	36	2	Y	-0-			25
11	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	26	1	45	2	Y	-0-			25
12	62	N	48	-0-	-14 B	-0-	23	1	25	2	Y	-0-			25
01	62	N	48	-0-	-14 B	-0-	23	1	25	2	Y	-0-			25
02	DLQ G-10		33	-0-	33 B	33	7	1	26	2	Y	-0-			25
03	DLQ G-10		33	-0-	33 B	66	7	1	26	2	Y	-0-			25

THOMAS GU WELL #: 1 RRCID -> 214484 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9500 - 10594

10	859	N	859	-0-	-0- B	-0-	76	1	783	2	N	-0-			-0-
11	776	N	776	-0-	-0- B	-0-	76	1	700	2	N	-0-			-0-
12	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	77	1	711	2	N	-0-			-0-
01	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	77	1	711	2	N	-0-			-0-
02	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	78	1	552	2	N	-0-			-0-
*03	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	78	1	697	2	N	-0-			-0-

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

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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03		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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SNELGROVE. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214493 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9360 - 10341

10	62	N	7	-0-	-55	B	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		325	-0-	325	B	325	325	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		389	-0-	389	B	714	389	2			Y	-0-					-0-

CRAWFORD, B. GU WELL #: 1 RRCID -> 214509 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9343 - 10611

10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215267 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9193 - 10310

10	1147	N	831	-0-	-316	B	-0-	72	1	759	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	821	-0-	-289	B	-0-	72	1	749	2	Y	-0-					-0-
12	712	N	712	-0-	-0-	B	-0-	72	1	640	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	712	-0-	-125	B	-0-	72	1	640	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		613	-0-	613	B	613	72	1	541	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		733	-0-	733	B	1346	72	1	661	2	Y	-0-					-0-

ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215528 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9169 - 10477

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215593 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9526 - 10443

10	1550	N	1490	-0-	-60	B	-0-	702	1	788	2	Y	-0-					-0-
11	1480	N	1480	-0-	-0-	B	-0-	702	1	778	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1464	-0-	-55	B	-0-	702	1	762	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1464	-0-	-24	B	-0-	702	1	762	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1412	-0-	1412	B	1412	702	1	710	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1540	-0-	1540	B	2952	702	1	838	2	Y	-0-					-0-

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

STRONG, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216495 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9236 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	481	-0-	-542 B	-0-	147	1	334	2	Y	-0-			-0-
11	600	N	566	-0-	-34 B	-0-	147	1	419	2	Y	-0-			-0-
12	775	N	380	-0-	-395 B	-0-	147	1	233	2	Y	-0-			-0-
01	496	N	380	-0-	-116 B	-0-	147	1	233	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		11	-0-	11 B	11	5	1	6	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		599	-0-	599 B	610	4	1	595	2	Y	-0-			-0-

WYLIE, A. WELL #: 1 F RRCID -> 219058 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 10399

10	62	N	4	-0-	-58 B	-0-	4	2			N	-0-			-0-
11	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-			-0-
12	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			N	-0-			-0-
01	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			N	-0-			-0-
02	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2			N	-0-			-0-
03	31	N	17	-0-	-14 B	-0-	17	2			N	-0-			-0-

GRANT WELL #: 1 RRCID -> 219253 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9117 - 10394

10	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			Y	-0-			-0-
11	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2			Y	-0-			-0-
12	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2			Y	-0-			-0-
01	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		306	-0-	306 B	306	306	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		147	-0-	147 B	453	147	2			Y	-0-			-0-

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 219257 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9207 - 10479

10	465	N	352	-0-	-113 B	-0-	31	1	321	2	Y	-0-			-0-
11	420	N	318	-0-	-102 B	-0-	31	1	287	2	Y	-0-			-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					Y	-0-			-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 2 T RRCID -> 219262 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 8990 - 10348

10	9	N	6	-0-	-3 B	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
11	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
12	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
01	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		-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

10	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	628	2			Y	-0-			90
11	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	682	2			Y	-0-			90
12	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			Y	-0-			90
01	620	N	320	-0-	-300 B	-0-	320	2			Y	-0-			90
02	DLQ G-10		282	-0-	282 B	282	282	2			Y	-0-			90
03	DLQ G-10		399	-0-	399 B	681	399	2			Y	-0-			90

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220519 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9170 - 10450

10	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	33	1	344	2	Y	-0-			-0-
11	420	N	340	-0-	-80 B	-0-	33	1	307	2	Y	-0-			-0-
12	372	N	352	-0-	-20 B	-0-	34	1	318	2	Y	-0-			-0-
01	372	N	352	-0-	-20 B	-0-	34	1	318	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		276	-0-	276 B	276	34	1	242	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		325	-0-	325 B	601	34	1	291	2	Y	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220520 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9002 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	797	-0-	-598	B	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
11	1290	N	786	-0-	-504	B	-0-	786	2			Y	-0-					-0-
12	830	N	830	-0-	-0-	B	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
01	830	N	830	-0-	-0-	B	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		882	-0-	882	B	882	882	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		990	-0-	990	B	1872	990	2			Y	-0-					-0-

SHAW, ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 221663 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9569 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	306	-0-	-128	B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
12	620	N	52	-0-	-568	B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
01	310	N	52	-0-	-258	B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	898	N	898	-0-	-0-	B	-0-	898	2			N	-0-					-0-
*03	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	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
10	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	B	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	B	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		12	-0-	12	B	12	12	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		8	-0-	8	B	20	8	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
10	290	N	290	-0-	-0-	B	-0-	261	1	29	2	Y	-0-					-0-
11	584	N	584	-0-	-0-	B	-0-	522	1	62	2	Y	-0-					-0-
12	584	N	584	-0-	-0-	B	-0-	522	1	62	2	Y	-0-					-0-
01	584	N	584	-0-	-0-	B	-0-	522	1	62	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		839	-0-	839	B	839	522	1	317	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		1006	-0-	1006	B	1845	522	1	483	2	Y	1	1	8			-0-
								1	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	92	N	92	-0-	-0-	B	-0-	44	1	48	2	Y	-0-					-0-
01	92	N	92	-0-	-0-	B	-0-	44	1	48	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		769	-0-	769	B	769	170	1	599	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1148	-0-	1148	B	1917	170	1	978	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
10	8	N	6	-0-	-2	B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	6	N	1	-0-	-5	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*03	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2			N	-0-					-0-

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

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
10	1007	N	1007	-0-	-0- B	-0-	424	1	583	2	Y	-0-					-0-
11	1155	N	1155	-0-	-0- B	-0-	425	1	730	2	Y	-0-					-0-
12	826	N	826	-0-	-0- B	-0-	394	1	432	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	826	-0-	-166 B	-0-	394	1	432	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		414	-0-	414 B	414	91	1	323	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		723	-0-	723 B	1137	91	1	632	2	Y	-0-					-0-

POOL, J.J. WELL #: 1 RRCID -> 222046 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9392 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10
12	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	420	2	1	9	N	1	1	8			10
01	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	420	2	1	9	N	1	1	8			10
*02	853	N	853	-0-	-0- B	-0-	842	2	11	9	N	10	10	8			10
03	434	N	270	-0-	-164 B	-0-	270	2			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
10	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	195	1	443	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	750	-0-	-0- B	-0-	195	1	555	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	504	-0-	-23 B	-0-	195	1	309	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	504	-0-	-147 B	-0-	195	1	309	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		785	-0-	785 B	785	337	1	448	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1010	-0-	1010 B	1795	337	1	673	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
10	62	N	40	-0-	-22 B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	93	N	7	-0-	-86 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	31	N	7	-0-	-24 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
*03	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	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
10	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	581	2			N	-0-					50
11	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2			N	-0-					50
12	806	N	470	-0-	-336 B	-0-	470	2			N	-0-					50
01	589	N	470	-0-	-119 B	-0-	470	2			N	-0-					50
*02	448	N	177	-0-	-271 B	-0-	171	2	6	9	N	5	5	8			50
03	465	N	143	-0-	-322 B	-0-	143	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
10	62	N	7	-0-	-55 B	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		10	-0-	10 B	10	10	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		94	-0-	94 B	104	94	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
10	341	N	120	-0-	-221 B	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	71	-0-	-19 B	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	29	-0-	-126 B	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	29	-0-	-95 B	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		219	-0-	219 B	219	219	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		314	-0-	314 B	533	314	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
*03	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	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
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	10	N	-0-	-0-	-10 B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		153	-0-	153 B	153	153	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		145	-0-	145 B	298	145	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
10	93	N	63	-0-	-30 B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	124	N	11	-0-	-113 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	62	N	11	-0-	-51 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
*03	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	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
10	1219	N	1219	-0-	-0- B	-0-	1219	2			Y	-0-					-0-
11	1203	N	1203	-0-	-0- B	-0-	1203	2			Y	-0-					-0-
12	1428	N	1428	-0-	-0- B	-0-	1428	2			Y	-0-					-0-
01	1428	N	1428	-0-	-0- B	-0-	1428	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1199	-0-	1199 B	1199	1199	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1191	-0-	1191 B	2390	1191	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	1798	N	1027	-0-	-771 B	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1116	-0-	-504 B	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
12	1234	N	1234	-0-	-0- B	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
01	1234	N	1234	-0-	-0- B	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	587	-0-	-449 B	-0-	587	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	901	-0-	-339 B	-0-	901	2			N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
10	310	N	150	-0-	-160 B	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	148	-0-	-92 B	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	132	-0-	-54 B	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	132	-0-	-23 B	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		203	-0-	203 B	203	203	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		351	-0-	351 B	554	351	2			Y	-0-					-0-

ASHBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233176 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9455 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	121	-0-	-34 B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
11	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
12	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
01	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
02	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
*03	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	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
10	608	N	608	-0-	-0- B	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
11	930	N	600	-0-	-330 B	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	486	-0-	-103 B	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	486	-0-	-134 B	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		474	-0-	474 B	474	474	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		584	-0-	584 B	1058	584	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
10	3224	X	2353	-0-	-871 B	-0-	208	1	2145	2	Y	-0-					-0-
11	3120	X	2124	-0-	-996 B	-0-	208	1	1916	2	Y	-0-					-0-
12	3224	X	1209	-0-	-2015 B	-0-	118	1	1091	2	Y	-0-					-0-
01	2914	X	1209	-0-	-1705 B	-0-	118	1	1091	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1650	-0-	1650 B	1650	205	1	1445	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2074	-0-	2074 B	3724	205	1	1869	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
10	1550	X	168	-0-	-1382 B	-0-	71	1	97	2	Y	-0-					-0-
11	1500	X	191	-0-	-1309 B	-0-	70	1	121	2	Y	-0-					-0-
12	1178	X	128	-0-	-1050 B	-0-	61	1	67	2	Y	-0-					-0-
01	341	X	128	-0-	-213 B	-0-	61	1	67	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1148	-0-	1148 B	1148	253	1	895	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2252	-0-	2252 B	3400	253	1	1999	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
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	2263	N	1583	-0-	-680	B	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
11	1089	N	1089	-0-	-0-	B	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1064	-0-	-672	B	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1511	-0-	-70	B	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	964	-0-	-44	B	-0-	964	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	673	-0-	-381	B	-0-	673	2			N	-0-					-0-

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

10	186	N	163	-0-	-23	B	-0-	12	1	151	2	Y	-0-					1
11	150	N	118	-0-	-32	B	-0-	8	1	110	2	Y	-0-					1
12	129	N	129	-0-	-0-	B	-0-	9	1	120	2	Y	-0-					1
01	155	N	132	-0-	-23	B	-0-	10	1	122	2	Y	-0-					1
02	112	N	97	-0-	-15	B	-0-	7	1	90	2	Y	-0-					1
03	124	N	85	-0-	-39	B	-0-	6	1	79	2	Y	-0-					1

MARTIN-TUTTLE WELL #: 2 RRCID -> 207310 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9230 - 10319

10	1984	N	1808	-0-	-176	B	-0-	129	1	1679	2	N	-0-					11
11	1800	N	1768	-0-	-32	B	-0-	121	1	1647	2	N	-0-					11
12	1820	N	1820	-0-	-0-	B	-0-	125	1	1695	2	N	-0-					11
01	1884	N	1884	-0-	-0-	B	-0-	135	1	1687	2	N	56					67
								62	9									
02	1652	N	1630	-0-	-22	B	-0-	120	1	1510	2	N	-0-					67
03	1829	N	1753	-0-	-76	B	-0-	122	1	1631	2	N	-0-					67

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	1395	N	1287	-0-	-108	B	-0-	92	1	1192	2	Y	3	5	1			1
								3	9									
11	1230	N	1223	-0-	-7	B	-0-	84	1	1135	2	Y	4	3	1			2
								4	9									
12	1302	N	1228	-0-	-74	B	-0-	84	1	1140	2	Y	4	3	1			3
								4	9									
01	1302	N	1160	-0-	-142	B	-0-	86	1	1073	2	Y	1	3	1			1
								1	9									
02	1120	N	1019	-0-	-101	B	-0-	75	1	942	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
03	1240	N	1070	-0-	-170	B	-0-	75	1	993	2	Y	2	2	1			1
								2	9									

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		65	-0-	65	B	65	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		99	-0-	99	B	164	7	1	92	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		130	-0-	130	B	294	8	1	122	2	Y	-0-					-0-
*03	294	X	-0-	-0-	-294	B	-0-					Y	-0-					-0-

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

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: 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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	B	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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

10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	T. A.		996	-0-	996	B	3449	71	1	925	2	Y	-0-					-0-
11	4433	X	984	-0-	-3449	B	-0-	67	1	917	2	Y	-0-					-0-
12	1116	X	990	-0-	-126	B	-0-	68	1	922	2	Y	-0-					-0-
01	1116	X	939	-0-	-177	B	-0-	69	1	870	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	808	-0-	-116	B	-0-	59	1	749	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	916	-0-	-76	B	-0-	64	1	852	2	Y	-0-					-0-

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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		136	-0-	136	B	136	9	1	127	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		150	-0-	150	B	286	10	1	140	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		132	-0-	132	B	418	10	1	122	2	Y	-0-					-0-
02	546	N	128	-0-	-418	B	-0-	8	1	120	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	147	-0-	-8	B	-0-	11	1	136	2	Y	-0-					-0-

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 211873 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9291 - 10316

10	961	N	896	-0-	-65	B	-0-	64	1	829	2	Y	3	2	1			1
								3	9									
11	900	N	852	-0-	-48	B	-0-	58	1	790	2	Y	4	3	1			2
								4	9									
12	1066	N	1066	-0-	-0-	B	-0-	73	1	989	2	Y	4	3	1			3
								4	9									
01	899	N	859	-0-	-40	B	-0-	64	1	794	2	Y	1	3	1			1
								1	9									
02	784	N	744	-0-	-40	B	-0-	55	1	687	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
03	899	N	806	-0-	-93	B	-0-	57	1	746	2	Y	3	3	1			1
								3	9									

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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

SMITH-YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 213910 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9250 - 10525

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

SMITH-YOUNG WELL #: 2 RRCID -> 213911 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 11058 PERF. 9599 - 10971

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

TUTTLE-FITZGERALD WELL #: 1 RRCID -> 213913 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9030 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	822	N	822	-0-	-0-	B	-0-	59	1	763	2	Y	-0-					12
11	775	N	775	-0-	-0-	B	-0-	53	1	722	2	Y	-0-					12
12	540	N	540	-0-	-0-	B	-0-	37	1	503	2	Y	-0-					12
01	463	N	463	-0-	-0-	B	-0-	33	1	430	2	Y	-0-					12
02	728	N	295	-0-	-433	B	-0-	22	1	273	2	Y	-0-					12
*03	869	N	869	-0-	-0-	B	-0-	61	1	808	2	Y	-0-					12

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 214511 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 10446 PERF. 9224 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		2611	-0-	2611	B	9930	186	1	2425	2	Y	-0-					-0-
11	12155	X	2225	-0-	-9930	B	-0-	153	1	2072	2	Y	-0-					-0-
12	2604	X	2124	-0-	-480	B	-0-	146	1	1978	2	Y	-0-					-0-
01	2604	X	1967	-0-	-637	B	-0-	147	1	1820	2	Y	-0-					-0-
02	2352	X	1766	-0-	-586	B	-0-	130	1	1636	2	Y	-0-					-0-
03	2604	X	2069	-0-	-535	B	-0-	146	1	1923	2	Y	-0-					-0-

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: C 4 RRCID -> 215592 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9006 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	553	-0-	-36	B	-0-	39	1	506	2	Y	7	6	1			2
								8	9									
11	659	N	659	-0-	-0-	B	-0-	44	1	597	2	Y	16	9	1			9
								18	9									
12	803	N	803	-0-	-0-	B	-0-	54	1	728	2	Y	19	12	1			16
								21	9									
01	592	N	592	-0-	-0-	B	-0-	40	1	552	2	Y	-0-	16	1			-0-
02	616	N	341	-0-	-275	B	-0-	23	1	316	2	Y	2					2
								2	9									
03	806	N	576	-0-	-230	B	-0-	38	1	515	2	Y	21	2	1			21
								23	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1643	-0-	-217	B	-0-	117	1	1526	2	Y	-0-					-0-
11	2303	N	2303	-0-	-0-	B	-0-	158	1	2145	2	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1591	-0-	-52	B	-0-	109	1	1482	2	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1466	-0-	-177	B	-0-	109	1	1357	2	Y	-0-					-0-
02	2156	X	1262	-0-	-894	B	-0-	93	1	1169	2	Y	-0-					-0-
03	2387	X	1376	-0-	-1011	B	-0-	97	1	1279	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
10	744	N	639	-0-	-105 B	-0-	46	1	593	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	584	-0-	-76 B	-0-	40	1	544	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	590	-0-	-61 B	-0-	41	1	549	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	536	-0-	-115 B	-0-	40	1	496	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	487	-0-	-45 B	-0-	36	1	451	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	528	-0-	-61 B	-0-	37	1	491	2	Y	-0-					-0-

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

10	T. A.		129	-0-	129 B	145	9	1	118	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	147	X	2	-0-	-145 B	-0-	2	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	1199	N	1199	-0-	-0- B	-0-	82	1	1109	2	Y	7	1	1			6
							8	9									
01	1093	N	1093	-0-	-0- B	-0-	81	1	997	2	Y	14	10	1			10
							15	9									
02	T. A.		926	-0-	926 B	926	68	1	838	2	Y	18	22	1			6
							20	9									
03	T. A.		4	-0-	4 B	930	4	2			Y	-0-	6	1			-0-

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: B 1 RRCID -> 218110 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9377 - 10688

10	T. A.		2533	-0-	2533 B	6813	180	1	2341	2	Y	11	7	1			4
							12	9									
11	8373	X	1560	-0-	-6813 B	-0-	106	1	1437	2	Y	15	10	1			9
							17	9									
12	2294	X	1407	-0-	-887 B	-0-	96	1	1299	2	Y	11	10	1			10
							12	9									
01	2542	X	1427	-0-	-1115 B	-0-	107	1	1316	2	Y	4	10	1			4
							4	9									
02	1719	N	1719	-0-	-0- B	-0-	126	1	1581	2	Y	11	10	1			5
							12	9									
*03	1841	N	1841	-0-	-0- B	-0-	131	1	1699	2	Y	10	10	1			5
							11	9									

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

10	6820	X	6150	-0-	-670 B	-0-	439	1	5704	2	Y	6	9	1			2
							7	9									
11	8057	X	8057	-0-	-0- B	-0-	552	1	7497	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
12	8871	X	8871	-0-	-0- B	-0-	609	1	8255	2	Y	6	5	1			5
							7	9									
01	6820	X	5754	-0-	-1066 B	-0-	421	1	5331	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
02	7532	X	7458	-0-	-74 B	-0-	556	1	6896	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
03	8370	X	8248	-0-	-122 B	-0-	593	1	7648	2	Y	6	5	1			3
							7	9									

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

10	14B2 EXT		1127	-0-	1127 B	1127	142	1	985	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		166	-0-	166 B	1293	22	1	144	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		66	-0-	66 B	1359	8	1	58	2	Y	-0-					-0-
01	1532	X	173	-0-	-1359 B	-0-	21	1	152	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		142	-0-	142 B	142	15	1	127	2	Y	-0-					-0-
*03	142	X	-0-	-0-	-142 B	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	410	-0-	410	B	410	52	1	358	2	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	410					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	7	-0-	7	B	417	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
01	417	X	-0-	-0-	-417	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	364	X	-0-	-0-	-364	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	403	X	-0-	-0-	-403	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	155	N	42	-0-	-113	B	-0-	3	1	36	2	Y	3	13	1			1
								3	9									
11	270	N	13	-0-	-257	B	-0-	1	1	10	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	1	1	1			1
01	38	N	38	-0-	-0-	B	-0-	3	1	35	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-	11	1	149	2	Y	-0-					-0-
*03	329	N	329	-0-	-0-	B	-0-	24	1	305	2	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	1786	-0-	1786	B	1786	123	1	1663	2	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	460	-0-	460	B	2246	30	1	430	2	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	700	-0-	700	B	2946	53	1	647	2	Y	-0-					-0-
*03	3247	X	301	-0-	-2946	B	-0-	20	1	281	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
10	2311	N	2311	-0-	-0- B	-0-	291	1	2020	2	Y	-0-					-0-
11	2206	N	2206	-0-	-0- B	-0-	290	1	1916	2	Y	-0-					-0-
12	2151	N	2151	-0-	-0- B	-0-	272	1	1879	2	Y	-0-					-0-
01	1724	N	1724	-0-	-0- B	-0-	238	1	1486	2	Y	-0-					-0-
02	2072	N	1359	-0-	-713 B	-0-	159	1	1200	2	Y	-0-					-0-
03	2139	N	1988	-0-	-151 B	-0-	229	1	1759	2	Y	-0-					-0-

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

10	3609	X	3609	-0-	-0- B	-0-	258	1	3351	2	Y	-0-					-0-
11	3511	X	3511	-0-	-0- B	-0-	241	1	3270	2	Y	-0-					-0-
12	3534	X	3459	-0-	-75 B	-0-	238	1	3221	2	Y	-0-					-0-
01	3534	X	3231	-0-	-303 B	-0-	240	1	2991	2	Y	-0-					-0-
02	3276	X	2660	-0-	-616 B	-0-	197	1	2463	2	Y	-0-					-0-
03	3627	X	3078	-0-	-549 B	-0-	219	1	2855	2	Y	4	1	1			3
							4	9									

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

10	803	N	803	-0-	-0- B	-0-	57	1	746	2	Y	-0-					3
11	390	N	270	-0-	-120 B	-0-	19	1	251	2	Y	-0-					3
12	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	38	1	520	2	Y	-0-					3
01	403	N	341	-0-	-62 B	-0-	25	1	316	2	Y	-0-					3
02	728	X	356	-0-	-372 B	-0-	23	1	333	2	Y	-0-					3
03	806	X	387	-0-	-419 B	-0-	28	1	359	2	Y	-0-					3

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

10	T. A.		696	-0-	696 B	2176	88	1	608	2	Y	-0-					-0-
11	2792	X	616	-0-	-2176 B	-0-	81	1	535	2	Y	-0-					-0-
12	1488	X	719	-0-	-769 B	-0-	91	1	628	2	Y	-0-					-0-
01	1488	X	783	-0-	-705 B	-0-	103	1	680	2	Y	-0-					-0-
02	616	X	393	-0-	-223 B	-0-	43	1	350	2	Y	-0-					-0-
03	713	X	545	-0-	-168 B	-0-	62	1	483	2	Y	-0-					-0-

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

10	1798	N	1746	-0-	-52 B	-0-	125	1	1621	2	Y	-0-					48
11	1754	N	1754	-0-	-0- B	-0-	120	1	1634	2	Y	-0-					48
12	1860	N	1635	-0-	-225 B	-0-	112	1	1523	2	Y	-0-					48
01	1736	N	1701	-0-	-35 B	-0-	126	1	1553	2	Y	20					68
							22	9									
02	1624	N	1522	-0-	-102 B	-0-	110	1	1389	2	Y	21	52	1			37
							23	9									
*03	1689	N	1689	-0-	-0- B	-0-	116	1	1555	2	Y	16	46	1			7
							18	9									

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

10	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	6	1	84	2	Y	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	7	1	101	2	Y	-0-					-0-
12	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	6	1	85	2	Y	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	7	1	90	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	112	N	50	-0-	-62 B	-0-	3	1	45	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	93	N	57	-0-	-36 B	-0-	4	1	52	2	Y	1					1
							1	9									

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

MCRAE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 221565 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9080 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2245	N	2245	-0-	-0- B	-0-	673	1	1572	2	N	-0-	7	7			10
*11	2181	N	2181	-0-	-0- B	-0-	510	1	1671	2	N	-0-					10
*12	2418	N	2401	-0-	-17 B	-0-	446	1	1955	2	N	-0-					10
*01	2232	N	2105	-0-	-127 B	-0-	388	1	1717	2	N	-0-					10
*02	2083	N	2083	-0-	-0- B	-0-	435	1	1648	2	N	-0-					10
03	2387	N	2174	-0-	-213 B	-0-	467	1	1707	2	N	-0-					10

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	3476					Y	-0-					-0-
11	3476	X	-0-	-0-	-3476 B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	1908	N	1908	-0-	-0- B	-0-	1908	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		794	-0-	794 B	794	794	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		966	-0-	966 B	1760	966	2			Y	-0-					-0-

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

10	T. A.		609	-0-	609 B	2449	43	1	566	2	Y	-0-					-0-
11	3084	X	635	-0-	-2449 B	-0-	44	1	591	2	Y	-0-					-0-
12	744	X	474	-0-	-270 B	-0-	33	1	441	2	Y	-0-					-0-
01	1569	X	1569	-0-	-0- B	-0-	122	1	1447	2	Y	-0-					-0-
02	3763	X	3763	-0-	-0- B	-0-	279	1	3484	2	Y	-0-					-0-
*03	3553	X	3553	-0-	-0- B	-0-	248	1	3301	2	Y	4	1	1			3
							4	9									

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

10	2201	X	-0-	-0-	-2201 B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	3	1	42	2	Y	1					1
							1	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	5	-0-	-26 B	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

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

10	6641	X	2293	-0-	-4348 B	-0-	251	1	2042	2	Y	-0-					2
11	2217	N	2217	-0-	-0- B	-0-	250	1	1967	2	Y	-0-					2
12	2216	N	2216	-0-	-0- B	-0-	255	1	1961	2	Y	-0-					2
01	2274	N	2274	-0-	-0- B	-0-	256	1	2018	2	Y	-0-					2
02	2072	X	1735	-0-	-337 B	-0-	1735	2			Y	-0-					2
03	2294	X	2085	-0-	-209 B	-0-	229	1	1856	2	Y	-0-					2

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	712	-0-	-94 B	-0-	51	1	661	2	Y	-0-					35
11	720	N	673	-0-	-47 B	-0-	46	1	627	2	Y	-0-					35
12	775	N	655	-0-	-120 B	-0-	45	1	610	2	Y	-0-					35
01	713	N	629	-0-	-84 B	-0-	45	1	561	2	Y	21					56
							23	9									
02	616	N	557	-0-	-59 B	-0-	39	1	496	2	Y	20	42	1			34
							22	9									
03	651	N	610	-0-	-41 B	-0-	42	1	550	2	Y	16	43	1			7
							18	9									

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
10	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					Y	-0-					-0-
01	217	N	59	-0-	-158 B	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
*03	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	22	2	1	9	Y	1					1

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
10	1595	N	1595	-0-	-0- B	-0-	201	1	1391	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
11	1161	N	1161	-0-	-0- B	-0-	152	1	1006	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
12	1628	N	1628	-0-	-0- B	-0-	206	1	1421	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	1448	N	1448	-0-	-0- B	-0-	200	1	1246	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	1322	N	1322	-0-	-0- B	-0-	152	1	1168	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*03	1101	N	1101	-0-	-0- B	-0-	124	1	976	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		470	-0-	470 B	1885	34	1	436	2	Y	-0-					-0-
11	2336	X	451	-0-	-1885 B	-0-	31	1	420	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	445	-0-	-20 B	-0-	31	1	414	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	415	-0-	-50 B	-0-	31	1	384	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	384	-0-	-36 B	-0-	28	1	356	2	Y	-0-					-0-
*03	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	31	1	409	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		4341	-0-	4341 B	4341	539	1	3802	2	Y	-0-					1
11	T. A.		1186	-0-	1186 B	5527	223	1	963	2	Y	-0-					1
12	T. A.		5389	-0-	5389 B	10916	538	1	4851	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	15473	X	4557	-0-	-10916 B	-0-	541	1	4016	2	Y	-0-					-0-
02	3920	X	3486	-0-	-434 B	-0-	504	1	2982	2	Y	-0-					-0-
03	5394	X	3477	-0-	-1917 B	-0-	554	1	2923	2	Y	-0-					-0-

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
10	434	N	280	-0-	-154 B	-0-	31	1	249	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	267	-0-	-33 B	-0-	30	1	237	2	Y	-0-					-0-
12	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	39	1	299	2	Y	-0-					-0-
01	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	36	1	280	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	230	-0-	-22 B	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	259	-0-	-82 B	-0-	29	1	230	2	Y	-0-					-0-

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

CARTER, KF WH GU WELL #: C 3 RRCID -> 222727 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9431 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1397	X	1397	-0-	-0- B	-0-	100	1	1297	2	Y	-0-					77
11	1200	N	480	-0-	-720 B	-0-	33	1	447	2	Y	-0-					77
12	1240	X	948	-0-	-292 B	-0-	65	1	883	2	Y	-0-					77
01	1240	X	501	-0-	-739 B	-0-	33	1	422	2	Y	42					119
							46	9									
02	3416	X	1992	-0-	-1424 B	-0-	137	1	1825	2	Y	27	90	1			56
							30	9									
*03	4871	X	4871	-0-	-0- B	-0-	342	1	4528	2	Y	1	57	1			1
							1	9									

SEALEY, BILLY GU WELL #: 1 RRCID -> 222752 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10424 PERF. 9000 - 10090

10	1519	N	1395	-0-	-124 B	-0-	99	1	1296	2	Y	-0-					14
11	1470	N	1410	-0-	-60 B	-0-	96	1	1314	2	Y	-0-					14
12	1504	N	1504	-0-	-0- B	-0-	104	1	1386	2	Y	13					27
							14	9									
01	1395	N	1099	-0-	-296 B	-0-	87	1	1012	2	Y	-0-					27
02	840	N	772	-0-	-68 B	-0-	57	1	715	2	Y	-0-					27
03	930	N	701	-0-	-229 B	-0-	55	1	632	2	Y	13	19	1			21
							14	9									

WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 223742 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9356 - 10332

10	744	N	738	-0-	-6 B	-0-	53	1	684	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	53	1	725	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	674	-0-	-70 B	-0-	46	1	628	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	635	-0-	-109 B	-0-	48	1	587	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	666	-0-	-62 B	-0-	49	1	617	2	Y	-0-					-0-
*03	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	49	1	639	2	Y	-0-					-0-

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	2	1	1			1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	2	2	1			1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

SEALEY G.U. WELL #: 2 RRCID -> 224239 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8960 - 10115

10	4123	X	4077	-0-	-46 B	-0-	446	1	3631	2	Y	-0-					5
11	3967	X	3967	-0-	-0- B	-0-	447	1	3520	2	Y	-0-					5
12	4061	X	4042	-0-	-19 B	-0-	466	1	3576	2	Y	-0-					5
01	4092	X	4014	-0-	-78 B	-0-	474	1	3540	2	Y	-0-					5
02	3696	X	3276	-0-	-420 B	-0-	3276	2			Y	-0-					5
03	4092	X	3973	-0-	-119 B	-0-	440	1	3533	2	Y	-0-					5

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

SHAW, R.M. GU WELL #: 1 RRCID -> 225098 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8924 - 10181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	185	-0-	-156 B	-0-	13	1	172	2	Y	-0-					2
11	330	N	217	-0-	-113 B	-0-	15	1	202	2	Y	-0-					2
12	341	N	164	-0-	-177 B	-0-	11	1	151	2	Y	2					4
							2	9									
01	186	N	169	-0-	-17 B	-0-	13	1	156	2	Y	-0-					4
02	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	14	1	219	2	Y	-0-					4
*03	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	14	1	213	2	Y	2	3	1			3
							2	9									

ROSS, TUCKER GU WELL #: 3 T RRCID -> 225260 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9182 - 10454

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					29
03	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

10	3003	X	3003	-0-	-0-	B	-0-	213	1	2790	2	Y	-0-				80
11	2907	X	2907	-0-	-0-	B	-0-	199	1	2708	2	Y	-0-				80
12	2860	N	2860	-0-	-0-	B	-0-	199	1	2648	2	Y	12				92
								13	9								
01	2573	N	2552	-0-	-21	B	-0-	197	1	2355	2	Y	-0-				92
02	2723	N	2723	-0-	-0-	B	-0-	187	1	2489	2	Y	43				135
								47	9								
*03	2858	N	2858	-0-	-0-	B	-0-	202	1	2631	2	Y	23	151	1		7
								25	9								

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

10	4495	X	4329	-0-	-166	B	-0-	307	1	3998	2	Y	22				60
								24	9								
11	4350	X	4200	-0-	-150	B	-0-	287	1	3894	2	Y	17				77
								19	9								
12	4495	X	3906	-0-	-589	B	-0-	268	1	3638	2	Y	-0-	72	1		5
01	4340	X	2305	-0-	-2035	B	-0-	174	1	2131	2	Y	-0-				5
02	4008	X	4008	-0-	-0-	B	-0-	300	1	3676	2	Y	29				34
								32	9								
03	4340	X	4260	-0-	-80	B	-0-	308	1	3952	2	Y	-0-				34

WILLIAMS, J.K. WELL #: 1H RRCID -> 227282 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 12787 PERF.10346 - 12596

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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

BROOKS, JOHN GU WELL #: 5 RRCID -> 227299 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8910 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2174	N	2174	-0-	-0- B	-0-	155	1	2019	2	Y	-0-					-0-
11	1896	N	1896	-0-	-0- B	-0-	130	1	1766	2	Y	-0-					-0-
12	2077	N	1580	-0-	-497 B	-0-	109	1	1471	2	Y	-0-					-0-
01	2170	N	1669	-0-	-501 B	-0-	123	1	1546	2	Y	-0-					-0-
02	1960	X	1741	-0-	-219 B	-0-	129	1	1611	2	Y	1					1
							1	9									
03	2170	X	1696	-0-	-474 B	-0-	121	1	1573	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

WILLIAMS, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 227700 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9087 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5455	X	1844	-0-	-3611 B	-0-	131	1	1705	2	Y	7	11	1			2
							8	9									
11	1643	N	1643	-0-	-0- B	-0-	112	1	1521	2	Y	9	6	1			5
							10	9									
12	1829	N	1646	-0-	-183 B	-0-	113	1	1526	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
01	1829	N	1537	-0-	-292 B	-0-	115	1	1420	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
02	1468	N	1468	-0-	-0- B	-0-	107	1	1355	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
*03	1456	N	1456	-0-	-0- B	-0-	106	1	1343	2	Y	6	5	1			3
							7	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3365	X	3365	-0-	-0- B	-0-	240	1	3122	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
11	3289	X	3289	-0-	-0- B	-0-	225	1	3060	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
12	3288	X	3288	-0-	-0- B	-0-	226	1	3058	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
01	3300	X	3300	-0-	-0- B	-0-	246	1	3050	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
02	2934	X	2934	-0-	-0- B	-0-	216	1	2709	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
*03	2600	X	2600	-0-	-0- B	-0-	182	1	2404	2	Y	13	10	1			7
							14	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	288	X	288	-0-	-0- B	-0-	21	1	267	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	192	-0-	-18 B	-0-	13	1	179	2	Y	-0-					-0-
12	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	12	1	157	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	156	-0-	-123 B	-0-	9	1	147	2	Y	-0-					-0-
02	252	X	130	-0-	-122 B	-0-	9	1	121	2	Y	-0-					-0-
03	279	X	100	-0-	-179 B	-0-	7	1	93	2	Y	-0-					-0-

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 2 RRCID -> 230210 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9182 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	3177	-0-	-109 B	-0-	225	1	2930	2	Y	20	31	1			7
							22	9									
11	3180	X	3022	-0-	-158 B	-0-	206	1	2792	2	Y	22	16	1			13
							24	9									
12	3671	X	3671	-0-	-0- B	-0-	251	1	3400	2	Y	18	16	1			15
							20	9									
01	3481	X	3481	-0-	-0- B	-0-	258	1	3214	2	Y	8	16	1			7
							9	9									
02	3289	X	3289	-0-	-0- B	-0-	241	1	3033	2	Y	14	14	1			7
							15	9									
*03	3472	X	3472	-0-	-0- B	-0-	246	1	3208	2	Y	16	15	1			8
							18	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
03	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

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 4 RRCID -> 231620 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9116 - 10096

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
10	3348	X	3287	-0-	-61	B	-0-		233	1	3054	2	Y	-0-					30
11	3232	X	3232	-0-	-0-	B	-0-		221	1	3011	2	Y	-0-					30
12	3286	X	3275	-0-	-11	B	-0-		227	1	3019	2	Y	26					56
									29	9									
01	3286	X	3178	-0-	-108	B	-0-		249	1	2929	2	Y	-0-					56
02	2912	X	2912	-0-	-0-	B	-0-		211	1	2701	2	Y	-0-					56
*03	3236	X	3236	-0-	-0-	B	-0-		249	1	2958	2	Y	26	39	1			43
									29	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4950	X	1752	-0-	-3198	B	-0-		125	1	1621	2	Y	5	7	1			2
									6	9									
11	1390	N	1390	-0-	-0-	B	-0-		95	1	1289	2	Y	5	4	1			3
									6	9									
12	1630	N	1630	-0-	-0-	B	-0-		112	1	1512	2	Y	5	4	1			4
									6	9									
*01	1674	N	1213	-0-	-461	B	-0-		91	1	1119	2	Y	3	4	1			3
									3	9									
02	632	N	632	-0-	-0-	B	-0-		42	1	578	2	Y	11	10	1			4
									12	9									
*03	1550	N	1550	-0-	-0-	B	-0-		107	1	1434	2	Y	8	9	1			3
									9	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	X	1296	-0-	-1370	B	-0-		91	1	1177	2	Y	25					72
									28	9									
11	2363	N	2363	-0-	-0-	B	-0-		161	1	2183	2	Y	17					89
									19	9									
12	2202	N	2202	-0-	-0-	B	-0-		151	1	2051	2	Y	-0-	84	1			5
01	1393	N	1393	-0-	-0-	B	-0-		105	1	1288	2	Y	-0-					5
02	1176	N	1176	-0-	-0-	B	-0-		85	1	1046	2	Y	41					46
									45	9									
*03	2135	N	2135	-0-	-0-	B	-0-		154	1	1981	2	Y	-0-					46

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

BROOKS, R.C. GU WELL #: 3 RRCID -> 232929 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9250 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 3 RRCID -> 233087 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 9145 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3981	X	3981	-0-	-0-	B	-0-	542	1	3439	2	Y	-0-					72
11	2160	X	1764	-0-	-396	B	-0-	231	1	1455	2	Y	71					143
								78	9									
12	2546	X	2546	-0-	-0-	B	-0-	368	1	2156	2	Y	20					163
								22	9									
01	3503	X	1852	-0-	-1651	B	-0-	259	1	1510	2	Y	75	178	1			60
								83	9									
02	2520	X	2114	-0-	-406	B	-0-	331	1	1783	2	Y	-0-					60
03	2790	X	2376	-0-	-414	B	-0-	370	1	2006	2	Y	-0-					60

PRICER, J. GU WELL #: 2 RRCID -> 233560 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9220 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		1864	-0-	1864	B	5787	1864	2			Y	-0-					-0-
11	7693	X	1906	-0-	-5787	B	-0-	1906	2			Y	-0-					-0-
12	1674	X	1235	-0-	-439	B	-0-	1235	2			Y	-0-					-0-
01	1860	X	-0-	-0-	-1860	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	1792	X	1006	-0-	-786	B	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-
03	1984	X	747	-0-	-1237	B	-0-	747	2			Y	-0-					-0-

KYLE WELL #: 1 RRCID -> 233725 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9170 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	3576	-0-	-361	B	-0-	392	1	3184	2	Y	-0-					-0-
11	3780	X	3498	-0-	-282	B	-0-	394	1	3104	2	Y	-0-					-0-
12	3689	X	3687	-0-	-2	B	-0-	425	1	3262	2	Y	-0-					-0-
01	3689	X	3423	-0-	-266	B	-0-	393	1	3030	2	Y	-0-					-0-
02	3276	X	2771	-0-	-505	B	-0-	2771	2			Y	-0-					-0-
03	3689	X	3518	-0-	-171	B	-0-	388	1	3130	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1214	X	1214	-0-	-0-	B	-0-	87	1	1127	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	351	-0-	-399	B	-0-	24	1	327	2	Y	-0-					-0-
12	1599	N	1599	-0-	-0-	B	-0-	110	1	1489	2	Y	-0-					-0-
01	1900	N	1900	-0-	-0-	B	-0-	141	1	1759	2	Y	-0-					-0-
02	1933	X	1933	-0-	-0-	B	-0-	140	1	1793	2	Y	-0-					-0-
03	1612	X	1433	-0-	-179	B	-0-	101	1	1332	2	Y	-0-					-0-

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233758 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9085 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3900	X	3900	-0-	-0-	B	-0-	278	1	3615	2	Y	6	10	1			2
								7	9									
11	3949	X	3949	-0-	-0-	B	-0-	270	1	3669	2	Y	9	6	1			5
								10	9									
12	3745	X	3745	-0-	-0-	B	-0-	257	1	3481	2	Y	6	6	1			5
								7	9									
01	4129	X	4129	-0-	-0-	B	-0-	307	1	3811	2	Y	10	8	1			7
								11	9									
02	3164	X	2307	-0-	-857	B	-0-	170	1	2122	2	Y	14	14	1			7
								15	9									
03	3503	X	2091	-0-	-1412	B	-0-	148	1	1925	2	Y	16	15	1			8
								18	9									

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

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
10	T. A.		948	-0-	948 B	3966	948	2			Y	-0-					27
11	T. A.		867	-0-	867 B	4833	867	2			Y	-0-					27
12	5768	X	935	-0-	-4833 B	-0-	935	2			Y	-0-					27
01	1388	N	1388	-0-	-0- B	-0-	1388	2			Y	-0-					27
02	812	N	760	-0-	-52 B	-0-	760	2			Y	-0-					27
03	930	N	781	-0-	-149 B	-0-	781	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
10	3782	X	3670	-0-	-112 B	-0-	500	1	3170	2	Y	-0-					18
11	3828	X	3828	-0-	-0- B	-0-	524	1	3304	2	Y	-0-					18
12	3782	X	3730	-0-	-52 B	-0-	543	1	3180	2	Y	6					24
							7	9									
01	3782	X	3776	-0-	-6 B	-0-	558	1	3218	2	Y	-0-					24
02	3412	X	3412	-0-	-0- B	-0-	531	1	2881	2	Y	-0-					24
*03	3876	X	3876	-0-	-0- B	-0-	601	1	3258	2	Y	15	36	1			3
							17	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
10	3503	X	3306	-0-	-197 B	-0-	234	1	3043	2	Y	26	40	1			9
							29	9									
11	3360	X	3128	-0-	-232 B	-0-	212	1	2884	2	Y	29	21	1			17
							32	9									
12	3472	X	2928	-0-	-544 B	-0-	199	1	2703	2	Y	24	21	1			20
							26	9									
01	3379	X	2873	-0-	-506 B	-0-	213	1	2646	2	Y	13	22	1			11
							14	9									
02	2911	X	2911	-0-	-0- B	-0-	212	1	2671	2	Y	25	24	1			12
							28	9									
03	3193	X	3042	-0-	-151 B	-0-	216	1	2795	2	Y	28	26	1			14
							31	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
10	1164	N	1164	-0-	-0- B	-0-	83	1	1081	2	Y	-0-					-0-
11	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	52	1	706	2	Y	-0-					-0-
12	971	N	971	-0-	-0- B	-0-	67	1	904	2	Y	-0-					-0-
01	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	56	1	783	2	Y	-0-					-0-
02	1064	X	939	-0-	-125 B	-0-	66	1	873	2	Y	-0-					-0-
03	1178	X	754	-0-	-424 B	-0-	52	1	702	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		2647	-0-	2647 B	14215	189	1	2458	2	Y	-0-					-0-
11	16111	X	1896	-0-	-14215 B	-0-	130	1	1766	2	Y	-0-					-0-
12	6107	X	1679	-0-	-4428 B	-0-	115	1	1564	2	Y	-0-					-0-
01	6107	X	1576	-0-	-4531 B	-0-	117	1	1459	2	Y	-0-					-0-
02	4200	X	1384	-0-	-2816 B	-0-	102	1	1282	2	Y	-0-					-0-
03	2635	X	1342	-0-	-1293 B	-0-	97	1	1245	2	Y	-0-					-0-

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
10	T. A.		1326	-0-	1326 B	3971	167	1	1159	2	Y	-0-					-0-
11	4874	X	903	-0-	-3971 B	-0-	119	1	784	2	Y	-0-					-0-
12	1333	X	939	-0-	-394 B	-0-	119	1	820	2	Y	-0-					-0-
01	1333	X	828	-0-	-505 B	-0-	111	1	717	2	Y	-0-					-0-
02	1204	X	1053	-0-	-151 B	-0-	123	1	930	2	Y	-0-					-0-
03	1333	X	538	-0-	-795 B	-0-	60	1	478	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2843	N	2843	-0-	-0-	B	-0-	311	1	2532	2	Y	-0-					-0-
11	2798	N	2798	-0-	-0-	B	-0-	315	1	2483	2	Y	-0-					-0-
12	2775	N	2775	-0-	-0-	B	-0-	320	1	2455	2	Y	-0-					-0-
01	2852	N	2290	-0-	-562	B	-0-	269	1	2021	2	Y	-0-					-0-
02	2604	X	2078	-0-	-526	B	-0-	2078	2			Y	-0-					-0-
03	2883	X	2744	-0-	-139	B	-0-	303	1	2441	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
10	4109	X	4109	-0-	-0-	B	-0-	293	1	3816	2	Y	-0-					-0-
11	3960	X	3762	-0-	-198	B	-0-	258	1	3504	2	Y	-0-					-0-
12	4092	X	3491	-0-	-601	B	-0-	240	1	3251	2	Y	-0-					-0-
01	4092	X	3143	-0-	-949	B	-0-	232	1	2911	2	Y	-0-					-0-
02	3780	X	2901	-0-	-879	B	-0-	214	1	2687	2	Y	-0-					-0-
03	4123	X	3398	-0-	-725	B	-0-	240	1	3158	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

PRICER, J. GU WELL #: 3 RRCID -> 235482 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9170 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	6					9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					9
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2446	N	2446	-0-	-0-	B	-0-	2446	2			Y	-0-					-0-
11	2257	N	2257	-0-	-0-	B	-0-	2257	2			Y	-0-					-0-
12	2528	N	2528	-0-	-0-	B	-0-	2528	2			Y	-0-					-0-
01	2232	N	2035	-0-	-197	B	-0-	2035	2			Y	-0-					-0-
02	2296	X	2211	-0-	-85	B	-0-	2211	2			Y	-0-					-0-
03	2542	X	2415	-0-	-127	B	-0-	2415	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR BROS. WELL #: 2 RRCID -> 235484 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9086 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

SEALEY, BILLY JACK WELL #: 1 RRCID -> 235853 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 9201 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5549	X	4947	-0-	-602	B	-0-	542	1	4405	2	Y	-0-					5
11	5370	X	4139	-0-	-1231	B	-0-	466	1	3673	2	Y	-0-					5
12	5270	X	3787	-0-	-1483	B	-0-	436	1	3351	2	Y	-0-					5
01	5270	X	3701	-0-	-1569	B	-0-	477	1	3224	2	Y	-0-					5
02	4760	X	3332	-0-	-1428	B	-0-	3332	2			Y	-0-					5
*03	5670	X	5670	-0-	-0-	B	-0-	625	1	5045	2	Y	-0-					5

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6200	X	5851	-0-	-349 B	-0-	5816	2	35	9	Y	32					90
11	7108	X	7108	-0-	-0- B	-0-	7108	2			Y	-0-					90
12	6200	X	5688	-0-	-512 B	-0-	5677	2	11	9	Y	10					100
01	6494	X	6494	-0-	-0- B	-0-	6494	2			Y	-0-					100
02	6652	X	6652	-0-	-0- B	-0-	6652	2			Y	-0-					100
*03	6581	X	6581	-0-	-0- B	-0-	6539	2	42	9	Y	38					138

SEALEY, BILLY GU WELL #: 5 RRCID -> 236745 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9051 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	X	1492	-0-	-523 B	-0-	106	1	1386	2	Y	-0-					-0-
11	1950	X	1771	-0-	-179 B	-0-	121	1	1650	2	Y	-0-					-0-
12	2015	X	1780	-0-	-235 B	-0-	124	1	1656	2	Y	-0-					-0-
01	2015	X	1253	-0-	-762 B	-0-	92	1	1161	2	Y	-0-					-0-
02	2109	X	2109	-0-	-0- B	-0-	135	1	1974	2	Y	-0-					-0-
*03	2593	X	2593	-0-	-0- B	-0-	182	1	2411	2	Y	-0-					-0-

SHAW, R.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 237089 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9046 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1291	-0-	-290 B	-0-	91	1	1200	2	Y	-0-					14
11	1533	N	1533	-0-	-0- B	-0-	105	1	1428	2	Y	-0-					14
12	1612	N	1603	-0-	-9 B	-0-	111	1	1479	2	Y	12					26
							13	9									
01	1302	N	1284	-0-	-18 B	-0-	104	1	1180	2	Y	-0-					26
02	1428	N	1264	-0-	-164 B	-0-	93	1	1171	2	Y	-0-					26
03	1612	N	1533	-0-	-79 B	-0-	107	1	1412	2	Y	13	18	1			21
							14	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		1792	-0-	1792 B	1792	219	1	1544	2	Y	26					33
							29	9									
11	T. A.		183	-0-	183 B	1975	31	1	135	2	Y	15					48
							17	9									
12	T. A.		71	-0-	71 B	2046	7	1	60	2	Y	4	52	1			-0-
							4	9									
01	2125	X	79	-0-	-2046 B	-0-	10	1	58	2	Y	10					10
							11	9									
02	1624	X	209	-0-	-1415 B	-0-	27	1	178	2	Y	4					14
							4	9									
03	1798	X	119	-0-	-1679 B	-0-	17	1	96	2	Y	5	13	1			6
							6	9									

KYLE WELL #: 3 RRCID -> 237972 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 10262 PERF. 9171 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	N	2356	-0-	-0- B	-0-	258	1	2098	2	Y	-0-					2
11	2640	N	2136	-0-	-504 B	-0-	241	1	1895	2	Y	-0-					2
12	2728	N	2260	-0-	-468 B	-0-	260	1	2000	2	Y	-0-					2
01	2356	N	2012	-0-	-344 B	-0-	228	1	1784	2	Y	-0-					2
02	2632	X	1702	-0-	-930 B	-0-	1702	2			Y	-0-					2
*03	2442	X	2442	-0-	-0- B	-0-	244	1	2198	2	Y	-0-					2

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

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
10	4309	X	4084	-0-	-225 B	-0-	655	1	3417	2	Y	11	36	1			3
							12	9									
11	4211	X	4211	-0-	-0- B	-0-	692	1	3519	2	Y	-0-					3
12	4309	X	4184	-0-	-125 B	-0-	682	1	3483	2	Y	17					20
							19	9									
01	4309	X	3881	-0-	-428 B	-0-	710	1	3167	2	Y	4					24
							4	9									
02	3850	X	3850	-0-	-0- B	-0-	441	1	3399	2	Y	9					33
							10	9									
*03	3974	X	3974	-0-	-0- B	-0-	411	1	3556	2	Y	6	34	1			3
							7	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
10	1802	N	1802	-0-	-0- B	-0-	128	1	1665	2	Y	8	13	1			3
							9	9									
11	1772	N	1772	-0-	-0- B	-0-	121	1	1640	2	Y	10	7	1			6
							11	9									
12	1798	N	1798	-0-	-0- B	-0-	123	1	1666	2	Y	8	7	1			7
							9	9									
01	1761	N	1761	-0-	-0- B	-0-	131	1	1627	2	Y	3	7	1			3
							3	9									
02	1666	N	1666	-0-	-0- B	-0-	122	1	1537	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
03	1798	N	1675	-0-	-123 B	-0-	120	1	1549	2	Y	5	6	1			2
							6	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
10	3604	X	3604	-0-	-0- B	-0-	491	1	3113	2	Y	-0-					18
11	3792	X	3792	-0-	-0- B	-0-	519	1	3273	2	Y	-0-					18
12	3596	X	3359	-0-	-237 B	-0-	489	1	2863	2	Y	6					24
							7	9									
01	3596	X	3535	-0-	-61 B	-0-	534	1	3001	2	Y	-0-					24
02	2824	X	2824	-0-	-0- B	-0-	433	1	2391	2	Y	-0-					24
*03	3651	X	3651	-0-	-0- B	-0-	540	1	3094	2	Y	15	36	1			3
							17	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	X	511	-0-	-140 B	-0-	70	1	441	2	Y	-0-					-0-
11	1928	X	1928	-0-	-0- B	-0-	264	1	1664	2	Y	-0-					-0-
12	1022	X	1022	-0-	-0- B	-0-	149	1	873	2	Y	-0-					-0-
01	511	X	511	-0-	-0- B	-0-	49	1	462	2	Y	-0-					-0-
02	1792	X	571	-0-	-1221 B	-0-	53	1	518	2	Y	-0-					-0-
03	1984	X	575	-0-	-1409 B	-0-	63	1	512	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
10	7444	X	2333	-0-	-5111 B	-0-	318	1	2015	2	Y	-0-					18
11	2546	N	2546	-0-	-0- B	-0-	348	1	2198	2	Y	-0-					18
12	2643	N	2643	-0-	-0- B	-0-	384	1	2252	2	Y	6					24
							7	9									
01	2459	N	2459	-0-	-0- B	-0-	370	1	2089	2	Y	-0-					24
02	2381	N	2381	-0-	-0- B	-0-	370	1	2011	2	Y	-0-					24
03	2604	N	2550	-0-	-54 B	-0-	393	1	2140	2	Y	15	36	1			3
							17	9									

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

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
10	T. A.		81	-0-	81 B	81	11	1	70	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		85	-0-	85 B	166	12	1	73	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		2	-0-	2 B	168	2	2			Y	-0-					-0-
01	266	X	98	-0-	-168 B	-0-	12	1	86	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		213	-0-	213 B	213	33	1	180	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		167	-0-	167 B	380	25	1	142	2	Y	-0-					-0-

SEALEY G.U. WELL #: 4R RRCID -> 242934 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9162 - 10137

10	2697	N	2478	-0-	-219 B	-0-	338	1	2140	2	Y	-0-					9
11	2610	N	2360	-0-	-250 B	-0-	323	1	2037	2	Y	-0-					9
12	2542	N	2181	-0-	-361 B	-0-	318	1	1860	2	Y	3					12
							3	9									
01	2480	N	2174	-0-	-306 B	-0-	324	1	1850	2	Y	-0-					12
02	2020	N	2020	-0-	-0- B	-0-	309	1	1711	2	Y	-0-					12
*03	2047	N	2047	-0-	-0- B	-0-	302	1	1737	2	Y	7	18	1			1
							8	9									

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

10	2165	N	2165	-0-	-0- B	-0-	2165	2			N	-0-					12
11	2160	N	1626	-0-	-534 B	-0-	1626	2			N	-0-					12
12	2139	N	1971	-0-	-168 B	-0-	1971	2			N	-0-					12
01	2170	N	1701	-0-	-469 B	-0-	1701	2			N	-0-					12
02	1512	N	1401	-0-	-111 B	-0-	1401	2			N	-0-					12
03	1984	N	1432	-0-	-552 B	-0-	1432	2			N	-0-					12

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

10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.		19	-0-	19 B	19	19	2			Y	-0-					2
01	T. A.		41	-0-	41 B	60	41	2			Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	60					Y	-0-					2
*03	100	X	40	-0-	-60 B	-0-	40	2			Y	-0-					2

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

10	3210	X	3210	-0-	-0- B	-0-	3176	2	34	9	Y	31					46
11	2730	N	2700	-0-	-30 B	-0-	2700	2			Y	-0-					46
12	3025	N	3025	-0-	-0- B	-0-	3012	2	13	9	Y	12					58
01	2821	X	1945	-0-	-876 B	-0-	1945	2			Y	-0-					58
02	1928	X	1928	-0-	-0- B	-0-	1928	2			Y	-0-					58
*03	2260	X	2260	-0-	-0- B	-0-	2226	2	34	9	Y	31					89

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

10	14B2 EXT		19	-0-	19 B	202	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	202					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	202					Y	-0-					-0-
01	202	X	-0-	-0-	-202 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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

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
10	527	X	-0-	-0-	-527	B	-0-					Y	-0-					5
11	1543	X	1543	-0-	-0-	B	-0-	361	1	1182	2	Y	-0-					5
12	4078	X	4078	-0-	-0-	B	-0-	745	1	3261	2	Y	65					70
								72	9									
01	3485	X	3485	-0-	-0-	B	-0-	535	1	2950	2	Y	-0-	70	1			-0-
02	2806	X	2806	-0-	-0-	B	-0-	541	1	2265	2	Y	-0-					-0-
03	4092	X	3022	-0-	-1070	B	-0-	587	1	2435	2	Y	-0-					-0-

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 4 RRCID -> 248236 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9174 - 10462

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	2759	X	2755	-0-	-4	B	-0-	436	1	2274	2	Y	41	141	1			12
								45	9									
11	2670	X	2150	-0-	-520	B	-0-	353	1	1797	2	Y	-0-					12
12	2759	X	2735	-0-	-24	B	-0-	435	1	2222	2	Y	71					83
								78	9									
01	2759	X	2708	-0-	-51	B	-0-	402	1	2286	2	Y	18					101
								20	9									
02	2912	X	2424	-0-	-488	B	-0-	558	1	1827	2	Y	35					136
								39	9									
*03	2908	X	2908	-0-	-0-	B	-0-	660	1	2220	2	Y	25	148	1			15
								28	9									

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

10	4673	X	4673	-0-	-0-	B	-0-	512	1	4161	2	Y	-0-					24
11	4978	X	4978	-0-	-0-	B	-0-	561	1	4417	2	Y	-0-					24
12	4917	X	4917	-0-	-0-	B	-0-	566	1	4351	2	Y	-0-					24
01	5000	X	5000	-0-	-0-	B	-0-	573	1	4427	2	Y	-0-					24
02	4648	X	3607	-0-	-1041	B	-0-	3607	2			Y	-0-					24
03	5146	X	3852	-0-	-1294	B	-0-	418	1	3434	2	Y	-0-					24

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 1 RRCID -> 248623 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 9160 - 10074

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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

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

JONES, A. GU WELL #: 6 RRCID -> 249092 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7124 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		1476	-0-	1476	B	1476	180 24	1 9	1272	2	Y	22					26
11	T. A.		4359	-0-	4359	B	5835	812 46	1 9	3501	2	Y	42					68
12	T. A.		4193	-0-	4193	B	10028	412 64	1 9	3717	2	Y	58	120	1			6
01	13228	X	3200	-0-	-10028	B	-0-	406 136	1 9	2658	2	Y	124					130
02	3460	X	3460	-0-	-0-	B	-0-	465 56	1 9	2939	2	Y	51					181
*03	3378	X	3378	-0-	-0-	B	-0-	514 64	1 9	2800	2	Y	58	165	1			74

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: B 2H RRCID -> 249114 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 10261 PERF.10866 - 13624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16709	X	14729	-0-	-1980	B	-0-	1051 7	1 9	13671	2	Y	6	18	1			2
11	16170	X	15523	-0-	-647	B	-0-	1064 9	1 9	14450	2	Y	8	5	1			5
12	16709	X	15534	-0-	-1175	B	-0-	1067 7	1 9	14460	2	Y	6	6	1			5
01	16213	X	15060	-0-	-1153	B	-0-	1121 2	1 9	13937	2	Y	2	5	1			2
02	13720	X	13355	-0-	-365	B	-0-	983 6	1 9	12366	2	Y	5	5	1			2
03	15190	X	14556	-0-	-634	B	-0-	1033 7	1 9	13516	2	Y	6	5	1			3

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5320	X	5320	-0-	-0-	B	-0-	669 12	1 9	4639	2	Y	11	16	1			4
11	4920	X	4857	-0-	-63	B	-0-	637 13	1 9	4207	2	Y	12	9	1			7
12	5084	X	3681	-0-	-1403	B	-0-	464 11	1 9	3206	2	Y	10	9	1			8
01	5805	X	5805	-0-	-0-	B	-0-	734 2	1 9	5069	2	Y	2	7	1			3
02	4816	X	4607	-0-	-209	B	-0-	984 8	1 9	3615	2	Y	7	7	1			3
03	5332	X	4255	-0-	-1077	B	-0-	926 9	1 9	3320	2	Y	8	7	1			4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	9672	X	8686	-0-	-986 B	-0-	620	1	8063	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
11	9360	X	8880	-0-	-480 B	-0-	609	1	8267	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
12	9672	X	8715	-0-	-957 B	-0-	599	1	8112	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
01	9579	X	9009	-0-	-570 B	-0-	666	1	8342	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	8125	X	8125	-0-	-0- B	-0-	599	1	7524	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*03	8688	X	8688	-0-	-0- B	-0-	611	1	8074	2	Y	3	3	1			1
							3	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
10	17670	X	16357	-0-	-1313 B	-0-	2028	1	14067	2	N	238	372	1			79
							262	9									
11	17100	X	15972	-0-	-1128 B	-0-	2061	1	13610	2	N	274	194	1			159
							301	9									
12	17670	X	15756	-0-	-1914 B	-0-	1962	1	13552	2	N	220	193	1			186
							242	9									
01	16616	X	15590	-0-	-1026 B	-0-	2167	1	13339	2	N	76	186	1			76
							84	9									
*02	14896	X	14363	-0-	-533 B	-0-	1702	1	12470	2	N	174	168	1			82
							191	9									
03	16492	X	16320	-0-	-172 B	-0-	1897	1	14212	2	N	192	179	1			95
							211	9									

JOHN BROOKS GU WELL #: 6H RRCID -> 259845 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10402 - 15753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8165	X	8165	-0-	-0- B	-0-	578	1	7512	2	Y	68	103	1			23
							75	9									
11	7680	X	7277	-0-	-403 B	-0-	494	1	6711	2	Y	65	50	1			38
							72	9									
12	7936	X	6957	-0-	-979 B	-0-	474	1	6424	2	Y	54	46	1			46
							59	9									
01	9750	X	9750	-0-	-0- B	-0-	721	1	9016	2	Y	12	41	1			17
							13	9									
*02	7364	X	6242	-0-	-1122 B	-0-	437	1	5763	2	Y	38	42	1			13
							42	9									
*03	8864	X	8864	-0-	-0- B	-0-	612	1	8200	2	Y	47	33	1			27
							52	9									

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WOOLWORTH WELL #: 1 RRCID -> 090290 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 9270 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	291	-0-	-50 B	-0-	64	1	227	2	Y	-0-					-0-
11	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	68	1	195	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	193	-0-	-148 B	-0-	56	1	137	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	270	-0-	-9 B	-0-	54	1	216	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	248	-0-	-4 B	-0-	61	1	187	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	50	-0-	-136 B	-0-	2	1	19	2	Y	26					26
							29	9									

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
10	1519	N	1329	-0-	-190 B	-0-	1193	2	136	9	N	124	185	1			31
11	1410	N	1103	-0-	-307 B	-0-	1103	2			N	-0-					31
12	1302	N	1139	-0-	-163 B	-0-	1139	2			N	-0-					31
01	1333	N	1044	-0-	-289 B	-0-	1044	2			N	-0-					31
02	1036	N	975	-0-	-61 B	-0-	932	2	43	9	N	39					70
03	1147	N	1071	-0-	-76 B	-0-	1060	2	11	9	N	10					80

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					10
11	106	N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	2			Y	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					10
02	112	N	-0-	-0-	-112	B	-0-					Y	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					10

WILLIAMS GU WELL #: 3 RRCID -> 243298 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9220 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2418	N	2217	-0-	-201	B	-0-	2216	2	1	9	Y	1	1	8			89
11	2067	N	2067	-0-	-0-	B	-0-	2067	2			Y	-0-					89
12	2232	N	2195	-0-	-37	B	-0-	2195	2			Y	-0-					89
01	2232	N	1867	-0-	-365	B	-0-	1867	2			Y	-0-					89
02	2007	N	2007	-0-	-0-	B	-0-	2005	2	2	9	Y	2	2	8			89
03	2201	N	2052	-0-	-149	B	-0-	2050	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24366	X	23553	-0-	-813	B	-0-	3850	1	19479	2	N	204	182	1			116
								224	9									
11	23580	X	21906	-0-	-1674	B	-0-	3527	1	18339	2	N	36					152
								40	9									
12	24025	X	21774	-0-	-2251	B	-0-	3412	1	18230	2	N	120	180	1			92
								132	9									
01	23808	X	20624	-0-	-3184	B	-0-	3170	1	17307	2	N	134	181	1			45
								147	9									
02	21504	X	20282	-0-	-1222	B	-0-	3328	1	16926	2	N	25					70
								28	9									
03	23560	X	22298	-0-	-1262	B	-0-	3739	1	18380	2	N	163	190	1			43
								179	9									

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
BECKHAM WELL #: 8 RRCID -> 283719 COMPL. DATE 01/02/2018 TOTAL DEPTH 11173 PERF. 9154 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14100	X	NO RPT	-0-	-14100	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	29140	X	NO RPT	-0-	-29140	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. 810277
SHARP, BELLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9560 - 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
10	1158	N	1158	-0-	-0-	B	-0-	1158	2				N	-0-					74
11	387	N	387	-0-	-0-	B	-0-	387	2				N	-0-					74
12	616	N	616	-0-	-0-	B	-0-	616	2				N	-0-					74
01	1050	N	1050	-0-	-0-	B	-0-	1050	2				N	-0-					74
*02	752	N	752	-0-	-0-	B	-0-	752	2				N	-0-					74
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	B	-0-						N	NO RPT					74

SHARP, BELLE WELL #: 4 RRCID -> 226954 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 10438 PERF. 8973 - 10240

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	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

10	715	N	715	-0-	-0-	B	-0-	700	2	15	9		Y	14					28
11	933	N	933	-0-	-0-	B	-0-	926	2	7	9		Y	6	25	1			9
12	531	N	531	-0-	-0-	B	-0-	528	2	3	9		Y	3					12
01	682	N	682	-0-	-0-	B	-0-	656	2	26	9		Y	24	23	1			13
02	571	N	571	-0-	-0-	B	-0-	545	2	26	9		Y	24	25	1			12
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	B	-0-						Y	NO RPT					12

SHARP, BELLE WELL #: 6 RRCID -> 230300 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8921 - 10227

10	403	N	-0-	-0-	-403	B	-0-						Y	12					27
11	1007	N	1007	-0-	-0-	B	-0-	999	2	8	9		Y	7	24	1			10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	7					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	6	20	1			3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-	3	1			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

SHARP, BELLE WELL #: 7 RRCID -> 230301 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10433 PERF. 8916 - 10257

10	1470	N	1470	-0-	-0-	B	-0-	1452	2	18	9		Y	16					35
11	1110	N	1008	-0-	-102	B	-0-	999	2	9	9		Y	8	31	1			12
12	1000	N	1000	-0-	-0-	B	-0-	994	2	6	9		Y	5					17
01	1331	N	1331	-0-	-0-	B	-0-	1312	2	19	9		Y	17	25	1			9
02	1321	N	1321	-0-	-0-	B	-0-	1297	2	24	9		Y	22	20	1			11
03	992	N	NO RPT	-0-	-992	B	-0-						Y	NO RPT					11

SHARP, BELLE WELL #: 12 RRCID -> 230413 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9126 - 10290

10	1519	N	1510	-0-	-9	B	-0-	1503	2	7	9		Y	6					22
11	1500	N	942	-0-	-558	B	-0-	934	2	8	9		Y	7	20	1			9
12	1165	N	1165	-0-	-0-	B	-0-	1157	2	8	9		Y	7					16
01	1392	N	1392	-0-	-0-	B	-0-	1375	2	17	9		Y	15	23	1			8
02	1758	N	1758	-0-	-0-	B	-0-	1738	2	20	9		Y	18	17	1			9
03	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	B	-0-						Y	NO RPT					9

SHARP, BELLE WELL #: 9 RRCID -> 230706 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8912 - 10239

10	1619	N	1619	-0-	-0-	B	-0-	1607	2	12	9		Y	11					29
11	1380	N	1006	-0-	-374	B	-0-	999	2	7	9		Y	6	26	1			9
12	1061	N	1061	-0-	-0-	B	-0-	1055	2	6	9		Y	5					14
01	1460	N	1460	-0-	-0-	B	-0-	1437	2	23	9		Y	21	24	1			11
02	1363	N	1363	-0-	-0-	B	-0-	1323	2	40	9		Y	36	29	1			18
03	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	B	-0-						Y	NO RPT					18

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277
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
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	4					14
11	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	805	2	8	9	Y	7	13	1			8
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	6					14
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	5	16	1			3
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
03	0	N	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
10	1308	N	1308	-0-	-0- B	-0-	1296	2	12	9	Y	11					25
11	930	N	874	-0-	-56 B	-0-	870	2	4	9	Y	4	22	1			7
12	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	243	2	4	9	Y	4					11
01	1206	N	1206	-0-	-0- B	-0-	1187	2	19	9	Y	17	19	1			9
02	2254	N	2254	-0-	-0- B	-0-	2231	2	23	9	Y	21	19	1			11
03	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					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
10	1860	N	1048	-0-	-812 B	-0-	1048	2			N	-0-					93
11	870	N	731	-0-	-139 B	-0-	731	2			N	-0-					93
12	1202	N	1202	-0-	-0- B	-0-	1202	2			N	-0-					93
01	892	N	892	-0-	-0- B	-0-	892	2			N	-0-					93
*02	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-					93
03	1209	N	NO RPT	-0-	-1209 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
10	4526	X	4013	-0-	-513 B	-0-	3988	2	25	9	Y	23					70
11	4380	X	2709	-0-	-1671 B	-0-	2688	2	21	9	Y	19	39	1			50
12	4526	X	4501	-0-	-25 B	-0-	4471	2	30	9	Y	27	32	1			45
01	4309	X	3543	-0-	-766 B	-0-	3487	2	56	9	Y	51	64	1			32
02	3724	X	3651	-0-	-73 B	-0-	3601	2	50	9	Y	45	36	1			41
03	4495	X	NO RPT	-0-	-4495 B	-0-					Y	NO RPT					41

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
10	3658	X	3319	-0-	-339 B	-0-	3208	2	111	9	Y	101	84	1			57
11	3713	X	3713	-0-	-0- B	-0-	3628	2	85	9	Y	77	86	1			48
12	3658	X	3484	-0-	-174 B	-0-	3383	2	101	9	Y	92	85	1			55
01	3410	X	1652	-0-	-1758 B	-0-	1652	2			Y	-0-					55
02	3052	X	2753	-0-	-299 B	-0-	2661	2	92	9	Y	84	85	1			54
03	3844	X	NO RPT	-0-	-3844 B	-0-					Y	NO RPT					54

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239817 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8984 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1054	-0-	-217 B	-0-	1048	2	6	9	Y	5					20
11	2714	N	2714	-0-	-0- B	-0-	2688	2	26	9	Y	24	11	1			33
12	1643	N	1472	-0-	-171 B	-0-	1459	2	13	9	Y	12	21	1			24
01	1231	N	1231	-0-	-0- B	-0-	1216	2	15	9	Y	14	29	1			9
02	1296	N	1296	-0-	-0- B	-0-	1279	2	17	9	Y	15	11	1			13
03	1457	N	NO RPT	-0-	-1457 B	-0-					Y	NO RPT					13

WILLIAMS, TOMMY GENE WELL #: 1 RRCID -> 243445 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 11657 PERF. 9004 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	1654	-0-	-175 B	-0-	1654	2			N	-0-					97
11	1620	N	1284	-0-	-336 B	-0-	1284	2			N	-0-					97
12	1767	N	1080	-0-	-687 B	-0-	1080	2			N	-0-					97
01	1964	N	1964	-0-	-0- B	-0-	1964	2			N	-0-					97
02	1175	N	1175	-0-	-0- B	-0-	1175	2			N	-0-					97
03	1085	N	NO RPT	-0-	-1085 B	-0-					N	NO RPT					97

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277
HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247333 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8952 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4526	X	4013	-0-	-513 B	-0-	3988	2	25	9	Y	23					70
11	4380	X	2852	-0-	-1528 B	-0-	2828	2	24	9	Y	22	39	1			53
12	4526	X	4273	-0-	-253 B	-0-	4236	2	37	9	Y	34	34	1			53
01	4309	X	3543	-0-	-766 B	-0-	3487	2	56	9	Y	51	72	1			32
02	3651	X	3651	-0-	-0- B	-0-	3601	2	50	9	Y	45	36	1			41
03	4278	X	NO RPT	-0-	-4278 B	-0-					Y	NO RPT					41

HAMILTON, GLOVIER WELL #: 13 RRCID -> 255811 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8968 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697	X	2208	-0-	-489 B	-0-	2186	2	22	9	Y	20					66
11	2942	X	2942	-0-	-0- B	-0-	2921	2	21	9	Y	19	37	1			48
12	2480	X	2289	-0-	-191 B	-0-	2235	2	54	9	Y	49	31	1			66
01	2387	X	2245	-0-	-142 B	-0-	2179	2	66	9	Y	60	88	1			38
02	2059	X	2059	-0-	-0- B	-0-	2014	2	45	9	Y	41	41	1			38
03	3038	X	NO RPT	-0-	-3038 B	-0-					Y	NO RPT					38

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 18 RRCID -> 255844 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8910 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	X	2435	-0-	-324 B	-0-	2428	2	7	9	Y	6					22
11	2828	X	2828	-0-	-0- B	-0-	2804	2	24	9	Y	22	12	1			32
12	2759	X	2462	-0-	-297 B	-0-	2447	2	15	9	Y	14	20	1			26
01	2635	X	2215	-0-	-420 B	-0-	2179	2	36	9	Y	33	39	1			20
02	2306	X	2306	-0-	-0- B	-0-	2274	2	32	9	Y	29	23	1			26
03	2914	X	NO RPT	-0-	-2914 B	-0-					Y	NO RPT					26

MANGHAM WELL #: 1 RRCID -> 255847 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 8807 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3503	X	2437	-0-	-1066 B	-0-	2326	2	111	9	Y	101	84	1			57
11	3390	X	1838	-0-	-1552 B	-0-	1753	2	85	9	Y	77	86	1			48
12	2962	X	2962	-0-	-0- B	-0-	2861	2	101	9	Y	92	85	1			55
01	2764	X	2764	-0-	-0- B	-0-	2764	2			Y	-0-					55
02	1816	X	1816	-0-	-0- B	-0-	1724	2	92	9	Y	84	85	1			54
03	2976	X	NO RPT	-0-	-2976 B	-0-					Y	NO RPT					54

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 36 RRCID -> 256406 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9099 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697	X	2208	-0-	-489 B	-0-	2186	2	22	9	Y	20					90
11	2804	X	2804	-0-	-0- B	-0-	2781	2	23	9	Y	21	37	1			74
12	2497	X	2497	-0-	-0- B	-0-	2471	2	26	9	Y	24	32	1			66
01	2387	X	2037	-0-	-350 B	-0-	1984	2	53	9	Y	48	60	1			54
*02	2059	N	2059	-0-	-0- B	-0-	2014	2	45	9	Y	41	34	1			61
03	2511	N	NO RPT	-0-	-2511 B	-0-					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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1693	N	1693	-0-	-0- B	-0-	1693	2			N	-0-					92
11	1659	N	1659	-0-	-0- B	-0-	1659	2			N	-0-					92
12	1808	N	1808	-0-	-0- B	-0-	1621	2	187	9	N	170	180	1			82
01	1771	N	1771	-0-	-0- B	-0-	1771	2			N	-0-					82
02	1371	N	1371	-0-	-0- B	-0-	1371	2			N	-0-					82
03	1798	N	NO RPT	-0-	-1798 B	-0-					N	NO RPT					82

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	185194	X	165558	-0-	-19636 B	-0-	162703	2	2855	9	N	2595	2712	1			177
11	179220	X	149453	-0-	-29767 B	-0-	147417	2	2036	9	N	1851	1851	1			177
12	185194	X	135749	-0-	-49445 B	-0-	133908	2	1841	9	N	1674	1644	1			207
01	185194	X	117151	-0-	-68043 B	-0-	116006	2	1145	9	N	1041	1093	1			155
02	167272	X	101511	-0-	-65761 B	-0-	100304	2	1207	9	N	1097	1100	1			152
*03	102753	X	102753	-0-	-0- B	-0-	101638	2	1115	9	N	1014	897	1			269

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
10	1612	N	1586	-0-	-26 B	-0-	231	1	1354	3	N	1	1	8			33
							1	9									
11	1560	N	1335	-0-	-225 B	-0-	223	1	1111	3	N	1	1	8			33
							1	9									
12	1767	N	1467	-0-	-300 B	-0-	236	1	1229	3	N	2	2	8			33
							2	9									
01	1581	N	1502	-0-	-79 B	-0-	245	1	1257	3	N	-0-					33
02	1342	N	1342	-0-	-0- B	-0-	237	1	1104	3	N	1	1	8			33
							1	9									
03	1457	N	1440	-0-	-17 B	-0-	239	1	1201	3	N	-0-					33

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
10	3431	X	3431	-0-	-0- B	-0-	467	1	2964	3	N	-0-	70	1			25
11	2040	N	1965	-0-	-75 B	-0-	421	1	1538	3	N	5					30
							6	9									
12	2348	N	2348	-0-	-0- B	-0-	531	1	1810	3	N	6	1	8			35
							7	9									
01	2108	X	2078	-0-	-30 B	-0-	502	1	1565	3	N	10					45
							11	9									
02	2034	X	2034	-0-	-0- B	-0-	483	1	1550	3	N	1	1	8			45
							1	9									
03	2108	X	1966	-0-	-142 B	-0-	452	1	1511	3	N	3					48
							3	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
10	4682	X	4682	-0-	-0- B	-0-	636	1	4034	3	Y	11	4	8			47
							12	9									
11	3720	X	2960	-0-	-760 B	-0-	634	1	2314	3	Y	11	6	8			52
							12	9									
12	3751	X	3162	-0-	-589 B	-0-	713	1	2432	3	Y	15	48	1	3	8	16
							17	9									
01	4650	X	3193	-0-	-1457 B	-0-	771	1	2405	3	Y	15	1	8			30
							17	9									
02	4200	X	2953	-0-	-1247 B	-0-	700	1	2244	3	Y	8	3	8			35
							9	9									
03	4650	X	2980	-0-	-1670 B	-0-	684	1	2287	3	Y	8					43
							9	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 165827 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8912 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1156	-0-		-456	B	-0-	49	1	1095	2	N	11	1	8			92
									12	9									
11	1560	N	565	-0-		-995	B	-0-	24	1	537	2	N	4					96
									4	9									
12	1612	N	803	-0-		-809	B	-0-	35	1	768	2	N	-0-	79	1			17
01	1147	N	580	-0-		-567	B	-0-	26	1	548	2	N	5					22
									6	9									
02	557	N	557	-0-		-0-	B	-0-	23	1	534	2	N	-0-					22
03	806	N	594	-0-		-212	B	-0-	25	1	568	2	N	1					23
									1	9									

METCALF "C" WELL #: 4 RRCID -> 170034 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8745 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	1005	-0-		-49	B	-0-	58	1	935	3	N	11	11	1			-0-
									12	9									
11	1135	N	1135	-0-		-0-	B	-0-	65	1	1056	3	N	13	13	1			-0-
									14	9									
12	1260	N	1260	-0-		-0-	B	-0-	80	1	1147	3	N	30	30	1			-0-
									33	9									
01	1503	N	1503	-0-		-0-	B	-0-	96	1	1390	3	N	15	15	1			-0-
									17	9									
02	1064	N	810	-0-		-254	B	-0-	48	1	741	3	N	19	19	1			-0-
									21	9									
*03	1325	N	1325	-0-		-0-	B	-0-	30	1	1271	3	N	22	22	1			-0-
									24	9									

EDENS WELL #: 9 RRCID -> 170046 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8790 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4814	X	4814	-0-		-0-	B	-0-	655	1	4152	3	Y	6					48
									7	9									
11	3195	X	3195	-0-		-0-	B	-0-	685	1	2500	3	Y	9					57
									10	9									
12	3283	X	3283	-0-		-0-	B	-0-	742	1	2530	3	Y	10	50	1			17
									11	9									
01	3162	X	3030	-0-		-132	B	-0-	733	1	2285	3	Y	11					28
									12	9									
02	4340	X	3353	-0-		-987	B	-0-	794	1	2546	3	Y	12					40
									13	9									
03	4805	X	3548	-0-		-1257	B	-0-	814	1	2722	3	Y	11					51
									12	9									

EDENS WELL #: 13 RRCID -> 181934 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8780 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5126	X	5126	-0-		-0-	B	-0-	697	1	4419	3	N	9	92	1	4	8	25
									10	9									
11	3256	X	3256	-0-		-0-	B	-0-	697	1	2544	3	N	14	6	8			33
									15	9									
12	3338	X	3338	-0-		-0-	B	-0-	753	1	2568	3	N	15	3	8			45
									17	9									
01	3268	X	3268	-0-		-0-	B	-0-	791	1	2466	3	N	10					55
									11	9									
02	3106	X	3106	-0-		-0-	B	-0-	734	1	2355	3	N	15	2	8			68
									17	9									
*03	3159	X	3159	-0-		-0-	B	-0-	725	1	2425	3	N	8					77
									9	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
EDENS WELL #: 12 RRCID -> 183179 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8782 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4631	X	4631	-0-	-0- B	-0-	629	1	3990	3	N	11	3	8			80
							12	9									
11	2979	N	2979	-0-	-0- B	-0-	638	1	2329	3	N	11	61	1	7	8	23
							12	9									
12	2908	N	2908	-0-	-0- B	-0-	656	1	2238	3	N	13	3	8			33
							14	9									
01	2338	X	2338	-0-	-0- B	-0-	566	1	1766	3	N	5					38
							6	9									
02	2577	X	2577	-0-	-0- B	-0-	611	1	1960	3	N	5	3	8			40
							6	9									
*03	3018	X	3018	-0-	-0- B	-0-	694	1	2318	3	N	5					45
							6	9									

EDENS WELL #: 11 RRCID -> 185096 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8828 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3356	X	3356	-0-	-0- B	-0-	456	1	2891	3	N	8	1	8			55
							9	9									
11	2029	N	2029	-0-	-0- B	-0-	435	1	1587	3	N	6	1	8			60
							7	9									
12	2046	N	2013	-0-	-33 B	-0-	454	1	1547	3	N	11	1	8			70
							12	9									
01	2387	X	1856	-0-	-531 B	-0-	446	1	1391	3	N	17					87
							19	9									
02	2356	X	2356	-0-	-0- B	-0-	555	1	1779	3	N	20	3	8			104
							22	9									
03	2387	X	2336	-0-	-51 B	-0-	535	1	1787	3	N	13	86	1			30
							14	9									

EDENS WELL #: 14 RRCID -> 185097 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8870 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30	X	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					5
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5

EDENS WELL #: 15 RRCID -> 185575 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8875 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1866	N	1866	-0-	-0- B	-0-	254	1	1610	3	N	2	51	1	1	8	28
							2	9									
11	1440	N	1281	-0-	-159 B	-0-	273	1	995	3	N	12	3	8			37
							13	9									
12	1519	N	1519	-0-	-0- B	-0-	339	1	1157	3	N	21	1	8			57
							23	9									
01	1705	N	1670	-0-	-35 B	-0-	400	1	1247	3	N	21					78
							23	9									
02	1562	N	1562	-0-	-0- B	-0-	369	1	1184	3	N	8	1	8			85
							9	9									
*03	1602	N	1602	-0-	-0- B	-0-	366	1	1223	3	N	12					97
							13	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
EDENS WELL #: 10 RRCID -> 234197 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8808 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	52	1	304	3	N	3					23
							3	9									
11	330	N	301	-0-	-29 B	-0-	47	1	235	3	N	17					40
							19	9									
12	341	N	292	-0-	-49 B	-0-	45	1	234	3	N	12					52
							13	9									
01	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	76	1	389	3	N	10					62
							11	9									
02	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	59	1	273	3	N	8					70
							9	9									
03	279	N	246	-0-	-33 B	-0-	39	1	198	3	N	8					78
							9	9									

EDENS WELL #: 19 RRCID -> 238535 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8835 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2265	N	2265	-0-	-0- B	-0-	330	1	1932	3	N	3	3	8			35
							3	9									
11	2105	N	2105	-0-	-0- B	-0-	351	1	1748	3	N	5	5	8			35
							6	9									
12	2244	N	2244	-0-	-0- B	-0-	361	1	1881	3	N	2	2	8			35
							2	9									
01	2265	N	2265	-0-	-0- B	-0-	369	1	1896	3	N	-0-					35
02	2164	N	2164	-0-	-0- B	-0-	381	1	1776	3	N	6	1	8			40
							7	9									
*03	2377	N	2377	-0-	-0- B	-0-	392	1	1966	3	N	17					57
							19	9									

EDENS WELL #: 20 RRCID -> 246978 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 8776 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42

EDENS WELL #: 16 RRCID -> 255105 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8820 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4408	X	4408	-0-	-0- B	-0-	600	1	3804	3	N	4	4	8			25
							4	9									
11	2745	X	2745	-0-	-0- B	-0-	589	1	2152	3	N	4	4	8			25
							4	9									
12	2325	X	570	-0-	-1755 B	-0-	129	1	441	3	N	-0-					25
01	2325	X	183	-0-	-2142 B	-0-	44	1	139	3	N	-0-					25
02	2100	X	144	-0-	-1956 B	-0-	34	1	110	3	N	-0-					25
03	2325	X	145	-0-	-2180 B	-0-	33	1	112	3	N	-0-					25

MOON WELL #: 1 RRCID -> 261991 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 10342 PERF. 9882 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	1484	-0-	-407 B	-0-	47	1	1435	2	N	2	2	8			50
							2	9									
11	1446	N	1446	-0-	-0- B	-0-	46	1	1399	2	N	1	1	8			50
							1	9									
12	1490	N	1490	-0-	-0- B	-0-	48	1	1441	2	N	1	1	8			50
							1	9									
01	1488	N	1013	-0-	-475 B	-0-	32	1	981	2	N	-0-					50
02	1344	N	828	-0-	-516 B	-0-	26	1	801	2	N	1	1	8			50
							1	9									
03	1488	N	796	-0-	-692 B	-0-	25	1	771	2	N	-0-					50

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
10	3534	X	3434	-0-	-100 B	-0-	122	1	3312	2	Y	-0-					34
11	3420	X	3379	-0-	-41 B	-0-	120	1	3241	2	Y	16	40	1			10
							18	9									
12	3534	X	3476	-0-	-58 B	-0-	123	1	3332	2	Y	19					29
							21	9									
01	3534	X	2879	-0-	-655 B	-0-	99	1	2780	2	Y	-0-					29
*02	2957	X	2957	-0-	-0- B	-0-	99	1	2805	2	Y	48	76	1			1
							53	9									
*03	4000	X	4000	-0-	-0- B	-0-	141	1	3838	2	Y	19					20
							21	9									

DANIELS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143945 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8871 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	200	-0-	-79 B	-0-	7	1	193	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	246	-0-	-54 B	-0-	9	1	237	2	Y	-0-					-0-
12	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	27	1	722	2	Y	4					4
							4	9									
01	619	N	619	-0-	-0- B	-0-	21	1	598	2	Y	-0-					4
*02	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	20	1	557	2	Y	4	7	1			1
							4	9									
*03	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	28	1	762	2	Y	4					5
							4	9									

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
10	806	N	539	-0-	-267 B	-0-	12	1	527	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	494	-0-	-136 B	-0-	11	1	483	2	Y	-0-					-0-
12	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	13	1	507	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	444	-0-	-83 B	-0-	10	1	434	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	159	-0-	-289 B	-0-	4	1	155	2	Y	-0-					-0-
*03	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	6	1	269	2	Y	-0-					-0-

ADAMS, W.T. WELL #: 1 RRCID -> 212247 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10588 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	992	N	285	-0-	-707 B	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
11	960	N	953	-0-	-7 B	-0-	953	2			Y	-0-					-0-
12	1231	N	1231	-0-	-0- B	-0-	1223	2	8	9	Y	7					7
01	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	304	2	2	9	Y	2	2	1			7
*02	1095	N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095	2			Y	-0-	6	1			1
*03	1238	N	1238	-0-	-0- B	-0-	1229	2	9	9	Y	8	8	1			1

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
10	2615	X	2615	-0-	-0- B	-0-	2602	2	13	9	N	12					152
11	3093	X	3093	-0-	-0- B	-0-	3079	2	14	9	N	13					165
12	3110	X	3110	-0-	-0- B	-0-	3088	2	22	9	N	20					185
01	1742	X	1742	-0-	-0- B	-0-	1736	2	6	9	N	5					190
*02	1158	X	1158	-0-	-0- B	-0-	1156	2	2	9	N	2					192
*03	1352	X	1352	-0-	-0- B	-0-	1352	2			N	-0-					192

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
10	3915	X	3915	-0-	-0-	B	-0-	3887	2	28	9	N	25					103
11	3638	X	3638	-0-	-0-	B	-0-	3605	2	33	9	N	30					133
12	3580	X	3580	-0-	-0-	B	-0-	3545	2	35	9	N	32					165
01	3712	X	3712	-0-	-0-	B	-0-	3677	2	35	9	N	32	182	1			15
*02	4089	X	4089	-0-	-0-	B	-0-	4058	2	31	9	N	28					43
*03	3968	X	3968	-0-	-0-	B	-0-	3927	2	41	9	N	37					80

WALLACE WELL #: 3 RRCID -> 254420 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9128 - 10400

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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
10	34942	X	34942	-0-	-0- B	-0-	34790	2	152	9	N	138	178	1			89
11	35010	X	33348	-0-	-1662 B	-0-	33195	2	153	9	N	139					228
12	36177	X	33284	-0-	-2893 B	-0-	33113	2	171	9	N	155	181	1			202
01	36177	X	32999	-0-	-3178 B	-0-	32816	2	183	9	N	166	182	1			186
02	32116	X	26170	-0-	-5946 B	-0-	26009	2	161	9	N	146	181	1			151
03	34937	X	28700	-0-	-6237 B	-0-	28555	2	145	9	N	132	176	1			107

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
10	52731	X	43195	-0-	-9536 B	-0-	42813	2	382	9	N	347	374	1			59
11	49650	X	41079	-0-	-8571 B	-0-	40677	2	402	9	N	365	348	1			76
12	51305	X	41420	-0-	-9885 B	-0-	41004	2	416	9	N	378	372	1			82
01	44919	X	41028	-0-	-3891 B	-0-	40581	2	447	9	N	406	363	1			125
02	39900	X	39589	-0-	-311 B	-0-	39142	2	447	9	N	406	363	1			168
03	43183	X	42955	-0-	-228 B	-0-	42616	2	339	9	N	308	369	1			107

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
10	48484	X	42334	-0-	-6150 B	-0-	41763	2	571	9	Y	519	528	1			96
11	46920	X	39620	-0-	-7300 B	-0-	39037	2	583	9	Y	530	494	1			132
12	48484	X	30710	-0-	-17774 B	-0-	30093	2	617	9	Y	561	534	1			159
01	47337	X	30642	-0-	-16695 B	-0-	30244	2	398	9	Y	362	445	1			76
02	40544	X	30868	-0-	-9676 B	-0-	30491	2	377	9	Y	343	365	1			54
03	42346	X	28059	-0-	-14287 B	-0-	27656	2	403	9	Y	366	369	1			51

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
10	36472	X	36472	-0-	-0- B	-0-	36083	2	389	9	Y	354	299	1			122
11	33175	X	33175	-0-	-0- B	-0-	33175	2			Y	-0-	122	1			-0-
12	34949	X	34949	-0-	-0- B	-0-	34696	2	253	9	Y	230	230	1			-0-
01	33758	X	33758	-0-	-0- B	-0-	33212	2	546	9	Y	496	496	1			-0-
02	33124	X	26605	-0-	-6519 B	-0-	26199	2	406	9	Y	369	369	1			-0-
03	36487	X	31237	-0-	-5250 B	-0-	30775	2	462	9	Y	420	418	1			2

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
10	98911	X	98911	-0-	-0- B	-0-	98519	2	392	9	Y	356	339	1			86
11	95388	X	95388	-0-	-0- B	-0-	94175	2	1213	9	Y	1103	914	1			275
12	88397	X	88397	-0-	-0- B	-0-	87746	2	651	9	Y	592	812	1			55
01	85684	X	82597	-0-	-3087 B	-0-	81515	2	1082	9	Y	984	1039	1			-0-
02	92456	X	68774	-0-	-23682 B	-0-	68073	2	701	9	Y	637	542	1			95
03	98921	X	69959	-0-	-28962 B	-0-	69232	2	727	9	Y	661	667	1			89

XTO ENERGY INC. 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142706 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8934 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	N	2356	-0-	-0- B	-0-	103 4	1 9	2249	2	Y	4	6	1			2
11	2023	N	2023	-0-	-0- B	-0-	89 4	1 9	1930	2	Y	4	3	1			3
12	1736	N	1728	-0-	-8 B	-0-	76 3	1 9	1649	2	Y	3	3	1			3
01	2046	N	1684	-0-	-362 B	-0-	74 4	1 9	1606	2	Y	4	2	1	1	8	4
02	1848	N	1449	-0-	-399 B	-0-	63 14	1 9	1372	2	Y	13	6	1	9	8	2
03	1736	N	1511	-0-	-225 B	-0-	66 6	1 9	1439	2	Y	5	3	1	2	8	2

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 143580 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8990 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3685	X	3685	-0-	-0- B	-0-	161	1	3502	2	Y	20	34	1			10
							22	9									
11	3512	X	3512	-0-	-0- B	-0-	153	1	3331	2	Y	25	17	1			18
							28	9									
12	3389	X	3389	-0-	-0- B	-0-	148	1	3218	2	Y	21	18	1			21
							23	9									
01	3158	X	3158	-0-	-0- B	-0-	138	1	2999	2	Y	19	17	1	2	8	21
							21	9									
02	2784	X	2784	-0-	-0- B	-0-	120	1	2617	2	Y	43	34	1	17	8	13
							47	9									
*03	3267	X	3267	-0-	-0- B	-0-	143	1	3098	2	Y	24	18	1	5	8	14
							26	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1269	N	1269	-0-	-0- B	-0-	56	1	1211	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	1205	N	1205	-0-	-0- B	-0-	53	1	1151	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1054	N	730	-0-	-324 B	-0-	32	1	697	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	1088	N	1088	-0-	-0- B	-0-	48	1	1039	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1057	N	1057	-0-	-0- B	-0-	46	1	1005	2	Y	5	2	1	3	8	1
							6	9									
*03	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	49	1	1072	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									

TOMPKINS, ELVE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146253 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8909 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7688	X	6763	-0-	-925 B	-0-	297	1	6463	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
11	7440	X	7167	-0-	-273 B	-0-	315	1	6846	2	Y	5	3	1	1	8	3
							6	9									
12	7688	X	6653	-0-	-1035 B	-0-	292	1	6358	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
01	7347	X	5816	-0-	-1531 B	-0-	255	1	5547	2	Y	13	3	1	10	8	3
							14	9									
02	6692	X	5191	-0-	-1501 B	-0-	224	1	4879	2	Y	80	5	1	76	8	2
							88	9									
03	7409	X	6797	-0-	-612 B	-0-	298	1	6470	2	Y	26	3	1	23	8	2
							29	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 4 RRCID -> 146803 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8850 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2401	N	2401	-0-	-0- B	-0-	105	1	2284	2	Y	11	19	1			5
							12	9									
11	2217	N	2217	-0-	-0- B	-0-	97	1	2105	2	Y	14	9	1			10
							15	9									
12	2324	N	2324	-0-	-0- B	-0-	102	1	2209	2	Y	12	10	1			12
							13	9									
01	2325	N	2185	-0-	-140 B	-0-	96	1	2079	2	Y	9	9	1	1	8	11
							10	9									
02	2072	N	1780	-0-	-292 B	-0-	77	1	1678	2	Y	23	20	1	7	8	7
							25	9									
03	2325	N	1888	-0-	-437 B	-0-	82	1	1792	2	Y	13	10	1	2	8	8
							14	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	2281	-0-	-664	B	-0-	194	1	2075	2	Y	11					16
								12	9									
11	2820	X	1140	-0-	-1680	B	-0-	93	1	1030	2	Y	15	21	1			10
								17	9									
12	2945	X	1608	-0-	-1337	B	-0-	114	1	1477	2	Y	15					25
								17	9									
01	2945	X	2028	-0-	-917	B	-0-	245	1	1765	2	Y	16	26	1	2	8	13
								18	9									
02	2743	N	2743	-0-	-0-	B	-0-	218	1	2486	2	Y	35	28	1	17	8	3
								39	9									
*03	2803	N	2803	-0-	-0-	B	-0-	216	1	2561	2	Y	24	5	8			22
								26	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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1317	N	1317	-0-	-0-	B	-0-	58	1	1257	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
11	1254	N	1254	-0-	-0-	B	-0-	55	1	1198	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
12	1199	N	1199	-0-	-0-	B	-0-	53	1	1145	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
01	1357	N	1357	-0-	-0-	B	-0-	60	1	1296	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
02	1035	N	1035	-0-	-0-	B	-0-	45	1	986	2	Y	4	2	1	2	8	1
								4	9									
03	1085	N	909	-0-	-176	B	-0-	40	1	868	2	Y	1	1	1			1
								1	9									

CORDRAY UNIT WELL #: 1-D RRCID -> 152579 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 9104 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 173375 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8890 - 10028

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
10	3503	X	3385	-0-	-118	B	-0-	287	1	3067	2	Y	28					39
								31	9									
11	3390	X	3167	-0-	-223	B	-0-	257	1	2864	2	Y	42	58	1			23
								46	9									
12	3503	X	3151	-0-	-352	B	-0-	222	1	2895	2	Y	31					54
								34	9									
01	3379	X	2172	-0-	-1207	B	-0-	260	1	1873	2	Y	35	58	1	3	8	28
								39	9									
02	3052	X	2640	-0-	-412	B	-0-	207	1	2360	2	Y	66	59	1	28	8	7
								73	9									
03	3379	X	3301	-0-	-78	B	-0-	252	1	2996	2	Y	48	8	8			47
								53	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. 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
10	1891	N	1596	-0-		-295	B	-0-	69	1	1494	2	Y	30	49	1			14
									33	9									
11	1650	N	1640	-0-		-10	B	-0-	70	1	1531	2	Y	35	24	1			25
									39	9									
12	1736	N	1603	-0-		-133	B	-0-	69	1	1501	2	Y	30	25	1			30
									33	9									
01	1581	N	1180	-0-		-401	B	-0-	51	1	1099	2	Y	27	25	1	2	8	30
									30	9									
02	1540	N	1083	-0-		-457	B	-0-	45	1	982	2	Y	51	50	1	13	8	18
									56	9									
03	1612	N	1293	-0-		-319	B	-0-	55	1	1206	2	Y	29	25	1	4	8	18
									32	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. 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
10	279	N	207	-0-		-72	B	-0-	9	1	187	2	Y	10	16	1			5
									11	9									
11	240	N	191	-0-		-49	B	-0-	8	1	171	2	Y	11	8	1			8
									12	9									
12	248	N	176	-0-		-72	B	-0-	7	1	158	2	Y	10	8	1			10
									11	9									
01	349	N	349	-0-		-0-	B	-0-	15	1	325	2	Y	8	8	1			10
									9	9									
02	168	N	148	-0-		-20	B	-0-	6	1	134	2	Y	7	10	1	1	8	6
									8	9									
03	186	N	129	-0-		-57	B	-0-	5	1	114	2	Y	9	8	1			7
									10	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 7 RRCID -> 174359 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2534	N	2534	-0-		-0-	B	-0-	111	1	2412	2	Y	10	8	1			4
									11	9									
11	2572	N	2572	-0-		-0-	B	-0-	113	1	2447	2	Y	11	7	1			8
									12	9									
12	2033	N	2033	-0-		-0-	B	-0-	89	1	1933	2	Y	10	8	1			10
									11	9									
01	2168	N	2168	-0-		-0-	B	-0-	95	1	2061	2	Y	11	9	1	2	8	10
									12	9									
02	1898	N	1898	-0-		-0-	B	-0-	82	1	1782	2	Y	31	17	1	18	8	6
									34	9									
*03	2087	N	2087	-0-		-0-	B	-0-	91	1	1979	2	Y	15	9	1	5	8	7
									17	9									

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 175665 COMPL. DATE 11/27/1999 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8868 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
03	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
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 8 RRCID -> 177013 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8750 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	X	1710	-0-		-460	B	-0-		74	1	1610	2	Y	24	40	1			11
										26	9									
11	2100	X	1754	-0-		-346	B	-0-		76	1	1652	2	Y	24	19	1			16
										26	9									
12	2351	X	2351	-0-		-0-	B	-0-		102	1	2223	2	Y	24	17	1			23
										26	9									
01	2507	N	2507	-0-		-0-	B	-0-		109	1	2374	2	Y	22	19	1	2	8	24
										24	9									
02	2283	N	2283	-0-		-0-	B	-0-		98	1	2131	2	Y	49	39	1	19	8	15
										54	9									
*03	2262	N	2262	-0-		-0-	B	-0-		98	1	2138	2	Y	24	21	1	4	8	14
										26	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 9 RRCID -> 177076 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9168 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2769	N	2769	-0-		-0-	B	-0-		120	1	2613	2	Y	33	55	1			15
										36	9									
11	2323	N	2323	-0-		-0-	B	-0-		100	1	2179	2	Y	40	27	1			28
										44	9									
12	2356	N	2129	-0-		-227	B	-0-		92	1	2000	2	Y	34	28	1			34
										37	9									
01	2356	N	1959	-0-		-397	B	-0-		85	1	1841	2	Y	30	28	1	3	8	33
										33	9									
02	2128	N	1781	-0-		-347	B	-0-		75	1	1633	2	Y	66	56	1	22	8	21
										73	9									
03	2139	N	2085	-0-		-54	B	-0-		90	1	1954	2	Y	37	29	1	6	8	23
										41	9									

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 181014 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8842 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	3090	-0-		-165	B	-0-		262	1	2803	2	Y	23					31
										25	9									
11	3240	X	3083	-0-		-157	B	-0-		251	1	2796	2	Y	33	46	1			18
										36	9									
12	3348	X	2843	-0-		-505	B	-0-		201	1	2614	2	Y	25					43
										28	9									
01	3348	X	1822	-0-		-1526	B	-0-		218	1	1574	2	Y	27	46	1	3	8	21
										30	9									
02	2884	X	2208	-0-		-676	B	-0-		173	1	1974	2	Y	55	44	1	26	8	6
										61	9									
03	3193	X	2477	-0-		-716	B	-0-		189	1	2246	2	Y	38	7	8			37
										42	9									

GENECOV WELL #: 1 RRCID -> 182982 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9000 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	513	-0-		-45	B	-0-		513	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	475	-0-		-35	B	-0-		475	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	454	-0-		-73	B	-0-		454	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	435	-0-		-92	B	-0-		435	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	368	-0-		-80	B	-0-		368	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	383	-0-		-82	B	-0-		383	2			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 10 RRCID -> 184363 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8884 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2391	N	2391	-0-	-0- B	-0-	104	1	2256	2	Y	28	47	1			13
							31	9									
11	2188	N	2188	-0-	-0- B	-0-	95	1	2056	2	Y	34	23	1			24
							37	9									
12	2015	N	2005	-0-	-10 B	-0-	87	1	1886	2	Y	29	24	1			29
							32	9									
01	2387	N	1494	-0-	-893 B	-0-	65	1	1410	2	Y	17	24	1	2	8	20
							19	9									
02	2130	N	2130	-0-	-0- B	-0-	91	1	1976	2	Y	57	37	1	23	8	17
							63	9									
*03	2221	N	2221	-0-	-0- B	-0-	96	1	2091	2	Y	31	24	1	5	8	19
							34	9									

GENECOV WELL #: 2 RRCID -> 185566 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9964 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	133	-0-	-22 B	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
11	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
01	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
*03	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			Y	-0-					-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 11 RRCID -> 188140 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8773 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2199	N	2199	-0-	-0- B	-0-	95	1	2060	2	Y	40	67	1			19
							44	9									
11	2271	N	2271	-0-	-0- B	-0-	98	1	2120	2	Y	48	33	1			34
							53	9									
12	2263	N	2188	-0-	-75 B	-0-	94	1	2049	2	Y	41	34	1			41
							45	9									
01	2201	N	2184	-0-	-17 B	-0-	94	1	2048	2	Y	38	34	1	4	8	41
							42	9									
02	2128	N	1845	-0-	-283 B	-0-	77	1	1682	2	Y	78	66	1	28	8	25
							86	9									
03	2201	N	2157	-0-	-44 B	-0-	93	1	2018	2	Y	42	32	1	8	8	27
							46	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 5 RRCID -> 188322 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8783 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2482	N	2482	-0-	-0- B	-0-	109	1	2373	2	Y	-0-					-0-
11	2527	N	2527	-0-	-0- B	-0-	111	1	2416	2	Y	-0-					-0-
12	2957	N	2957	-0-	-0- B	-0-	130	1	2827	2	Y	-0-					-0-
01	2356	N	2254	-0-	-102 B	-0-	99	1	2149	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
02	2139	N	2139	-0-	-0- B	-0-	92	1	2003	2	Y	40	40	8			-0-
							44	9									
*03	2395	N	2395	-0-	-0- B	-0-	105	1	2279	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 1 RRCID -> 188752 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9930 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1507	-0-	-229 B	-0-	1507	2			Y	-0-					-0-
11	1530	N	1325	-0-	-205 B	-0-	1325	2			Y	-0-					-0-
12	1345	N	1345	-0-	-0- B	-0-	1345	2			Y	-0-					-0-
01	1519	N	1151	-0-	-368 B	-0-	1151	2			Y	-0-					-0-
02	1544	N	1544	-0-	-0- B	-0-	1544	2			Y	-0-					-0-
*03	1478	N	1478	-0-	-0- B	-0-	1478	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
10	1643	N	1378	-0-	-265 B	-0-	1378	2			Y	-0-					150
11	1650	N	1399	-0-	-251 B	-0-	1348	2	51	9	Y	46					196
12	1502	N	1502	-0-	-0- B	-0-	1471	2	31	9	Y	28	185	1			39
01	1437	N	1437	-0-	-0- B	-0-	1437	2			Y	-0-					39
02	1316	N	1211	-0-	-105 B	-0-	1211	2			Y	-0-					39
03	1488	N	1269	-0-	-219 B	-0-	1180	2	89	9	Y	81					120

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
10	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
11	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
12	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
01	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
*03	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	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
10	1147	N	1030	-0-	-117 B	-0-	975	2	55	9	Y	50					130
11	990	N	990	-0-	-0- B	-0-	990	2			Y	-0-					130
12	1050	N	1050	-0-	-0- B	-0-	923	2	127	9	Y	115	185	1			60
01	1023	N	817	-0-	-206 B	-0-	817	2			Y	-0-					60
02	924	N	672	-0-	-252 B	-0-	672	2			Y	-0-					60
03	1054	N	840	-0-	-214 B	-0-	734	2	106	9	Y	96					156

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
10	1426	N	680	-0-	-746 B	-0-	30	1	648	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	1290	N	721	-0-	-569 B	-0-	32	1	688	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1550	N	733	-0-	-817 B	-0-	32	1	700	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	738	N	738	-0-	-0- B	-0-	32	1	703	2	Y	3	1	1	2	8	1
							3	9									
02	672	N	638	-0-	-34 B	-0-	27	1	596	2	Y	14	2	1	12	8	1
							15	9									
*03	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	37	1	806	2	Y	4	1	1	3	8	1
							4	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 12 RRCID -> 191185 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8812 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	416	-0-	-49 B	-0-	18	1	389	2	Y	8	14	1			4
							9	9									
11	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	17	1	373	2	Y	10	7	1			7
							11	9									
12	434	N	389	-0-	-45 B	-0-	17	1	362	2	Y	9	7	1			9
							10	9									
01	403	N	346	-0-	-57 B	-0-	15	1	323	2	Y	7	7	1	1	8	8
							8	9									
02	364	N	325	-0-	-39 B	-0-	14	1	294	2	Y	15	14	1	4	8	5
							17	9									
03	403	N	394	-0-	-9 B	-0-	17	1	367	2	Y	9	7	1	1	8	6
							10	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
10	2799	X	2799	-0-	-0-	B	-0-	2799	2			Y	-0-					-0-
11	2670	X	2426	-0-	-244	B	-0-	2426	2			Y	-0-					-0-
12	2976	X	2297	-0-	-679	B	-0-	2297	2			Y	-0-					-0-
01	2976	X	1792	-0-	-1184	B	-0-	1792	2			Y	-0-					-0-
02	2688	X	1858	-0-	-830	B	-0-	1858	2			Y	-0-					-0-
03	2790	X	2380	-0-	-410	B	-0-	2380	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
10	1441	N	1441	-0-	-0-	B	-0-	63 1	1 9	1377	2	Y	1	2	1			1
11	1462	N	1462	-0-	-0-	B	-0-	64 1	1 9	1397	2	Y	1	1	1			1
12	1519	N	1361	-0-	-158	B	-0-	60 2	1 9	1299	2	Y	2	1	1			2
01	1426	N	1340	-0-	-86	B	-0-	59 1	1 9	1280	2	Y	1	1	1	1	8	1
02	1372	N	1261	-0-	-111	B	-0-	55 8	1 9	1198	2	Y	7	2	1	5	8	1
*03	1543	N	1543	-0-	-0-	B	-0-	68 2	1 9	1473	2	Y	2	1	1	1	8	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
10	1395	N	1203	-0-	-192	B	-0-	1203	2			Y	-0-					-0-
11	1350	N	1302	-0-	-48	B	-0-	1302	2			Y	-0-					-0-
12	1333	N	1288	-0-	-45	B	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-
01	1328	N	1328	-0-	-0-	B	-0-	1328	2			Y	-0-					-0-
02	1249	N	1249	-0-	-0-	B	-0-	1249	2			Y	-0-					-0-
*03	1340	N	1340	-0-	-0-	B	-0-	1340	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
10	1519	X	1515	-0-	-4	B	-0-	128 15	1 9	1372	2	Y	14					19
11	1707	X	1707	-0-	-0-	B	-0-	139 22	1 9	1546	2	Y	20	28	1			11
12	1612	X	1505	-0-	-107	B	-0-	106 18	1 9	1381	2	Y	16					27
01	1612	X	1180	-0-	-432	B	-0-	141 20	1 9	1019	2	Y	18	29	1	2	8	14
02	1596	X	1530	-0-	-66	B	-0-	120 41	1 9	1369	2	Y	37	29	1	18	8	4
*03	2085	X	2085	-0-	-0-	B	-0-	160 28	1 9	1897	2	Y	25	6	8			23

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
10	2046	N	1977	-0-	-69	B	-0-	167 17	1 9	1793	2	Y	15					21
11	2250	N	1961	-0-	-289	B	-0-	160 24	1 9	1777	2	Y	22	31	1			12
12	2046	N	1938	-0-	-108	B	-0-	137 19	1 9	1782	2	Y	17					29
01	1984	N	1253	-0-	-731	B	-0-	150 20	1 9	1083	2	Y	18	31	1	2	8	14
02	1820	N	1782	-0-	-38	B	-0-	140 47	1 9	1595	2	Y	43	30	1	23	8	4
*03	2170	N	2170	-0-	-0-	B	-0-	166 30	1 9	1974	2	Y	27	6	8			25

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE WELL #: 8 RRCID -> 192896 COMPL. DATE 11/30/2002 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9028 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1916	N	1916	-0-	-0- B	-0-	84	1	1817	2	Y	14	23	1			11
							15	9									
11	1830	N	1670	-0-	-160 B	-0-	73	1	1585	2	Y	11					22
							12	9									
12	1897	N	1897	-0-	-0- B	-0-	82	1	1790	2	Y	23	24	1			21
							25	9									
01	1922	N	1658	-0-	-264 B	-0-	72	1	1563	2	Y	21	25	1	1	8	16
							23	9									
02	1665	N	1665	-0-	-0- B	-0-	72	1	1561	2	Y	29	26	1	10	8	9
							32	9									
03	1891	N	1464	-0-	-427 B	-0-	64	1	1389	2	Y	10	1	8			18
							11	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 10 RRCID -> 193040 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 9004 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2006	N	2006	-0-	-0- B	-0-	88	1	1918	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1897	N	1897	-0-	-0- B	-0-	83	1	1813	2	Y	1					1
							1	9									
12	2666	N	1988	-0-	-678 B	-0-	87	1	1900	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	2015	N	1880	-0-	-135 B	-0-	83	1	1795	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
02	1881	N	1881	-0-	-0- B	-0-	82	1	1788	2	Y	10	1	1	10	8	-0-
							11	9									
03	1984	N	1933	-0-	-51 B	-0-	85	1	1846	2	Y	2	1	8			1
							2	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 9 RRCID -> 194064 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8983 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2542	N	2023	-0-	-519 B	-0-	89	1	1934	2	Y	-0-					-0-
11	2550	N	2236	-0-	-314 B	-0-	98	1	2138	2	Y	-0-					-0-
12	2356	N	2034	-0-	-322 B	-0-	89	1	1945	2	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1747	-0-	-268 B	-0-	77	1	1670	2	Y	-0-					-0-
02	2442	N	2442	-0-	-0- B	-0-	107	1	2335	2	Y	-0-					-0-
*03	2885	N	2885	-0-	-0- B	-0-	127	1	2758	2	Y	-0-					-0-

TXU-TOMPKINS WELL #: 1 RRCID -> 194894 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9141 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	857	-0-	-445 B	-0-	38	1	819	2	Y	-0-					2
11	1290	N	765	-0-	-525 B	-0-	34	1	731	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	32	1	691	2	Y	1					1
							1	9									
01	868	N	687	-0-	-181 B	-0-	30	1	656	2	Y	1					2
							1	9									
02	1969	N	1969	-0-	-0- B	-0-	87	1	1881	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*03	1846	N	1846	-0-	-0- B	-0-	81	1	1765	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2852	X	2619	-0-	-233 B	-0-	115	1	2503	2	Y	1					4
							1	9									
11	2760	X	2531	-0-	-229 B	-0-	111	1	2420	2	Y	-0-	3	1			1
12	2979	X	2979	-0-	-0- B	-0-	131	1	2847	2	Y	1					2
							1	9									
01	3269	X	3269	-0-	-0- B	-0-	144	1	3123	2	Y	2	1	8			3
							2	9									
02	3234	X	3234	-0-	-0- B	-0-	142	1	3086	2	Y	5	3	1	4	8	1
							6	9									
*03	3077	X	3077	-0-	-0- B	-0-	135	1	2940	2	Y	2	1	8			2
							2	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 6 RRCID -> 196665 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8958 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1444	N	1444	-0-	-0- B	-0-	1444	2			Y	-0-					-0-
11	1028	N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
12	1834	N	1834	-0-	-0- B	-0-	1834	2			Y	-0-					-0-
01	1517	N	1517	-0-	-0- B	-0-	1517	2			Y	-0-					-0-
02	1431	N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431	2			Y	-0-					-0-
*03	1654	N	1654	-0-	-0- B	-0-	1654	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
10	1643	N	979	-0-	-664 B	-0-	979	2			Y	-0-					-0-
11	1530	N	946	-0-	-584 B	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
12	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	1123	2			Y	-0-					-0-
01	1096	N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096	2			Y	-0-					-0-
02	1114	N	1114	-0-	-0- B	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-
*03	1321	N	1321	-0-	-0- B	-0-	1321	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
10	1643	N	1084	-0-	-559 B	-0-	48	1	1036	2	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1191	-0-	-279 B	-0-	52	1	1139	2	Y	-0-					-0-
12	1878	N	1878	-0-	-0- B	-0-	83	1	1795	2	Y	-0-					-0-
01	1670	N	1670	-0-	-0- B	-0-	73	1	1597	2	Y	-0-					-0-
02	1430	N	1430	-0-	-0- B	-0-	63	1	1367	2	Y	-0-					-0-
*03	1708	N	1708	-0-	-0- B	-0-	75	1	1633	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
10	3397	X	3397	-0-	-0- B	-0-	149	1	3244	2	Y	4					55
							4	9									
11	2730	N	2708	-0-	-22 B	-0-	119	1	2581	2	Y	7	51	1			11
							8	9									
12	2573	N	2344	-0-	-229 B	-0-	102	1	2222	2	Y	18					29
							20	9									
01	3038	X	2343	-0-	-695 B	-0-	102	1	2210	2	Y	28					57
							31	9									
02	2744	X	2474	-0-	-270 B	-0-	108	1	2354	2	Y	11	51	1	1	8	16
							12	9									
03	3038	X	2413	-0-	-625 B	-0-	105	1	2284	2	Y	22					38
							24	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
10	1805	N	1805	-0-	-0- B	-0-	79	1	1726	2	Y	-0-					-0-
11	1769	N	1769	-0-	-0- B	-0-	78	1	1691	2	Y	-0-					-0-
12	1982	N	1982	-0-	-0- B	-0-	87	1	1895	2	Y	-0-					-0-
01	1798	N	1763	-0-	-35 B	-0-	78	1	1685	2	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1642	-0-	-10 B	-0-	72	1	1570	2	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1312	-0-	-672 B	-0-	58	1	1254	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 * * AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604	N	2584	-0-		-20	B	-0-	113	1	2447	2	Y	22	39	1			17
									24	9									
11	2460	N	2437	-0-		-23	B	-0-	106	1	2311	2	Y	18					35
									20	9									
12	2511	N	2350	-0-		-161	B	-0-	102	1	2213	2	Y	32	39	1			28
									35	9									
01	2573	N	2565	-0-		-8	B	-0-	111	1	2423	2	Y	28	32	1	2	8	22
									31	9									
02	2268	N	2143	-0-		-125	B	-0-	92	1	2011	2	Y	36	34	1	13	8	11
									40	9									
*03	2741	N	2741	-0-		-0-	B	-0-	120	1	2602	2	Y	17	4	8			24
									19	9									

TOMPKINS TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222710 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8865 - 9862

10	1240	N	978	-0-		-262	B	-0-	978	2			Y	-0-	184	1			43
11	1110	N	956	-0-		-154	B	-0-	956	2			Y	-0-					43
12	1426	N	1003	-0-		-423	B	-0-	1003	2			Y	-0-					43
01	992	N	844	-0-		-148	B	-0-	844	2			Y	-0-					43
02	896	N	782	-0-		-114	B	-0-	782	2			Y	-0-					43
03	992	N	864	-0-		-128	B	-0-	864	2			Y	-0-					43

TXU SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 224740 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9694 - 10592

10	1818	N	1818	-0-		-0-	B	-0-	79	1	1708	2	Y	28	45	1			21
									31	9									
11	1527	N	1527	-0-		-0-	B	-0-	66	1	1437	2	Y	22					43
									24	9									
12	1643	N	1613	-0-		-30	B	-0-	69	1	1494	2	Y	45	47	1			41
									50	9									
01	1829	N	1464	-0-		-365	B	-0-	63	1	1359	2	Y	38	47	1	1	8	31
									42	9									
02	1428	N	1338	-0-		-90	B	-0-	57	1	1235	2	Y	42	49	1	7	8	17
									46	9									
03	1612	N	1231	-0-		-381	B	-0-	53	1	1159	2	Y	17					34
									19	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 14 RRCID -> 228162 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8946 - 10067

10	5227	X	5227	-0-		-0-	B	-0-	228	1	4948	2	Y	46	74	1			35
									51	9									
11	4798	X	4798	-0-		-0-	B	-0-	210	1	4557	2	Y	28					63
									31	9									
12	5345	X	5345	-0-		-0-	B	-0-	231	1	5030	2	Y	76	72	1			67
									84	9									
01	4867	X	3954	-0-		-913	B	-0-	171	1	3716	2	Y	61	77	1			51
									67	9									
02	4907	X	4907	-0-		-0-	B	-0-	213	1	4631	2	Y	57	80	1			28
									63	9									
03	4867	X	3312	-0-		-1555	B	-0-	144	1	3137	2	Y	28					56
									31	9									

SHIVERS, E.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232061 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9276 - 10382

10	1819	X	1819	-0-		-0-	B	-0-	80	1	1739	2	Y	-0-					-0-
11	1620	X	1598	-0-		-22	B	-0-	70	1	1528	2	Y	-0-					-0-
12	1674	X	1182	-0-		-492	B	-0-	52	1	1130	2	Y	-0-					-0-
01	1829	X	1009	-0-		-820	B	-0-	44	1	965	2	Y	-0-					-0-
02	1652	X	1051	-0-		-601	B	-0-	46	1	1005	2	Y	-0-					-0-
03	1829	X	1003	-0-		-826	B	-0-	44	1	959	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
10	2955	X	2955	-0-	-0- B	-0-	130	1	2825	2	Y	-0-					6
11	2795	X	2795	-0-	-0- B	-0-	123	1	2672	2	Y	-0-	5	1			1
12	3627	X	2754	-0-	-873 B	-0-	121	1	2631	2	Y	2					3
							2	9									
01	3697	X	3697	-0-	-0- B	-0-	162	1	3532	2	Y	3	1	8			5
							3	9									
02	3850	X	3850	-0-	-0- B	-0-	168	1	3657	2	Y	23	4	1	23	8	1
							25	9									
*03	4318	X	4318	-0-	-0- B	-0-	190	1	4120	2	Y	7	5	8			3
							8	9									

TXU SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 246145 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 8984 - 9389

10	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	29	1	637	2	Y	-0-					-0-
11	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	26	1	568	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	495	-0-	-32 B	-0-	22	1	473	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	78	-0-	-449 B	-0-	3	1	75	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	229	-0-	-247 B	-0-	10	1	219	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	226	-0-	-270 B	-0-	10	1	216	2	Y	-0-					-0-

TXU-TOMPKINS WELL #: 3R RRCID -> 246238 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11985 PERF. 9186 - 11551

10	5828	X	4841	-0-	-987 B	-0-	212	1	4617	2	Y	11					132
							12	9									
11	4890	X	4056	-0-	-834 B	-0-	178	1	3859	2	Y	17	122	1			27
							19	9									
12	4650	X	4534	-0-	-116 B	-0-	197	1	4283	2	Y	49					76
							54	9									
01	4836	X	3035	-0-	-1801 B	-0-	131	1	2841	2	Y	57	2	8			131
							63	9									
02	4368	X	4005	-0-	-363 B	-0-	173	1	3760	2	Y	65	119	1	36	8	41
							72	9									
03	4836	X	3927	-0-	-909 B	-0-	169	1	3679	2	Y	72	9	8			104
							79	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

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
11	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
02	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	7750		4796	-0-	-2954	82253	4746	2	50	9	Y	45					81
11	7500		5078	-0-	-2422	79831	5021	2	57	9	Y	52	127	1			6
12	7750		5502	-0-	-2248	77583	5436	2	66	9	Y	60					66
01	7750		4890	-0-	-2860	74723	4832	2	58	9	Y	53					119
02	7000		4572	-0-	-2428	72295	4508	2	64	9	Y	58	119	1			58
*03	7750		5148	-0-	-2602	69693	5083	2	65	9	Y	59					117

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
10	958	R	958	-0-	-0-	-0-	943	2	15	9	N	14					90
11	1251	R	1251	-0-	-0-	-0-	1231	2	20	9	N	18					108
12	1213	R	1213	-0-	-0-	-0-	1196	2	17	9	N	15					123
*01	1156	R	1156	-0-	-0-	-0-	1145	2	11	9	N	10					133
02	1176	N	852	-0-	-324	-0-	833	2	19	9	N	17					150
03	1209	N	979	-0-	-230	-0-	962	2	17	9	N	15					165

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
10	1612	#	1540	-0-	-72	-0-	1536	2	4	9	N	4					147
11	1785	R	1785	-0-	-0-	-0-	1762	2	23	9	N	21					168
12	1643	#	1511	-0-	-132	-0-	1503	2	8	9	N	7	152	1			23
*01	1643	#	1295	-0-	-348	-0-	1283	2	12	9	N	11					34
02	1680	N	1243	-0-	-437	-0-	1232	2	11	9	N	10					44
*03	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1530	2	22	9	N	20					64

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
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	986	2	14	9	N	13					146
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	947	2	15	9	N	14					160
12	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1812	2	14	9	N	13	157	1			16
*01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	959	2	12	9	N	11					27
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	402	2	22	9	N	20					47
*03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	599	2	22	9	N	20					67

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
10	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODRICH-TXU SWD WELL #: 2 RRCID -> 218615 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 3778 PERF. 3466 - 3616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
ROSS WELL #: 2 RRCID -> 102524 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6777 - 6795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					1
11	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1471	2	195	9	N	177	177	1			1
12	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1671	2	1	9	N	1					2
01	465	N	35	-0-	-430	-0-	35	2			N	-0-					2
*02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					2
*03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1129	2	189	9	N	172	174	1			-0-

PATARA OIL & GAS LLC 643251
BROOKS, C. WELL #: 1 RRCID -> 187611 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 6807 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	X	1737	-0-	-650	-0-	1736	2	1	9	N	1					103
11	2310	X	1590	-0-	-720	-0-	1589	2	1	9	N	1					104
12	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1840	2	1	9	N	1	90	1			15
01	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					15
*02	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					15
*03	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1893	2	4	9	N	4					19

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
10	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					100
11	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					100
12	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	1081	2	2	9	N	2	81	1			21
01	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3596	2	2	9	N	2					23
*02	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2375	2	2	9	N	2					25
*03	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1873	2	2	9	N	2					27

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					84
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
AUSTIN, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 264132 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 6887 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					147
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					147
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34	1			113
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 265637 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274

10	SWR	10	1056	-0-	1056	104760	1044	2	12	9	Y	11					152
11	SWR	10	946	-0-	946	105706	944	2	2	9	Y	2	81	1			73
12	SWR	10	903	-0-	903	106609	873	2	30	9	Y	27	57	1			43
01	SWR	10	1452	-0-	1452	108061	1423	2	29	9	Y	26					69
02	SWR	10	989	-0-	989	109050	968	2	21	9	Y	19					88
03	SWR	10	1024	-0-	1024	110074	1002	2	22	9	Y	20					108

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
PRIOR HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206968 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7246 - 7322

10	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-

PRIOR, FRANK WELL #: 1 U RRCID -> 211872 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7425 - 8670

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 219258 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7441 - 7450

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ROSS, TUCKER GU WELL #: 2 C RRCID -> 219264 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 7120 - 7130

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

ROSS, TUCKER GU WELL #: 1 U RRCID -> 220145 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 6980 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	320	-0-	-300	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		281	-0-	281	281	281	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		399	-0-	399	680	399	2			Y	-0-					-0-

PATTERSON, J.L. WELL #: 1 U RRCID -> 221673 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 7349 - 7365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-

ASHBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221766 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7287 - 7515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

GRANT, J.M. WELL #: 2U RRCID -> 221786 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 7022 - 7035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

LANGSTON GU WELL #: 1-U RRCID -> 222183 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 7310 - 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
10	62	X	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	62	X	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
01	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	56	N	10	-0-	-46	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-

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
10	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	56	N	10	-0-	-46	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890

BEARD, PO GU WELL #: 2 F RRCID -> 217741 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7355 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 1 F RRCID -> 218952 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 7266 - 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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALDROP. G.T. GU WELL #: 1 U RRCID -> 219078 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEARD, PO GU WELL #: 1 RRCID -> 219278 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6978 - 7325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEARD, PO GU WELL #: 3 U RRCID -> 219527 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10330 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

MCRAE GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 221568 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 7183 - 7198

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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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
10	0	W	-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
03	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

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
03	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

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
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
*02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
03	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

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
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 11 RRCID -> 242455 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 6890 - 7068

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 4 RRCID -> 243419 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 7190 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
02	14B2	EXT	24	-0-	24	24	24	2			Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEARD, PO GU WELL #: 6 RRCID -> 254116 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7027 - 7084

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 23 RRCID -> 263991 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10323 PERF. 6676 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
BERGIN, L.L. WELL #: 2 RRCID -> 144956 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9856 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECKVILLE, NORTH (PETTET) 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BELL WELL #: 1 RRCID -> 269636 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 6542 - 6553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4185	X	3020	-0-	-1165	-0-	2983	3	37	9	N	34					251
11	4050	X	3257	-0-	-793	-0-	3195	3	62	9	N	56					307
12	4185	X	2934	-0-	-1251	-0-	2865	3	69	9	N	63	190	1			180
01	3379	X	3066	-0-	-313	-0-	2956	3	110	9	N	100	181	1			99
*02	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3407	3	77	9	N	70					169
03	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					169

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
HOWE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 172557 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 6350 - 6360

10	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	42	1	1186	2	N	52					85
							237	3	57	9							
11	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	22	1	990	2	N	52					137
							199	3	57	9							
12	1209	N	736	-0-	-473	-0-	36	1	555	2	N	30					167
							112	3	33	9							
01	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					167
02	1092	N	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-	160	1			7
03	744	N	-0-	-0-	-744	-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

10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	18	1	359	2	Y	-0-					-0-
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	19	1	348	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	364	-0-	-8	-0-	14	1	350	2	Y	-0-					-0-
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	18	1	387	2	Y	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	17	1	345	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	18	1	354	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 247028 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 6227 - 6232

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 21 RRCID -> 268273 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6026 - 6034

10	3162	X	3120	-0-	-42	-0-	150	1	2970	2	Y	-0-					-0-
11	3060	X	2921	-0-	-139	-0-	150	1	2771	2	Y	-0-					-0-
12	3162	X	2421	-0-	-741	-0-	101	1	2320	2	Y	-0-					-0-
01	3131	X	3057	-0-	-74	-0-	143	1	2914	2	Y	-0-					-0-
02	2828	X	2703	-0-	-125	-0-	127	1	2576	2	Y	-0-					-0-
03	3131	X	2966	-0-	-165	-0-	145	1	2821	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
10	3472	X	2842	-0-	-630	-0-	30	1	2713	2	Y	90	90	1			18
							99	9									
11	3180	X	2179	-0-	-1001	-0-	22	1	2157	2	Y	-0-	18	1			-0-
12	3286	X	2301	-0-	-985	-0-	26	1	2275	2	Y	-0-					-0-
01	3193	X	1950	-0-	-1243	-0-	22	1	1892	2	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
02	2660	X	1939	-0-	-721	-0-	24	1	1915	2	Y	-0-					-0-
03	2852	X	2085	-0-	-767	-0-	27	1	2058	2	Y	-0-					-0-

STERRETT WELL #: 7 RRCID -> 203927 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6204 - 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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	17	1	1521	2	Y	83	83	1			16
							91	9									
11	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	15	1	1400	2	Y	-0-	16	1			-0-
12	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	17	1	1487	2	Y	-0-					-0-
01	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	18	1	1515	2	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
*02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	17	1	1363	2	Y	-0-					-0-
*03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	17	1	1292	2	Y	-0-					-0-

STERRETT WELL #: 16 RRCID -> 217558 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6246 - 6409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	7	1	625	2	Y	66	68	1			13
							73	9									
11	780	N	682	-0-	-98	-0-	6	1	590	2	Y	78	76	1			15
							86	9									
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	9	1	775	2	Y	-0-	15	1			-0-
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	9	1	814	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	9	1	703	2	Y	-0-					-0-
*03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	9	1	724	2	Y	-0-					-0-

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257120 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 6850 - 6860

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

BECKVILLE, NORTH (PETTET) //CONT.// 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 24 RRCID -> 263236 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6212 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1502	-0-	-110	-0-	16	1	1460	2	Y	24	24	1			5
							26	9									
11	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	18	1	1712	2	Y	-0-	5	1			-0-
12	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	20	1	1788	2	Y	-0-					-0-
01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	20	1	1751	2	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
*02	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	21	1	1634	2	Y	-0-					-0-
*03	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	23	1	1768	2	Y	-0-					-0-

WALLACE "A" WELL #: 1 RRCID -> 276851 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 5998 - 6688

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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
10	713	N	638	-0-	-75	-0-	625	3	13	9	N	12					253
11	660	N	644	-0-	-16	-0-	631	3	13	9	N	12	143	1			122
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	676	3	9	9	N	8					130
01	651	N	625	-0-	-26	-0-	608	3	17	9	N	15					145
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	590	3	14	9	N	13					158
*03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	667	3	19	9	N	17					175

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRIGGS WELL #: 1 RRCID -> 122168 COMPL. DATE 09/14/1986 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6544 - 6550

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

BECKVILLE, NE. (TRAVIS PEAK) 06652 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
PEP WELL #: 2 RRCID -> 148963 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6612 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	N	1586	-0-	-553	-0-	228	1	1336	3	N	20	2	8			45
							22	9									
11	2220	N	884	-0-	-1336	-0-	146	1	728	3	N	9	9	8			45
							10	9									
12	2170	N	841	-0-	-1329	-0-	135	1	702	3	N	4	4	8			45
							4	9									
01	1581	N	239	-0-	-1342	-0-	39	1	200	3	N	-0-					45
02	812	N	211	-0-	-601	-0-	37	1	174	3	N	-0-					45
03	837	N	223	-0-	-614	-0-	37	1	186	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
10	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5612	3	36	9	Y	33	44	1			8
11	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5188	3	51	9	Y	46	43	1			11
12	5394	X	4491	-0-	-903	-0-	4451	3	40	9	Y	36	38	1			9
01	5394	X	4602	-0-	-792	-0-	4559	3	43	9	Y	39	38	1			10
02	4872	X	4467	-0-	-405	-0-	4423	3	44	9	Y	40	39	1			11
03	5394	X	4555	-0-	-839	-0-	4510	3	45	9	Y	41	44	1			8

BECKVILLE, WEST (PETTET, LOWER) 06653 437 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SEARCY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 283402 COMPL. DATE 07/14/1977 TOTAL DEPTH 9982 PERF. N/A

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

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
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	187	2	1	9	Y	1					1
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					1
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					1
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					1
02	196	N	180	-0-	-16	-0-	173	2	7	9	Y	6	5	8			2
03	248	N	106	-0-	-142	-0-	100	2	6	9	Y	5	5	8			2

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
SEARCY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224070 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 6495 - 6501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	888	-0-	-42	-0-	888	2			N	-0-					170
11	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					170
12	992	N	926	-0-	-66	-0-	926	2			N	-0-					170
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					170
02	980	N	700	-0-	-280	-0-	700	2			N	-0-	120	7			50
03	930	N	669	-0-	-261	-0-	669	2			N	-0-					50

BECKVILLE, WEST (TRAVIS PEAK) 06653 475 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
WOOLWORTH "B" WELL #: 2 RRCID -> 279790 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6337 - 6351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	#	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
11	750	#	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
12	775	#	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELLE BOWER (COTTON VALLEY) 06917 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
PYLE, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 068610 COMPL. DATE 06/06/1976 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 6576 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					191
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191

BELLE BOWER (COTTON VALLEY) //CONT.// 06917 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
WERNER SAWMILL CO. WELL #: 2 RRCID -> 092851 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 9718 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					108
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					108
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					108
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					108
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					108
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					108

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
SABINE ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 095552 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8928 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	208	N	208	-0-	-0-		-0-	208	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	96	-0-	-54		-0-	96	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	160	-0-	-26		-0-	160	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-		-0-	87	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	112	-0-	-43		-0-	112	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					5

SAWMILL, WERNER, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046626 COMPL. DATE 03/12/1969 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3012 - 3203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	B	-0-					N	-0-					3
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-			N	-0-			926
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			926
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			926
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			926
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			926
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REED ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 216164 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3148 - 3210

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
BRISTOL WELL #: 2 RRCID -> 219184 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 3402 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	310	X	256	-0-	-54	-0-	256	3			N	-0-					-0-
11	300	X	270	-0-	-30	-0-	270	3			N	-0-					-0-
12	310	X	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-
01	310	X	89	-0-	-221	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	252	N	226	-0-	-26	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	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

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	25	1	808	3	N	-0-					17
11	780	N	573	-0-	-207	-0-	17	1	556	3	N	-0-					17
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	8	1	253	3	N	-0-					17
01	837	N	668	-0-	-169	-0-	20	1	648	3	N	-0-					17
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	18	1	601	3	N	-0-					17
*03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	24	1	777	3	N	-0-					17

WIENER WELL #: 2 RRCID -> 191640 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 3032 - 3176

10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	12	1	389	3	N	-0-					-0-
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	12	1	393	3	N	-0-					-0-
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	5	1	167	3	N	-0-					-0-
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	16	1	510	3	N	-0-					-0-
02	392	N	374	-0-	-18	-0-	11	1	363	3	N	-0-					-0-
*03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	10	1	311	3	N	-0-					-0-

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
CARROLL, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 242890 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9964 PERF. 2971 - 3088

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

JANUARY "A" WELL #: 3 RRCID -> 243487 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3094 - 3198

10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	4	1	137	3	N	-0-					-0-
11	180	N	137	-0-	-43	-0-	4	1	133	3	N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	155	N	59	-0-	-96	-0-	2	1	57	3	N	-0-					-0-
02	140	N	86	-0-	-54	-0-	3	1	83	3	N	-0-					-0-
*03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	84	3	N	-0-					-0-

WIENER WELL #: 3H RRCID -> 257544 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 3555 - 5118

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JANUARY WELL #: 1 RRCID -> 275030 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2959 - 3108

10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	11	1	369	3	N	-0-					88
11	510	N	438	-0-	-72	-0-	13	1	425	3	N	-0-					88
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	11	1	370	3	N	-0-					88
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	20	1	633	3	N	-0-					88
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	17	1	556	3	N	-0-					88
*03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	14	1	440	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					580
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					580
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					590
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					600
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					610
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					610

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
WERNER-KOYLE WELL #: 2A RRCID -> 186709 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6020 - 6157

10	1581	N	1514	-0-	-67	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1414	-0-	-56	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1454	-0-	-96	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1307	-0-	-212	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1231	-0-	-85	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1325	-0-	-132	-0-	1325	3			N	-0-					-0-

BELLE BOWER (PETTIT, LO.) 06917 555 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 2 RRCID -> 127942 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 6224 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2666	X	2446	-0-	-220	-0-	2414	3	32	9	N	29					70
11	2910	X	2655	-0-	-255	-0-	2655	3			N	-0-					70
12	3007	X	2734	-0-	-273	-0-	2714	3	20	9	N	18					88
01	3007	X	2542	-0-	-465	-0-	2489	3	53	9	N	48					136
02	2492	N	2168	-0-	-324	-0-	2144	3	24	9	N	22					158
03	2728	N	2382	-0-	-346	-0-	2382	3			N	-0-					158

WERNER 'J' UNIT WELL #: RRCID -> 264345 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 6020 - 6121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/28/2012

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
CARROLL, A.E. WELL #: 3 RRCID -> 221311 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6082 - 6145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282374 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	620	N	436	-0-	-184	-0-	148	1	288	2	N	-0-					17
11	450	N	235	-0-	-215	-0-	235	2			N	-0-					17
12	465	N	297	-0-	-168	-0-	56	1	241	2	N	-0-					17
01	434	N	194	-0-	-240	-0-	58	1	136	2	N	-0-					17
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	124	1	157	2	N	-0-					17
03	310	N	78	-0-	-232	-0-	78	2			N	-0-					17

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
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	197	1	446	2	N	2	2	8			73
							2	9									
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	244	1	642	2	N	1	1	8			73
							1	9									
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	734	2	2	9	N	2	2	8			73
01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	401	1	565	2	N	-0-					73
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	311	1	931	2	N	-0-					73
*03	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	811	1	995	2	N	1	1	8			73
							1	9									

LYNCH, MAIZIE WELL #: 1 RRCID -> 260510 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6820 - 6825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2356	N	2045	-0-	-311	-0-	626	1	1419	2	N	-0-					189
11	2130	N	2129	-0-	-1	-0-	585	1	1544	2	N	-0-					189
12	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					189
01	2046	N	1567	-0-	-479	-0-	651	1	916	2	N	-0-					189
02	1988	N	1243	-0-	-745	-0-	311	1	932	2	N	-0-					189
03	1705	N	1650	-0-	-55	-0-	741	1	909	2	N	-0-					189

OLIN INDUSTRIES WELL #: 5 RRCID -> 262884 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1717 - 1721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	41	1	93	2	N	-0-					352
11	60	N	21	-0-	-39	-0-	6	1	15	2	N	-0-					352
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					352
01	124	N	45	-0-	-79	-0-	19	1	26	2	N	-0-					352
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					352
*03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	4	1	7	2	N	-0-					352

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
OLIN INDUSTRIES WELL #: 2 RRCID -> 117306 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6713 - 6723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
OLIN INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 117310 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6347 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
03	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

10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

BELLE BOWER (5200) 06917 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
GARY PRODUCTION COMPANY 296448
MCNEESE WELL #: 2 RRCID -> 123978 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5206 - 5211

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	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

10	3494		3494	-0-	-0-	-0-	3494	3			Y	-0-					-0-
11	3060		3044	-0-	-16	-0-	3044	3			Y	-0-					-0-
12	3162		3021	-0-	-141	-0-	3021	3			Y	-0-					-0-
01	3162		3143	-0-	-19	-0-	3143	3			Y	-0-					-0-
02	3276	#	2845	-0-	-431	-0-	2845	3			Y	-0-					-0-
03	3503	#	2638	-0-	-865	-0-	2638	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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
03	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

10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	741	X	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
11	660	N	648	-0-	-12	-0-	648	2			N	-0-					-0-
12	713	N	594	-0-	-119	-0-	594	2			N	-0-					-0-
01	744	N	366	-0-	-378	-0-	366	2			N	-0-					-0-
02	616	N	579	-0-	-37	-0-	579	2			N	-0-					-0-
03	589	N	292	-0-	-297	-0-	292	2			N	-0-					-0-

LAWLESS, W.E. WELL #: Z 1A RRCID -> 087446 COMPL. DATE 04/18/1980 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1925 - 1964

10	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
12	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
02	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	3497	-0-	397	397	3497	2			N	-0-					-0-

BETHANY (BLOSSOM) //CONT.// 07527 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENDURANCE OIL & GAS, INC. //CONT.// 251876
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
10	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
11	750	N	396	-0-	-354	-0-	396	2			N	-0-					-0-
12	465	N	260	-0-	-205	-0-	260	2			N	-0-					-0-
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
*03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	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
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	1116	N	761	-0-	-355	-0-	761	3			N	-0-					-0-
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
01	775	N	449	-0-	-326	-0-	449	3			N	-0-					-0-
*02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
03	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
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
*02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
03	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
10	2015	N	310	-0-	-1705	-0-	310	3			N	-0-					164
11	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					164
12	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	8					172
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					172
*02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1288	3	2	9	N	2					174
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174

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
10	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	3			N	-0-					42
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					42
12	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	3			N	-0-					42
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					42
*02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					42
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
JONES WELL #: 3A RRCID -> 246054 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9412 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	1181	3	3	9	N	3					125
11	1170	N	1137	-0-	-33	-0-	1131	3	6	9	N	5					130
12	1178	N	856	-0-	-322	-0-	856	3			N	-0-					130
01	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1306	3	10	9	N	9					139
*02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1042	3	1	9	N	1					140
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
PRIMOS, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 253201 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9380 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	726	-0-	-111	-0-	726	2			N	-0-					214
11	750	N	736	-0-	-14	-0-	736	2			N	-0-					214
12	682	N	590	-0-	-92	-0-	589	2	1	9	N	1	1	8			214
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					214
02	700	N	528	-0-	-172	-0-	528	2			N	-0-					214
03	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	2			N	-0-					214

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
HARRIS, OSCAR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 118938 COMPL. DATE 02/09/1985 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10080 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
FURRH (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 106988 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8641 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 L RRCID -> 187874 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9224 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

MOORE, SANDERS WELL #: 1 L RRCID -> 189083 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8530 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
JERNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 105309 COMPL. DATE 03/10/1983 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8421 - 8500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 180410 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9280 - 9688

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 180926 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8674 - 9708

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

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 182558 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8550 - 9704

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 183431 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8618 - 9740

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					20
11	14B2 EXT	1752	-0-	1752	1771	1752	2			Y	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1771					Y	-0-					20
01	14B2 EXT	86	-0-	86	1857	86	2			Y	-0-					20
02	2733 X	876	-0-	-1857	-0-	876	2			Y	-0-					20
03	1798 X	638	-0-	-1160	-0-	638	2			Y	-0-					20

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 183771 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8510 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	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

10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					13
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					13
12	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-					13
01	279	N	188	-0-	-91	-0-	188	2			N	-0-					13
02	420	N	273	-0-	-147	-0-	273	2			N	-0-					13
*03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					13

INTERNATIONAL PAPER WELL #: 1 RRCID -> 184718 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8404 - 9595

10	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			Y	-0-					80
11	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1521	2	55	9	Y	50					130
12	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1590	2	54	9	Y	49					179
01	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1587	2	87	9	Y	79	178	1			80
02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			Y	-0-					80
*03	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1554	2	19	9	Y	17					97

BURTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 186253 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9148 - 9716

10	1581	N	1108	-0-	-473	-0-	205	1	902	2	N	1					132
							1	9									
11	2520	N	1246	-0-	-1274	-0-	232	1	1014	2	N	-0-					132
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					132
01	1116	N	51	-0-	-1065	-0-	14	1	37	2	N	-0-					132
02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	129	1	1340	2	N	14	4	8			142
							15	9									
*03	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	177	1	1920	2	N	13					155
							14	9									

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188386 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8486 - 9766

10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	155	1	682	2	Y	9	9	8			24
							10	9									
11	690	N	662	-0-	-28	-0-	123	1	536	2	Y	3	3	8			24
							3	9									
12	713	N	662	-0-	-51	-0-	167	1	477	2	Y	16	16	8			24
							18	9									
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	220	1	532	2	Y	50	50	8			24
							55	9									
02	616	N	605	-0-	-11	-0-	530	1	75	9	Y	68	10	8			82
03	651	N	320	-0-	-331	-0-	591	1	11	9	Y	10	10	8			82

STOUGH SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 190476 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8506 - 9729

10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					57
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					57
12	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	2			N	-0-					57
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					57
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	2			N	-0-					57
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					57

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BURTON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 190631 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9236 - 9740

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

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191760 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9244 - 9746

10	1271 N	988	-0-	-283	-0-	181	1	795	2	Y	11	11	8			22
						12	9									
11	1230 N	1193	-0-	-37	-0-	222	1	969	2	Y	2	2	8			22
						2	9									
12	1271 N	429	-0-	-842	-0-	107	1	304	2	Y	16	16	8			22
						18	9									
01	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	323	1	799	2	Y	56	56	8			22
						62	9									
02	1120 N	706	-0-	-414	-0-	664	1	42	9	Y	38	12	8			48
03	434 N	99	-0-	-335	-0-	726	1	3	9	Y	3	3	8			48

GUILL, C. WELL #: 2 RRCID -> 192536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6018 - 9576

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1736 N	619	-0-	-1117	-0-	619	2			Y	-0-					102
11	1110 N	864	-0-	-246	-0-	864	2			Y	-0-					102
12	2263 N	933	-0-	-1330	-0-	933	2			Y	-0-					102
01	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			Y	-0-					102
02	812 N	777	-0-	-35	-0-	777	2			Y	-0-					102
03	930 N	822	-0-	-108	-0-	822	2			Y	-0-					102

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195738 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10302

10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.	133	-0-	133	133	12	1	121	2	Y	-0-					3
03	T. A.	74	-0-	74	207	6	1	68	2	Y	-0-					3

BURTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 196075 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9252 - 10348

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197000 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8428 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	1017	-0-	1017	1017	188	1	827	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	14B2	EXT	381	-0-	381	1398	71	1	310	2	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	206	-0-	206	1604	53	1	151	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	1735	X	131	-0-	-1604	-0-	21	1	89	2	Y	19	19	8			-0-
							21	9									
02	364	N	206	-0-	-158	-0-	16	1	189	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-	21	1			Y	-0-					-0-

BURTON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 197857 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	500	-0-	500	500	92	1	407	2	N	1	1	8			18
							1	9									
11	14B2	EXT	237	-0-	237	737	44	1	192	2	N	1	1	8			18
							1	9									
12	14B2	EXT	250	-0-	250	987	64	1	184	2	N	2	2	8			18
							2	9									
01	1128	X	141	-0-	-987	-0-	44	1	97	2	N	-0-					18
02	336	X	336	-0-	-0-	-0-	26	1	308	2	N	2	2	8			18
							2	9									
*03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	29	1	339	2	N	-0-					18

HIGHTOWER WELL #: 2 RRCID -> 198937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8484 - 9764

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

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 200698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9258 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	423	-0-	-941	-0-	78	1	345	2	Y	-0-					-0-
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	69	1	301	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	365	-0-	-69	-0-	95	1	270	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	398	-0-	-36	-0-	115	1	281	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	39	1	382	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	96	1	993	2	Y	-0-					-0-

WARE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200790 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8550 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2018 - P/A 01/22/18

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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11		14B2 EXT	1370	-0-	1370	1370	254	1	1108	2	Y	7	7	8			22
							8	9									
12		14B2 EXT	1173	-0-	1173	2543	299	1	854	2	Y	18	18	8			22
							20	9									
01		14B2 EXT	902	-0-	902	3445	169	1	714	2	Y	17	17	8			22
							19	9									
02	4398	X	953	-0-	-3445	-0-	85	1	867	2	Y	1	1	8			22
							1	9									
03	1426	X	1229	-0-	-197	-0-	107	1	1120	2	Y	2	2	8			22
							2	9									

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9268 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUDGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203041 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9320 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	114	-0-	-196	-0-	114	2			Y	-0-					42
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					42
12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	822	2	9	9	Y	8	8	8			42
01	124	N	83	-0-	-41	-0-	82	2	1	9	Y	1	1	8			42
02	308	X	8	-0-	-300	-0-	8	2			Y	-0-					42
03	837	X	20	-0-	-817	-0-	20	2			Y	-0-					42

TILLER, JOSH WELL #: 1 RRCID -> 203470 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9320 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	111	1	486	2	Y	6	6	8			9
							7	9									
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	73	1	319	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	80	1	228	2	Y	10	10	8			9
							11	9									
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	101	1	306	2	Y	3	3	8			9
							3	9									
02	532	X	459	-0-	-73	-0-	42	1	409	2	Y	7	7	8			9
							8	9									
*03	792	X	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-					9

ANDERSON, ROLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203957 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11742 PERF. 9659 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	224	-0-	-241	-0-	222	2	2	9	Y	2	2	8			38
11	450	N	398	-0-	-52	-0-	374	2	24	9	Y	22	2	8			58
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	497	2	3	9	Y	3	3	8			58
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-					58
02	681	X	681	-0-	-0-	-0-	628	2	53	9	Y	48					106
*03	647	X	647	-0-	-0-	-0-	623	2	24	9	Y	22					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
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	91	1	402	2	Y	1	1	8			76
							1	9									
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	92	1	401	2	Y	-0-					76
12	496	N	184	-0-	-312	-0-	48	1	136	2	Y	-0-					76
01	496	N	142	-0-	-354	-0-	30	1	112	2	Y	-0-					76
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	105	1	1067	2	Y	4	4	8			76
							4	9									
*03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	63	1	666	2	Y	-0-					76

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
10	744	N	619	-0-	-125	-0-	617	2	2	9	N	2	2	8			17
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	692	2	2	9	N	2	2	8			17
12	651	N	598	-0-	-53	-0-	598	2			N	-0-					17
01	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	2			N	-0-					17
02	644	N	477	-0-	-167	-0-	477	2			N	-0-					17
03	589	N	536	-0-	-53	-0-	536	2			N	-0-					17

HIGHTOWER WELL #: 1 RRCID -> 207215 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8354 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					53
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	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
10	589	N	397	-0-	-192	-0-	73	1	321	2	N	3	3	8			107
							3	9									
11	600	N	357	-0-	-243	-0-	63	1	277	2	N	15					122
							17	9									
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	69	1	198	2	N	8	8	8			122
							9	9									
01	403	N	5	-0-	-398	-0-	2	1	3	2	N	-0-					122
02	336	N	166	-0-	-170	-0-	15	1	151	2	N	-0-					122
*03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	34	1	338	2	N	-0-					122

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
10	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	257	1	1990	2	Y	19	16	8			43
							21	9									
11	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	221	1	1866	2	Y	1					44
							1	9									
12	2139	N	2092	-0-	-47	-0-	229	1	1863	2	Y	-0-					44
01	2139	N	1719	-0-	-420	-0-	88	1	1630	2	Y	1	1	8			44
							1	9									
*02	1960	N	1592	-0-	-368	-0-	1588	2	4	9	Y	4	4	8			44
*03	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2083	2	22	9	Y	20					64

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
10	1333	N	1066	-0-	-267	-0-	1026	2	40	9	N	36	8	8			159
11	1320	N	1188	-0-	-132	-0-	1171	2	17	9	N	15	155	1			19
12	1209	N	1063	-0-	-146	-0-	1063	2			N	-0-					19
01	1054	N	817	-0-	-237	-0-	817	2			N	-0-					19
02	1120	N	1090	-0-	-30	-0-	1090	2			N	-0-					19
03	1054	N	1020	-0-	-34	-0-	964	2	56	9	N	51					70

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
10	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	151	1	1167	2	Y	7	5	8			22
							8	9									
11	1050	N	1037	-0-	-13	-0-	110	1	926	2	Y	1					23
							1	9									
12	1085	N	225	-0-	-860	-0-	25	1	200	2	Y	-0-					23
01	1085	N	203	-0-	-882	-0-	18	1	185	2	Y	-0-					23
*02	392	N	294	-0-	-98	-0-	294	2			Y	-0-					23
*03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	264	2	22	9	Y	20					43

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 213476 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8518 - 9660

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 216072 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8445 - 9744

10	3875	X	3269	-0-	-606	-0-	3247	2	22	9	N	20	20	8			40
11	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			N	-0-					40
12	4340	X	3517	-0-	-823	-0-	3517	2			N	-0-					40
01	4340	X	3030	-0-	-1310	-0-	3030	2			N	-0-					40
02	3920	X	2584	-0-	-1336	-0-	2483	2	101	9	N	92					132
03	3968	X	3152	-0-	-816	-0-	3152	2			N	-0-					132

MYERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 216263 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8430 - 9732

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

WOOLWORTH, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 218412 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8513 - 9806

10	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2112	2	22	9	N	20	20	8			85
11	2160	N	2000	-0-	-160	-0-	2000	2			N	-0-					85
12	2294	N	1876	-0-	-418	-0-	1876	2			N	-0-					85
01	2139	N	1891	-0-	-248	-0-	1891	2			N	-0-					85
02	1876	N	1481	-0-	-395	-0-	1321	2	160	9	N	145	178	1			52
03	1891	N	1425	-0-	-466	-0-	1425	2			N	-0-					52

MYERS "A" WELL #: 5 RRCID -> 218434 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8457 - 9705

10	2046	N	1872	-0-	-174	-0-	212	1	1641	2	N	17	9	8			132
							19	9									
11	2280	N	1856	-0-	-424	-0-	196	1	1651	2	N	8					140
							9	9									
12	2604	N	1937	-0-	-667	-0-	212	1	1725	2	N	-0-					140
01	1860	N	1760	-0-	-100	-0-	79	1	1677	2	N	4	4	8			140
							4	9									
02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1721	2	15	9	N	14					154
*03	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2227	2	34	9	N	31	175	1			10

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MYERS "A" WELL #: 6 RRCID -> 219715 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8482 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2579	N	2062	-0-	-517	-0-	235	1	1826	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2610	N	1906	-0-	-704	-0-	195	1	1646	2	Y	59					59
							65	9									
12	2480	N	1513	-0-	-967	-0-	163	1	1327	2	Y	21	58	1			22
							23	9									
01	2077	N	944	-0-	-1133	-0-	52	1	888	2	Y	4	4	8			22
							4	9									
02	1736	N	633	-0-	-1103	-0-	603	2	30	9	Y	27					49
*03	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1955	2	34	9	Y	31	66	1			14

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
10	1953	N	1649	-0-	-304	-0-	1634	2	15	9	N	14	14	8			90
11	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					90
12	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					90
01	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					90
02	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1709	2	55	9	N	50					140
*03	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2109	2	23	9	N	21					161

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
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	28	1	220	2	N	-0-					23
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	27	1	224	2	N	-0-					23
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	13	1	107	2	N	-0-					23
01	248	N	190	-0-	-58	-0-	15	1	175	2	N	-0-					23
02	224	N	100	-0-	-124	-0-	100	2			N	-0-					23
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					23

MYERS "A" WELL #: 9 RRCID -> 224202 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8536 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	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
10	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4529	2	40	9	N	36	36	8			34
11	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2			N	-0-					34
12	4805	X	3995	-0-	-810	-0-	3995	2			N	-0-					34
01	4805	X	3577	-0-	-1228	-0-	3577	2			N	-0-					34
02	4340	X	3447	-0-	-893	-0-	3364	2	83	9	N	75					109
03	4557	X	4033	-0-	-524	-0-	4033	2			N	-0-					109

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
10	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	509	1	3949	2	Y	49	12	8			64
							54	9									
11	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	451	1	3798	2	Y	58					122
							64	9									
12	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	471	1	3822	2	Y	22	121	1			23
							24	9									
01	4216	X	3391	-0-	-825	-0-	163	1	3220	2	Y	7	7	8			23
							8	9									
02	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3187	2	57	9	Y	52					75
*03	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4475	2	73	9	Y	66	111	1	2	8	28

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235253 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 11692 PERF. 8469 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1105	2	1	9	N	1	1	8			22
11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					22
12	1116	N	1024	-0-	-92	-0-	1024	2			N	-0-					22
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	963	2	176	9	N	160	162	1			20
02	1232	N	869	-0-	-363	-0-	869	2			N	-0-					20
03	1023	N	966	-0-	-57	-0-	966	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
10	1426	N	1291	-0-	-135	-0-	1291	2			Y	-0-					37
11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			Y	-0-					37
12	1333	N	1287	-0-	-46	-0-	1287	2			Y	-0-					37
01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			Y	-0-					37
02	1288	N	1220	-0-	-68	-0-	1220	2			Y	-0-					37
*03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			Y	-0-					37

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 122835 COMPL. DATE 05/28/1986 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10072 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	748	-0-	-2352	9024	130	1	618	3	Y	-0-					30
11	3000	N	1234	-0-	-1766	7258	177	1	1057	3	Y	-0-					30
12	3100	N	1632	-0-	-1468	5790	238	1	1394	3	Y	-0-					30
*01	3100	N	1200	-0-	-1900	3890	231	1	969	3	Y	-0-					30
*02	2700	N	1167	-0-	-1533	2357	199	1	968	3	Y	-0-					30
*03	3100	N	1241	-0-	-1859	498	225	1	1016	2	Y	-0-					30

GILL GU WELL #: 2 RRCID -> 211875 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9818 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1328	-0-	-1772	11341	231	1	1097	3	Y	-0-					40
11	3000	N	2791	-0-	-209	11132	401	1	2390	3	Y	-0-					40
12	3100	N	1717	-0-	-1383	9749	250	1	1467	3	Y	-0-					40
*01	3100	N	1475	-0-	-1625	8124	284	1	1191	3	Y	-0-					40
*02	2700	N	1473	-0-	-1227	6897	251	1	1222	3	Y	-0-					40
*03	3100	N	1543	-0-	-1557	5340	280	1	1263	2	Y	-0-					40

GILL GU WELL #: 1 RRCID -> 216620 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9820 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
JUSTICE GU WELL #: 2 RRCID -> 218557 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 1000 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILL GU WELL #: 4 RRCID -> 227975 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9821 - 10018

10	3100	N	1840	-0-	-1260	11090	320	1	1520	3	Y	-0-					38
11	3000	N	1351	-0-	-1649	9441	194	1	1157	3	Y	-0-					38
12	3100	N	1770	-0-	-1330	8111	258	1	1512	3	Y	-0-					38
*01	3100	N	1318	-0-	-1782	6329	254	1	1064	3	Y	-0-					38
*02	2700	N	1248	-0-	-1452	4877	213	1	1035	3	Y	-0-					38
*03	3100	N	1577	-0-	-1523	3354	286	1	1291	2	Y	-0-					38

XTO ENERGY INC. 945936
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 4 RRCID -> 087447 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9778 - 9798

10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	22	1	402	2	N	-0-					-0-
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	25	1	440	2	N	-0-					-0-
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	45	1	794	2	N	-0-					-0-
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	31	1	514	2	N	-0-					-0-
02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	86	1	1410	2	N	-0-					-0-
*03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	96	1	1644	2	N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 092517 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9555 - 9566

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 5 RRCID -> 129890 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8718 - 9584

10	2666	X	2216	-0-	-450	-0-	116	1	2100	2	N	-0-					-0-
11	3330	X	1819	-0-	-1511	-0-	97	1	1722	2	N	-0-					-0-
12	3441	X	1772	-0-	-1669	-0-	96	1	1676	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	1799	-0-	-1642	-0-	103	1	1696	2	N	-0-					-0-
02	2660	X	1587	-0-	-1073	-0-	91	1	1496	2	N	-0-					-0-
03	2201	X	1722	-0-	-479	-0-	95	1	1627	2	N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132445 COMPL. DATE 07/12/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6042 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	279	-0-	-31	-0-	15	1	264	2	N	-0-					-0-
11	480	N	280	-0-	-200	-0-	15	1	265	2	N	-0-					-0-
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
01	279	N	88	-0-	-191	-0-	5	1	83	2	N	-0-					-0-
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	39	1	637	2	N	-0-					-0-
*03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	2	N	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 6 RRCID -> 133310 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9168 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1540	-0-	-196	-0-	81	1	1459	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	1373	-0-	-7	-0-	73	1	1300	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1177	-0-	-32	-0-	64	1	1113	2	N	-0-					-0-
01	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	90	1	1480	2	N	-0-					-0-
02	1288	N	1174	-0-	-114	-0-	67	1	1107	2	N	-0-					-0-
*03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	87	1	1501	2	N	-0-					-0-

HODGE, F.L. WELL #: 4 RRCID -> 133904 COMPL. DATE 02/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9064 - 9637

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

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134521 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	119	1	2154	2	N	-0-					-0-
11	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	128	1	2274	2	N	-0-					-0-
12	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	123	1	2149	2	N	-0-					-0-
01	2232	N	1762	-0-	-470	-0-	101	1	1661	2	N	-0-					-0-
02	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	125	1	2061	2	N	-0-					-0-
*03	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	131	1	2255	2	N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 8 RRCID -> 136105 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 6330 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
*10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
*11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
01	31	H	-0-	-0-	-31	6					N	-0-					-0-
*02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
*03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 3 RRCID -> 141827 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8544 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	95	1	1717	2	N	-0-					-0-
11	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	127	1	2261	2	N	-0-					-0-
12	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	111	1	1945	2	N	-0-					-0-
01	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	118	1	1949	2	N	-0-					-0-
02	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	124	1	2038	2	N	-0-					-0-
*03	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	131	1	2241	2	N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, VERA WELL #: 3 RRCID -> 143486 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8463 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4092	X	3887	-0-	-205	-0-	204	1	3683	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	3784	-0-	-176	-0-	201	1	3583	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	3046	-0-	-1046	-0-	165	1	2881	2	N	-0-					-0-
01	3968	X	3840	-0-	-128	-0-	220	1	3620	2	N	-0-					-0-
02	3584	X	3522	-0-	-62	-0-	202	1	3320	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	3855	-0-	-51	-0-	212	1	3643	2	N	-0-					-0-

BLACK, VERA WELL #: 4 RRCID -> 144822 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8534 - 8973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	245	-0-	-220	-0-	13	1	232	2	N	-0-					-0-
11	450	N	178	-0-	-272	-0-	9	1	169	2	N	-0-					-0-
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	29	1	501	2	N	-0-					-0-
01	248	N	203	-0-	-45	-0-	12	1	191	2	N	-0-					-0-
02	168	N	142	-0-	-26	-0-	8	1	134	2	N	-0-					-0-
*03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	45	1	766	2	N	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 4 RRCID -> 149533 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9256 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	62	1	1117	2	N	-0-					-0-
11	600	N	537	-0-	-63	-0-	29	1	508	2	N	-0-					-0-
12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	49	1	853	2	N	-0-					-0-
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	52	1	851	2	N	-0-					-0-
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	90	1	1482	2	N	-0-					-0-
*03	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	104	1	1788	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
10	2697	X	2597	-0-	-100	-0-	136	1	2461	2	N	-0-					-0-
11	2610	X	2444	-0-	-166	-0-	130	1	2314	2	N	-0-					-0-
12	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	149	1	2609	2	N	-0-					-0-
01	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	157	1	2590	2	N	-0-					-0-
02	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	142	1	2337	2	N	-0-					-0-
03	2697	N	2681	-0-	-16	-0-	148	1	2533	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	146	1	2632	2	N	-0-					-0-
11	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	132	1	2341	2	N	-0-					-0-
12	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	130	1	2274	2	N	-0-					-0-
01	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	129	1	2129	2	N	-0-					-0-
02	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	123	1	2016	2	N	-0-					-0-
*03	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	128	1	2203	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	3100	N	2600	-0-	-500	5062	136	1	2464	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	4377	-0-	1377	6439	233	1	4144	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	4090	-0-	990	7429	221	1	3869	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3542	-0-	442	7871	203	1	3339	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3040	-0-	240	8111	174	1	2866	2	N	-0-					-0-
*03	3100	N	4327	-0-	1227	9338	238	1	4089	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
10	3317	X	3030	-0-	-287	-0-	159	1	2871	2	N	-0-					-0-
11	3210	X	2990	-0-	-220	-0-	159	1	2831	2	N	-0-					-0-
12	3317	X	2931	-0-	-386	-0-	159	1	2772	2	N	-0-					-0-
01	3193	X	2926	-0-	-267	-0-	168	1	2758	2	N	-0-					-0-
02	2884	X	2663	-0-	-221	-0-	153	1	2510	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2993	-0-	-107	-0-	165	1	2828	2	N	-0-					-0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172464 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9618 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3565	X	3527	-0-	-38	-0-	185	1	3342	2	N	-0-					-0-
11	3450	X	3439	-0-	-11	-0-	183	1	3256	2	N	-0-					-0-
12	3565	X	2694	-0-	-871	-0-	146	1	2548	2	N	-0-					-0-
01	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	212	1	3481	2	N	-0-					-0-
02	3220	X	3200	-0-	-20	-0-	184	1	3016	2	N	-0-					-0-
*03	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	217	1	3729	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
10	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	174	1	3141	2	N	-0-					-0-
11	3390	X	3281	-0-	-109	-0-	175	1	3106	2	N	-0-					-0-
12	3503	X	3436	-0-	-67	-0-	186	1	3250	2	N	-0-					-0-
01	3503	X	3297	-0-	-206	-0-	189	1	3108	2	N	-0-					-0-
02	3052	X	2765	-0-	-287	-0-	159	1	2606	2	N	-0-					-0-
*03	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	193	1	3314	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
10	3968	X	3765	-0-	-203	-0-	198	1	3567	2	N	-0-					-0-
11	3840	X	3545	-0-	-295	-0-	189	1	3356	2	N	-0-					-0-
12	3968	X	3454	-0-	-514	-0-	187	1	3267	2	N	-0-					-0-
01	3844	X	3379	-0-	-465	-0-	194	1	3185	2	N	-0-					-0-
02	3472	X	3161	-0-	-311	-0-	181	1	2980	2	N	-0-					-0-
03	3751	X	3636	-0-	-115	-0-	200	1	3436	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
10	3100	N	3064	-0-	-36	743	161	1	2903	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3128	-0-	128	871	166	1	2962	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3142	-0-	42	913	170	1	2972	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	2818	-0-	-282	631	161	1	2657	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2869	-0-	69	700	165	1	2704	2	N	-0-					-0-
*03	3100	N	3053	-0-	-47	653	168	1	2885	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
10	1271	N	1207	-0-	-64	-0-	63	1	1144	2	N	-0-					-0-
11	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	65	1	1160	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	65	1	1128	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	1129	-0-	-80	-0-	65	1	1064	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	1011	-0-	-137	-0-	58	1	953	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	64	1	1091	2	N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, VERA WELL #: 8 RRCID -> 193200 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	2806	-0-	-387	-0-	146	1	2631	2	N	26	180	1			50
							29	9									
11	3090	X	2881	-0-	-209	-0-	152	1	2699	2	N	27					77
							30	9									
12	3193	X	2797	-0-	-396	-0-	151	1	2637	2	N	8					85
							9	9									
01	3100	X	3046	-0-	-54	-0-	173	1	2847	2	N	24					109
							26	9									
02	2688	X	2674	-0-	-14	-0-	153	1	2520	2	N	1					110
							1	9									
03	2976	X	2919	-0-	-57	-0-	161	1	2756	2	N	2					112
							2	9									

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 5 RRCID -> 199348 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9703 - 9906

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

BLACK, C. O. WELL #: 7 RRCID -> 202473 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9583 - 9785

10	3100	N	3522	-0-	422	3101	185	1	3337	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	2448	-0-	-552	2549	130	1	2318	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	2969	-0-	-131	2418	161	1	2808	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	2989	-0-	-111	2307	171	1	2818	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2944	-0-	144	2451	169	1	2775	2	N	-0-					-0-
*03	3100	N	3362	-0-	262	2713	185	1	3177	2	N	-0-					-0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202575 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. N/A

10	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	107	1	1939	2	N	-0-					-0-
11	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	105	1	1870	2	N	-0-					-0-
12	2015	N	2002	-0-	-13	-0-	108	1	1894	2	N	-0-					-0-
01	2015	N	2005	-0-	-10	-0-	115	1	1890	2	N	-0-					-0-
02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	105	1	1717	2	N	-0-					-0-
03	2015	N	1935	-0-	-80	-0-	107	1	1828	2	N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204026 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9580 - 9628

10	4154	X	3378	-0-	-776	-0-	177	1	3201	2	N	-0-					-0-
11	4020	X	3204	-0-	-816	-0-	170	1	3034	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	3191	-0-	-963	-0-	173	1	3018	2	N	-0-					-0-
01	3689	X	3192	-0-	-497	-0-	183	1	3009	2	N	-0-					-0-
02	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	210	1	3456	2	N	-0-					-0-
*03	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	222	1	3803	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 7 RRCID -> 204917 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9618 - 9800

10	1922	N	1822	-0-	-100	-0-	96	1	1726	2	N	-0-					-0-
11	1770	N	1679	-0-	-91	-0-	89	1	1590	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1744	-0-	-85	-0-	94	1	1650	2	N	-0-					-0-
01	1829	N	1712	-0-	-117	-0-	98	1	1614	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	1553	-0-	-15	-0-	89	1	1464	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	1699	-0-	-37	-0-	94	1	1605	2	N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 11 RRCID -> 206196 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9516 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1654	-0-	-113	-0-	87	1	1567	2	N	-0-					-0-
11	1470	N	1420	-0-	-50	-0-	76	1	1344	2	N	-0-					-0-
12	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	76	1	1327	2	N	-0-					-0-
01	1643	N	1378	-0-	-265	-0-	79	1	1299	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	1256	-0-	-60	-0-	72	1	1184	2	N	-0-					-0-
*03	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	80	1	1375	2	N	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 9 RRCID -> 206344 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8590 - 9926

10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	74	1	1341	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	1362	-0-	-48	-0-	72	1	1290	2	N	-0-					-0-
12	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	105	1	1840	2	N	-0-					-0-
01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	91	1	1490	2	N	-0-					-0-
02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	105	1	1717	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1690	-0-	-263	-0-	93	1	1597	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 8 RRCID -> 206377 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9720 - 9770

10	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	78	1	1409	2	N	-0-					-0-
11	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	98	1	1736	2	N	-0-					-0-
12	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	87	1	1527	2	N	-0-					-0-
01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	88	1	1455	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	1162	-0-	-42	-0-	67	1	1095	2	N	-0-					-0-
*03	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	95	1	1634	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 10 RRCID -> 209943 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9172 - 9709

10	806	N	755	-0-	-51	-0-	40	1	715	2	N	-0-					-0-
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	54	1	965	2	N	-0-					-0-
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	51	1	886	2	N	-0-					-0-
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	55	1	906	2	N	-0-					-0-
02	952	N	704	-0-	-248	-0-	40	1	664	2	N	-0-					-0-
03	930	N	743	-0-	-187	-0-	41	1	702	2	N	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 8 RRCID -> 209959 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6310 - 9745

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	3100	N	2956	-0-	-144	64	155	1	2801	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	2936	-0-	-64	-0-	156	1	2780	2	N	-0-					-0-
12	2976	N	2804	-0-	-172	-0-	152	1	2652	2	N	-0-					-0-
01	2945	N	2838	-0-	-107	-0-	163	1	2675	2	N	-0-					-0-
02	2688	N	2667	-0-	-21	-0-	153	1	2514	2	N	-0-					-0-
*03	3040	N	3040	-0-	-0-	-0-	167	1	2873	2	N	-0-					-0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212288 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9606 - 9790

10	1612	N	1335	-0-	-277	-0-	70	1	1265	2	N	-0-					-0-
11	1560	N	1267	-0-	-293	-0-	67	1	1200	2	N	-0-					-0-
12	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	125	1	2177	2	N	-0-					-0-
01	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	90	1	1478	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	1094	-0-	-82	-0-	63	1	1031	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1335	-0-	-277	-0-	74	1	1261	2	N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, VERA WELL #: 9 RRCID -> 212291 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8518 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1078	-0-	-844	-0-	57	1	1021	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3053	-0-	53	53	162	1	2891	2	N	-0-					-0-
12	2232	N	1773	-0-	-459	-0-	96	1	1677	2	N	-0-					-0-
01	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	147	1	2424	2	N	-0-					-0-
02	2016	N	1241	-0-	-775	-0-	71	1	1170	2	N	-0-					-0-
*03	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	119	1	2045	2	N	-0-					-0-

LISTON, W.L. WELL #: 6 RRCID -> 213735 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9628 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	85	1	1539	2	N	-0-					-0-
11	1320	N	1268	-0-	-52	-0-	67	1	1201	2	N	-0-					-0-
12	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	76	1	1325	2	N	-0-					-0-
01	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	87	1	1434	2	N	-0-					-0-
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	70	1	1149	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1028	-0-	-367	-0-	57	1	971	2	N	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 8-L RRCID -> 214384 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9166 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	192	2	N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 13 RRCID -> 224273 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9100 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1904	-0-	-1196	6561	100	1	1804	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	1831	-0-	-1169	5392	97	1	1734	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	966	-0-	-2134	3258	52	1	914	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	1499	-0-	-1601	1657	86	1	1413	2	N	-0-					-0-
02	2395	N	738	-0-	-1657	-0-	42	1	696	2	N	-0-					-0-
*03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	88	1	1502	2	N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 12 L RRCID -> 224276 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9156 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLCOMBE WELL #: 6 RRCID -> 234859 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8600 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	215	1	3883	2	N	-0-					-0-
11	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	207	1	3685	2	N	-0-					-0-
12	3968	X	3750	-0-	-218	-0-	203	1	3547	2	N	-0-					-0-
01	4092	X	3847	-0-	-245	-0-	220	1	3627	2	N	-0-					-0-
02	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	216	1	3550	2	N	-0-					-0-
*03	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	261	1	4483	2	N	-0-					-0-

BETHANY (GLEN ROSE 3550) 07527 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 177373 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 3250 - 3254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					20
11	2430	X	2384	-0-	-46	-0-	2384	2			N	-0-					20
12	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					20
01	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					20
*02	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					20
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW "A" WELL #: 2 RRCID -> 076793 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 3851 PERF. 3383 - 3384

10	527	N	475	-0-	-52	-0-	475	2			N	-0-					-0-
11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
02	532	N	503	-0-	-29	-0-	503	2			N	-0-					-0-
*03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-

CRENSHAW "A" WELL #: 7 RRCID -> 077267 COMPL. DATE 06/14/1978 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3070 - 3362

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1147	N	857	-0-	-290	-0-	850	2	7	9	N	6					17
11	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	2909	2	17	9	N	15					32
12	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1596	2	10	9	N	9					41
01	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1591	2	10	9	N	9					50
02	2744	N	737	-0-	-2007	-0-	737	2			N	-0-					50
03	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-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

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (NACATOSH) //CONT.// 07527 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
ENDURANCE OIL & GAS, INC. 251876
ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 176593 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 1035 PERF. 960 - 964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	331	R	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
11	900	N	792	-0-	-108	-0-	792	2			N	-0-					-0-
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
02	728	N	674	-0-	-54	-0-	674	2			N	-0-					-0-
*03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 176594 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 1054 PERF. 968 - 973

10	1249	R	1082	-0-	-167	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1190	-0-	-160	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	1020	-0-	-65	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1053	-0-	-67	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1148	-0-	-92	-0-	1148	2			N	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: 3 RRCID -> 176595 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 1035 PERF. 955 - 959

10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2017 - PLUGGED 10/13/17

INDIGO RESOURCES LLC 423831
AGURS, W. C. WELL #: 3 RRCID -> 117218 COMPL. DATE 05/24/1985 TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1095 - 1107

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

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
TILLER, LLOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 136707 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 972 PERF. 970 - 972

10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
01	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-					-0-
02	392	N	285	-0-	-107	-0-	285	2			N	-0-					-0-
03	434	N	285	-0-	-149	-0-	285	2			N	-0-					-0-

TILLER, LLOYD "B" WELL #: 5 RRCID -> 136996 COMPL. DATE 09/16/1990 TOTAL DEPTH 974 PERF. 972 - 974

10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAVEN, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 119406 COMPL. DATE 12/06/1984 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6099 - 6105

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

GOMEZ, MARY FURRH WELL #: 1 RRCID -> 201538 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6073 - 6241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BOSH OU WELL #: 2 RRCID -> 179117 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6319 - 6359

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

MOORE, SANDERS WELL #: 2ST RRCID -> 188207 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6292 - 6302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2599	2	15	9	N	14					70
11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1469	2	6	9	N	5					75
12	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					75
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	211	2	11	9	N	10					85
*02	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1659	2	17	9	N	15					100
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

MOORE, SANDERS WELL #: 1 U RRCID -> 188398 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 6209 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

BETHANY (PAGE SAND) //CONT.// 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
MOORE, SANDERS WELL #: 3 U RRCID -> 188704 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6283 - 6292

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

UNDERWOOD WELL #: 2AU RRCID -> 226754 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6351 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2	EXT	167	-0-	167	167	167	2			N	-0-					45
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	167					N	NO RPT					45

ETOS OPERATING, INC. 255131
SNEED WELL #: 1 RRCID -> 123710 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6117 - 6122

	M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1				N	-0-					100
	11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1				N	-0-					100
	12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1				N	-0-					100
	01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	1				N	-0-					100
	02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	1				N	-0-					100
*	03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1				N	-0-					100

INDIGO RESOURCES LLC 423831
BOWLES WELL #: 1 RRCID -> 200845 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5902 - 5908

	M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	10	3658	X	3352	-0-	-306	-0-	16	1	3319	2	N	15	105	1			13
								17	9									
	11	3390	X	2800	-0-	-590	-0-	15	1	2785	2	N	-0-					13
	12	3503	X	3168	-0-	-335	-0-	16	1	3152	2	N	-0-					13
	01	3410	X	2685	-0-	-725	-0-	16	1	2669	2	N	-0-					13
	02	3024	X	2205	-0-	-819	-0-	10	1	2195	2	N	-0-					13
*	03	3348	X	3273	-0-	-75	-0-	16	1	3257	2	N	-0-					13

SCHULZE WELL #: 1 T RRCID -> 218702 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6099 - 6105

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

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
HARTLEY, T. E. WELL #: 1 C RRCID -> 112458 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6106 - 6114

	M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	691	2	28	9	N	25					204
	11	840	N	692	-0-	-148	-0-	674	2	18	9	N	16					220
	12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	601	2	4	9	N	4	137	1			87
	01	713	N	708	-0-	-5	-0-	702	2	6	9	N	5					92
	02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	722	2	9	9	N	8					100
*	03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	755	2	11	9	N	10					110

BETHANY (PALMER SAND) 07527 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO RESOURCES LLC 423831
KOCH WELL #: 1 RRCID -> 173978 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6038 - 6244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	877	-0-	-425	-0-	16	1	860	2	N	1					93
							1	9									
11	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	15	1	1485	2	N	10					103
							11	9									
12	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	16	1	1428	2	N	4					107
							4	9									
01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	16	1	1363	2	N	20	110	1			17
							22	9									
*02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	14	1	1215	2	N	-0-					17
*03	1457	N	1351	-0-	-106	-0-	16	1	1332	2	N	3					20
							3	9									

PORTER, RICHARD WELL #: 3 RRCID -> 174000 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6428 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	115	1	1077	2	N	25					67
							28	9									
11	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	135	1	1623	2	N	15					82
							17	9									
12	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	131	1	1593	2	N	30					112
							33	9									
01	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	140	1	1473	2	N	25					137
							28	9									
*02	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	126	1	1445	2	N	36	136	1			37
							40	9									
*03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	140	1	1608	2	N	23					60
							25	9									

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
10	3162	X	2319	-0-	-843	-0-	122	1	2197	2	N	-0-					-0-
11	3060	X	2102	-0-	-958	-0-	112	1	1990	2	N	-0-					-0-
12	3162	X	1940	-0-	-1222	-0-	105	1	1835	2	N	-0-					-0-
01	2604	X	1985	-0-	-619	-0-	114	1	1871	2	N	-0-					-0-
02	2352	X	1623	-0-	-729	-0-	93	1	1530	2	N	-0-					-0-
03	2325	X	1291	-0-	-1034	-0-	71	1	1220	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
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	3	1	183	2	N	-0-					-0-
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	4	1	280	2	N	-0-					-0-
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	4	1	241	2	N	-0-					-0-
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	3	1	219	2	N	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	4	1	253	2	N	-0-					-0-
03	248	N	192	-0-	-56	-0-	3	1	189	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
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	N	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	N	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	N	-0-					-0-
*03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	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
02	14B2 EXT		81	-0-	81	81	5	1	76	2	N	-0-					-0-
03	0	W	90	-0-	90	171	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
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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

WOOLWORTH WELL #: 6 RRCID -> 198567 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 3885 PERF. 2851 - 2870

10	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					100
11	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					100
12	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					100
01	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					100
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	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

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	3224	X	2587	-0-	-637	-0-	80	1	2507	2	N	-0-					60
11	3060	X	2674	-0-	-386	-0-	83	1	2591	2	N	-0-					60
12	3069	X	2551	-0-	-518	-0-	78	1	2473	2	N	-0-					60
01	2976	X	2576	-0-	-400	-0-	79	1	2497	2	N	-0-					60
02	2576	X	2039	-0-	-537	-0-	62	1	1977	2	N	-0-					60
03	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					60

BETHANY (PALUXY) //CONT.// 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO RESOURCES LLC 423831
FOSTER-JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 165169 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2930 - 2945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

WATERMAN WELL #: 5 RRCID -> 189272 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2790 - 2798

10	155	N	72	-0-	-83	-0-	16	1	37	2	N	17				101
							19	9								
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	15	1	94	2	N	109	163	1		47
							120	9								
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	16	1	151	2	N	302	172	1		177
							332	9								
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	14	1	122	2	N	-0-				177
*02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	110	2	N	64	140	1		101
							70	9								
*03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	13	1	105	2	N	81				182
							89	9								

NORTH SEMPRA WELL #: 2 C RRCID -> 204445 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2784 - 9679

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

SCHULZE WELL #: 1 RRCID -> 218703 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 2805 - 2810

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW A WELL #: 7 RRCID -> 152590 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 2622 - 2678

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
DOUGLAS WELL #: RRCID -> 198689 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3190 - 3194

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	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

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1240	N	867	-0-	-373	-0-	867	2			N	-0-					31
11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					31
12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					31
01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					31
02	952	N	839	-0-	-113	-0-	839	2			N	-0-					31
*03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	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

10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					141
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					141
12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					141
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					141
02	812	N	632	-0-	-180	-0-	632	2			N	-0-					141
03	713	N	682	-0-	-31	-0-	682	2			N	-0-					141

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
ROSBOROUGH, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 029404 COMPL. DATE 07/01/1957 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6556 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	62	N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	2	N	-0-					-0-
*06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
*09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
*10	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
*12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	2			N	-0-					1
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					1

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
NEAL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 029356 COMPL. DATE 07/14/1959 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6407 - 6412

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WERNER-BAGLEY WELL #: 1 RRCID -> 029441 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6158 - 6185

*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 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	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	64	1	1072	3	Y	54	46	1			12
							59	9									
05	961	N	889	-0-	-72	-0-	42	1	801	3	Y	42	45	1			9
							46	9									
06	1290	N	1193	-0-	-97	-0-	81	1	1064	3	Y	44	37	1			16
							48	9									
*07	1240	N	1215	-0-	-25	-0-	84	1	1090	3	Y	37	42	1			11
							41	9									
*08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	83	1	1287	3	Y	26	32	1			5
							29	9									
*09	1200	N	1113	-0-	-87	-0-	48	1	1065	3	Y	-0-	5	1			-0-
*10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	33	1	1188	3	Y	-0-					-0-
*11	1290	N	1246	-0-	-44	-0-	34	1	1212	3	Y	-0-					-0-
*12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	40	1	1290	3	Y	-0-					-0-
*01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	34	1	1212	3	Y	-0-					-0-
*02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	31	1	1171	3	Y	-0-					-0-
*03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	37	1	1277	3	Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. WELL #: 13 C RRCID -> 029453 COMPL. DATE 12/21/1970 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6218 - 6228

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

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

ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 44 F RRCID -> 194011 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5480 - 5736

*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1549	3	17	9	Y	15					37
05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1445	3	17	9	Y	15					52
06	510	N	374	-0-	-136	-0-	374	3			Y	-0-					52
07	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			Y	-0-					52
08	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			Y	-0-	45	1			7
09	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			Y	-0-					7
10	1705	N	1534	-0-	-171	-0-	1534	3			Y	-0-					7
11	1680	N	1402	-0-	-278	-0-	1398	3	4	9	Y	4					11
12	1519	N	1444	-0-	-75	-0-	1441	3	3	9	Y	3					14
01	1519	N	1450	-0-	-69	-0-	1446	3	4	9	Y	4					18
02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1338	3	3	9	Y	3					21
03	1457	N	775	-0-	-682	-0-	775	3			Y	-0-					21

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
LAWLESS WELL #: 1 C RRCID -> 029324 COMPL. DATE 08/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6161 - 6165

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS WELL #: 1 C RRCID -> 029326 COMPL. DATE 10/20/1954 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6108 - 6124

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	363	2	112	9	N	102	160	1			262
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	373	2	57	9	N	52	173	1			141
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	334	2	103	9	N	94					235
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	294	2	62	9	N	56	171	1			120
*02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	269	2	85	9	N	77					197
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					197

COCKERELL WELL #: 1 RRCID -> 029345 COMPL. DATE 11/10/1956 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6370 - 6374

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	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

10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	521	2	4	9	N	4					135
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	443	2	6	9	N	5					140
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	505	2	11	9	N	10					150
01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	512	2	12	9	N	11					161
*02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	177	2	10	9	N	9					170
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					170

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195

BLOCKER-WARE WELL #: 4 RRCID -> 179589 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 6353 - 6695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1423	2	11	9	N	10					95
11	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2140	2	36	9	N	33					128
12	3100	N	3331	-0-	231	231	3317	2	14	9	N	13					141
01	3100	N	3824	-0-	724	955	3785	2	39	9	N	35					176
*02	2800	N	2814	-0-	14	969	2786	2	28	9	N	25	166	1			35
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	969					N	NO RPT					35

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
10	837	N	595	-0-	-242	-0-	126	1	469	2	N	-0-					127
11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	113	1	829	2	N	7					134
							8	9									
12	930	N	824	-0-	-106	-0-	137	1	687	2	N	-0-					134
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	107	1	496	2	N	3					137
							3	9									
02	840	N	672	-0-	-168	-0-	122	1	539	2	N	10					147
							11	9									
03	837	N	823	-0-	-14	-0-	141	1	673	2	N	8					155
							9	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
10	1426	N	615	-0-	-811	-0-	182	1	433	2	N	-0-					-0-
11	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	288	1	1353	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	1320	-0-	-13	-0-	281	1	1039	2	N	-0-					-0-
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	258	1	1028	2	N	-0-					-0-
02	1512	N	1442	-0-	-70	-0-	280	1	1162	2	N	-0-					-0-
*03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	282	1	1201	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
10	1085	N	36	-0-	-1049	-0-	11	1	25	2	N	-0-					-0-
11	1920	N	1739	-0-	-181	-0-	305	1	1434	2	N	-0-					-0-
12	1674	N	1250	-0-	-424	-0-	267	1	983	2	N	-0-					-0-
01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	205	1	812	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1503	-0-	-121	-0-	292	1	1211	2	N	-0-					-0-
*03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	324	1	1379	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
10	2077	N	1058	-0-	-1019	-0-	312	1	746	2	N	-0-					-0-
11	2040	N	1884	-0-	-156	-0-	198	1	1686	2	N	-0-					-0-
12	2046	N	1545	-0-	-501	-0-	199	1	1346	2	N	-0-					-0-
01	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	232	1	1691	2	N	-0-					-0-
02	1764	N	1444	-0-	-320	-0-	171	1	1273	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1249	-0-	-301	-0-	148	1	1101	2	N	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
10	2480	N	1885	-0-	-595	-0-	435	1	1442	2	Y	7					27
							8	9									
11	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	450	1	1824	2	Y	8					35
							9	9									
12	1767	N	1670	-0-	-97	-0-	330	1	1332	2	Y	7					42
							8	9									
01	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	465	1	1593	2	Y	15					57
							17	9									
02	2128	N	1845	-0-	-283	-0-	420	1	1413	2	Y	11					68
							12	9									
*03	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	465	1	1874	2	Y	9					77
							10	9									

LISTON, W. L. UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 029434 COMPL. DATE 12/27/1955 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6039 - 6058

10	961	N	921	-0-	-40	-0-	114	1	807	2	N	-0-					-0-
11	780	N	640	-0-	-140	-0-	100	1	540	2	N	-0-					-0-
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	105	1	536	2	N	-0-					-0-
01	930	N	791	-0-	-139	-0-	118	1	673	2	N	-0-					-0-
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	108	1	625	2	N	-0-					-0-
*03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	117	1	616	2	N	-0-					-0-

MITCHELL, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 029435 COMPL. DATE 06/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5936 - 5942

10	2604	N	1135	-0-	-1469	-0-	335	1	800	2	N	-0-					-0-
11	2460	N	2329	-0-	-131	-0-	409	1	1920	2	N	-0-					-0-
12	2418	N	1750	-0-	-668	-0-	373	1	1377	2	N	-0-					-0-
01	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	530	1	2105	2	N	-0-					-0-
02	2184	N	1943	-0-	-241	-0-	377	1	1566	2	N	-0-					-0-
*03	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	486	1	2074	2	N	-0-					-0-

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 C RRCID -> 029436 COMPL. DATE 08/21/1954 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6024 - 6044

10	1085	N	909	-0-	-176	-0-	113	1	796	2	N	-0-					-0-
11	960	N	557	-0-	-403	-0-	86	1	471	2	N	-0-					-0-
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	143	1	727	2	N	-0-					-0-
01	899	N	865	-0-	-34	-0-	129	1	736	2	N	-0-					-0-
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	115	1	660	2	N	-0-					-0-
03	868	N	799	-0-	-69	-0-	127	1	672	2	N	-0-					-0-

ROQUEMORE, P. D. WELL #: 1 C RRCID -> 029437 COMPL. DATE 04/13/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6010 - 6041

10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	163	1	1149	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	1018	-0-	-182	-0-	159	1	859	2	N	-0-					-0-
12	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	187	1	957	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	203	1	1161	2	N	-0-					-0-
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	197	1	1136	2	N	-0-					-0-
*03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	191	1	1007	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS, ADDIE WELL #: 1 C RRCID -> 029471 COMPL. DATE 03/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6323 - 6332

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

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FINALY RESOURCES LLC 268323
BROOKS-WILLIAMS WELL #: 1 C RRCID -> 029337 COMPL. DATE 12/23/1957 TOTAL DEPTH 6555 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
12	372	N	306	-0-	-66	-0-	306	3			N	-0-					-0-
01	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	23	1	85	3	N	-0-					42
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	23	1	86	3	N	-0-					42
*03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	62	1	30	3	N	-0-					42

FURRH, J. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 029392 COMPL. DATE 03/03/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	22	1	81	3	N	-0-					90
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	22	1	83	3	N	-0-					90
*03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	61	1	30	3	N	-0-					90

GRIFFIN, HATTIE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029393 COMPL. DATE 10/04/1951 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6124 - 6129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	24	1	89	3	N	-0-					69
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	24	1	91	3	N	-0-					69
*03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	66	1	32	3	N	-0-					69

LEFFALL WELL #: 1 RRCID -> 029394 COMPL. DATE 05/16/1955 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6132 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	22	1	82	3	N	-0-					56
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	21	1	83	3	N	-0-					56
*03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	61	1	30	3	N	-0-					56

YATES, BRAD WELL #: 1 C RRCID -> 029430 COMPL. DATE 04/19/1954 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6084 - 6096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	1	1	110	3	N	-0-					42
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	1	1	161	3	N	-0-					42
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	1	1	126	3	N	-0-					42
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	1	1	121	3	N	-0-					42

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
HICKEY, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 029445 COMPL. DATE 12/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5819 - 5845

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

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW "A" WELL #: 6 RRCID -> 080813 COMPL. DATE 12/26/1978 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5628 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	364	-0-	-566	-0-	364	2			N	-0-					85
11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	987	2	2	9	N	2					87
12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					87
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					87
02	924	N	648	-0-	-276	-0-	648	2			N	-0-					87
*03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1137	2	13	9	N	12					99

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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LTS OIL & GAS 511745
GREER, T. A. WELL #: 1 U RRCID -> 109627 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5976 - 5980

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

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FURRH-COOPER WELL #: 1 C RRCID -> 029350 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5856 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METCALF, J. E. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029425 COMPL. DATE 03/21/1954 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6040 - 6077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
METCALF, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138430 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6014 - 6038

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2018 - P/A 01/15/18

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
THOMPSON, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 029470 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6475 - 6483

10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-						3
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-						3
12	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-						3
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-						3
02	112	N	31	-0-	-81	-0-	31	2			N	-0-						3
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-						3

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
LEWIS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029477 COMPL. DATE 12/06/1946 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5744 - 5758

10	3100	X	3056	-0-	-44	-0-	2924	2	132	9	Y	120	115	1				22
11	3060	X	2791	-0-	-269	-0-	2652	2	139	9	Y	126	118	1				30
12	3348	X	3049	-0-	-299	-0-	16	1	2816	2	Y	197	170	1				57
							217	9										
01	3348	X	3338	-0-	-10	-0-	39	1	3132	2	Y	152	178	1				31
							167	9										
02	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	43	1	3256	2	Y	30	57	1				4
							33	9										
*03	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	49	1	3641	2	Y	26	24	1				6
							29	9										

TILLERY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134932 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 5791 - 5797

10	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			Y	-0-						23
11	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			Y	-0-						23
12	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			Y	-0-						23
01	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2005	2	23	9	Y	21	44	1				-0-
02	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			Y	-0-						-0-
*03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			Y	-0-						-0-

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
GREER, T. A., ET AL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029423 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6027 - 6033

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						75
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						75
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						75

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
LOUIS-WERNER SAWMILL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 029440 COMPL. DATE 07/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	930	N	803	-0-	-127	-0-	801	2	2	9	N	2						144
11	840	N	747	-0-	-93	-0-	747	2			N	-0-	121	1				23
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-						23
01	806	N	649	-0-	-157	-0-	649	2			N	-0-						23
02	700	N	578	-0-	-122	-0-	578	2			N	-0-						23
03	651	N	471	-0-	-180	-0-	430	2	41	9	N	37						56

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SMITH RESOURCES, INC. 796160
KEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029409 COMPL. DATE 05/19/1956 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6396 - 6413

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

RICHARDSON, NEAL, JR. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 029411 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6369 - 6380

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

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
A. WILLIAMS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029362 COMPL. DATE 11/25/1956 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6187 - 6191

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIMMINS WELL #: 4 C RRCID -> 029388 COMPL. DATE 12/08/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6156 - 6164

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

XTO ENERGY INC. 945936
ROBERSON, JOE UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6088 - 6150

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	3317 X	3072	-0-	-245	-0-	3011	2	61	9	Y	55	63	1			16
11	3120 X	2927	-0-	-193	-0-	2927	2			Y	-0-					16
12	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			Y	-0-					16
01	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	2			Y	-0-					16
02	2772 X	2475	-0-	-297	-0-	2475	2			Y	-0-					16
03	3255 X	2801	-0-	-454	-0-	2721	2	80	9	Y	73	63	1			26

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HIGHTOWER, IRMA WELL #: 1 RRCID -> 029449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5695 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078139 COMPL. DATE 06/19/1978 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 5944 - 5974

10	2046	N	2031	-0-	-15	-0-	2031	2			Y	-0-					41
11	2040	N	1854	-0-	-186	-0-	1854	2			Y	-0-					41
12	2108	N	1017	-0-	-1091	-0-	1017	2			Y	-0-					41
01	2046	N	1639	-0-	-407	-0-	1639	2			Y	-0-					41
02	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			Y	-0-					41
*03	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2044	2	119	9	Y	108	94	1			55

WALTON, ROBERT JR. WELL #: 5 RRCID -> 146027 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6082 - 6094

10	2449	N	2305	-0-	-144	-0-	121	1	2184	2	N	-0-					-0-
11	2220	N	2203	-0-	-17	-0-	117	1	2086	2	N	-0-					-0-
12	2325	N	2224	-0-	-101	-0-	120	1	2104	2	N	-0-					-0-
01	2294	N	2285	-0-	-9	-0-	131	1	2154	2	N	-0-					-0-
02	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	118	1	1935	2	N	-0-					-0-
*03	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	123	1	2114	2	N	-0-					-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 16 RRCID -> 174536 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5796 - 5799

10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	4188	R	4188	-0-	-0-	-0-	300	1	3633	2	N	231	231	0			-0-
							1	3	254	9							
11	4007	R	4007	-0-	-0-	-0-	300	1	3455	2	N	228	228	0			-0-
							1	3	251	9							
12	4588	#	4249	-0-	-339	-0-	300	1	3571	2	N	343	343	0			-0-
							1	3	377	9							
01	4853	R	4853	-0-	-0-	-0-	300	1	4121	2	N	392	392	0			-0-
							1	3	431	9							
*02	4144		4155	-0-	11	11	300	1	3487	2	N	334	334	0			-0-
							1	3	367	9							
03	4185	#	NO RPT	-0-	-4185	-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
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					42
11	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					42
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					42
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
02	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					42
03	5	N	NO RPT	-0-	-5	-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
10	4154	X	3892	-0-	-262	-0-	3846	3	46	9	N	42					113
11	3930	X	3776	-0-	-154	-0-	3685	3	91	9	N	83	171	1			25
12	4402	X	3637	-0-	-765	-0-	3636	3	1	9	N	1					26
01	4402	X	3130	-0-	-1272	-0-	3076	3	54	9	N	49					75
02	3976	X	3926	-0-	-50	-0-	3857	3	69	9	N	63					138
03	3906	X	3864	-0-	-42	-0-	3759	3	105	9	N	95					233

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
10	3751	X	3598	-0-	-153	-0-	118	1	3480	2	N	-0-					25
11	3540	X	3520	-0-	-20	-0-	115	1	3405	2	N	-0-					25
12	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	117	1	3461	2	N	-0-					25
01	3813	X	3457	-0-	-356	-0-	113	1	3344	2	N	-0-					25
02	3332	X	3097	-0-	-235	-0-	101	1	2996	2	N	-0-					25
03	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					25

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
FURRH, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 121440 COMPL. DATE 05/13/1986 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 5720 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
PAYNE WELL #: 4 RRCID -> 160378 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5746 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT 6170) 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
FURRH, GAIL WELL #: 1 RRCID -> 271767 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6161 - 6167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

BETHANY (PETTIT 6170) //CONT.// 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
JONES, PENNY WELL #: 5 RRCID -> 271903 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 6560 - 6566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 U RRCID -> 187877 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6282 - 6539

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
03	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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2 EXT	263	-0-	263	263	238	2	25	9	N	23					83
12	14B2 EXT	497	-0-	497	760	497	2			N	-0-					83
01	1212	452	-0-	-760	-0-	452	2			N	-0-					83
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	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

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2000

INDIGO RESOURCES LLC 423831
FONVILLE WELL #: 2 RRCID -> 161852 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6040 - 6090

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

BETHANY (PETTIT 6170) //CONT.// 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
LAWSON-MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 180956 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 6114 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3844	X	3467	-0-	-377	-0-	16	1	3300	2	N	137	47	1			170
							151	9									
11	3720	X	3296	-0-	-424	-0-	15	1	3227	2	N	49	171	1			48
							54	9									
12	3844	X	3056	-0-	-788	-0-	15	1	2960	2	N	74					122
							81	9									
01	3658	X	2925	-0-	-733	-0-	16	1	2909	2	N	-0-					122
02	3304	X	3114	-0-	-190	-0-	14	1	2959	2	N	128	205	1			45
							141	9									
*03	3472	X	3369	-0-	-103	-0-	16	1	3195	2	N	144	176	1			13
							158	9									

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 189528 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
BELL WELL #: 8H RRCID -> 255774 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6690 - 6830

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (RODESSA) 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
TILLER-CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 029318 COMPL. DATE 12/02/1955 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 4818 - 4836

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					150
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					150
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					150
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
MARGIE SWD WELL #: 1 RRCID -> 208643 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5656 - 5674

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

BETHANY (RODESSA) //CONT.// 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CLINE, H. C. WELL #: 1 C RRCID -> 029315 COMPL. DATE 09/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4842 - 4884

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

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BRUMBLE WELL #: 1 T RRCID -> 029319 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4817 - 4823

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

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
WYLIE, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 200802 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 4978 - 5030

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

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 2 RRCID -> 202879 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4994 - 5078

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

MYERS "A" WELL #: 8 RRCID -> 229010 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 4894 - 5014

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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WERNER,L.,SAW MILL,WERNER,L.-A- WELL #: 11 C RRCID -> 029322 COMPL. DATE 02/19/1954 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4790 - 4800

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

BETHANY (RODESSA) //CONT.// 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WERNER SAWMILL UNIT WELL #: 11 A RRCID -> 052075 COMPL. DATE 11/19/1971 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4778 - 4790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	4185 X	3397	-0-	-788	-0-	3391	3	6	9	N	5					114
11	4050 X	3536	-0-	-514	-0-	3528	3	8	9	N	7					121
12	3968 X	3678	-0-	-290	-0-	3676	3	2	9	N	2					123
01	3782 X	552	-0-	-3230	-0-	552	3			N	-0-					123
02	3360 X	46	-0-	-3314	-0-	27	3	19	9	N	17	114	1			26
03	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					26

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
MCJIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 029489 COMPL. DATE 01/21/1955 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6410 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CAVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029586 COMPL. DATE 12/15/1945 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5735 - 6100

10	1643	X	1521	-0-	-122	-0-	1454	2	67	9	Y	61	62	1			-0-
11	1590	X	1581	-0-	-9	-0-	1514	2	67	9	Y	61	61	1			-0-
12	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	1559	2	90	9	Y	82	64	1			18
01	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	1670	2	48	9	Y	44	62	1			-0-
02	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1533	2	90	9	Y	82	32	1			50
*03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1692	2	54	9	Y	49	64	1			35

CAVIN UNIT WELL #: 9-L RRCID -> 157053 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 5980 - 6025

10	6572	X	3418	-0-	-3154	-0-	3412	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
11	6360	X	5123	-0-	-1237	-0-	5117	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
12	6572	X	3104	-0-	-3468	-0-	3097	2	7	9	Y	6	5	1			1
01	6448	X	5765	-0-	-683	-0-	5762	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	5963	2	7	9	Y	6	2	1			4
*03	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	6420	2	4	9	Y	4	5	1			3

CAVIN UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 202067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5850 - 6007

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203088 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 5778 - 5782

10	1302	X	556	-0-	-746	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
11	1230	X	1160	-0-	-70	-0-	1160	2			Y	-0-					-0-
12	1023	X	879	-0-	-144	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
01	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		808	-0-	808	808	808	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		1033	-0-	1033	1841	1033	2			Y	-0-					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 209779 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5766 - 5776

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: C 2 RRCID -> 029574 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5982 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	6451	3	45	9	Y	41	39	1			29
05	5890	X	4445	-0-	-1445	-0-	4433	3	12	9	Y	11	19	1			21
06	5700	X	4822	-0-	-878	-0-	4799	3	23	9	Y	21	21	1			21
*07	5890	X	5295	-0-	-595	-0-	5271	3	24	9	Y	22	19	1			24
08	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	6289	3	23	9	Y	21	36	1			9
09	5640	X	5271	-0-	-369	-0-	5249	3	22	9	Y	20	17	1			12
10	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	6363	3	21	9	Y	19	16	1			15
11	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	6660	3	25	9	Y	23	17	1			21
12	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	7553	3	31	9	Y	28	20	1			29
01	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	7482	3	25	9	Y	23	21	1			31
02	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	6658	3	28	9	Y	25	43	1			13
*03	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	8064	3	28	9	Y	25	21	1			17

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: E 1 T RRCID -> 029576 COMPL. DATE 09/05/1948 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5960 - 6150

10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
03	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	1230	N	358	-0-	-872	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
05	2418	N	10	-0-	-2408	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
06	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-					-0-
*07	372	N	12	-0-	-360	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
08	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 42 RRCID -> 075878 COMPL. DATE 12/18/1977 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 5858 - 6167

*04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			Y	-0-					-0-
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			Y	-0-					-0-
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			Y	-0-					-0-
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			Y	-0-					-0-
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					-0-
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			Y	-0-					-0-
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			Y	-0-					-0-
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			Y	-0-					-0-
*07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			Y	-0-					-0-
08	713	N	681	-0-	-32	-0-	681	3			Y	-0-					-0-
09	720	N	542	-0-	-178	-0-	542	3			Y	-0-					-0-
10	682	N	548	-0-	-134	-0-	548	3			Y	-0-					-0-
11	660	N	594	-0-	-66	-0-	594	3			Y	-0-					-0-
12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			Y	-0-					-0-
01	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	3			Y	-0-					-0-
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
*03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-					-0-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
LAWLESS WELL #: 1 T RRCID -> 029488 COMPL. DATE 08/01/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6275 - 6283

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CLINE, H. C. WELL #: 1 T RRCID -> 029484 COMPL. DATE 09/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5996 - 6194

10	868	N	769	-0-	-99	-0-	766	2	3	9	N	3					16
11	1410	N	203	-0-	-1207	-0-	203	2			N	-0-					16
12	1457	N	571	-0-	-886	-0-	570	2	1	9	N	1					17
01	775	N	620	-0-	-155	-0-	613	2	7	9	N	6					23
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	518	2	4	9	N	4					27
*03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	826	2	2	9	N	2					29

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
10	186	N	85	-0-	-101	-0-	85	2			N	-0-					97
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-	47	1			50
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					50
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					50
02	392	N	106	-0-	-286	-0-	106	2			N	-0-					50
03	341	N	122	-0-	-219	-0-	122	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
10	1519	N	930	-0-	-589	-0-	196	1	728	2	N	5					93
							6	9									
11	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	188	1	1379	2	N	16					109
							18	9									
12	1395	N	1348	-0-	-47	-0-	222	1	1111	2	N	14					123
							15	9									
01	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	237	1	1100	2	N	17	1	8			139
							19	9									
02	1428	N	1349	-0-	-79	-0-	244	1	1084	2	N	19					158
							21	9									
*03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	285	1	1369	2	N	12					170
							13	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
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROQUEMORE, P. D. WELL #: 1 T RRCID -> 029561 COMPL. DATE 04/13/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6329 - 6350

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WILLIAMS, ADDIE WELL #: 1 T RRCID -> 029582 COMPL. DATE 03/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6617 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	N	1705	-0-	-713	-0-	359	1	1338	2	N	7					108
							8	9									
11	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	316	1	2318	2	N	46					154
							51	9									
12	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	405	1	2026	2	N	33	164	1			23
							36	9									
01	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	397	1	1845	2	N	49					72
							54	9									
02	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	412	1	1829	2	N	37					109
							41	9									
*03	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	474	1	2277	2	N	35					144
							39	9									

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
JERNIGAN-EVANS WELL #: 2 RRCID -> 096103 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6504 - 6516

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	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

10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1118	2	11	9	N	10					85
11	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					85
12	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					85
01	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1778	2	11	9	N	10					95
*02	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1734	2	11	9	N	10					105
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: RRCID -> 029524 COMPL. DATE 04/11/1956 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6260 - 6272

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO RESOURCES LLC 423831
FORT, CARRIE, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029503 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6220 - 6243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2883	X	2750	-0-	-133	-0-	16	1	2715	2	N	17					117
							19	9									
11	2790	X	2767	-0-	-23	-0-	15	1	2732	2	N	18					135
							20	9									
12	2883	X	2508	-0-	-375	-0-	15	1	2487	2	N	5	130	1			10
							6	9									
01	2976	X	2295	-0-	-681	-0-	16	1	2262	2	N	15					25
							17	9									
02	2688	X	2475	-0-	-213	-0-	14	1	2439	2	N	20					45
							22	9									
*03	2852	X	2651	-0-	-201	-0-	16	1	2626	2	N	8					53
							9	9									

CALDWELL ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 095486 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6156 - 9226

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	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

10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					62
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					62
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					62
01	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	2			N	-0-					62
02	252	N	190	-0-	-62	-0-	190	2			N	-0-					62
03	217	N	136	-0-	-81	-0-	136	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

10	5270	X	4801	-0-	-469	-0-	4798	2	3	9	Y	3					8
11	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4738	2	11	9	Y	10	17	1			1
12	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	5304	2	14	9	Y	13					14
01	4805	X	3729	-0-	-1076	-0-	3718	2	11	9	Y	10	17	1			7
02	T. A.		2505	-0-	2505	2505	2505	2			Y	-0-					7
03	T. A.		1890	-0-	1890	4395	1890	2			Y	-0-	6	1			-0-

LEWIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 029590 COMPL. DATE 12/06/1958 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6016 - 6047

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 029592 COMPL. DATE 09/26/1946 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5792 - 6030

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

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 11 T RRCID -> 029595 COMPL. DATE 12/12/1946 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5858 - 6188

10	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3729	2	59	9	Y	54					69
11	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3744	2	35	9	Y	32					101
12	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4094	2	28	9	Y	25	88	1			38
01	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3863	2	10	9	Y	9	1	1			46
02	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3449	2	30	9	Y	27					73
*03	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4137	2	2	9	Y	2					75

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 097187 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 6199 - 6215

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2			Y	-0-					-0-
11	4020	X	3450	-0-	-570	-0-	3450	2			Y	-0-					-0-
12	4154	X	3485	-0-	-669	-0-	3485	2			Y	-0-					-0-
01	4309	X	3674	-0-	-635	-0-	3674	2			Y	-0-					-0-
02	3892	X	3266	-0-	-626	-0-	3266	2			Y	-0-					-0-
03	4309	X	3925	-0-	-384	-0-	3925	2			Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 8-U RRCID -> 155519 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5790 - 5796

10	1209	N	975	-0-	-234	-0-	965	2	10	9	Y	9	11	1			1
11	1080	N	650	-0-	-430	-0-	641	2	9	9	Y	8	8	1			1
12	837	N	578	-0-	-259	-0-	566	2	12	9	Y	11	9	1			3
01	961	N	553	-0-	-408	-0-	545	2	8	9	Y	7	8	1			2
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	930	2	17	9	Y	15	17	1			-0-
*03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1025	2	19	9	Y	17	12	1			5

WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 4 U RRCID -> 176953 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 5929 - 5977

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19AU RRCID -> 177088 COMPL. DATE 03/19/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5873 - 5936

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 U RRCID -> 178517 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		32	-0-	32	32	32	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 5 RRCID -> 191045 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5835 - 5855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 191646 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5911 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 16H RRCID -> 226677 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6268 - 8089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10847	X	10847	-0-	-0-	-0-	197 89	1 9	10561	2	Y	81	103	1			9
11	9452	X	9452	-0-	-0-	-0-	203 80	1 9	9169	2	Y	73	70	1			12
12	9590	X	9590	-0-	-0-	-0-	213 100	1 9	9277	2	Y	91	79	1			24
01	9300	X	8552	-0-	-748	-0-	167 65	1 9	8320	2	Y	59	75	1			8
02	8400	X	6625	-0-	-1775	-0-	150 18	1 9	6457	2	Y	16	23	1			1
03	9300	X	8857	-0-	-443	-0-	211 11	1 9	8635	2	Y	10	7	1			4

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
GREEN, FRANK, EST. WELL #: 1 RRCID -> 029505 COMPL. DATE 01/14/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6566 - 6570

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LISTON, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 029508 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6040 - 6289

10	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
11	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1131	-0-	-78	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1077	-0-	-43	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER-WARE WELL #: 2 RRCID -> 062732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6542 - 6552

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38

TE-RAY RESOURCES, LLC 840557
BROOKS-WILLIAMS WELL #: 1 T RRCID -> 029500 COMPL. DATE 12/27/1957 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6544 - 6548

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
ROBERT-MULLINS WELL #: RRCID -> 029510 COMPL. DATE 02/01/1958 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6128 - 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2015

URSUS OIL AND GAS 879300
HILL HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 110482 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6338 - 6345

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

XTO ENERGY INC. 945936
ROBERSON, JOE UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6251 - 6275

10	2883 X	2628	-0-	-255	-0-	138	1	2490	2	N	-0-					-0-
11	2790 X	2438	-0-	-352	-0-	130	1	2308	2	N	-0-					-0-
12	2883 X	2181	-0-	-702	-0-	118	1	2063	2	N	-0-					-0-
01	2635 X	2161	-0-	-474	-0-	124	1	2037	2	N	-0-					-0-
02	2380 X	1954	-0-	-426	-0-	112	1	1842	2	N	-0-					-0-
03	2635 X	2239	-0-	-396	-0-	123	1	2116	2	N	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: 1 T RRCID -> 029566 COMPL. DATE 04/25/1947 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5842 - 6162

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
12	403 N	381	-0-	-22	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
01	403 N	360	-0-	-43	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
*03	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					-0-

HIGHTOWER, IRMA ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 029569 COMPL. DATE 02/20/1948 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6054 - 6210

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 131656 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7534 - 8066

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

MIDYETT-GULLEY UNITS WELL #: 8 RRCID -> 169238 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5856 - 6104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 190218 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5899 - 5902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	129	-0-	-88	-0-	129	2			Y	-0-					20
11	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	2			Y	-0-					20
12	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			Y	-0-					20
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					20
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					20
*03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					20

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 208379 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6292 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

BOWLES ENERGY, INC. 084097
LEFALL, C. WELL #: 1 RRCID -> 123926 COMPL. DATE 12/23/1986 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6559 - 6563

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

EVANS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125160 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 6281 - 6288

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799

CAVIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148846 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6481 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 9 U RRCID -> 154514 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 6110 - 6192

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165823 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 6107 - 6191

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174992 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6080 - 6095

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 195581 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6258 - 6264

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHARP UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232902 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6113 - 6118

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
WEINER, WERNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134169 COMPL. DATE 10/18/1989 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6000 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	20	1	2441	3	Y	-0-					-0-
05	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	18	1	2378	3	Y	-0-					-0-
06	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	21	1	2474	3	Y	-0-					-0-
*07	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	23	1	2474	3	Y	-0-					-0-
08	2387	N	2021	-0-	-366	-0-	25	1	1996	3	Y	-0-					-0-
09	2490	N	2055	-0-	-435	-0-	24	1	2031	3	Y	-0-					-0-
10	2511	N	2303	-0-	-208	-0-	24	1	2279	3	Y	-0-					-0-
11	1950	N	1479	-0-	-471	-0-	17	1	1453	3	Y	8					8
							9	9									
12	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					8
*01	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-	7	1			1
02	1372	N	-0-	-0-	-1372	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 1 U RRCID -> 075290 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 6098 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	50	1	6007	3	Y	7					7
							8	9									
05	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	48	1	6391	3	Y	11	5	1			13
							12	9									
06	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	30	1	3628	3	Y	12	14	1			11
							13	9									
*07	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	62	1	6654	3	Y	15	17	1			9
							17	9									
08	6913	X	4255	-0-	-2658	-0-	52	1	4195	3	Y	7	9	1			7
							8	9									
09	6240	X	4686	-0-	-1554	-0-	54	1	4625	3	Y	6					13
							7	9									
10	6727	X	6003	-0-	-724	-0-	64	1	5932	3	Y	6					19
							7	9									
11	6510	X	5017	-0-	-1493	-0-	60	1	4955	3	Y	2	17	1			4
							2	9									
12	6727	X	5549	-0-	-1178	-0-	67	1	5475	3	Y	6					10
							7	9									
*01	6014	X	5201	-0-	-813	-0-	73	1	5122	3	Y	5	9	1			6
							6	9									
02	5432	X	4787	-0-	-645	-0-	65	1	4719	3	Y	3					9
							3	9									
03	6014	X	4578	-0-	-1436	-0-	68	1	4507	3	Y	3	8	1			4
							3	9									

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 137801 COMPL. DATE 01/09/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6514 - 6556

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: C 1 RRCID -> 143484 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 6090 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1635	3	6	9	Y	5	6	1			4
05	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1694	3	2	9	Y	2	3	1			3
06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1556	3	3	9	Y	3	3	1			3
*07	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1297	3	3	9	Y	3	3	1			3
08	1395	N	1282	-0-	-113	-0-	1279	3	3	9	Y	3	5	1			1
09	1350	N	1109	-0-	-241	-0-	1106	3	3	9	Y	3	2	1			2
10	1302	N	1157	-0-	-145	-0-	1155	3	2	9	Y	2	2	1			2
11	1230	N	669	-0-	-561	-0-	668	3	1	9	Y	1	2	1			1
12	1147	N	208	-0-	-939	-0-	207	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	1147	N	888	-0-	-259	-0-	887	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	628	3	2	9	Y	2	2	1			1
*03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	410	3	1	9	Y	1	1	1			1

BRUMBLE, G. W. NCT-2 WELL #: 38 RRCID -> 144396 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6568 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 3 RRCID -> 147447 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6779 - 6783

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

WIENER, W.B. JR. WELL #: 1 RRCID -> 147768 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6540 - 6584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3150	X	2823	-0-	-327	-0-	2823	3			Y	-0-					47
05	3131	X	2676	-0-	-455	-0-	2676	3			Y	-0-					47
06	3000	X	863	-0-	-2137	-0-	863	3			Y	-0-					47
07	2976	X	1973	-0-	-1003	-0-	1962	3	11	9	Y	10					57
08	2852	X	1856	-0-	-996	-0-	1839	3	17	9	Y	15	50	1			22
09	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2435	3	3	9	Y	3					25
10	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2546	3	19	9	Y	17					42
11	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2432	3	14	9	Y	13					55
12	2511	N	2147	-0-	-364	-0-	2135	3	12	9	Y	11					66
01	2573	N	982	-0-	-1591	-0-	967	3	15	9	Y	14					80
02	2296	N	1502	-0-	-794	-0-	1490	3	12	9	Y	11					91
*03	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			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	844	N	844	-0-	-0-	-0-	7	1	836	3	Y	1					1
							1	9									
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	5	1	656	3	Y	-0-					1
06	840	N	713	-0-	-127	-0-	6	1	707	3	Y	-0-					1
*07	868	N	409	-0-	-459	-0-	4	1	405	3	Y	-0-					1
08	651	N	437	-0-	-214	-0-	5	1	432	3	Y	-0-					1
09	720	N	37	-0-	-683	-0-	36	3	1	9	Y	1					2
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	7	1	681	3	Y	-0-					2
11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	11	1	899	3	Y	-0-					2
12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	10	1	831	3	Y	-0-					2
01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	12	1	835	3	Y	-0-					2
02	840	N	583	-0-	-257	-0-	8	1	575	3	Y	-0-					2
03	837	N	299	-0-	-538	-0-	4	1	295	3	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	7290	X	6556	-0-	-734	-0-	54	1	6494	3	Y	7					12
							8	9									
05	8153	X	7008	-0-	-1145	-0-	52	1	6946	3	Y	9	10	1			11
							10	9									
06	7890	X	5650	-0-	-2240	-0-	47	1	5592	3	Y	10	12	1			9
							11	9									
*07	8153	X	5829	-0-	-2324	-0-	54	1	5763	3	Y	11	13	1			7
							12	9									
08	8029	X	6143	-0-	-1886	-0-	76	1	6061	3	Y	5	7	1			5
							6	9									
09	6780	X	4601	-0-	-2179	-0-	53	1	4544	3	Y	4					9
							4	9									
10	7006	X	6784	-0-	-222	-0-	72	1	6706	3	Y	5					14
							6	9									
11	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	73	1	6114	3	Y	9	13	1			10
							10	9									
12	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	75	1	6112	3	Y	32					42
							35	9									
*01	6789	X	4255	-0-	-2534	-0-	60	1	4164	3	Y	28	39	1			31
							31	9									
02	6132	X	6063	-0-	-69	-0-	83	1	5955	3	Y	23					54
							25	9									
03	6789	X	5526	-0-	-1263	-0-	81	1	5430	3	Y	14	45	1			23
							15	9									

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 37 RRCID -> 175027 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6087 - 6171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3360	X	2847	-0-	-513	-0-	23 3	1 9	2821	3	Y	3					46
05	3472	X	3417	-0-	-55	-0-	25	1	3392	3	Y	-0-					46
06	3360	X	2960	-0-	-400	-0-	25	1	2935	3	Y	-0-					46
*07	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	33 7	1 9	3554	3	Y	6	38	1			14
08	3410	X	427	-0-	-2983	-0-	5	1	422	3	Y	-0-					14
09	3300	X	365	-0-	-2935	-0-	4 4	1 9	357	3	Y	4					18
10	3596	X	556	-0-	-3040	-0-	6	1	550	3	Y	-0-					18
11	3480	X	771	-0-	-2709	-0-	9	1	762	3	Y	-0-					18
12	3596	X	1855	-0-	-1741	-0-	22	1	1833	3	Y	-0-					18
01	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	26	1	1783	3	Y	-0-					18
02	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	16	1	1163	3	Y	-0-					18
03	1860	X	648	-0-	-1212	-0-	10	1	638	3	Y	-0-					18

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 53 F RRCID -> 182323 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 6569 - 7592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 47 F RRCID -> 183413 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6310 - 6315

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 43-F RRCID -> 184911 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 7636 - 7642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 43 F RRCID -> 185215 COMPL. DATE 08/23/1992 TOTAL DEPTH 9570 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*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-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 Z	-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 #: 9 F RRCID -> 185440 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6615 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 42 F RRCID -> 185758 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7433 - 7804

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

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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 50 U RRCID -> 198444 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5804 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 40 F RRCID -> 199412 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 5782 - 5911

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

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	3870	X	3789	-0-	-81	-0-	3755	3	34	9	Y	31	30	1			22
05	3999	X	3897	-0-	-102	-0-	3889	3	8	9	Y	7	14	1			15
06	3810	X	3656	-0-	-154	-0-	3641	3	15	9	Y	14	15	1			14
*07	3937	X	3529	-0-	-408	-0-	3512	3	17	9	Y	15	13	1			16
08	3782	X	3466	-0-	-316	-0-	3452	3	14	9	Y	13	23	1			6
09	3660	X	2845	-0-	-815	-0-	2832	3	13	9	Y	12	11	1			7
10	3782	X	2541	-0-	-1241	-0-	2526	3	15	9	Y	14	11	1			10
11	3660	X	3039	-0-	-621	-0-	3024	3	15	9	Y	14	11	1			13
12	3534	X	2792	-0-	-742	-0-	2772	3	20	9	Y	18	13	1			18
01	3472	X	2759	-0-	-713	-0-	2745	3	14	9	Y	13	13	1			18
02	2772	X	2486	-0-	-286	-0-	2468	3	18	9	Y	16	26	1			8
*03	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3242	3	17	9	Y	15	13	1			10

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	2040	N	1578	-0-	-462	-0-	1568	3	10	9	Y	9	8	1			6
05	2046	N	1640	-0-	-406	-0-	1638	3	2	9	Y	2	4	1			4
06	1620	N	1489	-0-	-131	-0-	1485	3	4	9	Y	4	4	1			4
*07	1643	N	1388	-0-	-255	-0-	1382	3	6	9	Y	5	4	1			5
08	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1763	3	4	9	Y	4	7	1			2
09	1500	N	1465	-0-	-35	-0-	1462	3	3	9	Y	3	3	1			2
10	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1657	3	4	9	Y	4	3	1			3
11	1530	N	454	-0-	-1076	-0-	454	3			Y	-0-	3	1			-0-
12	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
01	1581	N	1169	-0-	-412	-0-	1169	3			Y	-0-					-0-
02	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			Y	-0-					-0-
*03	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 49 RRCID -> 221331 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5793 - 5907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	22	1	2609	3	N	3					44
							3	9									
05	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	21	1	2878	3	N	-0-					44
06	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	23	1	2774	3	N	-0-					44
*07	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	25	1	2786	3	N	3	36	1			11
							3	9									
08	2387	X	1880	-0-	-507	-0-	23	1	1857	3	N	-0-					11
09	2310	X	885	-0-	-1425	-0-	10	1	872	3	N	3					14
							3	9									
10	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	30	1	2759	3	N	-0-					14
11	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	32	1	2633	3	N	-0-					14
12	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	31	1	2468	3	N	-0-					14
01	2387	N	2386	-0-	-1	-0-	34	1	2352	3	N	-0-					14
02	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	33	1	2383	3	N	-0-					14
*03	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	39	1	2581	3	N	-0-					14

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	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1947	3	1	9	Y	1					1
05	1395	N	770	-0-	-625	-0-	762	3	8	9	Y	7	3	1			5
06	1890	N	1861	-0-	-29	-0-	1851	3	10	9	Y	9	12	1			2
*07	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2522	3	12	9	Y	11	9	1			4
08	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1657	3	10	9	Y	9	10	1			3
09	1860	N	704	-0-	-1156	-0-	702	3	2	9	Y	2					5
10	2542	N	2380	-0-	-162	-0-	2362	3	18	9	Y	16	18	1			3
11	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2023	3	9	9	Y	8					11
12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1059	3	8	9	Y	7	13	1			5
01	3100	N	3425	-0-	325	325	3417	3	8	9	Y	7					12
02	2800	N	2977	-0-	177	502	2969	3	8	9	Y	7	13	1			6
*03	3039	N	2537	-0-	-502	-0-	2529	3	8	9	Y	7					13

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	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1045	3	111	9	Y	101					133
05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1313	3	37	9	Y	34	140	1			27
06	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			Y	-0-	27	1			-0-
*07	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			Y	-0-					-0-
08	1364	N	1161	-0-	-203	-0-	1161	3			Y	-0-					-0-
09	1980	N	494	-0-	-1486	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
10	2201	N	1329	-0-	-872	-0-	1329	3			Y	-0-					-0-
11	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1696	3	1	9	Y	1					1
12	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1767	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1543	3	1	9	Y	1					2
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1414	3	1	9	Y	1	2	1			1
*03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1191	3	1	9	Y	1					2

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	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1577	3	1	9	Y	1					2
05	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1755	3	10	9	Y	9	4	1			7
06	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1613	3	14	9	Y	13	17	1			3
*07	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1732	3	17	9	Y	15	12	1			6
08	1705	N	1198	-0-	-507	-0-	1187	3	11	9	Y	10	13	1			3
09	1620	N	643	-0-	-977	-0-	639	3	4	9	Y	4					7
10	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1812	3	22	9	Y	20	24	1			3
11	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1773	3	23	9	Y	21					24
12	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1914	3	19	9	Y	17	28	1			13
01	1705	N	1241	-0-	-464	-0-	1227	3	14	9	Y	13					26
02	1680	N	740	-0-	-940	-0-	732	3	8	9	Y	7	27	1			6
*03	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2614	3	20	9	Y	18					24

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, A. GU 1 WELL #: 13TP RRCID -> 234422 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6290 - 6856

10	403	N	158	-0-	-245	-0-	4	1	154	3	Y	-0-	2	1			-0-
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	13	1	401	3	Y	9	6	1			3
							10	9									
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	12	1	341	3	Y	-0-					3
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	12	1	299	3	Y	-0-	3	1			-0-
02	392	N	246	-0-	-146	-0-	9	1	237	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	265	-0-	-76	-0-	9	1	256	3	Y	-0-					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1 WELL #: 9TP RRCID -> 234427 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6196 - 7032

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	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

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

FURRH, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 268473 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6336 - 6556

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

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
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	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

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	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

10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	115	2	78	9	N	71					175
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	41	2	23	9	N	21					196
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	100	2	88	9	N	80	128	1			148
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	109	2	57	9	N	52	88	1			112
*02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	63	2	92	9	N	84					196
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					196

BELL WELL #: 4A RRCID -> 234493 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6531 - 6605

10	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	1976	2	101	9	N	92					263
11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	975	2	66	9	N	60	170	1			153
12	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2078	2	105	9	N	95	131	1			117
01	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1412	2	108	9	N	98	141	1			74
*02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1404	2	92	9	N	84					158
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

UNDERWOOD WELL #: 2AL RRCID -> 234790 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6485 - 6624

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	271	2	20	9	N	18					298
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					298
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	64	2	132	9	N	120	343	1			75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	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
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	655	2	3	9	N	3					118
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	337	2	13	9	N	12					130
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	139	2	1	9	N	1					131
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					131
*02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-	83	1			48
03	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
10	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					125
11	900	X	815	-0-	-85	-0-	815	2			N	-0-					125
12	837	X	743	-0-	-94	-0-	743	2			N	-0-					125
01	868	X	499	-0-	-369	-0-	492	2	7	9	N	6					131
*02	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	-0-					131
03	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					131

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	17	2	1	9	N	1	1	0			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	496	1	10	2	N	22	22	0			-0-
							24	9									
*02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	215	1	10	2	N	9	9	0			-0-
							10	9									
03	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
10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	300	1	711	2	N	44	44	0			-0-
							1	3	48	9							
11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	300	1	642	2	N	39	39	0			-0-
							1	3	43	9							
12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	300	1	608	2	N	37	37	0			-0-
							1	3	41	9							
01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	300	1	671	2	N	41	41	0			-0-
							1	3	45	9							
*02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	300	1	537	2	N	33	33	0			-0-
							1	3	36	9							
03	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
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	300	1	933	2	N	73	73	0			-0-
							4	3	80	9							
11	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	300	1	832	2	N	65	65	0			-0-
							4	3	72	9							
12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	300	1	868	2	N	68	68	0			-0-
							4	3	75	9							
01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	300	1	832	2	N	65	65	0			-0-
							4	3	72	9							
*02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	300	1	721	2	N	57	57	0			-0-
							4	3	63	9							
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	713	N	626	-0-	-87	-0-	16	1	590	2	N	18					53
							20	9									
11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	15	1	832	2	N	33					86
							36	9									
12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	16	1	722	2	N	13					99
							14	9									
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	16	1	695	2	N	32	60	1			71
							35	9									
*02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	14	1	502	2	N	21					92
							23	9									
*03	744	N	665	-0-	-79	-0-	16	1	616	2	N	30					122
							33	9									

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
10	2139	N	1815	-0-	-324	-0-	13	1	1788	2	N	13					43
							14	9									
11	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	15	1	2094	2	N	14					57
							15	9									
12	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	15	1	1913	2	N	16	61	1			12
							18	9									
01	1829	N	1249	-0-	-580	-0-	11	1	1232	2	N	5					17
							6	9									
*02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	14	1	1863	2	N	36					53
							40	9									
*03	1953	N	1869	-0-	-84	-0-	15	1	1843	2	N	10					63
							11	9									

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
10	2573	N	2264	-0-	-309	-0-	16	1	2245	2	N	3	48	1			13
							3	9									
11	2460	N	820	-0-	-1640	-0-	7	1	813	2	N	-0-					13
12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	6	1	795	2	N	-0-					13
01	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					13

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

MHS-WELLS WELL #: 2 RRCID -> 190675 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6008 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2263	N	1943	-0-	-320	-0-	140	1	1803	2	N	-0-					3
11	2190	N	1996	-0-	-194	-0-	135	1	1831	2	N	27					30
							30	9									
12	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	140	1	1857	2	N	17	42	1			5
							19	9									
01	1953	N	1540	-0-	-413	-0-	114	1	1426	2	N	-0-					5
*02	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	126	1	1582	2	N	33					38
							36	9									
*03	2015	N	1915	-0-	-100	-0-	140	1	1764	2	N	10					48
							11	9									

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
10	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	16	1	1025	2	N	10					78
							11	9									
11	960	N	930	-0-	-30	-0-	15	1	909	2	N	5					83
							6	9									
12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	16	1	962	2	N	7	78	1			12
							8	9									
01	1054	N	776	-0-	-278	-0-	16	1	754	2	N	5					17
							6	9									
*02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	14	1	729	2	N	5					22
							6	9									
*03	992	N	856	-0-	-136	-0-	16	1	839	2	N	1					23
							1	9									

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

FURRH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 232009 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6484 - 6512

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

MHS-WELLS WELL #: 4 RRCID -> 235259 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 6664 - 6665

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
TILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237278 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6010 - 6206

10	6138 X	3685	-0-	-2453	-0-	134	1	3551	2	N	-0-					-0-
11	5130 X	3682	-0-	-1448	-0-	125	1	3557	2	N	-0-					-0-
12	5301 X	5078	-0-	-223	-0-	171	1	4907	2	N	-0-					-0-
01	5301 X	4547	-0-	-754	-0-	152	1	4211	2	N	167	167	1			-0-
						184	9									
02	3444 X	3066	-0-	-378	-0-	116	1	2950	2	N	-0-					-0-
03	5084 X	4539	-0-	-545	-0-	153	1	4386	2	N	-0-					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 132277 COMPL. DATE 09/09/1989 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 6270 - 6279

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
BROUGHER WELL #: 1 RRCID -> 178947 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6408 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

DEASON WELL #: 1 RRCID -> 180985 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6373 - 6379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	677	-0-	-501	-0-	677	2			N	-0-					78
11	600	N	458	-0-	-142	-0-	455	2	3	9	N	3					81
12	868	N	630	-0-	-238	-0-	628	2	2	9	N	2					83
01	682	N	515	-0-	-167	-0-	513	2	2	9	N	2					85
02	420	N	360	-0-	-60	-0-	358	2	2	9	N	2					87
*03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	649	2	3	9	N	3					90

EDGAR WELL #: 2 RRCID -> 205968 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6084 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	N	2175	-0-	-801	-0-	2162	2	13	9	N	12					161
11	2280	N	2161	-0-	-119	-0-	2139	2	22	9	N	20					181
12	2263	N	2159	-0-	-104	-0-	2142	2	17	9	N	15					196
01	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2327	2	25	9	N	23	176	1			43
02	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2250	2	20	9	N	18					61
*03	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2280	2	20	9	N	18					79

EDGAR WELL #: 4 RRCID -> 232004 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6250 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697	X	1728	-0-	-969	-0-	1725	2	3	9	N	3					126
11	2430	X	1907	-0-	-523	-0-	1904	2	3	9	N	3					129
12	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					129
01	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					129
02	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2474	2	3	9	N	3					132
*03	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2632	2	3	9	N	3					135

EDGAR WELL #: 3 RRCID -> 234414 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6221 - 6228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
FLANAGAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 235929 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6048 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1059	-0-	-398	-0-	1056	2	3	9	N	3					240
11	1080	N	984	-0-	-96	-0-	984	2			N	-0-					240
12	1116	N	991	-0-	-125	-0-	989	2	2	9	N	2					242
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1068	2	6	9	N	5					247
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	973	2	9	9	N	8					255
03	992	N	963	-0-	-29	-0-	955	2	8	9	N	7					262

FLANAGAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 242807 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6072 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3503	X	2799	-0-	-704	-0-	2785	2	14	9	N	13	180	1			27
11	2940	X	2722	-0-	-218	-0-	2705	2	17	9	N	15					42
12	2976	X	2731	-0-	-245	-0-	2720	2	11	9	N	10					52
01	2976	X	2498	-0-	-478	-0-	2479	2	19	9	N	17					69
02	2604	X	2523	-0-	-81	-0-	2499	2	24	9	N	22					91
03	2821	X	2600	-0-	-221	-0-	2581	2	19	9	N	17					108

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
02	14B2 EXT		183	-0-	183	183	175	2	8	9	N	7					236
03	14B2 EXT		554	-0-	554	737	468	2	86	9	N	78					314

AGURS WELL #: 2 RRCID -> 261078 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6381 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	X	1706	-0-	-1053	-0-	1706	2			N	-0-					17
11	2550	X	1611	-0-	-939	-0-	1611	2			N	-0-					17
12	2635	X	1655	-0-	-980	-0-	1653	2	2	9	N	2					19
01	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2499	2	8	9	N	7					26
02	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					26
*03	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2366	2	6	9	N	5					31

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
TROSPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079636 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5966 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: A 1 RRCID -> 147755 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6518 - 6622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
LEWIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150673 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5996 - 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
10	T. A.		1028	-0-	1028	8052	371	1	651	2	N	5	6	1			-0-
							6	9									
11	9670	X	1618	-0-	-8052	-0-	452	1	1156	2	N	9	7	1			2
							10	9									
12	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	552	1	1696	2	N	14	12	1			4
							15	9									
01	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	477	1	1660	2	N	11	13	1			2
							12	9									
02	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	590	1	1688	2	N	6	7	1			1
							7	9									
*03	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	652	1	1773	2	N	4	4	1			1
							4	9									

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 7 RRCID -> 152244 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5763 - 5916

10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	116	-0-	-70	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	105	-0-	-35	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	109	-0-	-108	-0-	109	2			Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT A WELL #: A 8 L RRCID -> 153744 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6090 - 6188

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156519 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6125 - 6150

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

STEELE, CORRIE WELL #: A 6 RRCID -> 163209 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6084 - 6156

10	1581	N	1463	-0-	-118	-0-	1433	2	30	9	Y	27	35	1			3
11	1530	N	438	-0-	-1092	-0-	423	2	15	9	Y	14	17	1			-0-
12	1302	N	663	-0-	-639	-0-	632	2	31	9	Y	28	20	1			8
01	1457	N	948	-0-	-509	-0-	896	2	52	9	Y	47	45	1			10
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	951	2	70	9	Y	64	73	1			1
*03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1078	2	75	9	Y	68	49	1			20

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19A RRCID -> 174290 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6625 - 6633

10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
10	3844	X	3537	-0-	-307	-0-	3508	2	29	9	Y	26					44
11	3720	X	2465	-0-	-1255	-0-	2462	2	3	9	Y	3	40	1			7
12	3844	X	3248	-0-	-596	-0-	3242	2	6	9	Y	5					12
01	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3800	2	43	9	Y	39					51
02	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3480	2	9	9	Y	8	48	1			11
*03	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3654	2	19	9	Y	17					28

TILLERY UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174523 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6167 - 6177

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 20AU RRCID -> 175048 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6453 - 6473

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TILLERY UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 176345 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5936 - 6182

10	T. A.		48	-0-	48	141	48	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		9	-0-	9	150	9	2			Y	-0-					-0-
12	153	X	3	-0-	-150	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
02	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 11 RRCID -> 176422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6046 - 6065

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	T. A.		2208	-0-	2208	10511	327 7	1 9	1874	2	Y	6					15
11	T. A.		2662	-0-	2662	13173	387 2	1 9	2273	2	Y	2	13	1			4
12	15295	X	2122	-0-	-13173	-0-	395 4	1 9	1723	2	Y	4					8
01	4247	X	2419	-0-	-1828	-0-	373 14	1 9	2032	2	Y	13	3	1			18
02	3612	X	2985	-0-	-627	-0-	428 3	1 9	2554	2	Y	3	16	1			5
*03	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	449 11	1 9	2546	2	Y	10					15

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 18AU RRCID -> 181371 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6164 - 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
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: A 2 RRCID -> 182077 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6092 - 6102

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746						N	NO RPT					-0-
03	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

10	0	Z NO RPT	-0-	-0-	8568						Y	NO RPT					-0-
11	0	Z NO RPT	-0-	-0-	8568						Y	NO RPT					-0-
12	0	Z NO RPT	-0-	-0-	8568						Y	NO RPT					-0-
01	0	Z NO RPT	-0-	-0-	8568						Y	NO RPT					-0-
02	0	Z NO RPT	-0-	-0-	8568						Y	NO RPT					-0-
03	0	Z NO RPT	-0-	-0-	8568						Y	NO RPT					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 187207 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6175 - 6181

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 188204 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7644 - 7661

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 188743 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6636 - 6677

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 13 U RRCID -> 189950 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7432 - 7550

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

LEWIS UNIT WELL #: 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
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	200	-0-	-265	-0-	1	1	199	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	64	-0-	-432	-0-	1	1	63	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	93	-0-	-327	-0-	1	1	92	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	104	-0-	-82	-0-	1	1	103	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 202056 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5815 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 14 U RRCID -> 202362 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6010 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 10 U RRCID -> 202475 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6096 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	3348	X	2842	-0-	-506	-0-	2781	2	61	9	Y	55					108
11	3330	X	3007	-0-	-323	-0-	2993	2	14	9	Y	13	97	1			24
12	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3496	2	14	9	Y	13					37
01	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3392	2	76	9	Y	69					106
02	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3078	2	17	9	Y	15	96	1			25
03	3503	X	3403	-0-	-100	-0-	3334	2	69	9	Y	63					88

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
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	LEWIS UNIT				WELL #: 18	RRCID -> 233095	COMPL. DATE 12/11/2006				TOTAL DEPTH 6012		PERF. 6389 - 8680				
10	1984	X	1543	-0-	-441	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
11	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
12	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	25	1	4581	2	N	1					1
							1	9									
01	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	51	1	4105	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	62	1	4619	2	N	4	4	1			1
							4	9									
*03	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	63	1	4746	2	N	4	4	1			1
							4	9									
	CRENSHAW UNIT				WELL #: 5 U	RRCID -> 283512	COMPL. DATE 08/04/1998				TOTAL DEPTH 9740		PERF. 6752 - 6766				
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
FURRH WELL #: 4A RRCID -> 230574 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6613 - 6554

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	513					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	513					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	513					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	513					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	513					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	513					N	NO RPT					-0-
	CALLISON				WELL #: 11A	RRCID -> 251748	COMPL. DATE 05/21/2010				TOTAL DEPTH 6798		PERF. 6608 - 6620				
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					32
11	390	N	339	-0-	-51	-0-	339	3			N	-0-					32
12	372	N	253	-0-	-119	-0-	253	3			N	-0-					32
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					32
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					32
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					32

URSUS OIL AND GAS 879300
EVANS, JERNIGAN WELL #: 3 RRCID -> 117828 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6718 - 6730

10	2108	N	150	-0-	-1958	-0-	142	2	8	9	N	7					172
11	1830	N	105	-0-	-1725	-0-	105	2			N	-0-					172
12	713	N	210	-0-	-503	-0-	210	2			N	-0-					172
01	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					172
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	2			N	-0-					172
03	217	N	120	-0-	-97	-0-	120	2			N	-0-					172

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
FURRH WELL #: 1 RRCID -> 175473 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6407 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	128	-0-	-306	-0-	128	2			N	-0-					108
11	450	N	122	-0-	-328	-0-	115	2	7	9	N	6					114
12	279	N	105	-0-	-174	-0-	105	2			N	-0-					114
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	120	2	11	9	N	10					124
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	2			N	-0-					124
*03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					124

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
10	527	N	344	-0-	-183	-0-	344	2			N	-0-					161
11	510	N	230	-0-	-280	-0-	230	2			N	-0-					161
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	385	2	6	9	N	5					166
01	341	N	270	-0-	-71	-0-	270	2			N	-0-					166
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					166
03	403	N	311	-0-	-92	-0-	305	2	6	9	N	5					171

RHOADES WELL #: 1 RRCID -> 179189 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6525 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1158	-0-	-423	-0-	1158	2			N	-0-					176
11	1500	N	1205	-0-	-295	-0-	1205	2			N	-0-					176
12	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					176
01	1147	N	1080	-0-	-67	-0-	1080	2			N	-0-					176
02	1120	N	1062	-0-	-58	-0-	1060	2	2	9	N	2					178
*03	1271	N	940	-0-	-331	-0-	940	2			N	-0-	40	6			138

XTO ENERGY INC. 945936
FLOYD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087103 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5772 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			Y	-0-					-0-
11	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			Y	-0-					-0-
12	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			Y	-0-					-0-
01	1705	N	1449	-0-	-256	-0-	1449	2			Y	-0-					-0-
02	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			Y	-0-					-0-
03	1705	N	1157	-0-	-548	-0-	1157	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "F" WELL #: 1 RRCID -> 091272 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6087 - 6184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE WELL #: F 2 RRCID -> 133005 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6074 - 6217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	585	-0-	-159	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	500	-0-	-160	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	462	-0-	-158	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	450	-0-	-139	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	263	-0-	-213	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	2			Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE "E" WELL #: 1 RRCID -> 146026 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6298 - 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150242 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7072 - 7092

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

ADAMS, T. C. WELL #: 3 RRCID -> 154533 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 5784 - 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LAWLESS WELL #: 11 RRCID -> 156105 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 6134 - 6167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
12	341 N	179	-0-	-162	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
01	341 N	71	-0-	-270	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
02	308 N	202	-0-	-106	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
*03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159320 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6503 - 6547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3906 X	3844	-0-	-62	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
11	3780 X	3104	-0-	-676	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
12	3906 X	1477	-0-	-2429	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
01	3844 X	90	-0-	-3754	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	3472 X	47	-0-	-3425	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03	3844 X	1842	-0-	-2002	-0-	1842	2			N	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 4 U RRCID -> 160282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6496 - 6549

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8986 PERF. 4694 - 4714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167139 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7233 - 7327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3045	N	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3037	-0-	37	37	3037	2			Y	-0-					-0-
12	2849	N	2812	-0-	-37	-0-	2812	2			Y	-0-					-0-
01	3038	N	2510	-0-	-528	-0-	2510	2			Y	-0-					-0-
02	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			Y	-0-					-0-
*03	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 6 RRCID -> 170252 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6091 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 7 RRCID -> 171746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7357 - 7632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 9 RRCID -> 174285 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7271 - 7545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 11 RRCID -> 176133 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7267 - 7503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4650	X	4241	-0-	-409	-0-	4163	2	78	9	Y	71	75	1			14
11	4500	X	3932	-0-	-568	-0-	3932	2			Y	-0-					14
12	4650	X	3989	-0-	-661	-0-	3989	2			Y	-0-					14
01	4247	X	3049	-0-	-1198	-0-	3049	2			Y	-0-					14
02	3836	X	3347	-0-	-489	-0-	3170	2	177	9	Y	161	152	1			23
03	4247	X	3819	-0-	-428	-0-	3819	2			Y	-0-					23

ROQUEMORE "E" WELL #: 12 RRCID -> 176414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7227 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 179089 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5814 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-
11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			Y	-0-					-0-
12	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			Y	-0-					-0-
01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					-0-
02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			Y	-0-					-0-
*03	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179162 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5771 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3565	X	2425	-0-	-1140	-0-	2425	2			Y	-0-					12
11	3000	X	2217	-0-	-783	-0-	2217	2			Y	-0-					12
12	2542	X	1865	-0-	-677	-0-	1865	2			Y	-0-					12
01	2542	X	891	-0-	-1651	-0-	891	2			Y	-0-					12
02	2184	X	665	-0-	-1519	-0-	665	2			Y	-0-					12
03	2418	X	1658	-0-	-760	-0-	1658	2			Y	-0-					12

ROQUEMORE "E" WELL #: 14 RRCID -> 179169 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6692 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "F" WELL #: 4 RRCID -> 188644 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6080 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 15 RRCID -> 200098 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6878 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 16 RRCID -> 200662 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7232 - 7489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	175	-0-	-73	-0-	175	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 202090 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5808 - 6099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					35
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					35
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					35
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					35
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					35
*03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					35

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 202360 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7320 - 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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6603 X	4138	-0-	-2465	-0-	4138	2			Y	-0-					10
11	6150 X	4959	-0-	-1191	-0-	4959	2			Y	-0-					10
12	6138 X	4566	-0-	-1572	-0-	4566	2			Y	-0-					10
01	6138 X	4172	-0-	-1966	-0-	4172	2			Y	-0-					10
02	5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2			Y	-0-					10
03	5115 X	4517	-0-	-598	-0-	4517	2			Y	-0-					10

ROQUEMORE "E" WELL #: 24 RRCID -> 211295 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 6643 - 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 241999 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 6512 - 6565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4867 X	4403	-0-	-464	-0-	4403	2			N	-0-					30
11	4710 X	4130	-0-	-580	-0-	4130	2			N	-0-					30
12	4867 X	4000	-0-	-867	-0-	4000	2			N	-0-					30
01	4836 X	3951	-0-	-885	-0-	3951	2			N	-0-					30
02	4312 X	3778	-0-	-534	-0-	3778	2			N	-0-					30
03	4402 X	4057	-0-	-345	-0-	4057	2			N	-0-					30

BETHANY (TRAVIS PEAK OIL) 07527 760 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
CARTER ESTATE 1 WELL #: 2 RRCID -> 173954 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 6921 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PAYNE WELL #: 5 RRCID -> 177516 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 6106 - 6244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FURRH 'B' WELL #: 2 RRCID -> 177518 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 6427 - 6601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6100) 07527 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
DEASON WELL #: 1 RRCID -> 169297 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6007 - 6014

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6160) 07527 772 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
JERNIGAN, LILLIAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132710 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 6158 - 6162

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6300) 07527 806 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 U RRCID -> 187876 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6282 - 6539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	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

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

BARKER-LENTZ WELL #: 5H RRCID -> 255238 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6800 - 7030

10	117	R	117	-0-	-0-	-0-	94	2	23	9	N	21					148
11	169	R	169	-0-	-0-	-0-	106	2	63	9	N	57	170	1			35
12	161	R	161	-0-	-0-	-0-	136	2	25	9	N	23					58
01	168	R	168	-0-	-0-	-0-	133	2	35	9	N	32					90
*02	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					90
03	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					90

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

10	1488	N	1223	-0-	-265	-0-	605	1	609	2	N	8					81
							9	9									
11	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	709	1	1041	2	N	6	71	1			16
							7	9									
12	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	846	1	1243	2	N	-0-					16
01	1209	N	1079	-0-	-130	-0-	386	1	693	2	N	-0-					16
02	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	791	1	989	2	N	-0-					16
*03	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	1069	1	1039	2	N	1					17
							1	9									

MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 201239 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 6400

10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	120	1	121	2	N	-0-					15
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	92	1	135	2	N	-0-					15
12	248	N	221	-0-	-27	-0-	90	1	131	2	N	-0-					15
01	248	N	208	-0-	-40	-0-	74	1	134	2	N	-0-					15
02	224	N	149	-0-	-75	-0-	67	1	82	2	N	-0-					15
*03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	139	1	135	2	N	-0-					15

BETHANY (TRAVIS PEAK 6350) 07527 837 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
GMX PAWNEE SWD WELL #: 1 RRCID -> 234132 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6313 - 6322

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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	3630	X	2939	-0-	-691	-0-	24	1	2907	3	Y	7					12
							8	9									
05	3720	X	2215	-0-	-1505	-0-	16	1	2190	3	Y	8	10	1			10
							9	9									
06	4020	X	3065	-0-	-955	-0-	26	1	3029	3	Y	9	11	1			8
							10	9									
*07	4154	X	3440	-0-	-714	-0-	32	1	3397	3	Y	10	12	1			6
							11	9									
08	4154	X	1832	-0-	-2322	-0-	22	1	1804	3	Y	5	6	1			5
							6	9									
09	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	37	1	3168	3	Y	4					9
							4	9									
10	3441	X	3231	-0-	-210	-0-	34	1	3193	3	Y	4					13
							4	9									
11	3330	X	3209	-0-	-121	-0-	38	1	3168	3	Y	3	12	1			4
							3	9									
12	3441	X	2490	-0-	-951	-0-	30	1	2452	3	Y	7					11
							8	9									
*01	3317	X	1854	-0-	-1463	-0-	26	1	1822	3	Y	5	10	1			6
							6	9									
02	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	27	1	1990	3	Y	5					11
							6	9									
*03	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	36	1	2413	3	Y	3	9	1			5
							3	9									

BETHANY (TRAVIS PEAK 6510) 07527 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
FURRH WELL #: 1 RRCID -> 198527 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6588 - 6595

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	2312	2	N	-0-				-0-
11	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	2301	2	N	-0-				-0-
12	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	2147	2	N	-0-				-0-
01	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	1856	2	N	-0-				-0-
02	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	1944	2	N	-0-				-0-
*03	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	2187	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

10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

ROBERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 060700 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8873 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	6					16
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	22	18	1			20
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	6	22	1			4
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	74	2	21	9	Y	19	19	1			4
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	45	2	9	9	Y	8					12
*03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	64	2	17	9	Y	15	18	1			9

CAVIN WELL #: 4 RRCID -> 097188 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8149 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	X	1378	-0-	-947	-0-	1378	2			Y	-0-					-0-
11	2250	X	2094	-0-	-156	-0-	2094	2			Y	-0-					-0-
12	2325	X	2074	-0-	-251	-0-	2074	2			Y	-0-					-0-
01	2232	X	1775	-0-	-457	-0-	1775	2			Y	-0-					-0-
02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			Y	-0-					-0-
*03	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			Y	-0-					-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098588 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 9518 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	27	-0-	-35	-0-	20	2	7	9	Y	6					17
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	41	2	24	9	Y	22	18	1			21
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	90	2	7	9	Y	6	22	1			5
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	53	2	20	9	Y	18	19	1			4
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	68	2	9	9	Y	8					12
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	56	2	17	9	Y	15	18	1			9

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
10	1333	X	430	-0-	-903	-0-	429	2	1	9	Y	1					121
11	1290	X	1095	-0-	-195	-0-	1089	2	6	9	Y	5	116	1			10
12	1054	X	1005	-0-	-49	-0-	997	2	8	9	Y	7					17
01	908	X	908	-0-	-0-	-0-	906	2	2	9	Y	2					19
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	544	2	1	9	Y	1					20
*03	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2560	2	9	9	Y	8					28

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
10	1271	X	1060	-0-	-211	-0-	1045	2	15	9	Y	14					97
11	1140	X	1070	-0-	-70	-0-	1053	2	17	9	Y	15	90	1			22
12	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1135	2	46	9	Y	42					64
01	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	1215	2	18	9	Y	16					80
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	978	2	31	9	Y	28					108
03	1178	N	1026	-0-	-152	-0-	1020	2	6	9	Y	5					113

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
10	1271	X	583	-0-	-688	-0-	522	2	61	9	Y	55	56	1			1
11	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	1231	2	59	9	Y	54	54	1			1
12	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	1235	2	80	9	Y	73	57	1			17
01	1178	X	1065	-0-	-113	-0-	1022	2	43	9	Y	39	56	1			-0-
02	1092	N	903	-0-	-189	-0-	823	2	80	9	Y	73	28	1			45
03	1209	N	1122	-0-	-87	-0-	1075	2	47	9	Y	43	57	1			31

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
10	1736	N	932	-0-	-804	-0-	919	2	13	9	Y	12					34
11	1740	N	1676	-0-	-64	-0-	1626	2	50	9	Y	45	36	1			43
12	1891	N	1164	-0-	-727	-0-	1150	2	14	9	Y	13	44	1			12
01	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1859	2	40	9	Y	36	37	1	1	8	10
02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1706	2	18	9	Y	16					26
*03	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1941	2	32	9	Y	29	36	1			19

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
10	403	N	250	-0-	-153	-0-	250	2			Y	-0-					59
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	383	2	2	9	Y	2	56	1			5
12	465	N	289	-0-	-176	-0-	286	2	3	9	Y	3					8
01	248	N	239	-0-	-9	-0-	238	2	1	9	Y	1					9
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	288	2	1	9	Y	1					10
*03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	805	2	4	9	Y	4					14

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
10	2449	X	1066	-0-	-1383	-0-	1053	2	13	9	Y	12					36
11	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2578	2	48	9	Y	44	36	1			44
12	2263	X	2120	-0-	-143	-0-	2107	2	13	9	Y	12	44	1			12
01	2263	X	1834	-0-	-429	-0-	1793	2	41	9	Y	37	38	1			11
02	1680	N	1561	-0-	-119	-0-	1544	2	17	9	Y	15					26
03	1860	N	1657	-0-	-203	-0-	1625	2	32	9	Y	29	36	1			19

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	1829	X	1352	-0-	-477	-0-	1337	2	15	9	Y	14					98
11	1770	X	1626	-0-	-144	-0-	1609	2	17	9	Y	15	89	1			24
12	1674	X	1560	-0-	-114	-0-	1514	2	46	9	Y	42					66
01	1612	X	1407	-0-	-205	-0-	1389	2	18	9	Y	16	2	8			80
02	1512	N	1213	-0-	-299	-0-	1182	2	31	9	Y	28					108
03	1550	N	1280	-0-	-270	-0-	1273	2	7	9	Y	6					114

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	651	N	628	-0-	-23	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	551	-0-	-49	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	550	-0-	-70	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	575	-0-	-45	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	448	-0-	-56	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	515	-0-	-43	-0-	515	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37	29	1			8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	35	1			18

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
10	2108	X	1708	-0-	-400	-0-	1613	2	95	9	Y	86	89	1			3
11	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	1784	2	95	9	Y	86	86	1			3
12	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	1901	2	127	9	Y	115	90	1			28
01	1860	X	1710	-0-	-150	-0-	1642	2	68	9	Y	62	88	1			2
02	1680	N	1509	-0-	-171	-0-	1382	2	127	9	Y	115	45	1			72
03	1860	N	1639	-0-	-221	-0-	1564	2	75	9	Y	68	90	1			50

CAVIN UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234235 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8445 - 8913

10	3162	X	1480	-0-	-1682	-0-	1430	2	50	9	Y	45	47	1			1
11	3060	X	2919	-0-	-141	-0-	2869	2	50	9	Y	45	45	1			1
12	3100	X	2827	-0-	-273	-0-	2760	2	67	9	Y	61	47	1			15
01	3100	X	2677	-0-	-423	-0-	2641	2	36	9	Y	33	46	1			2
02	2716	X	1692	-0-	-1024	-0-	1626	2	66	9	Y	60	23	1			39
03	3007	X	2606	-0-	-401	-0-	2566	2	40	9	Y	36	48	1			27

CAVIN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 236144 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8434 - 9236

10	4464	X	4086	-0-	-378	-0-	4086	2			Y	-0-					-0-
11	4320	X	3273	-0-	-1047	-0-	3273	2			Y	-0-					-0-
12	4464	X	3316	-0-	-1148	-0-	3316	2			Y	-0-					-0-
01	4247	X	3534	-0-	-713	-0-	3534	2			Y	-0-					-0-
02	3640	X	3483	-0-	-157	-0-	3483	2			Y	-0-					-0-
03	4030	X	3855	-0-	-175	-0-	3855	2			Y	-0-					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 238041 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5210 - 9022

10	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			Y	-0-					-0-
11	3900	X	3405	-0-	-495	-0-	3405	2			Y	-0-					-0-
12	4061	X	3441	-0-	-620	-0-	3441	2			Y	-0-					-0-
01	4061	X	2707	-0-	-1354	-0-	2700	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
02	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			Y	-0-					-0-
*03	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			Y	-0-					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243389 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9136 PERF. 8441 - 8918

10	1798	X	1568	-0-	-230	-0-	1568	2			Y	-0-					-0-
11	1740	X	1470	-0-	-270	-0-	1470	2			Y	-0-					-0-
12	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			Y	-0-					-0-
01	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			Y	-0-					-0-
02	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			Y	-0-					-0-
*03	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			Y	-0-					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244227 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 8164 - 8909

10	3534	X	2364	-0-	-1170	-0-	2264	2	100	9	Y	91	93	1			5
11	3210	X	2796	-0-	-414	-0-	2697	2	99	9	Y	90	90	1			5
12	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3156	2	133	9	Y	121	95	1			31
01	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2649	2	72	9	Y	65	92	1			4
02	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2557	2	133	9	Y	121	47	1			78
03	3038	X	2370	-0-	-668	-0-	2291	2	79	9	Y	72	95	1			55

ROBERSON WELL #: 11 RRCID -> 245821 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8687 - 9537

10	341	N	92	-0-	-249	-0-	80	2	12	9	Y	11					36
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	310	2	50	9	Y	45	36	1			45
12	279	N	208	-0-	-71	-0-	194	2	14	9	Y	13	45	1			13
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	156	2	41	9	Y	37	39	1			11
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	117	2	17	9	Y	15					26
*03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	143	2	33	9	Y	30	36	1			20

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
WIENER, WERNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059829 COMPL. DATE 07/21/1974 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8299 - 8330

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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRENSHAW GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 055307 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 8096 - 8640

*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 059876 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8965 - 8980

*04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1228	3	2	9	Y	2					3
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1320	3	2	9	Y	2	3	1			2
06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1270	3	4	9	Y	4	5	1			1
*07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1213	3	6	9	Y	5	4	1			2
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	703	3	3	9	Y	3	4	1			1
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	697	3	1	9	Y	1					2
10	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1327	3	8	9	Y	7	8	1			1
11	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1122	3	10	9	Y	9					10
12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1053	3	9	9	Y	8	12	1			6
01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	992	3	9	9	Y	8					14
02	1064	N	880	-0-	-184	-0-	871	3	9	9	Y	8	15	1			7
03	1054	N	744	-0-	-310	-0-	736	3	8	9	Y	7					14

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 073706 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 8097 - 8652

10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			Y	-0-					-0-
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			Y	-0-					-0-
12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			Y	-0-					-0-
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			Y	-0-					-0-
02	588	N	462	-0-	-126	-0-	462	3			Y	-0-					-0-
03	682	N	583	-0-	-99	-0-	583	3			Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C., NCT-1 WELL #: 43 D RRCID -> 142615 COMPL. DATE 08/23/1992 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8144 - 9300

*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 #: 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	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	28	1	3333	3	Y	34					61
							37	9									
05	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	26	1	3465	3	Y	31	49	1			43
							34	9									
06	3330	X	2886	-0-	-444	-0-	24	1	2823	3	Y	35	47	1			31
							39	9									
*07	3503	X	2969	-0-	-534	-0-	27	1	2899	3	Y	39	46	1			24
							43	9									
08	3317	X	2550	-0-	-767	-0-	31	1	2496	3	Y	21	25	1			20
							23	9									
09	3210	X	2523	-0-	-687	-0-	29	1	2479	3	Y	14					34
							15	9									
10	3317	X	2499	-0-	-818	-0-	26	1	2453	3	Y	18					52
							20	9									
11	2880	X	2539	-0-	-341	-0-	30	1	2489	3	Y	18	46	1			24
							20	9									
12	2976	X	2505	-0-	-471	-0-	30	1	2425	3	Y	45					69
							50	9									
*01	2604	X	2032	-0-	-572	-0-	28	1	1962	3	Y	38	63	1			44
							42	9									
02	2380	N	1490	-0-	-890	-0-	20	1	1436	3	Y	31					75
							34	9									
03	2511	N	1412	-0-	-1099	-0-	21	1	1370	3	Y	19	63	1			31
							21	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

*04	8370	X	7481	-0-	-889	-0-	7424	3	57	9	Y	52	66	1			16
05	8525	X	7047	-0-	-1478	-0-	6994	3	53	9	Y	48					64
06	8911	X	8911	-0-	-0-	-0-	8888	3	23	9	Y	21	72	1			13
07	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	8458	3	9	9	Y	8					21
08	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	8237	3	4	9	Y	4	23	1			2
09	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	6006	3	4	9	Y	4					6
10	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4442	3	25	9	Y	23					29
11	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5971	3	23	9	Y	21					50
12	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	8226	3	24	9	Y	22					72
01	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	6863	3	25	9	Y	23					95
02	5600	X	2050	-0-	-3550	-0-	2037	3	13	9	Y	12	89	1			18
03	8246	X	-0-	-0-	-8246	-0-					Y	-0-					18

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	1650	X	1091	-0-	-559	-0-	9	1	1030	3	Y	47					88
							52	9									
05	1643	X	796	-0-	-847	-0-	6	1	766	3	Y	22	70	1			40
							24	9									
06	1170	X	731	-0-	-439	-0-	6	1	695	3	Y	27	44	1			23
							30	9									
*07	1147	X	1081	-0-	-66	-0-	10	1	1040	3	Y	28	34	1			17
							31	9									
08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	11	1	864	3	Y	15	18	1			14
							17	9									
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	11	1	979	3	Y	11					25
							12	9									
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	11	1	1041	3	Y	13					38
							14	9									
11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	13	1	1093	3	Y	8	34	1			12
							9	9									
12	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	15	1	1230	3	Y	19					31
							21	9									
*01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	18	1	1257	3	Y	16	28	1			19
							18	9									
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	14	1	1013	3	Y	14					33
							15	9									
03	868	N	853	-0-	-15	-0-	13	1	831	3	Y	8	27	1			14
							9	9									

BRUMBLE, G.W.GAS UNIT#1 0/A WELL #: 3 RRCID -> 149193 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8225 - 9380

*04	7650	X	5430	-0-	-2220	-0-	5426	3	4	9	Y	4					6
05	7564	X	5771	-0-	-1793	-0-	5760	3	11	9	Y	10	8	1			8
06	6630	X	4877	-0-	-1753	-0-	4860	3	17	9	Y	15	20	1			3
*07	6541	X	5288	-0-	-1253	-0-	5267	3	21	9	Y	19	15	1			7
08	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4297	3	14	9	Y	13	16	1			4
09	2730	X	2389	-0-	-341	-0-	2383	3	6	9	Y	5					9
10	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	6722	3	26	9	Y	24	29	1			4
11	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5746	3	23	9	Y	21					25
12	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5791	3	19	9	Y	17	29	1			13
01	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3847	3	20	9	Y	18					31
02	5292	X	3034	-0-	-2258	-0-	3011	3	23	9	Y	21	34	1			18
03	5859	X	3884	-0-	-1975	-0-	3864	3	20	9	Y	18					36

ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 44 D RRCID -> 151621 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8245 - 9240

*04	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2962	3	22	9	Y	20	19	1			14
05	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3153	3	6	9	Y	5	9	1			10
06	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3048	3	11	9	Y	10	10	1			10
*07	3131	X	3046	-0-	-85	-0-	3034	3	12	9	Y	11	9	1			12
08	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3116	3	10	9	Y	9	17	1			4
09	3000	X	2846	-0-	-154	-0-	2835	3	11	9	Y	10	8	1			6
10	3100	X	3009	-0-	-91	-0-	2999	3	10	9	Y	9	8	1			7
11	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3141	3	20	9	Y	18	9	1			16
12	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3361	3	26	9	Y	24	15	1			25
01	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3314	3	21	9	Y	19	18	1			26
02	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3020	3	23	9	Y	21	36	1			11
*03	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3425	3	23	9	Y	21	18	1			14

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3-D RRCID -> 155422 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 8135 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 4-D RRCID -> 155899 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 8114 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE,G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 4 D RRCID -> 158081 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8454 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	555	3	1	9	Y	1					1
05	589	N	542	-0-	-47	-0-	536	3	6	9	Y	5	2	1			4
06	570	N	451	-0-	-119	-0-	443	3	8	9	Y	7	9	1			2
*07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	999	3	9	9	Y	8	7	1			3
08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1135	3	7	9	Y	6	7	1			2
09	450	N	438	-0-	-12	-0-	436	3	2	9	Y	2					4
10	527	N	394	-0-	-133	-0-	382	3	12	9	Y	11	13	1			2
11	510	N	448	-0-	-62	-0-	424	3	24	9	Y	22					24
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	441	3	24	9	Y	22	29	1			17
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	406	3	24	9	Y	22					39
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	238	3	15	9	Y	14	41	1			12
*03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	282	3	7	9	Y	6					18

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 45-D RRCID -> 159811 COMPL. DATE 06/11/1996 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 8220 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G.W. G.U. #1 O/A WELL #: 6 RRCID -> 176116 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8296 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 176279 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8134 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 177722 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8152 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 50 L RRCID -> 177935 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8252 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1380	N	1319	-0-	-61	-0-	1289	3	30	9	Y	27	58	1			8
05	1395	N	1238	-0-	-157	-0-	1217	3	21	9	Y	19					27
06	1380	N	1227	-0-	-153	-0-	1198	3	29	9	Y	26	36	1			17
07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1367	3	32	9	Y	29					46
08	1240	N	1064	-0-	-176	-0-	1047	3	17	9	Y	15	52	1			9
09	1230	N	847	-0-	-383	-0-	835	3	12	9	Y	11					20
10	1364	N	193	-0-	-1171	-0-	189	3	4	9	Y	4					24
11	1020	N	27	-0-	-993	-0-	15	3	12	9	Y	11					35
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	3					38
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					38
*02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1003	3	6	9	Y	5	35	1			8
*03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1238	3	35	9	Y	32					40

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 178707 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8118 - 9239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 10 RRCID -> 178764 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8518 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2220	N	2147	-0-	-73	-0-	2122	3	25	9	Y	23					65
05	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2318	3	41	9	Y	37					102
06	2220	N	2183	-0-	-37	-0-	2148	3	35	9	Y	32					134
07	2232	N	2148	-0-	-84	-0-	2114	3	34	9	Y	31					165
08	2263	N	2249	-0-	-14	-0-	2218	3	31	9	Y	28	160	1			33
09	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2227	3	30	9	Y	27					60
10	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2166	3	24	9	Y	22					82
11	2190	N	2080	-0-	-110	-0-	2041	3	39	9	Y	35					117
12	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2641	3	42	9	Y	38					155
01	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2754	3	48	9	Y	44					199
02	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2614	3	31	9	Y	28	185	1			42
*03	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2659	3	31	9	Y	28					70

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 178928 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8480 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	T. A.		23	-0-	23	23	23	3			Y	-0-					24
05	T. A.		24	-0-	24	47	24	3			Y	-0-					24
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	47					Y	-0-					24
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	47					Y	-0-					24
08	47	N	-0-	-0-	-47	-0-					Y	-0-					24
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 5 RRCID -> 179773 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8320 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1140	N	1024	-0-	-116	-0-	1022	3	2	9	Y	2					3
05	1178	N	797	-0-	-381	-0-	785	3	12	9	Y	11	5	1			9
06	1140	N	770	-0-	-370	-0-	757	3	13	9	Y	12	18	1			3
*07	1054	N	693	-0-	-361	-0-	679	3	14	9	Y	13	11	1			5
08	806	N	620	-0-	-186	-0-	609	3	11	9	Y	10	12	1			3
09	780	N	321	-0-	-459	-0-	317	3	4	9	Y	4					7
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	699	3	20	9	Y	18	22	1			3
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	597	3	8	9	Y	7					10
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	469	3	4	9	Y	4	11	1			3
01	744	N	599	-0-	-145	-0-	593	3	6	9	Y	5					8
02	560	N	504	-0-	-56	-0-	500	3	4	9	Y	4	8	1			4
03	465	N	328	-0-	-137	-0-	326	3	2	9	Y	2					6

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 180141 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8100 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	9	1	1049	3	Y	1					1
							1	9									
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	8	1	1122	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	9	1	1067	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
*07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	10	1	1045	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
08	992	N	868	-0-	-124	-0-	11	1	856	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	12	1	998	3	Y	1					2
							1	9									
10	992	N	936	-0-	-56	-0-	10	1	925	3	Y	1					3
							1	9									
11	840	N	15	-0-	-825	-0-	13	3	2	9	Y	2	3	1			2
12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	14	1	1154	3	Y	3					5
							3	9									
01	930	N	745	-0-	-185	-0-	10	1	732	3	Y	3	5	1			3
							3	9									
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	9	1	639	3	Y	2					5
							2	9									
03	1178	N	703	-0-	-475	-0-	10	1	691	3	Y	2	5	1			2
							2	9									

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 11 RRCID -> 180837 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8218 - 9384

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	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3	Y	-0-					-0-
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3	Y	-0-					-0-
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3	Y	-0-					-0-
*07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	451	-0-	-169	-0-	451	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	343	-0-	-287	-0-	343	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	508	-0-	-174	-0-	508	3	Y	-0-					-0-
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3	Y	-0-					-0-
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3	Y	-0-					-0-
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	236	-0-	-128	-0-	236	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	310	-0-	-93	-0-	310	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 10 RRCID -> 181720 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8178 - 9343

*04	1230	N	1219	-0-	-11	-0-	1216	3	3	9	Y	3					5
05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1328	3	14	9	Y	13	8	1			10
06	1230	N	1136	-0-	-94	-0-	1116	3	20	9	Y	18	24	1			4
*07	1271	N	1178	-0-	-93	-0-	1155	3	23	9	Y	21	17	1			8
08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1061	3	17	9	Y	15	18	1			5
09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1114	3	6	9	Y	5					10
10	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1433	3	32	9	Y	29	34	1			5
11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1391	3	20	9	Y	18					23
12	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1450	3	17	9	Y	15	27	1			11
01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1461	3	14	9	Y	13					24
02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1278	3	18	9	Y	16	26	1			14
*03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1394	3	15	9	Y	14					28

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 182318 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8391 - 9247

*04	2790	X	2561	-0-	-229	-0-	21 30	1 9	2510	3	Y	27					47
05	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	21 33	1 9	2904	3	Y	30	37	1			40
06	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	25 39	1 9	2917	3	Y	35	44	1			31
*07	2976	X	2746	-0-	-230	-0-	25 43	1 9	2678	3	Y	39	46	1			24
08	2945	N	1702	-0-	-1243	-0-	20 23	1 9	1659	3	Y	21	25	1			20
09	2940	N	2617	-0-	-323	-0-	30 15	1 9	2572	3	Y	14					34
10	2759	N	2037	-0-	-722	-0-	21 21	1 9	1995	3	Y	19					53
11	1650	N	605	-0-	-1045	-0-	7 6	1 9	592	3	Y	5	47	1			11
12	2697	N	2218	-0-	-479	-0-	27 15	1 9	2176	3	Y	14					25
01	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	40 13	1 9	2790	3	Y	12	23	1			14
02	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	28 10	1 9	2079	3	Y	9					23
03	1178	N	802	-0-	-376	-0-	12 7	1 9	783	3	Y	6	19	1			10

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 183802 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9456 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	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			Y	-0-					36
05	992	N	661	-0-	-331	-0-	661	3			Y	-0-					36
06	1230	N	693	-0-	-537	-0-	693	3			Y	-0-					36
07	1054	N	718	-0-	-336	-0-	718	3			Y	-0-					36
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			Y	-0-					36
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-					36
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					36
11	480	N	72	-0-	-408	-0-	72	3			Y	-0-					36
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					36
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					36
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	416	N	416	-0-	-0-	-0-	3	1	413	3	Y	-0-					-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	4	1	477	3	Y	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	3	1	406	3	Y	-0-					-0-
*07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	4	1	389	3	Y	-0-					-0-
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	4	1	351	3	Y	-0-					-0-
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	4	1	373	3	Y	-0-					-0-
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	5	1	458	3	Y	-0-					-0-
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	6	1	468	3	Y	-0-					-0-
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	5	1	408	3	Y	-0-					-0-
*01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	4	1	303	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	120	-0-	-216	-0-	2	1	118	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	147	-0-	-225	-0-	2	1	145	3	Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 56 RRCID -> 185328 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8424 - 9247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	990	N	790	-0-	-200	-0-	775	3	15	9	Y	14	14	1			10
05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1582	3	6	9	Y	5	7	1			8
06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1454	3	10	9	Y	9	7	1			10
*07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1231	3	11	9	Y	10	9	1			11
08	1519	N	1102	-0-	-417	-0-	1092	3	10	9	Y	9	16	1			4
09	1470	N	737	-0-	-733	-0-	727	3	10	9	Y	9	8	1			5
10	1240	N	796	-0-	-444	-0-	785	3	11	9	Y	10	8	1			7
11	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1241	3	24	9	Y	22	9	1			20
12	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1385	3	30	9	Y	27	19	1			28
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	886	3	23	9	Y	21	20	1			29
02	952	N	462	-0-	-490	-0-	437	3	25	9	Y	23	40	1			12
03	1054	N	232	-0-	-822	-0-	206	3	26	9	Y	24	20	1			16

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 53 D RRCID -> 185329 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8873 - 9261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2910	X	2543	-0-	-367	-0-	2390	3	153	9	Y	139	135	1			99
05	3007	X	2158	-0-	-849	-0-	2119	3	39	9	Y	35	63	1			71
06	2910	X	2076	-0-	-834	-0-	1998	3	78	9	Y	71	69	1			73
*07	3007	X	2045	-0-	-962	-0-	1961	3	84	9	Y	76	66	1			83
08	2232	X	1852	-0-	-380	-0-	1778	3	74	9	Y	67	121	1			29
09	2160	X	1641	-0-	-519	-0-	1566	3	75	9	Y	68	57	1			40
10	2170	X	1663	-0-	-507	-0-	1588	3	75	9	Y	68	56	1			52
11	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1830	3	33	9	Y	30	54	1			28
12	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1872	3	22	9	Y	20	27	1			21
01	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1783	3	18	9	Y	16	15	1			22
02	1736	X	1660	-0-	-76	-0-	1641	3	19	9	Y	17	30	1			9
*03	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	1933	3	20	9	Y	18	15	1			12

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 12 D RRCID -> 185789 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8405 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT 1 O/A WELL #: 5 RRCID -> 185970 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8284 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2010	N	2003	-0-	-7	-0-	1956	3	47	9	Y	43	54	1			13
05	2077	N	1989	-0-	-88	-0-	1946	3	43	9	Y	39					52
06	2010	N	2004	-0-	-6	-0-	1953	3	51	9	Y	46	68	1			30
07	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2038	3	56	9	Y	51					81
08	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2090	3	30	9	Y	27	92	1			16
09	2010	N	2005	-0-	-5	-0-	1983	3	22	9	Y	20					36
10	2077	N	740	-0-	-1337	-0-	731	3	9	9	Y	8					44
11	2010	N	1858	-0-	-152	-0-	1858	3			Y	-0-					44
12	2077	N	1920	-0-	-157	-0-	1913	3	7	9	Y	6					50
01	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1418	3	8	9	Y	7					57
02	1652	N	576	-0-	-1076	-0-	572	3	4	9	Y	4	53	1			8
03	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					8

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 13 RRCID -> 186764 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8934 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1377	3	2	9	Y	2					2
05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1912	3	12	9	Y	11	4	1			9
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1507	3	20	9	Y	18	23	1			4
*07	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1975	3	22	9	Y	20	16	1			8
08	1922	N	941	-0-	-981	-0-	924	3	17	9	Y	15	18	1			5
09	1530	N	1027	-0-	-503	-0-	1021	3	6	9	Y	5					10
10	1984	N	1457	-0-	-527	-0-	1427	3	30	9	Y	27	32	1			5
11	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1958	3	11	9	Y	10					15
12	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1964	3	9	9	Y	8	17	1			6
01	1488	N	1184	-0-	-304	-0-	1176	3	8	9	Y	7					13
02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1362	3	9	9	Y	8	14	1			7
*03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1073	3	9	9	Y	8					15

BURNS, LIZZIE ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253964 COMPL. DATE 01/16/2017 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9172 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6055	X	3535	-0-	-2520	-0-	3492	3	43	9	N	39	167	1			42
05	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3637	3	77	9	N	70					112
06	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3101	3	68	9	N	62					174
07	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3203	3	31	9	N	28	169	1			33
08	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3193	3	12	9	N	11					44
09	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3225	3	6	9	N	5					49
10	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	3			N	-0-					49
11	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					49
12	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					49
01	2046	X	1071	-0-	-975	-0-	1071	3			N	-0-					49
02	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3			N	-0-					49
*03	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			N	-0-					49

HOELL OPERATING, LLC 390873
CRUMP GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 257468 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8828 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIGO MINERALS LLC 423834
CRUMP GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216562 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8438 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1588	-0-	-334	-0-	791	1	797	2	N	-0-					15
11	1680	N	994	-0-	-686	-0-	587	1	407	2	N	-0-					15
12	1984	N	1388	-0-	-596	-0-	765	1	621	2	N	2					17
							2	9									
01	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	765	1	824	2	N	5					22
							6	9									
02	924	N	860	-0-	-64	-0-	612	1	239	2	N	8					30
							9	9									
*03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	791	1	934	2	N	38					68
							42	9									

CRUMP GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219216 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8404 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	2			N	-0-					35
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					35
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					35
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					35
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					35
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					35

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834

BELL, MILES WELL #: 5 RRCID -> 219694 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8252 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	X	2372	-0-	-294	-0-	2352	2	20	9	N	18					195
11	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2923	2	14	9	N	13					208
12	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3051	2	10	9	N	9	160	1			57
01	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3034	2	51	9	N	46					103
02	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2769	2	48	9	N	44					147
03	3069	X	3029	-0-	-40	-0-	2993	2	36	9	N	33					180

CRUMP GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220727 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8336 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	X	1533	-0-	-172	-0-	1522	2	11	9	Y	10	154	1			28
11	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			Y	-0-					28
12	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			Y	-0-					28
01	1643	X	1460	-0-	-183	-0-	1454	2	6	9	Y	5					33
02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1606	2	26	9	Y	24					57
03	1705	N	1265	-0-	-440	-0-	1221	2	44	9	Y	40					97

CRUMP GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221425 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8356 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	2			Y	-0-	30	1			3
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					3
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					3
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					3
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					3
03	434	N	287	-0-	-147	-0-	287	2			Y	-0-					3

BELL, MILES WELL #: 8 RRCID -> 227714 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8420 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1080	-0-	-315	-0-	1080	2			N	-0-					20
11	1380	N	1055	-0-	-325	-0-	1052	2	3	9	N	3					23
12	1364	N	1025	-0-	-339	-0-	966	2	59	9	N	54					77
01	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	977	2	45	9	N	41					118
02	980	N	838	-0-	-142	-0-	827	2	11	9	N	10					128
03	1023	N	743	-0-	-280	-0-	735	2	8	9	N	7					135

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
10	2139	N	2000	-0-	-139	-0-	1922	2	78	9	N	71	189	1			75
11	1830	N	1673	-0-	-157	-0-	1643	2	30	9	N	27					102
12	1922	N	1677	-0-	-245	-0-	1641	2	36	9	N	33					135
01	2015	N	1674	-0-	-341	-0-	1621	2	53	9	N	48					183
02	1568	N	1449	-0-	-119	-0-	1447	2	2	9	N	2					185
03	1674	N	1556	-0-	-118	-0-	1554	2	2	9	N	2					187

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
10	558	N	444	-0-	-114	-0-	423	2	21	9	N	19					157
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					157
12	620	N	399	-0-	-221	-0-	399	2			N	-0-					157
01	434	N	329	-0-	-105	-0-	329	2			N	-0-					157
02	560	N	293	-0-	-267	-0-	293	2			N	-0-					157
03	403	N	348	-0-	-55	-0-	348	2			N	-0-					157

CRUMP GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 228998 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8574 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	2			N	-0-					137
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					137
12	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					137
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					137
02	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	2			N	-0-					137
*03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					137

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
10	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					169
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					169
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					169
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					169
02	112	N	58	-0-	-54	-0-	58	2			N	-0-					169
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					169

CRUMP GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230251 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10077 PERF. 8756 - 9924

10	341	N	104	-0-	-237	-0-	104	2			N	-0-					127
11	390	N	278	-0-	-112	-0-	278	2			N	-0-					127
12	341	N	122	-0-	-219	-0-	122	2			N	-0-					127
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					127
02	252	N	111	-0-	-141	-0-	111	2			N	-0-					127
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					127

BELL, MILES WELL #: 9 RRCID -> 232007 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8346 - 9471

10	1178	N	799	-0-	-379	-0-	746	2	53	9	N	48	178	1			65
11	1140	N	507	-0-	-633	-0-	507	2			N	-0-					65
12	1178	N	443	-0-	-735	-0-	443	2			N	-0-					65
01	806	N	462	-0-	-344	-0-	460	2	2	9	N	2					67
02	476	N	426	-0-	-50	-0-	426	2			N	-0-					67
03	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	2			N	-0-					67

BELL, MILES WELL #: 12 RRCID -> 232439 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8354 - 9494

10	1488	N	1477	-0-	-11	-0-	1471	2	6	9	N	5					135
11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1382	2	6	9	N	5					140
12	1457	N	1421	-0-	-36	-0-	1415	2	6	9	N	5					145
01	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1458	2	132	9	N	120	190	1			75
02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1364	2	9	9	N	8					83
03	1426	N	1290	-0-	-136	-0-	1288	2	2	9	N	2					85

CRUMP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232555 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8419 - 9585

10	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					77
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					77
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					77
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					77
02	112	N	78	-0-	-34	-0-	78	2			N	-0-					77
*03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	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

10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	66	1	290	2	Y	25	2	8						40
							28	9												
11	390	N	312	-0-	-78	-0-	56	1	246	2	Y	9								49
							10	9												
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	88	1	252	2	Y	117	157	1	4	8				5
							129	9												
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	87	1	353	2	Y	6	6	8						5
							7	9												
02	T. A.		487	-0-	487	487	34	1	363	2	Y	82	3	8						84
							90	9												
03	T. A.		579	-0-	579	1066	45	1	482	2	Y	47								131
							52	9												

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
ALEXANDER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 118758 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8548 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHANDLER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 121175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9603 PERF. 9070 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	692	-0-	692	692	129	1	563	2	N	-0-					18
12	14B2	EXT	204	-0-	204	896	53	1	151	2	N	-0-					18
01	14B2	EXT	652	-0-	652	1548	167	1	484	2	N	1	1	8			18
							1	9									
02	1548	X	-0-	-0-	-1548	-0-					N	-0-					18
*03	47	X	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	N	-0-					18

BOURN WELL #: 1 RRCID -> 131655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8510 - 9237

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

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TILLER WELL #: 3 RRCID -> 144276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8431 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	509	-0-	509	509	94	1	415	2	N	-0-					30
11	14B2	EXT	548	-0-	548	1057	102	1	446	2	N	-0-					30
12	14B2	EXT	93	-0-	93	1150	24	1	69	2	N	-0-					30
01	1247	X	97	-0-	-1150	-0-	15	1	81	2	N	1	1	8			30
							1	9									
02	25	X	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-					30
03	93	N	7	-0-	-86	-0-	1	1	6	2	N	-0-					30

TILLER WELL #: 2 RRCID -> 144277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8459 - 9256

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FURRH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 155516 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 8320 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOURN WELL #: 3 T RRCID -> 164254 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	1643	N	432	-0-	-1211	-0-	80	1	352	2	N	-0-					10
11	2310	N	2067	-0-	-243	-0-	385	1	1682	2	N	-0-					10
12	1643	N	1286	-0-	-357	-0-	333	1	951	2	N	2	2	8			10
							2	9									
01	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	424	1	1109	2	N	5	5	8			10
							6	9									
02	1932	N	1460	-0-	-472	-0-	132	1	1326	2	N	2	2	8			10
							2	9									
*03	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	188	1	1904	2	N	-0-					10

TILLER WELL #: 5 RRCID -> 165127 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9606 - 9638

10	14B2	EXT	2612	-0-	2612	2612	483	1	2126	2	N	3					73
							3	9									
11	14B2	EXT	1946	-0-	1946	4558	360	1	1575	2	N	10					83
							11	9									
12	14B2	EXT	754	-0-	754	5312	194	1	552	2	N	7					90
							8	9									
01	5975	X	663	-0-	-5312	-0-	101	1	550	2	N	11	11	8			90
							12	9									
02	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	119	1	1292	2	N	8	3	8			95
							9	9									
03	2604	X	1205	-0-	-1399	-0-	101	1	1102	2	N	2					97
							2	9									

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 057931 COMPL. DATE 02/28/1974 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8131 - 8603

10	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	1275	1	6635	2	Y	-0-					-0-
11	8660	X	8660	-0-	-0-	-0-	1249	1	7411	2	Y	-0-					-0-
12	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	1297	1	7973	2	Y	-0-					-0-
01	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	1279	1	7058	2	Y	1					1
							1	9									
02	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	873	1	7340	2	Y	-0-	1	1			-0-
*03	13056	X	13056	-0-	-0-	-0-	1329	1	11698	2	Y	26	1	1			25
							29	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 058526 COMPL. DATE 05/15/1974 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8148 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13913	X	13913	-0-	-0-	-0-	603 77	1 9	13233	2	Y	70	179	1			35
11	11123	X	11123	-0-	-0-	-0-	600 48	1 9	10475	2	Y	44					79
12	11821	X	11821	-0-	-0-	-0-	618 114	1 9	11089	2	Y	104	168	1			15
01	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	610 40	1 9	9009	2	Y	36					51
02	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	387 130	1 9	6533	2	Y	118	1	1			168
*03	10815	X	10815	-0-	-0-	-0-	620 64	1 9	10131	2	Y	58	184	1			42

STEELE, CORRIE WELL #: A 2 RRCID -> 058901 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8116 - 8572

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 15A RRCID -> 059376 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8226 - 9020

10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
*03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: A 2 RRCID -> 083722 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8449 - 8651

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	80	57	1			23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 093622 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8223 - 9399

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
10	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1428	2	9	9	Y	8	9	1			1
11	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1162	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1217	2	8	9	Y	7	6	1			2
01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1156	2	6	9	Y	5	6	1			1
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1329	2	18	9	Y	16	17	1			-0-
*03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1136	2	19	9	Y	17	12	1			5

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
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	774	2	1	9	Y	1	34	1			4
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	629	2	14	9	Y	13					17
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	938	2	29	9	Y	26	31	1			12
01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1186	2	20	9	Y	18					30
02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1326	2	40	9	Y	36	34	1			32
*03	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1818	2	80	9	Y	73					105

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
10	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
*03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	858	2	2	9	Y	2					2

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
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	428	-0-	-82	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	414	-0-	-113	-0-	2	1	412	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	338	-0-	-251	-0-	4	1	334	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	304	-0-	-88	-0-	4	1	300	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	370	-0-	-33	-0-	5	1	365	2	Y	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104319 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9037 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2770	-0-	-330	7187	2689	2	81	9	Y	74	82	1			57
11	3000	N	1631	-0-	-1369	5818	1575	2	56	9	Y	51	76	1			32
12	3100	N	2255	-0-	-845	4973	2141	2	114	9	Y	104	68	1			68
01	3100	N	1183	-0-	-1917	3056	1119	2	64	9	Y	58	71	1			55
02	2800	N	1842	-0-	-958	2098	1792	2	50	9	Y	45	62	1			38
*03	3100	N	2153	-0-	-947	1151	2044	2	109	9	Y	99	134	1			3

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
10	T. A.		600	-0-	600	1903	600	2			N	-0-					8
11	2594	X	691	-0-	-1903	-0-	691	2			N	-0-					8
12	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-					8
01	496	N	359	-0-	-137	-0-	359	2			N	-0-					8
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1094	2	1	9	N	1	2	1			7
*03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	797	2	1	9	N	1	1	1			7

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
10	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	484	1	2247	2	Y	-0-					-0-
11	2640	X	2578	-0-	-62	-0-	472	1	2106	2	Y	-0-					-0-
12	2728	X	2494	-0-	-234	-0-	490	1	2004	2	Y	-0-					-0-
01	2728	N	1534	-0-	-1194	-0-	386	1	1148	2	Y	-0-					-0-
02	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	434	1	2010	2	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	3157	-0-	57	57	475	1	2682	2	Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WALLACE UNIT WELL #: 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
10	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1377	2	87	9	Y	79	83	1			60
11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1184	2	80	9	Y	73	80	1			53
12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1228	2	132	9	Y	120	90	1			83
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	745	2	88	9	Y	80	87	1			76
02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1284	2	89	9	Y	81	90	1			67
*03	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1303	2	98	9	Y	89	153	1			3

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
10	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	132	1	3821	2	Y	78	178	1			56
							86	9									
11	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	125	1	3543	2	Y	111					167
							122	9									
12	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	127	1	3504	2	Y	81	178	1			70
							89	9									
01	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	150	1	3602	2	Y	132	178	1			24
							145	9									
02	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	101	1	3029	2	Y	111					135
							122	9									
*03	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	116	1	3541	2	Y	86	164	1			57
							95	9									

WALLACE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135728 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8319 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
*03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-

TILLERY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135729 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8421 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	12	-0-	-298	-0-	12	2			Y	-0-					43
11	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	2			Y	-0-					43
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					43
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	484	2	88	9	Y	80	121	1			2
02	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					2
*03	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					2

BRUMBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135732 COMPL. DATE 06/22/1990 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8374 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	140	2	20	9	Y	18					29
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-	26	1			3
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					3
01	155	N	114	-0-	-41	-0-	105	2	9	9	Y	8					11
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	142	2	6	9	Y	5	14	1			2
*03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	141	2	17	9	Y	15					17

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

LEWIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135741 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8214 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1137	-0-	-134	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
11	1320	N	951	-0-	-369	-0-	951	2			Y	-0-					-0-
12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	9	1	1632	2	Y	-0-					-0-
01	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	20	1	1633	2	Y	1					1
							1	9									
02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	19	1	1455	2	Y	18	16	1			3
							20	9									
*03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	23	1	1688	2	Y	17	14	1			6
							19	9									

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 17A RRCID -> 136080 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8320 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	642	2	7	9	Y	6	146	1			17
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	556	2	63	9	Y	57					74
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	571	2	125	9	Y	114	136	1			52
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	545	2	79	9	Y	72					124
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	554	2	58	9	Y	53	135	1			42
*03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	621	2	90	9	Y	82					124

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 136111 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8447 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	124	1			3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136336 COMPL. DATE 11/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8269 - 9450

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

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 3 RRCID -> 159358 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8195 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	151	1	787	2	Y	22					26
							24	9									
11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	131	1	778	2	Y	74					100
							81	9									
12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	129	1	794	2	Y	80	163	1			17
							88	9									
01	961	N	909	-0-	-52	-0-	128	1	704	2	Y	70					87
							77	9									
02	924	N	810	-0-	-114	-0-	78	1	657	2	Y	68					155
							75	9									
03	1023	N	995	-0-	-28	-0-	97	1	853	2	Y	41	173	1			23
							45	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 4 RRCID -> 166460 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8449 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	4	1	117	2	Y	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	64	2	Y	2					2
							2	9									
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	124	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	8	1	252	2	Y	18					18
							20	9									
*03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	4	1	125	2	Y	18	20	1			16
							20	9									

WALLACE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167240 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8387 - 9706

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 168685 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8348 - 9513

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 18AL RRCID -> 169768 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8240 - 9421

10	4030	X	3934	-0-	-96	-0-	3934	2			Y	-0-					1
11	3900	X	3555	-0-	-345	-0-	3555	2			Y	-0-					1
12	4030	X	3673	-0-	-357	-0-	3672	2	1	9	Y	1					2
01	3937	X	3225	-0-	-712	-0-	3222	2	3	9	Y	3	4	1			1
02	3556	X	3216	-0-	-340	-0-	3216	2			Y	-0-					1
03	3937	X	3272	-0-	-665	-0-	3271	2	1	9	Y	1					2

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 L RRCID -> 169776 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8259 - 9279

10	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1043	2	31	9	Y	28	35	1			3
11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	945	2	28	9	Y	25	24	1			4
12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1034	2	36	9	Y	33	25	1			12
01	1085	N	935	-0-	-150	-0-	907	2	28	9	Y	25	33	1			4
02	896	N	855	-0-	-41	-0-	849	2	6	9	Y	5	7	1			2
03	1085	N	872	-0-	-213	-0-	865	2	7	9	Y	6	4	1			4

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 173829 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8269 - 9463

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
10	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	2			Y	-0-					10
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					10
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					10
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	17	2	11	9	Y	10	19	1			1
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					1
*03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	109	2	1	9	Y	1					2

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 20AL RRCID -> 174912 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8218 - 9394

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

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	3100	N	2466	-0-	-634	2722	2396	2	70	9	Y	64	80	1			7
11	3000	N	2145	-0-	-855	1867	2080	2	65	9	Y	59	57	1			9
12	3100	N	1805	-0-	-1295	572	1742	2	63	9	Y	57	48	1			18
01	2462	N	1890	-0-	-572	-0-	1838	2	52	9	Y	47	59	1			6
02	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2511	2	29	9	Y	26	31	1			1
*03	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2057	2	28	9	Y	25	17	1			9

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
10	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
*03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CRENSHAW UNIT WELL #: 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
10	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4325	2	70	9	Y	64	163	1			-0-
11	3870	X	3851	-0-	-19	-0-	3851	2			Y	-0-					-0-
12	4154	X	3560	-0-	-594	-0-	3558	2	2	9	Y	2					2
01	4402	X	3688	-0-	-714	-0-	3687	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
02	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3320	2	1	9	Y	1					1
*03	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3762	2	106	9	Y	96					97

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 22A RRCID -> 182613 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8248 - 9532

10	1147	N	107	-0-	-1040	-0-	107	2			Y	-0-					4
11	1110	N	102	-0-	-1008	-0-	99	2	3	9	Y	3					7
12	248	N	246	-0-	-2	-0-	233	2	13	9	Y	12	15	1			4
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	196	2	10	9	Y	9					13
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	321	2	1	9	Y	1	13	1			1
*03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					1

CRENSHAW UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 183052 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8254 - 9477

10	1922	N	864	-0-	-1058	-0-	857	2	7	9	Y	6					15
11	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1812	2	21	9	Y	19	34	1			-0-
12	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2723	2	25	9	Y	23					23
01	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2730	2	29	9	Y	26	31	1			18
02	1708	N	1433	-0-	-275	-0-	1404	2	29	9	Y	26					44
03	2542	N	1315	-0-	-1227	-0-	1263	2	52	9	Y	47	49	1			42

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 21A RRCID -> 184875 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8336 - 9004

10	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1136	2	65	9	Y	59					74
11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1246	2	35	9	Y	32					106
12	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	1059	2	28	9	Y	25	92	1			39
01	1209	N	1088	-0-	-121	-0-	1078	2	10	9	Y	9	1	1			47
02	1204	N	1042	-0-	-162	-0-	931	2	111	9	Y	101					148
03	1085	N	802	-0-	-283	-0-	789	2	13	9	Y	12					160

LEWIS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 186965 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8322 - 9474

10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	145	-0-	-275	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	3	1	476	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	376	-0-	-89	-0-	5	1	371	2	Y	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	5	1	387	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	465	N	434	-0-	-31	-0-	6	1	427	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 L RRCID -> 187102 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8175 - 9398

10	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1338	2	9	9	Y	8	10	1			1
11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1491	2	9	9	Y	8	7	1			2
12	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1556	2	13	9	Y	12	8	1			6
01	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1610	2	12	9	Y	11	15	1			2
02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1375	2	61	9	Y	55	54	1			3
03	1581	N	1440	-0-	-141	-0-	1365	2	75	9	Y	68	47	1			24

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CRENSHAW UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 187166 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8952 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3859	2	36	9	Y	33					81
11	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5517	2	53	9	Y	48	124	1			5
12	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4644	2	61	9	Y	55					60
01	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4458	2	53	9	Y	48	80	1			28
02	5208	X	3683	-0-	-1525	-0-	3666	2	17	9	Y	15					43
03	5766	X	4109	-0-	-1657	-0-	4078	2	31	9	Y	28	46	1			25

STEELE, CORRIE WELL #: A 13 L RRCID -> 188330 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8332 - 9418

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 14 L RRCID -> 188689 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8814 - 9230

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 194836 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

10	3100	N	3007	-0-	-93	6773	2981	2	26	9	Y	24	23	1			4
11	3000	N	2505	-0-	-495	6278	2477	2	28	9	Y	25	23	1			6
12	3100	N	2642	-0-	-458	5820	14	1	2587	2	Y	37	32	1			11
							41	9									
01	3100	N	2458	-0-	-642	5178	30	1	2396	2	Y	29	34	1			6
							32	9									
02	2800	N	1791	-0-	-1009	4169	23	1	1759	2	Y	8	13	1			1
							9	9									
*03	3100	N	1875	-0-	-1225	2944	25	1	1841	2	Y	8	7	1			2
							9	9									

WALLACE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 196522 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8275 - 9412

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 196771 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8164 - 9294

10	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			Y	-0-					-0-
11	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			Y	-0-					-0-
12	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-					-0-
01	1829	N	1421	-0-	-408	-0-	1421	2			Y	-0-					-0-
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			Y	-0-					-0-
*03	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

LEWIS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 197968 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1188	2	19	9	Y	17	16	1			3
11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	963	2	19	9	Y	17	16	1			4
12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	5	1	989	2	Y	27	23	1			8
							30	9									
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	16	1	1245	2	Y	20	23	1			5
							22	9									
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	16	1	1198	2	Y	25	26	1			4
							28	9									
*03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	14	1	1074	2	Y	24	20	1			8
							26	9									

LEWIS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225466 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8554 - 9349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3024	2	45	9	Y	41	40	1			11
11	2820	X	2479	-0-	-341	-0-	2434	2	45	9	Y	41	39	1			13
12	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	19	1	3407	2	Y	72	56	1			29
							79	9									
01	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	39	1	3106	2	Y	65	72	1			22
							72	9									
02	2772	X	2756	-0-	-16	-0-	35	1	2648	2	Y	66	76	1			12
							73	9									
03	3348	X	3097	-0-	-251	-0-	40	1	2987	2	Y	64	54	1			22
							70	9									

LEWIS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229386 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 8190 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3085	-0-	-15	5183	3015	2	70	9	Y	64	61	1			15
11	3000	N	2710	-0-	-290	4893	2640	2	70	9	Y	64	60	1			19
12	3100	N	2769	-0-	-331	4562	15	1	2635	2	Y	108	86	1			41
							119	9									
01	3100	N	2495	-0-	-605	3957	29	1	2358	2	Y	98	110	1			29
							108	9									
02	2800	N	3038	-0-	238	4195	36	1	2686	2	Y	287	269	1			47
							316	9									
*03	3100	N	3908	-0-	808	5003	47	1	3546	2	Y	286	261	1			72
							315	9									

LEWIS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229545 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 9324 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3033	N	1906	-0-	-1127	-0-	1899	2	7	9	Y	6	5	1			4
11	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1486	2	6	9	Y	5	5	1			4
12	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	11	1	2034	2	Y	12	7	1			9
							13	9									
01	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	29	1	2294	2	Y	15	16	1			8
							17	9									
02	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	29	1	2150	2	Y	11	15	1			4
							12	9									
*03	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	32	1	2395	2	Y	17	12	1			9
							19	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

LEWIS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230602 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 8268 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2413	2	105	9	N	95	92	1			20
11	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2108	2	108	9	N	98	91	1			27
12	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	15	1	2722	2	N	151	127	1			51
							166	9									
01	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	33	1	2656	2	N	129	147	1			33
							142	9									
02	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	32	1	2372	2	N	63	83	1			13
							69	9									
*03	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	35	1	2614	2	N	71	54	1			30
							78	9									

STEELE, CORRIE WELL #: A 15 RRCID -> 232594 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8912 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1388	2	62	9	Y	56	70	1			6
11	1140	N	620	-0-	-520	-0-	565	2	55	9	Y	50	48	1			8
12	1240	N	454	-0-	-786	-0-	407	2	47	9	Y	43	40	1			11
01	1457	N	364	-0-	-1093	-0-	345	2	19	9	Y	17	28	1			-0-
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
*03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE WELL #: A 17 RRCID -> 232596 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9078 - 9121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3301	2	47	9	Y	43	54	1			5
11	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2707	2	43	9	Y	39	37	1			7
12	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3020	2	57	9	Y	52	39	1			20
01	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2622	2	75	9	Y	68	65	1			23
02	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3566	2	150	9	Y	136	153	1			6
*03	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3633	2	165	9	Y	150	102	1			54

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
10	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3804	2	32	9	Y	29	35	1			4
11	3690	X	3017	-0-	-673	-0-	2989	2	28	9	Y	25	24	1			5
12	3813	X	3373	-0-	-440	-0-	3336	2	37	9	Y	34	25	1			14
01	3813	X	3090	-0-	-723	-0-	3053	2	37	9	Y	34	38	1			10
02	3472	X	3281	-0-	-191	-0-	3170	2	111	9	Y	101	106	1			5
03	3844	X	3583	-0-	-261	-0-	3458	2	125	9	Y	114	76	1			43

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
10	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	78	1	4157	2	Y	21	26	1			3
							23	9									
11	3900	X	3704	-0-	-196	-0-	80	1	3604	2	Y	18	17	1			4
							20	9									
12	4557	X	4023	-0-	-534	-0-	90	1	3902	2	Y	28	18	1			14
							31	9									
01	4557	X	3479	-0-	-1078	-0-	68	1	3378	2	Y	30	38	1			6
							33	9									
02	4116	X	3496	-0-	-620	-0-	79	1	3407	2	Y	9	10	1			5
							10	9									
03	4247	X	3768	-0-	-479	-0-	89	1	3668	2	Y	10	6	1			9
							11	9									

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 256286 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 9318

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WALLACE UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 265571 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9720 - 14072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19849	X	19849	-0-	-0-	-0-	19830	2	19	9	Y	17	18	1			13
11	16862	X	16862	-0-	-0-	-0-	16845	2	17	9	Y	15	17	1			11
12	18234	X	18234	-0-	-0-	-0-	18206	2	28	9	Y	25	19	1			17
01	19158	X	18577	-0-	-581	-0-	18563	2	14	9	Y	13	18	1			12
02	17304	X	15464	-0-	-1840	-0-	15464	2			Y	-0-	12	1			-0-
03	19158	X	17106	-0-	-2052	-0-	17106	2			Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 054887 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8052 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1148	-0-	-154	-0-	1148	2			Y	-0-					21
11	1140	N	1130	-0-	-10	-0-	1130	2			Y	-0-					21
12	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-					21
01	1147	N	1058	-0-	-89	-0-	1058	2			Y	-0-					21
02	1064	N	992	-0-	-72	-0-	992	2			Y	-0-					21
03	1209	N	1083	-0-	-126	-0-	1083	2			Y	-0-					21

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 056744 COMPL. DATE 10/06/1973 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8175 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	543	-0-	-139	-0-	543	2			Y	-0-					6
11	660	N	509	-0-	-151	-0-	509	2			Y	-0-					6
12	713	N	518	-0-	-195	-0-	518	2			Y	-0-					6
01	558	N	483	-0-	-75	-0-	483	2			Y	-0-					6
02	476	N	457	-0-	-19	-0-	457	2			Y	-0-					6
*03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					6

ADAMS, T. C. GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 058228 COMPL. DATE 02/16/1974 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8192 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	2			Y	-0-					34
11	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	2			Y	-0-					34
12	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5590	2			Y	-0-					34
01	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	5219	2			Y	-0-					34
02	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	2			Y	-0-					34
*03	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	5847	2	165	9	Y	150	98	1			86

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
10	1209	N	827	-0-	-382	-0-	827	2			N	-0-					88
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	745	2	129	9	N	117	180	1			25
12	1085	N	643	-0-	-442	-0-	643	2			N	-0-					25
01	837	N	606	-0-	-231	-0-	606	2			N	-0-					25
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	778	2	265	9	N	241	199	1			67
*03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	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

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
10	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
01	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137082 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9440 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
*03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	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
10	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			Y	-0-					16
11	1560	N	1444	-0-	-116	-0-	1444	2			Y	-0-					16
12	1612	N	1447	-0-	-165	-0-	1447	2			Y	-0-					16
01	1612	N	1416	-0-	-196	-0-	1416	2			Y	-0-					16
02	1344	N	1176	-0-	-168	-0-	1176	2			Y	-0-					16
*03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1480	2	84	9	Y	76	49	1			43

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	1085	N	899	-0-	-186	-0-	899	2			Y	-0-					22
11	1080	N	887	-0-	-193	-0-	887	2			Y	-0-					22
12	1116	N	990	-0-	-126	-0-	990	2			Y	-0-					22
01	899	N	828	-0-	-71	-0-	828	2			Y	-0-					22
02	840	N	641	-0-	-199	-0-	641	2			Y	-0-					22
03	992	N	811	-0-	-181	-0-	811	2			Y	-0-					22

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 160581 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8315 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			Y	-0-					16
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					16
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					16
01	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	2			Y	-0-					16
02	364	N	248	-0-	-116	-0-	248	2			Y	-0-					16
*03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	255	2	84	9	Y	76	49	1			43

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161746 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8078 - 9165

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

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 167448 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8134 - 9222

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 171998 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8175 - 9344

10	1147	N	1048	-0-	-99	-0-	1048	2			Y	-0-					20
11	1170	N	1108	-0-	-62	-0-	1108	2			Y	-0-					20
12	1457	N	1159	-0-	-298	-0-	1159	2			Y	-0-					20
01	1054	N	932	-0-	-122	-0-	932	2			Y	-0-					20
02	1036	N	994	-0-	-42	-0-	994	2			Y	-0-					20
*03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			Y	-0-					20

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 174681 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8094 - 9194

10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	733	2	39	9	Y	35	37	1			7
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					7
12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					7
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					7
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	987	2	89	9	Y	81	76	1			12
*03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					12

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 175249 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8079 - 9168

10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					25
11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					25
12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					25
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					25
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					25
*03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					25

FLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176106 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8052 - 9154

10	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	1171	2			Y	-0-					63
11	1140	N	1021	-0-	-119	-0-	1021	2			Y	-0-					63
12	620	N	471	-0-	-149	-0-	471	2			Y	-0-					63
01	1178	N	25	-0-	-1153	-0-	25	2			Y	-0-					63
02	952	N	92	-0-	-860	-0-	92	2			Y	-0-					63
*03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	481	2	58	9	Y	53	81	1			35

FLOYD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 176180 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8151 - 8291

10	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-
11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-
12	1178	N	1048	-0-	-130	-0-	1048	2			Y	-0-					-0-
01	1178	N	898	-0-	-280	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-
*03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAWLESS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 177429 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8218 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					29
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					29
12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	270	2	596	9	Y	542	364	1			207
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					207
02	252	N	90	-0-	-162	-0-	90	2			Y	-0-					207
*03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	297	2	24	9	Y	22	197	1			32

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
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	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
10	434	N	379	-0-	-55	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
*03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	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
10	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			Y	-0-					12
11	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			Y	-0-					12
12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-					12
01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			Y	-0-					12
02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			Y	-0-					12
*03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	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
10	1829	N	1743	-0-	-86	-0-	1743	2			Y	-0-					63
11	1800	N	1607	-0-	-193	-0-	1607	2			Y	-0-					63
12	1767	N	1430	-0-	-337	-0-	1430	2			Y	-0-					63
01	1736	N	1348	-0-	-388	-0-	1348	2			Y	-0-					63
02	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			Y	-0-					63
*03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1772	2	58	9	Y	53	81	1			35

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
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	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
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					27
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					27
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					27
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					27
02	280	N	272	-0-	-8	-0-	272	2			Y	-0-					27
*03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					27

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 184003 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8070 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			Y	-0-					27
11	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			Y	-0-					27
12	2046	N	1849	-0-	-197	-0-	1849	2			Y	-0-					27
01	2046	N	1666	-0-	-380	-0-	1666	2			Y	-0-					27
02	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			Y	-0-					27
*03	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	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
10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					30
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					30
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					30
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					30
02	952	N	951	-0-	-1	-0-	951	2			Y	-0-					30
03	992	N	901	-0-	-91	-0-	901	2			Y	-0-					30

LAWLESS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 184412 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 8254 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
*03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	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
10	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			Y	-0-					18
11	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			Y	-0-					18
12	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			Y	-0-					18
01	1922	N	1720	-0-	-202	-0-	1720	2			Y	-0-					18
02	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			Y	-0-					18
*03	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			Y	-0-					18

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184905 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8240 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	978	-0-	-14	-0-	978	2			N	-0-					154
11	960	N	959	-0-	-1	-0-	959	2			N	-0-					154
12	961	N	953	-0-	-8	-0-	953	2			N	-0-					154
01	992	N	848	-0-	-144	-0-	848	2			N	-0-					154
02	896	N	841	-0-	-55	-0-	841	2			N	-0-					154
03	961	N	929	-0-	-32	-0-	929	2			N	-0-					154

HIGHTOWER, IRMA UNIT -A- WELL #: 4 RRCID -> 185162 COMPL. DATE 07/08/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8310 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	N	2462	-0-	-18	-0-	2462	2			Y	-0-					29
11	2160	N	2072	-0-	-88	-0-	2072	2			Y	-0-					29
12	2387	N	2251	-0-	-136	-0-	2251	2			Y	-0-					29
01	2449	N	1974	-0-	-475	-0-	1974	2			Y	-0-					29
02	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	1860	2	240	9	Y	218	198	1			49
*03	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			Y	-0-					49

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
10	1457	N	1430	-0-	-27	-0-	1430	2			Y	-0-					93
11	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			Y	-0-					93
12	1426	N	1390	-0-	-36	-0-	1390	2			Y	-0-					93
01	1426	N	1182	-0-	-244	-0-	1182	2			Y	-0-					93
02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					93
*03	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			Y	-0-					93

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 186544 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8228 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1113	2	120	9	Y	109	125	1			31
11	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-					31
12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-					31
01	992	N	985	-0-	-7	-0-	985	2			Y	-0-					31
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-					31
*03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1099	2	161	9	Y	146	125	1			52

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
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
*03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

LAWLESS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 187881 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8290 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			Y	-0-					5
11	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			Y	-0-					5
12	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			Y	-0-					5
01	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			Y	-0-					5
02	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			Y	-0-					5
*03	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	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
10	1364	N	1244	-0-	-120	-0-	1244	2			Y	-0-					41
11	1320	N	1061	-0-	-259	-0-	1061	2			Y	-0-					41
12	1240	N	1176	-0-	-64	-0-	1176	2			Y	-0-					41
01	1240	N	1171	-0-	-69	-0-	1171	2			Y	-0-					41
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-					41
*03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1339	2	119	9	Y	108	94	1			55

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
10	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1361	2	78	9	Y	71	75	1			14
11	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			Y	-0-					14
12	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-					14
01	1426	N	1401	-0-	-25	-0-	1401	2			Y	-0-					14
02	1456	N	1389	-0-	-67	-0-	1212	2	177	9	Y	161	152	1			23
*03	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			Y	-0-					23

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
10	6975	X	6835	-0-	-140	-0-	6835	2			Y	-0-					66
11	6750	X	6652	-0-	-98	-0-	6652	2			Y	-0-					66
12	6975	X	4826	-0-	-2149	-0-	4826	2			Y	-0-					66
01	6820	X	4991	-0-	-1829	-0-	4991	2			Y	-0-					66
02	6216	X	4565	-0-	-1651	-0-	4386	2	179	9	Y	163	185	1			44
03	6882	X	6034	-0-	-848	-0-	6034	2			Y	-0-					44

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 201971 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8562 - 9188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 202662 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8466 - 9270

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

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 24 RRCID -> 202670 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8618 - 9179

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 8 L RRCID -> 203742 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8852 - 9412

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

LAWLESS UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 204678 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 5350 - 9073

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 18 RRCID -> 231792 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8294 - 9457

10	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	2			Y	-0-					56
11	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	2			Y	-0-					56
12	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			Y	-0-					56
01	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2			Y	-0-					56
02	3500 X	3359	-0-	-141	-0-	3359	2			Y	-0-					56
03	3875 X	3740	-0-	-135	-0-	3740	2			Y	-0-					56

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231978 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8317 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	SHUT IN		-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

10	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			Y	-0-					-0-
11	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			Y	-0-					-0-
12	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2			Y	-0-					-0-
01	3100	X	2438	-0-	-662	-0-	2438	2			Y	-0-					-0-
02	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			Y	-0-					-0-
*03	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232886 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8340 - 9543

10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 L RRCID -> 234576 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8094 - 9222

10	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			Y	-0-					83
11	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	2			Y	-0-					83
12	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	6138	2			Y	-0-					83
01	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	6499	2			Y	-0-					83
02	2940	X	2453	-0-	-487	-0-	2453	2			Y	-0-					83
03	3255	X	2656	-0-	-599	-0-	2656	2			Y	-0-					83

FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247715 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 9198

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

HIGHTOWER, IRMA "A" WELL #: 3 RRCID -> 261621 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8271 - 8548

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
02	280	N	192	-0-	-88	-0-	192	2			N	-0-					-0-
03	310	N	192	-0-	-118	-0-	192	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

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

BETHEL (PETTIT) 07544 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
COOK GAS UNIT O/A WELL #: 2AL RRCID -> 082008 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 8592 - 8598

10	5797		-0-	-0-	-5797	-0-					Y	13					86
11	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					86
12	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	8					94
01	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	88	1			6
02	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					6
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29					35

CUMMINS GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 182428 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8711 - 8724

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

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

10	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	9	1	8504	2	Y	13					86
							14	9									
11	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	17	1	4357	2	Y	-0-					86
12	9676	X	9676	-0-	-0-	-0-	30	1	9637	2	Y	8					94
							9	9									
01	2077	X	1663	-0-	-414	-0-	42	1	1621	2	Y	-0-	88	1			6
02	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	25	1	6635	2	Y	-0-					6
*03	13777	X	13777	-0-	-0-	-0-	53	1	13692	2	Y	29					35
							32	9									

BETHEL (TRAVIS PEAK) 07544 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
WALTON GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 202944 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8725 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
*03	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

10	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	261	184	1			169
11	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					169
12	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					169
01	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					169
02	532	X	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-	169	1			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	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

10	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2	1	2343	2	N	-0-					72
11	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	9	1	2162	2	N	-0-					72
12	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	5	1	1783	2	N	-0-					72
01	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	51	1	1964	2	N	-0-					72
02	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	7	1	1850	2	N	-0-					72
*03	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	9	1	2343	2	N	-0-					72

CONE, ADAM GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 052463 COMPL. DATE 04/19/1972 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9498 - 9514

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

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

10	155	N	20	-0-	-135	-0-	11	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
11	150	N	93	-0-	-57	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	93	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	94	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	55	-0-	-38	-0-	46	2	9	9	Y	8	8	1			-0-

BETO (RODESSA) //CONT.// 07569 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
GREEN RIVER RESOURCES INC. //CONT.// 330185
CADY-STATE OF TEXAS, UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 119838 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8976 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	46	-0-	-202	-0-	17	2	29	9	Y	26	26	1			-0-
11	210	N	145	-0-	-65	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	145	2	29	9	Y	26	26	1			-0-
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	146	2	29	9	Y	26	26	1			-0-
02	140	N	120	-0-	-20	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	97	-0-	-89	-0-	72	2	25	9	Y	23	23	1			-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

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

BETTY JO (HILL) 07620 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GOLDSBERRY WELL #: 2 RRCID -> 091230 COMPL. DATE 12/16/1980 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 6746 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	492	2	39	9	N	35					126
11	510	N	434	-0-	-76	-0-	392	2	42	9	N	38					164
12	434	N	414	-0-	-20	-0-	358	2	56	9	N	51					215
01	527	N	404	-0-	-123	-0-	364	2	40	9	N	36	190	1			61
02	392	N	364	-0-	-28	-0-	324	2	40	9	N	36					97
*03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	504	2	41	9	N	37					134

BIG BARNETT (GLOYD) 07746 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
MASON WELL #: 2 T RRCID -> 074812 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6992 - 6997

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

BIG SANDY (COTTON VALLEY LIME) 08030 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
MCFATRIDGE WELL #: 1 RRCID -> 224043 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 12012 PERF.10913 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					132
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					132
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					132
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					132
*02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					132
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

ATOKA OPERATING, INC. 036606
SABINE RIVER WELL #: 1 RRCID -> 218734 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11578 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635	X	2436	-0-	-199	-0-	2375	2	61	9	N	55					184
11	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2534	2	62	9	N	56	192	1			48
12	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2714	2	57	9	N	52					100
01	2635	X	2576	-0-	-59	-0-	2526	2	50	9	N	45					145
*02	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2249	2	44	9	N	40					185
03	2759	N	1939	-0-	-820	-0-	1898	2	41	9	N	37	190	1			32

BIG SANDY (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 08030 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
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
10	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	223 184	1 9	7189	2	N	167					329
11	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	155 153	1 9	5010	2	N	139	191	1			277
12	8400	X	8400	-0-	-0-	-0-	246 227	1 9	7927	2	N	206	196	1			287
01	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	207 171	1 9	6689	2	N	155	193	1			249
02	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	181 145	1 9	5853	2	N	132	192	1			189
*03	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	83 52	1 9	2682	2	N	47					236

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

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-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

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIRCH (SMACKOVER) //CONT.// 08296 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. //CONT.// 237752
FLETCHER, MAX J. WELL #: 2 RRCID -> 142745 COMPL. DATE 01/16/1991 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13278 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLETCHER, MAX J. WELL #: 3 RRCID -> 150202 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 13645 PERF.13116 - 13447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS-FAULKNER (RODESSA) 08490 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
KELLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251728 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9808 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	#	387	-0-	-140	-0-	357	2	30	9	N	27	164	1			33
11	480	#	388	-0-	-92	-0-	359	2	29	9	N	26					59
12	496	#	457	-0-	-39	-0-	414	2	43	9	N	39					98
01	497	R	497	-0-	-0-	-0-	480	2	17	9	N	15					113
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	387	2	64	9	N	58	141	1			30
*03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	503	2	36	9	N	33					63

BLACK BAYOU 08511 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 108305 COMPL. DATE 08/27/1983 TOTAL DEPTH 11373 PERF.10623 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

BLACK BAYOU (GLEN ROSE) 08511 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
FAULKNER, VESTA WELL #: 1 RRCID -> 121515 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7360 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	N	610	-0-	-413	-0-	610	2			Y	-0-					72
11	960	N	568	-0-	-392	-0-	568	2			Y	-0-					72
12	775	N	525	-0-	-250	-0-	525	2			Y	-0-					72
01	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-					72
02	532	N	439	-0-	-93	-0-	439	2			Y	-0-					72
03	527	N	100	-0-	-427	-0-	99	2	1	9	Y	1	1	8			72

BARRET, L.T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180623 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7371 - 7377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	214	-0-	-38	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
*03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			Y	-0-					-0-

BLACK BAYOU (GLEN ROSE) //CONT.// 08511 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265222 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	183	1	3402	2	Y	-0-					-0-
11	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	89	1	1705	2	Y	-0-					-0-
12	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	2281	2	6	9	Y	5					5
01	3348	X	2077	-0-	-1271	-0-	2069	2	8	9	Y	7					12
*02	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			Y	-0-					12
*03	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2629	2	18	9	Y	16	22	1			6

BLACK BAYOU (JAMES) 08511 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
BLOUNT, LOIS FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 129073 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 11462 PERF. 7900 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	91	1	1065	2	Y	12					42
							13	9									
11	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	92	1	1042	2	Y	3					45
							3	9									
12	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	97	1	1012	2	Y	1					46
							1	9									
01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	113	1	1061	2	Y	6	43	1			9
							7	9									
*02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	92	1	936	2	Y	-0-					9
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

WEDDINGTON WELL #: 5 RRCID -> 277967 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 11710 PERF. 9215 - 9335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					17
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2017 - P/A 06/22/17

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
JOHNSON-RIPPY WELL #: 1H RRCID -> 180339 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8831 - 13981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	448	1	4210	2	N	-0-					40
11	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	422	1	4105	2	N	-0-					40
12	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	457	1	4193	2	N	-0-					40
01	4464	X	4157	-0-	-307	-0-	427	1	3686	2	N	40					80
							44	9									
02	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	422	1	3884	2	N	-0-					80
03	4464	X	3966	-0-	-498	-0-	392	1	3574	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
10	2108	N	2087	-0-	-21	-0-	201	1	1886	2	N	-0-					35
11	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	191	1	1854	2	N	-0-					35
12	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	204	1	1870	2	N	-0-					35
01	2077	N	2038	-0-	-39	-0-	212	1	1826	2	N	-0-					35
02	1904	N	1611	-0-	-293	-0-	170	1	1441	2	N	-0-					35
03	2077	N	1901	-0-	-176	-0-	188	1	1713	2	N	-0-					6

BLACK BAYOU (JAMES) //CONT.// 08511 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 263794 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	15128	X	14769	-0-	-359	-0-	1160 48	1 9	13561	2	Y	44					163
11	14640	X	13975	-0-	-665	-0-	1127 33	1 9	12815	2	Y	30					193
12	15128	X	13614	-0-	-1514	-0-	1192 65	1 9	12357	2	Y	59					252
01	14787	X	12520	-0-	-2267	-0-	1167 59	1 9	11294	2	Y	54	150	1			156
02	12628	X	12348	-0-	-280	-0-	1110 44	1 9	11194	2	Y	40					196
03	13981	X	NO RPT	-0-	-13981	-0-					Y	NO RPT					196

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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	12	2	6	9	N	5					55
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	5	2	6	9	N	5					60
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	19	2	11	9	N	10					70
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	13	2	6	9	N	5					75
02	11	N	10	-0-	-1	-0-	4	2	6	9	N	5					80
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	6	1	8			85

CASON, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 234483 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10720 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	X	1042	-0-	-756	-0-	1035	2	7	9	N	6	1	8			55
11	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	1964	2	6	9	N	5					60
12	1488	X	525	-0-	-963	-0-	525	2			N	-0-					60
01	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					60
02	1848	N	-0-	-0-	-1848	-0-					N	-0-					60
03	527	N	399	-0-	-128	-0-	399	2			N	-0-					60

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CASON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 235682 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10760 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	X	785	-0-	-1137	-0-	785	2			N	-0-					32
11	1860	X	1295	-0-	-565	-0-	1289	2	6	9	N	5					37
12	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					37
01	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					37
02	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					37
03	1922	N	1584	-0-	-338	-0-	1584	2			N	-0-					37

C. W. RESOURCES, INC. 121085
CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 222284 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11669 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	8230	2	182	9	N	165	250	1			23
11	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	7943	2	172	9	N	156					179
12	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	7838	2	183	9	N	166	179	1			166
01	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	7926	2	173	9	N	157	177	1			146
02	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	6989	2	143	9	N	130	186	1			90
*03	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	7763	2	160	9	N	145	180	1			55

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
FAULKNER, VESTA WELL #: 1 RRCID -> 118349 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10401 - 10564

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

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
REAVLEY WELL #: 1 RRCID -> 208902 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 11452 PERF.10532 - 11263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3596	X	3459	-0-	-137	-0-	271	1	3164	2	Y	22	52	1			22
							24	9									
11	3480	X	3329	-0-	-151	-0-	268	1	3048	2	Y	12					34
							13	9									
12	3596	X	3085	-0-	-511	-0-	270	1	2798	2	Y	15					49
							17	9									
01	3596	X	2673	-0-	-923	-0-	245	1	2416	2	Y	11					60
							12	9									
02	3108	X	3100	-0-	-8	-0-	278	1	2816	2	Y	5					65
							6	9									
03	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					65

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
10	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	177	1	2072	2	Y	9					30
							10	9									
11	2190	N	2129	-0-	-61	-0-	172	1	1955	2	Y	2					32
							2	9									
12	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	181	1	1882	2	Y	-0-					32
01	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	174	1	1703	2	Y	8					40
							9	9									
*02	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	164	1	1666	2	Y	-0-					40
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
BLOUNT, L.F. WELL #: 2 RRCID -> 223182 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10684 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	52	1	603	2	Y	24					83
							26	9									
11	630	N	607	-0-	-23	-0-	48	1	551	2	Y	7					90
							8	9									
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	61	1	633	2	Y	1					91
							1	9									
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	71	1	687	2	Y	12	86	1			17
							13	9									
*02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	62	1	631	2	Y	-0-					17
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

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
10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	60	1	697	2	Y	9	20	1			9
							10	9									
11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	59	1	672	2	Y	4					13
							4	9									
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	66	1	681	2	Y	6					19
							7	9									
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	48	1	471	2	Y	4					23
							4	9									
*02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	65	1	659	2	Y	-0-					6
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
10	4867	X	4825	-0-	-42	-0-	379	1	4427	2	Y	17					60
							19	9									
11	4710	X	4605	-0-	-105	-0-	372	1	4229	2	Y	4					64
							4	9									
12	4836	X	4472	-0-	-364	-0-	393	1	4078	2	Y	1					65
							1	9									
01	4805	X	4343	-0-	-462	-0-	398	1	3927	2	Y	16					81
							18	9									
02	4368	X	3999	-0-	-369	-0-	357	1	3642	2	Y	-0-					81
03	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					81

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
10	3317	X	3219	-0-	-98	-0-	254	1	2965	2	N	-0-					90
11	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	267	1	3037	2	N	3					93
							3	9									
12	3379	X	3267	-0-	-112	-0-	287	1	2980	2	N	-0-					93
01	3317	X	2899	-0-	-418	-0-	267	1	2632	2	N	-0-					93
02	2996	X	2830	-0-	-166	-0-	253	1	2577	2	N	-0-					93
03	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					93

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
10	5115	X	5113	-0-	-2	-0-	401	1	4688	2	Y	22	55	1			26
							24	9									
11	4860	X	4625	-0-	-235	-0-	372	1	4239	2	Y	13					39
							14	9									
12	5022	X	4101	-0-	-921	-0-	357	1	3726	2	Y	16					55
							18	9									
01	5022	X	3524	-0-	-1498	-0-	328	1	3182	2	Y	13					68
							14	9									
02	4620	X	2614	-0-	-2006	-0-	235	1	2379	2	Y	-0-					68
03	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					68

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
REAVLEY WELL #: 4 RRCID -> 229327 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10900 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3720	X	3012	-0-	-708	-0-	233	1	2762	2	Y	15	52	1			22
							17	9									
11	3600	X	3022	-0-	-578	-0-	240	1	2769	2	Y	12					34
							13	9									
12	3224	X	1811	-0-	-1413	-0-	153	1	1651	2	Y	6					40
							7	9									
01	3503	X	681	-0-	-2822	-0-	60	1	608	2	Y	12					52
							13	9									
02	3164	X	777	-0-	-2387	-0-	68	1	695	2	Y	13					65
							14	9									
03	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					65

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
10	4030	X	3778	-0-	-252	-0-	297	1	3471	2	Y	9					33
							10	9									
11	3960	X	3665	-0-	-295	-0-	296	1	3362	2	Y	6					39
							7	9									
12	4092	X	3654	-0-	-438	-0-	321	1	3320	2	Y	12					51
							13	9									
01	3937	X	3449	-0-	-488	-0-	320	1	3117	2	Y	11	30	1			32
							12	9									
*02	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	324	1	3280	2	Y	8					40
							9	9									
03	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					40

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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	7564	X	3351	-0-	-4213	-0-	3333	3	18	9	N	16					170
11	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	8845	3	100	9	N	91					261
12	9486	X	8099	-0-	-1387	-0-	8099	3			N	-0-	178	1			83
01	9486	X	293	-0-	-9193	-0-	280	3	13	9	N	12					95
02	8568	X	420	-0-	-8148	-0-	420	3			N	-0-					95
03	9238	X	238	-0-	-9000	-0-	238	3			N	-0-					95

BLACK FORK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08526 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BREEDLOVE-ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150098 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10238 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6262	X	6235	-0-	-27	-0-	870	1	5306	2	Y	54					149
							59	9									
11	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	900	1	6236	2	Y	72	189	1			32
							79	9									
12	6975	X	4818	-0-	-2157	-0-	840	1	3936	2	Y	38					70
							42	9									
01	6975	X	3787	-0-	-3188	-0-	720	1	3024	2	Y	39					109
							43	9									
02	6748	X	4476	-0-	-2272	-0-	780	1	3590	2	Y	96					205
							106	9									
03	7471	X	4210	-0-	-3261	-0-	930	1	3186	2	Y	85	188	1			102
							94	9									

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CARTER ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 223680 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 12467 PERF.11458 - 12382

10	62	X	54	-0-	-8	-0-	43	2	11	9	N	10					75
11	94	X	94	-0-	-0-	-0-	83	2	11	9	N	10					85
12	93	X	54	-0-	-39	-0-	46	2	8	9	N	7					92
01	93	X	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-					92
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	112	2	122	9	N	111					203
*03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	133	2	3	9	N	3					206

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
03	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

10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082660 COMPL. DATE 05/06/1980 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 9826 - 10096

10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084700 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10000 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	53	1	1247	3	Y	49	34	1			15
							54	9									
11	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	67	1	1545	3	Y	44	39	1			20
							48	9									
12	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	69	1	1529	3	Y	43	41	1			22
							47	9									
01	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	71	1	1507	3	Y	35	35	1			22
							39	9									
*02	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	67	1	1379	3	Y	48	46	1			24
							53	9									
*03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	70	1	1504	3	Y	38	45	1			17
							42	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 084939 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9930 - 10124

10	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	60	1	1424	3	Y	-0-					-0-
11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	52	1	1210	3	Y	-0-					-0-
12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	51	1	1129	3	Y	-0-					-0-
01	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	57	1	1206	3	Y	-0-					-0-
*02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	45	1	916	3	Y	-0-					-0-
*03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	46	1	986	3	Y	-0-					-0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 085226 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8866 - 10041

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087089 COMPL. DATE 03/24/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9944 - 10105

10	1612	N	1491	-0-	-121	-0-	60	1	1431	3	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1294	-0-	-266	-0-	54	1	1240	3	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1260	-0-	-352	-0-	54	1	1206	3	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1393	-0-	-95	-0-	63	1	1330	3	Y	-0-					-0-
*02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	65	1	1335	3	Y	-0-					-0-
*03	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	79	1	1684	3	Y	-0-					-0-

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087530 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9988 - 10146

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087531 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10326 PERF. 9990 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	66	1	1575	3	Y	30	21	1			9
							33	9									
11	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	64	1	1472	3	Y	20	20	1			9
							22	9									
12	1457	N	1341	-0-	-116	-0-	57	1	1265	3	Y	17	17	1			9
							19	9									
01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	73	1	1539	3	Y	17	15	1			11
							19	9									
*02	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	98	1	2005	3	Y	33	27	1			17
							36	9									
*03	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	74	1	1582	3	Y	19	27	1			9
							21	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 087773 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10088 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	50	1	1190	3	Y	39	27	1			12
							43	9									
11	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	47	1	1093	3	Y	26	26	1			12
							29	9									
12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	51	1	1143	3	Y	25	24	1			13
							28	9									
01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	54	1	1134	3	Y	22	21	1			14
							24	9									
*02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	45	1	915	3	Y	26	27	1			13
							29	9									
*03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	50	1	1064	3	Y	22	25	1			10
							24	9									

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 087908 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9920 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	37	1	877	3	Y	-0-					-0-
11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	37	1	851	3	Y	-0-					-0-
12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	38	1	837	3	Y	-0-					-0-
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	38	1	808	3	Y	-0-					-0-
*02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	35	1	714	3	Y	-0-					-0-
*03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	36	1	761	3	Y	-0-					-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088496 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8774 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1207	-0-	-157	-0-	49	1	1158	3	Y	-0-					-0-
11	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	51	1	1173	3	Y	-0-					-0-
12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	53	1	1188	3	Y	-0-					-0-
01	1209	N	1161	-0-	-48	-0-	52	1	1109	3	Y	-0-					-0-
*02	1148	N	1045	-0-	-103	-0-	49	1	996	3	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1118	-0-	-122	-0-	50	1	1068	3	Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089090 COMPL. DATE 07/31/1980 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8692 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	N	2500	-0-	-259	-0-	99	1	2360	3	Y	37	26	1			11
							41	9									
11	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	106	1	2446	3	Y	28	27	1			12
							31	9									
12	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	102	1	2271	3	Y	26	25	1			13
							29	9									
01	2511	N	2508	-0-	-3	-0-	112	1	2370	3	Y	24	22	1			15
							26	9									
*02	2408	N	1768	-0-	-640	-0-	81	1	1662	3	Y	23	26	1			12
							25	9									
03	2387	N	2272	-0-	-115	-0-	100	1	2148	3	Y	22	24	1			10
							24	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089308 COMPL. DATE 12/05/1992 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8832 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	666	-0-	-47	-0-	27	1	639	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	564	-0-	-126	-0-	23	1	541	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	625	-0-	-57	-0-	27	1	598	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	613	-0-	-38	-0-	28	1	585	3	Y	-0-					-0-
*02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	25	1	514	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	514	-0-	-106	-0-	23	1	491	3	Y	-0-					-0-

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089737 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9982 - 10232

10	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	65	1	1541	3	Y	26	18	1			8
							29	9									
11	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	75	1	1726	3	Y	21	20	1			9
							23	9									
12	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	75	1	1661	3	Y	20	19	1			10
							22	9									
01	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	80	1	1690	3	Y	17	16	1			11
							19	9									
*02	1372	N	1242	-0-	-130	-0-	57	1	1167	3	Y	16	19	1			8
							18	9									
*03	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	79	1	1687	3	Y	18	18	1			8
							20	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089994 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8834 - 10222

10	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	63	1	1500	3	Y	-0-					-0-
11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	59	1	1363	3	Y	-0-					-0-
12	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	65	1	1452	3	Y	-0-					-0-
01	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	68	1	1438	3	Y	-0-					-0-
*02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	65	1	1338	3	Y	-0-					-0-
*03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	67	1	1430	3	Y	-0-					-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090396 COMPL. DATE 10/26/1980 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8651 - 8774

10	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	89	1	2111	3	Y	22	15	1			7
							24	9									
11	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	88	1	2036	3	Y	16	16	1			7
							18	9									
12	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	93	1	2063	3	Y	16	15	1			8
							18	9									
01	2232	N	2202	-0-	-30	-0-	99	1	2090	3	Y	12	12	1			8
							13	9									
*02	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	93	1	1912	3	Y	18	17	1			9
							20	9									
*03	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	98	1	2105	3	Y	13	16	1			6
							14	9									

ROSBOROUGH GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 090844 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8671 - 8785

10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	39	1	914	3	Y	16	11	1			5
							18	9									
11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	38	1	886	3	Y	11	11	1			5
							12	9									
12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	41	1	910	3	Y	11	10	1			6
							12	9									
01	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	63	1	1329	3	Y	15	11	1			10
							17	9									
*02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	42	1	866	3	Y	14	17	1			7
							15	9									
03	961	N	908	-0-	-53	-0-	40	1	858	3	Y	9	12	1			4
							10	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GEORGE, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 090864 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3456 - 3592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	3038	X	2971	-0-	-67	-0-	118	1	2806	3	Y	43	30	1			13
							47	9									
11	2940	X	2876	-0-	-64	-0-	118	1	2725	3	Y	30	30	1			13
							33	9									
12	2976	X	2255	-0-	-721	-0-	96	1	2133	3	Y	24	25	1			12
							26	9									
01	2976	X	2656	-0-	-320	-0-	119	1	2512	3	Y	23	20	1			15
							25	9									
*02	2688	N	2356	-0-	-332	-0-	108	1	2216	3	Y	29	29	1			15
							32	9									
*03	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	132	1	2825	3	Y	28	30	1			13
							31	9									

AMIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092748 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10038 - 10266

10	186	N	53	-0-	-133	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	110	-0-	-70	-0-	5	1	104	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	184	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	8	1	168	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093283 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8914 - 9132

10	930	N	755	-0-	-175	-0-	30	1	704	3	Y	19	13	1			6
							21	9									
11	840	N	598	-0-	-242	-0-	24	1	562	3	Y	11	12	1			5
							12	9									
12	837	N	599	-0-	-238	-0-	25	1	562	3	Y	11	10	1			6
							12	9									
01	744	N	570	-0-	-174	-0-	25	1	535	3	Y	9	9	1			6
							10	9									
*02	560	N	512	-0-	-48	-0-	23	1	477	3	Y	11	11	1			6
							12	9									
03	589	N	578	-0-	-11	-0-	25	1	543	3	Y	9	11	1			4
							10	9									

COATS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093528 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10027 - 10272

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094001 COMPL. DATE 05/24/1981 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 8782 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	119	1	2818	3	Y	32	22	1			10
							35	9									
11	3000	N	3190	-0-	190	190	131	1	3031	3	Y	25	24	1			11
							28	9									
12	3100	N	3336	-0-	236	426	142	1	3166	3	Y	25	23	1			13
							28	9									
01	3100	N	3517	-0-	417	843	158	1	3335	3	Y	22	21	1			14
							24	9									
*02	4512	X	3669	-0-	-843	-0-	169	1	3463	3	Y	34	31	1			17
							37	9									
*03	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	158	1	3366	3	Y	24	30	1			11
							26	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094960 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9806 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	56	1	1330	3	Y	82	57	1			25
							90	9									
11	1230	N	1214	-0-	-16	-0-	48	1	1111	3	Y	50	53	1			22
							55	9									
12	1457	N	1069	-0-	-388	-0-	44	1	977	3	Y	44	44	1			22
							48	9									
01	1488	N	991	-0-	-497	-0-	43	1	914	3	Y	31	33	1			20
							34	9									
*02	1120	N	851	-0-	-269	-0-	37	1	770	3	Y	40	40	1			20
							44	9									
*03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	57	1	1231	3	Y	49	47	1			22
							54	9									

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094961 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9931 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	22	1	536	3	Y	-0-					-0-
11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	30	1	696	3	Y	-0-					-0-
12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	33	1	725	3	Y	-0-					-0-
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	34	1	715	3	Y	-0-					-0-
*02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	33	1	670	3	Y	-0-					-0-
*03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	32	1	678	3	Y	-0-					-0-

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095091 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8334 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	X	1265	-0-	-192	-0-	51	1	1204	3	Y	9	6	1			3
							10	9									
11	1410	X	1178	-0-	-232	-0-	49	1	1122	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
12	1457	X	1308	-0-	-149	-0-	56	1	1245	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
01	1457	X	1128	-0-	-329	-0-	51	1	1073	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
*02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	58	1	1190	3	Y	7	6	1			4
							8	9									
03	1302	N	734	-0-	-568	-0-	32	1	700	3	Y	2	5	1			1
							2	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096849 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 10349 PERF. 9025 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1136	-0-	-135	-0-	45	1	1077	3	Y	13	9	1			4
							14	9									
11	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	59	1	1368	3	Y	11	10	1			5
							12	9									
12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	62	1	1382	3	Y	11	10	1			6
							12	9									
01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	63	1	1335	3	Y	9	9	1			6
							10	9									
*02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	58	1	1196	3	Y	12	12	1			6
							13	9									
*03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	59	1	1274	3	Y	9	11	1			4
							10	9									

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098589 COMPL. DATE 03/14/1982 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9902 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	558	N	557	-0-	-1	-0-	22	1	531	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
11	540	N	526	-0-	-14	-0-	22	1	501	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	558	N	520	-0-	-38	-0-	22	1	494	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
01	558	N	498	-0-	-60	-0-	22	1	475	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*02	504	N	441	-0-	-63	-0-	20	1	417	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
03	527	N	471	-0-	-56	-0-	21	1	448	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

THOMPSON GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 099999 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9860 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	944	-0-	-110	-0-	38	1	898	3	Y	7	5	1			2
							8	9									
11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	41	1	944	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
12	992	N	977	-0-	-15	-0-	42	1	928	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
01	930	N	924	-0-	-6	-0-	41	1	877	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
*02	924	N	840	-0-	-84	-0-	39	1	794	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
*03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	48	1	1034	3	Y	6	6	1			3
							7	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 1 RRCID -> 100029 COMPL. DATE 01/02/1982 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10090 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	30	1	717	3	Y	-0-					-0-
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	27	1	635	3	Y	-0-					-0-
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	26	1	584	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	454	-0-	-73	-0-	21	1	433	3	Y	-0-					-0-
*02	476	N	439	-0-	-37	-0-	20	1	419	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	502	-0-	-25	-0-	22	1	480	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138530 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8735 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	N	2140	-0-	-123	-0-	85	1	2025	3	Y	27	19	1			8
							30	9									
11	2190	N	2047	-0-	-143	-0-	84	1	1942	3	Y	19	19	1			8
							21	9									
12	2232	N	2187	-0-	-45	-0-	93	1	2072	3	Y	20	18	1			10
							22	9									
01	2139	N	2001	-0-	-138	-0-	90	1	1893	3	Y	16	16	1			10
							18	9									
*02	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	89	1	1835	3	Y	21	20	1			11
							23	9									
03	2201	N	2018	-0-	-183	-0-	89	1	1911	3	Y	16	20	1			7
							18	9									

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138732 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8861 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	79	1	1880	3	Y	29	20	1			9
							32	9									
11	1860	N	1850	-0-	-10	-0-	76	1	1752	3	Y	20	20	1			9
							22	9									
12	1984	N	1763	-0-	-221	-0-	75	1	1668	3	Y	18	18	1			9
							20	9									
01	1984	N	1793	-0-	-191	-0-	80	1	1695	3	Y	16	15	1			10
							18	9									
*02	1736	N	1564	-0-	-172	-0-	72	1	1471	3	Y	19	19	1			10
							21	9									
*03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	78	1	1677	3	Y	17	19	1			8
							19	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 2-C RRCID -> 138806 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9831 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	N	1872	-0-	-329	-0-	75	1	1787	3	Y	9	6	1			3
							10	9									
11	1980	N	1731	-0-	-249	-0-	72	1	1655	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
12	2046	N	1619	-0-	-427	-0-	69	1	1543	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
01	1860	N	1414	-0-	-446	-0-	64	1	1346	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
*02	1624	N	1145	-0-	-479	-0-	53	1	1088	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
03	1612	N	1357	-0-	-255	-0-	60	1	1293	3	Y	4	4	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
10	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	79	1	1876	3	Y	27	19	1			8
							30	9									
11	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	94	1	2166	3	Y	23	21	1			10
							25	9									
12	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	86	1	1916	3	Y	19	19	1			10
							21	9									
01	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	91	1	1926	3	Y	15	15	1			10
							17	9									
*02	2128	N	1769	-0-	-359	-0-	81	1	1666	3	Y	20	20	1			10
							22	9									
03	2015	N	1851	-0-	-164	-0-	82	1	1751	3	Y	16	19	1			7
							18	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BATH GAS UNIT "B" WELL #: 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
10	1581	N	1103	-0-	-478	-0-	44	1	1044	3	Y	14	10	1			4
							15	9									
11	1470	N	1059	-0-	-411	-0-	43	1	1005	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
12	1333	N	1277	-0-	-56	-0-	54	1	1210	3	Y	12	10	1			6
							13	9									
01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	52	1	1105	3	Y	9	9	1			6
							10	9									
*02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	51	1	1053	3	Y	13	12	1			7
							14	9									
03	1271	N	1104	-0-	-167	-0-	49	1	1045	3	Y	9	12	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
10	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	80	1	1890	3	Y	-0-					-0-
11	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	84	1	1949	3	Y	-0-					-0-
12	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	91	1	2024	3	Y	-0-					-0-
01	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	102	1	2157	3	Y	-0-					-0-
*02	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	96	1	1971	3	Y	-0-					-0-
*03	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	103	1	2214	3	Y	-0-					-0-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138815 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8846 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	N	1830	-0-	-216	-0-	73	1	1733	3	Y	22	15	1			7
							24	9									
11	1890	N	1708	-0-	-182	-0-	70	1	1621	3	Y	15	15	1			7
							17	9									
12	1922	N	1822	-0-	-100	-0-	78	1	1727	3	Y	15	14	1			8
							17	9									
01	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	99	1	2099	3	Y	15	13	1			10
							17	9									
*02	1596	N	747	-0-	-849	-0-	33	1	679	3	Y	32	26	1			16
							35	9									
*03	3100	N	3318	-0-	218	218	146	1	3144	3	Y	25	30	1			11
							28	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139288 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9824 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139908 COMPL. DATE 11/02/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9800 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	905	-0-	-87	-0-	37	1	868	3	Y	-0-					-0-
11	1020	N	870	-0-	-150	-0-	36	1	834	3	Y	-0-					-0-
12	930	N	925	-0-	-5	-0-	40	1	885	3	Y	-0-					-0-
01	899	N	842	-0-	-57	-0-	38	1	804	3	Y	-0-					-0-
*02	812	N	751	-0-	-61	-0-	35	1	716	3	Y	-0-					-0-
03	930	N	787	-0-	-143	-0-	35	1	752	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
THOMPSON GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 139914 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9832 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 2 RRCID -> 140121 COMPL. DATE 11/14/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8822 - 10189

10	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	74	1	1758	3	Y	-0-					-0-
11	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	62	1	1435	3	Y	-0-					-0-
12	1085	N	764	-0-	-321	-0-	33	1	731	3	Y	-0-					-0-
01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	57	1	1211	3	Y	-0-					-0-
*02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	52	1	1076	3	Y	-0-					-0-
*03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	68	1	1457	3	Y	-0-					-0-

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140296 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9952 - 10206

10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	34	1	803	3	Y	-0-					-0-
11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	33	1	758	3	Y	-0-					-0-
12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	34	1	753	3	Y	-0-					-0-
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	34	1	714	3	Y	-0-					-0-
*02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	31	1	639	3	Y	-0-					-0-
*03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	35	1	757	3	Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140337 COMPL. DATE 12/29/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8786 - 10169

10	527	N	494	-0-	-33	-0-	20	1	474	3	Y	-0-					-0-
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	20	1	462	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	502	-0-	-25	-0-	22	1	480	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	22	1	474	3	Y	-0-					-0-
*02	448	N	425	-0-	-23	-0-	20	1	405	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	471	-0-	-25	-0-	21	1	450	3	Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140344 COMPL. DATE 12/31/1991 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8793 - 10169

10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	47	1	1120	3	Y	13	9	1			4
							14	9									
11	990	N	973	-0-	-17	-0-	40	1	924	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
12	1209	N	945	-0-	-264	-0-	40	1	897	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
01	1178	N	1085	-0-	-93	-0-	49	1	1029	3	Y	6	6	1			4
							7	9									
*02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	49	1	1016	3	Y	10	9	1			5
							11	9									
*03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	54	1	1145	3	Y	9	10	1			4
							10	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140519 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8818 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	68	1	1602	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
11	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	77	1	1782	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	68	1	1521	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	1674	N	1076	-0-	-598	-0-	48	1	1027	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*02	1736	N	1277	-0-	-459	-0-	59	1	1216	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	1581	N	1253	-0-	-328	-0-	56	1	1195	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140685 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8740 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	83	1	1980	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
11	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	83	1	1923	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
12	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	92	1	2057	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
01	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	92	1	1954	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
*02	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	90	1	1839	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
*03	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	99	1	2133	3	Y	4	4	1			2
							4	9									

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140688 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8900 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	663	-0-	-267	-0-	27	1	628	3	Y	7	5	1			2
							8	9									
11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	38	1	887	3	Y	9	7	1			4
							10	9									
12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	50	1	1113	3	Y	10	9	1			5
							11	9									
01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	53	1	1114	3	Y	8	8	1			5
							9	9									
*02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	45	1	929	3	Y	10	10	1			5
							11	9									
*03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	49	1	1047	3	Y	9	10	1			4
							10	9									

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140781 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9966 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1143	-0-	-35	-0-	46	1	1097	3	Y	-0-					-0-
11	1140	N	1026	-0-	-114	-0-	43	1	983	3	Y	-0-					-0-
12	1178	N	884	-0-	-294	-0-	38	1	846	3	Y	-0-					-0-
01	1147	N	829	-0-	-318	-0-	37	1	792	3	Y	-0-					-0-
*02	952	N	728	-0-	-224	-0-	34	1	694	3	Y	-0-					-0-
*03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	42	1	896	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140850 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9892 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1432	-0-	-87	-0-	57	1	1362	3	Y	12	8	1			4
							13	9									
11	1410	N	1368	-0-	-42	-0-	56	1	1303	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
12	1519	N	1420	-0-	-99	-0-	61	1	1350	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
01	1426	N	1350	-0-	-76	-0-	61	1	1282	3	Y	6	6	1			4
							7	9									
*02	2800	N	3102	-0-	302	302	143	1	2936	3	Y	21	14	1			11
							23	9									
*03	2727	N	2425	-0-	-302	-0-	108	1	2304	3	Y	12	17	1			6
							13	9									

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140898 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 10406 PERF. 9956 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	587	-0-	-250	-0-	23	1	556	3	Y	7	5	1			2
							8	9									
11	750	N	560	-0-	-190	-0-	23	1	531	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
12	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	73	1	1625	3	Y	16	10	1			8
							18	9									
01	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	102	1	2145	3	Y	16	14	1			10
							18	9									
*02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	26	1	541	3	Y	6	13	1			3
							7	9									
*03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	42	1	908	3	Y	9	8	1			4
							10	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141109 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	64	1	1516	3	Y	-0-					-0-
11	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	83	1	1931	3	Y	-0-					-0-
12	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	102	1	2283	3	Y	-0-					-0-
01	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	106	1	2238	3	Y	-0-					-0-
*02	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	100	1	2047	3	Y	-0-					-0-
*03	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	97	1	2085	3	Y	-0-					-0-

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141232 COMPL. DATE 04/09/1992 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 8770 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	N	2223	-0-	-40	-0-	89	1	2109	3	Y	23	16	1			7
							25	9									
11	2220	N	2027	-0-	-193	-0-	83	1	1927	3	Y	15	15	1			7
							17	9									
12	2232	N	2149	-0-	-83	-0-	92	1	2039	3	Y	16	15	1			8
							18	9									
01	2232	N	1900	-0-	-332	-0-	85	1	1802	3	Y	12	12	1			8
							13	9									
*02	1904	N	1719	-0-	-185	-0-	79	1	1623	3	Y	15	15	1			8
							17	9									
03	2139	N	1807	-0-	-332	-0-	80	1	1715	3	Y	11	14	1			5
							12	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
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	29	1	684	3	Y	-0-					-0-
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	29	1	665	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	642	-0-	-9	-0-	28	1	614	3	Y	-0-					-0-
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	30	1	633	3	Y	-0-					-0-
*02	588	N	581	-0-	-7	-0-	27	1	554	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	625	-0-	-26	-0-	28	1	597	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141386 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 9078 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	49	1	1152	3	Y	9	6	1			3
							10	9									
11	1140	N	1068	-0-	-72	-0-	44	1	1020	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
12	1240	N	1050	-0-	-190	-0-	45	1	998	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
01	1209	N	904	-0-	-305	-0-	41	1	859	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
*02	1008	N	737	-0-	-271	-0-	34	1	699	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
*03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	58	1	1238	3	Y	6	5	1			3
							7	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
10	2077	N	1478	-0-	-599	-0-	60	1	1414	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
11	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	86	1	1986	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
12	2046	N	2002	-0-	-44	-0-	86	1	1909	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	75	1	1586	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
*02	1932	N	1907	-0-	-25	-0-	88	1	1813	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
*03	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	114	1	2476	3	Y	6	6	1			3
							7	9									

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141438 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9968 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	88	1	2079	3	Y	36	25	1			11
							40	9									
11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	44	1	1025	3	Y	13	18	1			6
							14	9									
12	1953	N	1108	-0-	-845	-0-	47	1	1047	3	Y	13	12	1			7
							14	9									
01	1953	N	1003	-0-	-950	-0-	45	1	948	3	Y	9	10	1			6
							10	9									
*02	1008	N	903	-0-	-105	-0-	41	1	847	3	Y	14	13	1			7
							15	9									
03	1116	N	960	-0-	-156	-0-	42	1	907	3	Y	10	12	1			5
							11	9									

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141453 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9049 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	X	1267	-0-	-593	-0-	50	1	1191	3	Y	24	17	1			7
							26	9									
11	1740	X	1268	-0-	-472	-0-	52	1	1195	3	Y	19	18	1			8
							21	9									
12	1798	X	1140	-0-	-658	-0-	48	1	1074	3	Y	16	16	1			8
							18	9									
01	1581	X	1090	-0-	-491	-0-	48	1	1029	3	Y	12	12	1			8
							13	9									
*02	1176	N	1010	-0-	-166	-0-	46	1	946	3	Y	16	16	1			8
							18	9									
03	1147	N	827	-0-	-320	-0-	36	1	779	3	Y	11	14	1			5
							12	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141478 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9854 - 10131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141496 COMPL. DATE 05/15/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8656 - 10040

10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	37	1	871	3	Y	24	17	1			7
							26	9									
11	900	N	887	-0-	-13	-0-	36	1	831	3	Y	18	17	1			8
							20	9									
12	930	N	922	-0-	-8	-0-	39	1	864	3	Y	17	16	1			9
							19	9									
01	930	N	926	-0-	-4	-0-	41	1	870	3	Y	14	14	1			9
							15	9									
*02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	40	1	830	3	Y	20	19	1			10
							22	9									
03	930	N	901	-0-	-29	-0-	39	1	845	3	Y	15	18	1			7
							17	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141497 COMPL. DATE 05/14/1992 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9894 - 10174

10	1054	N	998	-0-	-56	-0-	40	1	958	3	Y	-0-					-0-
11	1020	N	984	-0-	-36	-0-	41	1	943	3	Y	-0-					-0-
12	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	43	1	965	3	Y	-0-					-0-
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	45	1	947	3	Y	-0-					-0-
*02	924	N	835	-0-	-89	-0-	39	1	796	3	Y	-0-					-0-
03	1023	N	915	-0-	-108	-0-	41	1	874	3	Y	-0-					-0-

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141576 COMPL. DATE 06/06/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9942 - 10194

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
03	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

10	1085	N	878	-0-	-207	-0-	35	1	832	3	Y	10	7	1			3
							11	9									
11	1020	N	853	-0-	-167	-0-	35	1	810	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	41	1	919	3	Y	8	7	1			4
							9	9									
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	40	1	857	3	Y	6	6	1			4
							7	9									
*02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	40	1	826	3	Y	9	8	1			5
							10	9									
*03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	44	1	933	3	Y	7	9	1			3
							8	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141705 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 8973 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	N	1439	-0-	-855	-0-	58	1	1380	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2130	N	1375	-0-	-755	-0-	57	1	1317	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1674	N	1206	-0-	-468	-0-	52	1	1152	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	1426	N	1115	-0-	-311	-0-	50	1	1064	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*02	1288	N	820	-0-	-468	-0-	38	1	781	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	59	1	1263	3	Y	-0-	1	1			-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 141721 COMPL. DATE 06/25/1992 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9900 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	992	N	766	-0-	-226	-0-	31	1	735	3	Y	-0-					-0-
11	930	N	914	-0-	-16	-0-	38	1	876	3	Y	-0-					-0-
12	992	N	942	-0-	-50	-0-	40	1	902	3	Y	-0-					-0-
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	39	1	825	3	Y	-0-					-0-
*02	840	N	785	-0-	-55	-0-	37	1	748	3	Y	-0-					-0-
03	930	N	901	-0-	-29	-0-	40	1	861	3	Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 141816 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9850 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	26	1	625	3	Y	-0-					-0-
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	25	1	585	3	Y	-0-					-0-
12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	28	1	621	3	Y	-0-					-0-
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	28	1	589	3	Y	-0-					-0-
*02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	26	1	528	3	Y	-0-					-0-
*03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	27	1	578	3	Y	-0-					-0-

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 3 RRCID -> 141818 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 10286 PERF. 8784 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	88	1	2082	3	Y	39	27	1			12
							43	9									
11	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	85	1	1960	3	Y	27	27	1			12
							30	9									
12	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	89	1	1993	3	Y	27	25	1			14
							30	9									
01	1488	N	1397	-0-	-91	-0-	62	1	1318	3	Y	15	19	1			10
							17	9									
*02	1344	N	1276	-0-	-68	-0-	58	1	1196	3	Y	20	20	1			10
							22	9									
*03	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	101	1	2163	3	Y	27	25	1			12
							30	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
10	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	61	1	1458	3	Y	-0-					-0-
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 142050 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9846 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	962	-0-	-154	-0-	39	1	923	3	Y	-0-					-0-
11	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	47	1	1080	3	Y	-0-					-0-
12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	52	1	1153	3	Y	-0-					-0-
01	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	62	1	1303	3	Y	-0-					-0-
*02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	55	1	1127	3	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1062	-0-	-116	-0-	47	1	1015	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
10	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	114	1	2720	3	Y	42	29	1			13
							46	9									
11	1620	X	1591	-0-	-29	-0-	65	1	1507	3	Y	17	22	1			8
							19	9									
12	1643	X	1622	-0-	-21	-0-	69	1	1534	3	Y	17	16	1			9
							19	9									
01	2883	X	1509	-0-	-1374	-0-	68	1	1428	3	Y	12	13	1			8
							13	9									
*02	1484	N	1373	-0-	-111	-0-	63	1	1290	3	Y	18	17	1			9
							20	9									
03	1612	N	1483	-0-	-129	-0-	65	1	1404	3	Y	13	16	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	961	N	926	-0-	-35	-0-	37	1	879	3	Y	9	6	1			3
							10	9									
11	900	N	876	-0-	-24	-0-	36	1	833	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
12	899	N	893	-0-	-6	-0-	38	1	848	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
01	930	N	868	-0-	-62	-0-	39	1	823	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
*02	812	N	778	-0-	-34	-0-	36	1	735	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
03	899	N	834	-0-	-65	-0-	37	1	791	3	Y	5	6	1			2
							6	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142210 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9779 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142211 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8700 - 10064

10	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	65	1	1539	3	Y	20	14	1			6
							22	9									
11	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	66	1	1516	3	Y	16	15	1			7
							18	9									
12	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	107	1	2390	3	Y	23	18	1			12
							25	9									
01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	57	1	1193	3	Y	9	15	1			6
							10	9									
*02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	29	1	590	3	Y	6	9	1			3
							7	9									
*03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	61	1	1306	3	Y	11	9	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

10	1953	N	1940	-0-	-13	-0-	78	1	1843	3	Y	17	12	1			5
							19	9									
11	1980	N	1890	-0-	-90	-0-	78	1	1799	3	Y	12	12	1			5
							13	9									
12	1953	N	1862	-0-	-91	-0-	79	1	1770	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
01	1953	N	1888	-0-	-65	-0-	85	1	1793	3	Y	9	9	1			6
							10	9									
*02	1764	N	1692	-0-	-72	-0-	78	1	1599	3	Y	14	13	1			7
							15	9									
03	1860	N	1251	-0-	-609	-0-	56	1	1188	3	Y	6	10	1			3
							7	9									

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 4 RRCID -> 142330 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8770 - 10140

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142333 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8869 - 10242

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142339 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142396 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8800 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142397 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9820 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 142633 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8642 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	39	1	934	3	Y	-0-					-0-
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	39	1	898	3	Y	-0-					-0-
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	40	1	890	3	Y	-0-					-0-
01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	39	1	827	3	Y	-0-					-0-
*02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	36	1	730	3	Y	-0-					-0-
*03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	34	1	721	3	Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 142667 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8902 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COATS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142861 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10042 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	46	1	1080	3	Y	-0-					-0-
11	1110	N	1043	-0-	-67	-0-	43	1	1000	3	Y	-0-					-0-
12	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	49	1	1087	3	Y	-0-					-0-
01	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	60	1	1264	3	Y	-0-					-0-
*02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	47	1	957	3	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1080	-0-	-67	-0-	48	1	1032	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
10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	40	1	937	3	Y	13	9	1			4
							14	9									
11	952	N	952	-0-	-0-	-0-	39	1	903	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	42	1	927	3	Y	9	8	1			5
							10	9									
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	46	1	979	3	Y	7	7	1			5
							8	9									
*02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	43	1	888	3	Y	10	10	1			5
							11	9									
*03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	46	1	976	3	Y	9	10	1			4
							10	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143627 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9896 - 10114

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143822 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9996 - 10063

10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	42	1	997	3	Y	-0-					-0-
11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	42	1	967	3	Y	-0-					-0-
12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	45	1	1004	3	Y	-0-					-0-
01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	47	1	993	3	Y	-0-					-0-
*02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	43	1	885	3	Y	-0-					-0-
*03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	49	1	1058	3	Y	-0-					-0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144003 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9816 - 10118

10	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	62	1	1473	3	Y	-0-					-0-
11	1530	N	1529	-0-	-1	-0-	63	1	1466	3	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1537	-0-	-44	-0-	66	1	1471	3	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1394	-0-	-156	-0-	63	1	1331	3	Y	-0-					-0-
*02	1428	N	1154	-0-	-274	-0-	54	1	1100	3	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1270	-0-	-280	-0-	57	1	1213	3	Y	-0-					-0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 144146 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8660 - 10046

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	1240	N	1206	-0-	-34	-0-	48	1	1144	3	Y	13	9	1			4
							14	9									
11	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	48	1	1119	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
12	1209	N	1135	-0-	-74	-0-	48	1	1077	3	Y	9	8	1			5
							10	9									
01	1209	N	1113	-0-	-96	-0-	50	1	1056	3	Y	6	7	1			4
							7	9									
*02	1092	N	1027	-0-	-65	-0-	47	1	969	3	Y	10	9	1			5
							11	9									
03	1147	N	971	-0-	-176	-0-	43	1	920	3	Y	7	9	1			3
							8	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
10	4960	X	4114	-0-	-846	-0-	165	1	3902	3	Y	43	30	1			13
							47	9									
11	4800	X	4007	-0-	-793	-0-	165	1	3809	3	Y	30	30	1			13
							33	9									
12	4805	X	3913	-0-	-892	-0-	167	1	3713	3	Y	30	28	1			15
							33	9									
01	4619	X	3741	-0-	-878	-0-	168	1	3548	3	Y	23	23	1			15
							25	9									
*02	4144	X	3298	-0-	-846	-0-	152	1	3113	3	Y	30	30	1			15
							33	9									
03	4154	X	3243	-0-	-911	-0-	144	1	3075	3	Y	22	27	1			10
							24	9									

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 5 RRCID -> 152346 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9799 - 10098

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 152669 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9832 - 10132

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153341 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 9773 - 10022

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	65 21	1 9	1538	3	Y	19	13	1			6
11	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	68 15	1 9	1583	3	Y	14	14	1			6
12	1643	N	1600	-0-	-43	-0-	68 15	1 9	1517	3	Y	14	13	1			7
01	1612	N	1605	-0-	-7	-0-	72 12	1 9	1521	3	Y	11	11	1			7
*02	1568	N	1465	-0-	-103	-0-	67 18	1 9	1380	3	Y	16	15	1			8
03	1612	N	1265	-0-	-347	-0-	56 10	1 9	1199	3	Y	9	13	1			4

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
10	2604	X	2379	-0-	-225	-0-	96 15	1 9	2268	3	Y	14	10	1			4
11	2520	X	2274	-0-	-246	-0-	94 11	1 9	2169	3	Y	10	10	1			4
12	2542	X	2213	-0-	-329	-0-	95 11	1 9	2107	3	Y	10	9	1			5
01	2542	X	2282	-0-	-260	-0-	103 8	1 9	2171	3	Y	7	7	1			5
*02	2128	N	1962	-0-	-166	-0-	91 11	1 9	1860	3	Y	10	10	1			5
03	2201	N	2112	-0-	-89	-0-	94 9	1 9	2009	3	Y	8	9	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
10	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					-0-
11	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-					-0-
12	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					-0-
01	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	68	1	1608	3	Y	78	54	1			24
							86	9									
11	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	69	1	1591	3	Y	56	55	1			25
							62	9									
12	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	73	1	1630	3	Y	56	53	1			28
							62	9									
01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	75	1	1583	3	Y	46	45	1			29
							51	9									
*02	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	73	1	1500	3	Y	64	61	1			32
							70	9									
*03	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	69	1	1487	3	Y	47	58	1			21
							52	9									

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 5 RRCID -> 168113 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9929 - 10168

10	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	88	1	2078	3	Y	16	11	1			5
							18	9									
11	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	83	1	1916	3	Y	11	11	1			5
							12	9									
12	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	86	1	1916	3	Y	11	10	1			6
							12	9									
01	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	88	1	1859	3	Y	9	9	1			6
							10	9									
*02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	70	1	1447	3	Y	10	11	1			5
							11	9									
*03	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	76	1	1627	3	Y	9	10	1			4
							10	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177727 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8832 - 10223

10	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	90	1	2135	3	Y	-0-					-0-
11	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	84	1	1934	3	Y	-0-					-0-
12	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	93	1	2064	3	Y	-0-					-0-
01	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	96	1	2027	3	Y	-0-					-0-
*02	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	82	1	1683	3	Y	-0-					-0-
*03	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	85	1	1822	3	Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 177831 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8798 - 10178

10	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	67	1	1588	3	Y	13	9	1			4
							14	9									
11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	70	1	1627	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
12	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	75	1	1663	3	Y	10	9	1			5
							11	9									
01	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	81	1	1719	3	Y	8	8	1			5
							9	9									
*02	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	73	1	1508	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
*03	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	81	1	1741	3	Y	9	11	1			4
							10	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
10	1426	N	1374	-0-	-52	-0-	55	1	1306	3	Y	12	8	1			4
							13	9									
11	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	53	1	1223	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
12	1426	N	1062	-0-	-364	-0-	45	1	1010	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
01	1364	N	1059	-0-	-305	-0-	48	1	1005	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
*02	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	61	1	1254	3	Y	10	8	1			5
							11	9									
*03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	62	1	1328	3	Y	7	9	1			3
							8	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 178955 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 10278 PERF. 8932 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	19	1	438	3	Y	13	9	1			4
							14	9									
11	480	N	436	-0-	-44	-0-	18	1	409	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
12	434	N	426	-0-	-8	-0-	18	1	399	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
01	465	N	432	-0-	-33	-0-	19	1	406	3	Y	6	6	1			4
							7	9									
*02	420	N	356	-0-	-64	-0-	16	1	331	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
03	434	N	427	-0-	-7	-0-	19	1	400	3	Y	7	8	1			3
							8	9									

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179093 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8849 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1349	-0-	-15	-0-	54	1	1291	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
11	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	66	1	1528	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	71	1	1575	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
01	1364	N	988	-0-	-376	-0-	44	1	943	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	65	1	1329	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
*03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	70	1	1490	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179118 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8878 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	80	1	1896	3	Y	-0-					-0-
11	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	79	1	1823	3	Y	-0-					-0-
12	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	87	1	1931	3	Y	-0-					-0-
01	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	97	1	2060	3	Y	-0-					-0-
*02	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	80	1	1640	3	Y	-0-					-0-
*03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	82	1	1762	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
10	1875	N	1617	-0-	-258	-0-	66	1	1551	3	Y	-0-					-0-
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	33	1	752	3	Y	-0-					-0-
12	1116	X	686	-0-	-430	-0-	29	1	657	3	Y	-0-					-0-
01	1116	X	661	-0-	-455	-0-	30	1	631	3	Y	-0-					-0-
*02	1008	X	533	-0-	-475	-0-	25	1	508	3	Y	-0-					-0-
03	1116	X	536	-0-	-580	-0-	24	1	512	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
10	1300	N	1300	-0-		-0-	-0-	51	1	1213	3	Y	33	23	1			10
								36	9									
11	1213	N	1213	-0-		-0-	-0-	49	1	1139	3	Y	23	23	1			10
								25	9									
12	1254	N	1254	-0-		-0-	-0-	53	1	1175	3	Y	24	22	1			12
								26	9									
01	1302	N	1209	-0-		-93	-0-	54	1	1134	3	Y	19	19	1			12
								21	9									
*02	1120	N	1074	-0-		-46	-0-	49	1	999	3	Y	24	24	1			12
								26	9									
03	1240	N	1133	-0-		-107	-0-	50	1	1061	3	Y	20	23	1			9
								22	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
10	1836	N	1836	-0-		-0-	-0-	74	1	1758	3	Y	4	3	1			1
								4	9									
11	1794	N	1794	-0-		-0-	-0-	74	1	1717	3	Y	3	3	1			1
								3	9									
12	1728	N	1728	-0-		-0-	-0-	74	1	1652	3	Y	2	2	1			1
								2	9									
01	1757	N	1757	-0-		-0-	-0-	79	1	1676	3	Y	2	2	1			1
								2	9									
*02	1602	N	1602	-0-		-0-	-0-	74	1	1524	3	Y	4	3	1			2
								4	9									
*03	1860	N	1860	-0-		-0-	-0-	83	1	1775	3	Y	2	3	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
10	1612	N	1544	-0-		-68	-0-	62	1	1479	3	Y	3	2	1			1
								3	9									
11	1530	N	1406	-0-		-124	-0-	58	1	1346	3	Y	2	2	1			1
								2	9									
12	1550	N	1224	-0-		-326	-0-	52	1	1170	3	Y	2	2	1			1
								2	9									
01	1550	N	769	-0-		-781	-0-	35	1	733	3	Y	1	1	1			1
								1	9									
*02	1316	N	661	-0-		-655	-0-	31	1	629	3	Y	1	1	1			1
								1	9									
*03	1861	N	1861	-0-		-0-	-0-	83	1	1776	3	Y	2	2	1			1
								2	9									

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181457 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 8876 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	213	-0-		-4	-0-	8	1	197	3	Y	7	5	1			2
								8	9									
11	210	N	193	-0-		-17	-0-	8	1	179	3	Y	5	5	1			2
								6	9									
12	326	N	326	-0-		-0-	-0-	13	1	291	3	Y	20	12	1			10
								22	9									
01	217	N	113	-0-		-104	-0-	5	1	105	3	Y	3	11	1			2
								3	9									
*02	168	N	-0-	-0-		-168	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
03	248	N	-0-	-0-		-248	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 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
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2139	N	2030	-0-	-109	-0-	81 39	1 9	1910	3	Y	35	24	1			11
11	2040	N	1807	-0-	-233	-0-	74 24	1 9	1709	3	Y	22	23	1			10
12	1984	N	1777	-0-	-207	-0-	75 23	1 9	1679	3	Y	21	20	1			11
01	2015	N	1773	-0-	-242	-0-	79 19	1 9	1675	3	Y	17	17	1			11
*02	1680	N	1654	-0-	-26	-0-	76 26	1 9	1552	3	Y	24	23	1			12
*03	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	81 22	1 9	1745	3	Y	20	23	1			9

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202866 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 990 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	3309	-0-	-101	-0-	132 53	1 9	3124	3	Y	48	33	1			15
11	3300	X	3049	-0-	-251	-0-	125 34	1 9	2890	3	Y	31	32	1			14
12	3379	X	3134	-0-	-245	-0-	133 35	1 9	2966	3	Y	32	30	1			16
01	3317	X	3143	-0-	-174	-0-	141 30	1 9	2972	3	Y	27	26	1			17
*02	2996	X	2823	-0-	-173	-0-	129 37	1 9	2657	3	Y	34	34	1			17
03	3317	X	3158	-0-	-159	-0-	139 32	1 9	2987	3	Y	29	33	1			13

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 8 RRCID -> 204310 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 8862 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3565	X	3363	-0-	-202	-0-	135 29	1 9	3199	3	Y	26	18	1			8
11	3390	X	3263	-0-	-127	-0-	134 21	1 9	3108	3	Y	19	19	1			8
12	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	169 24	1 9	3767	3	Y	22	19	1			11
01	3441	X	3265	-0-	-176	-0-	147 18	1 9	3100	3	Y	16	17	1			10
*02	3052	X	2981	-0-	-71	-0-	137 22	1 9	2822	3	Y	20	20	1			10
03	3627	X	3243	-0-	-384	-0-	144 18	1 9	3081	3	Y	16	19	1			7

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
10	2573	X	2423	-0-	-150	-0-	96	1	2272	3	Y	50	35	1			15
							55	9									
11	2490	X	2252	-0-	-238	-0-	92	1	2123	3	Y	34	34	1			15
							37	9									
12	2511	X	2159	-0-	-352	-0-	91	1	2033	3	Y	32	31	1			16
							35	9									
01	2418	X	2256	-0-	-162	-0-	100	1	2125	3	Y	28	26	1			18
							31	9									
*02	2100	N	736	-0-	-1364	-0-	33	1	688	3	Y	14	25	1			7
							15	9									
03	2170	N	485	-0-	-1685	-0-	22	1	455	3	Y	7	11	1			3
							8	9									

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208044 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8754 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	N	2550	-0-	-395	-0-	99	1	2353	3	Y	89	62	1			27
							98	9									
11	2790	N	2485	-0-	-305	-0-	100	1	2316	3	Y	63	62	1			28
							69	9									
12	2635	N	2524	-0-	-111	-0-	105	1	2350	3	Y	63	59	1			32
							69	9									
01	2542	N	2505	-0-	-37	-0-	111	1	2337	3	Y	52	51	1			33
							57	9									
*02	2324	N	2193	-0-	-131	-0-	98	1	2020	3	Y	68	67	1			34
							75	9									
03	2511	N	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-	34	1			-0-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209229 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8898 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	73	1	1722	3	Y	-0-					-0-
11	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	70	1	1626	3	Y	-0-					-0-
12	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	74	1	1638	3	Y	-0-					-0-
01	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	79	1	1673	3	Y	-0-					-0-
*02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	72	1	1471	3	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1178	-0-	-279	-0-	53	1	1125	3	Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211142 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 8782 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1361	-0-	-34	-0-	54	1	1289	3	Y	16	11	1			5
							18	9									
11	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	75	1	1746	3	Y	15	13	1			7
							17	9									
12	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	72	1	1611	3	Y	14	14	1			7
							15	9									
01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	74	1	1561	3	Y	11	11	1			7
							12	9									
*02	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	83	1	1703	3	Y	18	16	1			9
							20	9									
03	1705	N	1636	-0-	-69	-0-	72	1	1551	3	Y	12	16	1			5
							13	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8728 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	673	-0-		-71	-0-	27	1	636	3	Y	9	6	1			3
								10	9									
11	840	N	547	-0-		-293	-0-	22	1	521	3	Y	4	5	1			2
								4	9									
12	620	N	562	-0-		-58	-0-	24	1	531	3	Y	6	5	1			3
								7	9									
01	682	N	606	-0-		-76	-0-	27	1	575	3	Y	4	4	1			3
								4	9									
*02	504	N	297	-0-		-207	-0-	14	1	280	3	Y	3	4	1			2
								3	9									
*03	636	N	636	-0-		-0-	-0-	28	1	604	3	Y	4	4	1			2
								4	9									

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 7 RRCID -> 211879 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8856 - 10152

10	93	N	-0-	-0-		-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-		-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-		-0-	-0-	4	1	102	3	Y	1					1
								1	9									
01	105	N	105	-0-		-0-	-0-	5	1	99	3	Y	1	1	1			1
								1	9									
*02	91	N	91	-0-		-0-	-0-	4	1	86	3	Y	1	1	1			1
								1	9									
*03	175	N	175	-0-		-0-	-0-	8	1	165	3	Y	2	2	1			1
								2	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 212403 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9941 - 10120

10	3420	X	3420	-0-		-0-	-0-	137	1	3243	3	Y	36	25	1			11
								40	9									
11	3344	X	3344	-0-		-0-	-0-	137	1	3177	3	Y	27	26	1			12
								30	9									
12	3162	X	2335	-0-		-827	-0-	99	1	2208	3	Y	25	24	1			13
								28	9									
01	3348	X	2317	-0-		-1031	-0-	104	1	2195	3	Y	16	19	1			10
								18	9									
*02	3024	X	2041	-0-		-983	-0-	94	1	1926	3	Y	19	19	1			10
								21	9									
03	3348	X	2206	-0-		-1142	-0-	98	1	2091	3	Y	15	18	1			7
								17	9									

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213520 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8784 - 10109

10	1986	N	1986	-0-		-0-	-0-	78	1	1865	3	Y	39	27	1			12
								43	9									
11	1380	N	1357	-0-		-23	-0-	55	1	1280	3	Y	20	23	1			9
								22	9									
12	1581	N	1475	-0-		-106	-0-	62	1	1390	3	Y	21	19	1			11
								23	9									
01	1984	N	1442	-0-		-542	-0-	64	1	1359	3	Y	17	17	1			11
								19	9									
*02	1296	N	1296	-0-		-0-	-0-	59	1	1213	3	Y	22	22	1			11
								24	9									
03	1488	N	1415	-0-		-73	-0-	62	1	1333	3	Y	18	21	1			8
								20	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213562 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8805 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2325	N	1890	-0-	-435	-0-	76	1	1800	3	Y	13	9	1			4
							14	9									
11	2100	N	1530	-0-	-570	-0-	63	1	1458	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
12	2139	N	1895	-0-	-244	-0-	81	1	1803	3	Y	10	9	1			5
							11	9									
01	1891	N	1447	-0-	-444	-0-	65	1	1375	3	Y	6	7	1			4
							7	9									
*02	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	87	1	1781	3	Y	12	10	1			6
							13	9									
03	1891	N	1738	-0-	-153	-0-	77	1	1651	3	Y	9	11	1			4
							10	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 214984 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8798 - 10131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2108	N	1878	-0-	-230	-0-	75	1	1785	3	Y	16	11	1			5
							18	9									
11	2100	N	1987	-0-	-113	-0-	82	1	1892	3	Y	12	12	1			5
							13	9									
12	1860	N	1212	-0-	-648	-0-	52	1	1151	3	Y	8	9	1			4
							9	9									
01	1891	N	966	-0-	-925	-0-	44	1	918	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
*02	1848	N	991	-0-	-857	-0-	46	1	936	3	Y	8	7	1			4
							9	9									
*03	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	112	1	2394	3	Y	13	11	1			6
							14	9									

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216022 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9857 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	368	N	368	-0-	-0-	-0-	15	1	353	3	Y	-0-					-0-
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	20	1	466	3	Y	-0-					-0-
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	17	1	376	3	Y	-0-					-0-
01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	23	1	501	3	Y	-0-					-0-
*02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	24	1	493	3	Y	-0-					-0-
*03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	20	1	437	3	Y	-0-					-0-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 216023 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8752 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	50	1	1180	3	Y	14	10	1			4
							15	9									
11	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	53	1	1223	3	Y	12	11	1			5
							13	9									
12	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	52	1	1157	3	Y	10	10	1			5
							11	9									
01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	56	1	1176	3	Y	8	8	1			5
							9	9									
*02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	52	1	1059	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
*03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	53	1	1139	3	Y	8	10	1			4
							9	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216598 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 8752 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	16	1	356	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	21	1	482	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	26	1	597	3	Y	7	6	1			4
							8	9									
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
*02	196	N	189	-0-	-7	-0-	9	1	176	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

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
10	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	135	1	3195	3	Y	12	8	1			4
							13	9									
11	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	131	1	3033	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
12	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	126	1	2821	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
01	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	117	1	2464	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
*02	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	136	1	2794	3	Y	8	7	1			4
							9	9									
*03	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	143	1	3061	3	Y	7	8	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
10	2728	X	1901	-0-	-827	-0-	76	1	1803	3	Y	20	14	1			6
							22	9									
11	2580	X	2349	-0-	-231	-0-	97	1	2231	3	Y	19	17	1			8
							21	9									
12	2635	X	2253	-0-	-382	-0-	96	1	2137	3	Y	18	17	1			9
							20	9									
01	2604	X	2076	-0-	-528	-0-	93	1	1968	3	Y	14	14	1			9
							15	9									
*02	2184	X	1943	-0-	-241	-0-	89	1	1834	3	Y	18	18	1			9
							20	9									
03	2418	X	2186	-0-	-232	-0-	97	1	2071	3	Y	16	18	1			7
							18	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	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
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
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	20	1	487	3	Y	20	14	1			6
							22	9									
11	660	N	452	-0-	-208	-0-	18	1	421	3	Y	12	13	1			5
							13	9									
12	651	N	523	-0-	-128	-0-	22	1	486	3	Y	14	12	1			7
							15	9									
01	527	N	484	-0-	-43	-0-	21	1	452	3	Y	10	11	1			6
							11	9									
*02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	19	1	398	3	Y	12	12	1			6
							13	9									
*03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	24	1	510	3	Y	13	13	1			6
							14	9									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221200 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9944 - 10120

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221208 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8882 - 10188

10	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	172	1	4070	3	Y	40	28	1			12
							44	9									
11	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	169	1	3918	3	Y	28	28	1			12
							31	9									
12	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	161	1	3594	3	Y	26	25	1			13
							29	9									
01	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	154	1	3267	3	Y	21	21	1			13
							23	9									
*02	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	157	1	3227	3	Y	28	27	1			14
							31	9									
*03	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	176	1	3763	3	Y	25	28	1			11
							28	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 221548 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 10392 PERF. 8934 - 10158

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 221787 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8890 - 10222

10	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	118	1	2808	3	Y	35	24	1			11
							39	9									
11	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	104	1	2393	3	Y	20	22	1			9
							22	9									
12	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	121	1	2696	3	Y	24	21	1			12
							26	9									
01	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	123	1	2602	3	Y	19	19	1			12
							21	9									
*02	2100	N	1826	-0-	-274	-0-	84	1	1722	3	Y	18	21	1			9
							20	9									
*03	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	130	1	2786	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
BATH GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 221856 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8792 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	75	1	1787	3	Y	27	19	1			8
							30	9									
11	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	76	1	1749	3	Y	19	19	1			8
							21	9									
12	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	80	1	1793	3	Y	20	18	1			10
							22	9									
01	1891	N	1884	-0-	-7	-0-	84	1	1783	3	Y	15	15	1			10
							17	9									
*02	1736	N	1672	-0-	-64	-0-	77	1	1571	3	Y	22	21	1			11
							24	9									
03	1891	N	1724	-0-	-167	-0-	76	1	1631	3	Y	15	19	1			7
							17	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221970 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8876 - 10181

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222203 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10246 PERF. 8784 - 10115

10	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	158	1	3737	3	Y	39	27	1			12
							43	9									
11	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	155	1	3591	3	Y	27	27	1			12
							30	9									
12	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	166	1	3698	3	Y	27	25	1			14
							30	9									
01	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	169	1	3567	3	Y	22	22	1			14
							24	9									
*02	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	158	1	3239	3	Y	30	29	1			15
							33	9									
*03	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	164	1	3513	3	Y	23	27	1			11
							25	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222208 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8758 - 10097

10	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	107	1	2532	3	Y	-0-					-0-
11	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	116	1	2685	3	Y	-0-					-0-
12	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	121	1	2698	3	Y	-0-					-0-
01	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	92	1	1957	3	Y	-0-					-0-
*02	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	105	1	2150	3	Y	-0-					-0-
*03	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	113	1	2416	3	Y	-0-					-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 222299 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8615 - 8748

10	23	X	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
11	60	X	11	-0-	-49	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
12	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
01	403	X	13	-0-	-390	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
*02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
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
10	3131	X	2831	-0-	-300	-0-	113	1	2679	3	Y	35	24	1			11
							39	9									
11	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	125	1	2886	3	Y	26	25	1			12
							29	9									
12	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	135	1	3018	3	Y	27	25	1			14
							30	9									
01	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	139	1	2942	3	Y	22	22	1			14
							24	9									
*02	2828	X	2376	-0-	-452	-0-	109	1	2241	3	Y	24	26	1			12
							26	9									
03	3193	X	2962	-0-	-231	-0-	131	1	2806	3	Y	23	25	1			10
							25	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
10	2635	X	2547	-0-	-88	-0-	101	1	2405	3	Y	37	26	1			11
							41	9									
11	2550	X	2260	-0-	-290	-0-	92	1	2140	3	Y	25	25	1			11
							28	9									
12	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	113	1	2506	3	Y	28	25	1			14
							31	9									
01	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	126	1	2664	3	Y	25	23	1			16
							28	9									
*02	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	115	1	2358	3	Y	31	31	1			16
							34	9									
03	2635	N	1937	-0-	-698	-0-	86	1	1831	3	Y	18	26	1			8
							20	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 3 RRCID -> 223148 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8957 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	79	1	1870	3	Y	23	16	1			7
							25	9									
11	1770	N	1721	-0-	-49	-0-	71	1	1633	3	Y	15	15	1			7
							17	9									
12	1829	N	1703	-0-	-126	-0-	72	1	1616	3	Y	14	14	1			7
							15	9									
01	1829	N	1526	-0-	-303	-0-	68	1	1447	3	Y	10	11	1			6
							11	9									
*02	1596	N	1532	-0-	-64	-0-	70	1	1444	3	Y	16	14	1			8
							18	9									
03	1705	N	1393	-0-	-312	-0-	62	1	1320	3	Y	10	13	1			5
							11	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223619 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8758 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	57	1	1342	3	Y	17	12	1			5
							19	9									
11	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	56	1	1283	3	Y	12	12	1			5
							13	9									
12	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	62	1	1388	3	Y	14	12	1			7
							15	9									
01	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	66	1	1395	3	Y	11	11	1			7
							12	9									
*02	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	64	1	1310	3	Y	14	14	1			7
							15	9									
*03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	67	1	1431	3	Y	12	14	1			5
							13	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224377 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8740 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	102	1	2422	3	Y	-0-					-0-
11	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	115	1	2671	3	Y	-0-					-0-
12	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	121	1	2696	3	Y	-0-					-0-
01	2728	X	2565	-0-	-163	-0-	116	1	2449	3	Y	-0-					-0-
*02	2604	N	2403	-0-	-201	-0-	112	1	2291	3	Y	-0-					-0-
03	2821	N	2597	-0-	-224	-0-	116	1	2481	3	Y	-0-					-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 8 RRCID -> 225290 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8753 - 10110

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 225314 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8791 - 10144

10	3410	X	2927	-0-	-483	-0-	117	1	2781	3	Y	26	18	1			8
							29	9									
11	3300	X	2743	-0-	-557	-0-	113	1	2610	3	Y	18	18	1			8
							20	9									
12	3224	X	2931	-0-	-293	-0-	125	1	2785	3	Y	19	17	1			10
							21	9									
01	2976	X	2886	-0-	-90	-0-	130	1	2739	3	Y	15	15	1			10
							17	9									
*02	2632	X	2513	-0-	-119	-0-	116	1	2376	3	Y	19	19	1			10
							21	9									
03	2945	X	2822	-0-	-123	-0-	125	1	2679	3	Y	16	19	1			7
							18	9									

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226578 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8790 - 10145

10	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	78	1	1850	3	Y	32	22	1			10
							35	9									
11	2070	N	1735	-0-	-335	-0-	71	1	1642	3	Y	20	21	1			9
							22	9									
12	2015	N	1771	-0-	-244	-0-	75	1	1672	3	Y	22	20	1			11
							24	9									
01	1953	N	1759	-0-	-194	-0-	79	1	1661	3	Y	17	17	1			11
							19	9									
*02	1624	N	1421	-0-	-203	-0-	65	1	1334	3	Y	20	21	1			10
							22	9									
03	1767	N	1440	-0-	-327	-0-	64	1	1359	3	Y	15	18	1			7
							17	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226581 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8719 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2790	X	2528	-0-		-262	-0-	101	1	2391	3	Y	33	23	1			10
								36	9									
11	2700	X	2418	-0-		-282	-0-	99	1	2294	3	Y	23	23	1			10
								25	9									
12	2480	X	2425	-0-		-55	-0-	103	1	2296	3	Y	24	22	1			12
								26	9									
01	2542	X	2017	-0-		-525	-0-	90	1	1910	3	Y	15	17	1			10
								17	9									
*02	2268	N	1969	-0-		-299	-0-	90	1	1855	3	Y	22	21	1			11
								24	9									
03	2418	N	2166	-0-		-252	-0-	96	1	2050	3	Y	18	21	1			8
								20	9									

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227895 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8764 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4011	X	4011	-0-		-0-	-0-	162	1	3824	3	Y	23	16	1			7
								25	9									
11	4349	X	4349	-0-		-0-	-0-	179	1	4149	3	Y	19	18	1			8
								21	9									
12	4200	X	4200	-0-		-0-	-0-	180	1	4000	3	Y	18	17	1			9
								20	9									
01	3844	X	3814	-0-		-30	-0-	172	1	3627	3	Y	14	14	1			9
								15	9									
*02	3545	X	3545	-0-		-0-	-0-	164	1	3361	3	Y	18	18	1			9
								20	9									
*03	4050	X	4050	-0-		-0-	-0-	180	1	3852	3	Y	16	18	1			7
								18	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227896 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8925 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1918	N	1918	-0-		-0-	-0-	75	1	1785	3	Y	53	37	1			16
								58	9									
11	1928	N	1928	-0-		-0-	-0-	78	1	1807	3	Y	39	38	1			17
								43	9									
12	2365	N	2365	-0-		-0-	-0-	99	1	2215	3	Y	46	40	1			23
								51	9									
01	2389	N	2389	-0-		-0-	-0-	106	1	2239	3	Y	40	38	1			25
								44	9									
*02	2046	N	2046	-0-		-0-	-0-	93	1	1900	3	Y	48	49	1			24
								53	9									
*03	2116	N	2116	-0-		-0-	-0-	93	1	1981	3	Y	38	45	1			17
								42	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 227898 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 9068 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3467	-0-		367	1069	139	1	3289	3	Y	35	24	1			11
								39	9									
11	3000	N	3174	-0-		174	1243	131	1	3019	3	Y	22	23	1			10
								24	9									
12	4404	X	3161	-0-		-1243	-0-	135	1	3002	3	Y	22	21	1			11
								24	9									
01	3039	X	3039	-0-		-0-	-0-	136	1	2883	3	Y	18	18	1			11
								20	9									
*02	2703	X	2703	-0-		-0-	-0-	124	1	2553	3	Y	24	23	1			12
								26	9									
*03	2796	X	2796	-0-		-0-	-0-	124	1	2653	3	Y	17	21	1			8
								19	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BATH GAS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 227989 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8958 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 229403 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 10262 PERF. 9840 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	127 40	1 9	3012	3	Y	36	25	1			11
11	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	128 30	1 9	2970	3	Y	27	26	1			12
12	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	137 30	1 9	3063	3	Y	27	25	1			14
01	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	143 24	1 9	3032	3	Y	22	22	1			14
*02	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	122 31	1 9	2515	3	Y	28	28	1			14
03	2604	X	2179	-0-	-425	-0-	96 18	1 9	2065	3	Y	16	23	1			7

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
10	3224	X	3128	-0-	-96	-0-	125 33	1 9	2970	3	Y	30	21	1			9
11	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	136 25	1 9	3139	3	Y	23	22	1			10
12	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	152 26	1 9	3389	3	Y	24	22	1			12
01	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	171 24	1 9	3619	3	Y	22	20	1			14
*02	3080	X	3079	-0-	-1	-0-	142 29	1 9	2908	3	Y	26	27	1			13
03	3410	X	3287	-0-	-123	-0-	146 22	1 9	3119	3	Y	20	24	1			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
10	2325	N	2169	-0-	-156	-0-	87 25	1 9	2057	3	Y	23	16	1			7
11	2220	N	2025	-0-	-195	-0-	83 18	1 9	1924	3	Y	16	16	1			7
12	2201	N	2011	-0-	-190	-0-	86 18	1 9	1907	3	Y	16	15	1			8
01	2170	N	2053	-0-	-117	-0-	92 13	1 9	1948	3	Y	12	12	1			8
*02	1904	N	1791	-0-	-113	-0-	82 20	1 9	1689	3	Y	18	17	1			9
*03	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	91 17	1 9	1955	3	Y	15	17	1			7

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230091 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8778 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-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
10	3627	X	3369	-0-	-258	-0-	135 43	1 9	3191	3	Y	39	27	1			12
11	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	146 33	1 9	3379	3	Y	30	29	1			13
12	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	149 33	1 9	3320	3	Y	30	28	1			15
01	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	156 25	1 9	3299	3	Y	23	23	1			15
*02	3332	X	3090	-0-	-242	-0-	142 33	1 9	2915	3	Y	30	30	1			15
03	3689	X	3345	-0-	-344	-0-	148 28	1 9	3169	3	Y	25	29	1			11

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
10	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	82 29	1 9	1937	3	Y	26	18	1			8
11	1950	N	1872	-0-	-78	-0-	77 19	1 9	1776	3	Y	17	17	1			8
12	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	99 23	1 9	2206	3	Y	21	18	1			11
01	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	110 19	1 9	2334	3	Y	17	17	1			11
*02	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	93 24	1 9	1898	3	Y	22	22	1			11
03	2170	N	2099	-0-	-71	-0-	93 19	1 9	1987	3	Y	17	20	1			8

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230882 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8928 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231463 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9822 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	2956	-0-	-237	-0-	117	1	2775	3	Y	58	40	1			18
							64	9									
11	3030	X	2566	-0-	-464	-0-	105	1	2421	3	Y	36	38	1			16
							40	9									
12	3131	X	2710	-0-	-421	-0-	115	1	2554	3	Y	37	34	1			19
							41	9									
01	3100	X	2501	-0-	-599	-0-	112	1	2358	3	Y	28	29	1			18
							31	9									
*02	2688	X	2062	-0-	-626	-0-	94	1	1931	3	Y	34	35	1			17
							37	9									
03	2945	X	2334	-0-	-611	-0-	103	1	2199	3	Y	29	33	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
10	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	137	1	3258	3	Y	37	26	1			11
							41	9									
11	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	125	1	2901	3	Y	25	25	1			11
							28	9									
12	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	134	1	2977	3	Y	25	23	1			13
							28	9									
01	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	139	1	2948	3	Y	20	20	1			13
							22	9									
*02	2772	X	2611	-0-	-161	-0-	120	1	2462	3	Y	26	26	1			13
							29	9									
*03	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	139	1	2965	3	Y	22	25	1			10
							24	9									

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232511 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8830 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	691	-0-	-301	-0-	28	1	660	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
11	930	N	867	-0-	-63	-0-	36	1	829	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	39	1	865	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	39	1	827	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*02	812	N	804	-0-	-8	-0-	37	1	763	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
03	899	N	126	-0-	-773	-0-	6	1	120	3	Y	-0-	2	1			-0-

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
10	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	133	1	3165	3	Y	49	34	1			15
							54	9									
11	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	133	1	3071	3	Y	34	34	1			15
							37	9									
12	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	141	1	3144	3	Y	34	32	1			17
							37	9									
01	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	148	1	3134	3	Y	29	28	1			18
							32	9									
*02	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	130	1	2665	3	Y	36	36	1			18
							40	9									
*03	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	135	1	2891	3	Y	28	33	1			13
							31	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232792 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10004 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2325	N	2217	-0-	-108	-0-	89	1	2102	3	Y	24	17	1			7
							26	9									
11	2340	N	2293	-0-	-47	-0-	94	1	2178	3	Y	19	18	1			8
							21	9									
12	2325	N	2151	-0-	-174	-0-	92	1	2041	3	Y	16	16	1			8
							18	9									
01	2232	N	1998	-0-	-234	-0-	90	1	1894	3	Y	13	13	1			8
							14	9									
*02	2128	N	1814	-0-	-314	-0-	83	1	1711	3	Y	18	17	1			9
							20	9									
*03	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	97	1	2085	3	Y	15	17	1			7
							17	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
10	3720	X	3522	-0-	-198	-0-	141	1	3337	3	Y	40	28	1			12
							44	9									
11	3600	X	3539	-0-	-61	-0-	145	1	3361	3	Y	30	29	1			13
							33	9									
12	3720	X	3520	-0-	-200	-0-	150	1	3339	3	Y	28	27	1			14
							31	9									
01	3658	X	3430	-0-	-228	-0-	154	1	3250	3	Y	24	23	1			15
							26	9									
*02	3304	X	3158	-0-	-146	-0-	145	1	2979	3	Y	31	30	1			16
							34	9									
03	3658	X	3415	-0-	-243	-0-	151	1	3238	3	Y	24	29	1			11
							26	9									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233710 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9814 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	93	1	2198	3	Y	35	24	1			11
							39	9									
11	2250	N	2170	-0-	-80	-0-	89	1	2057	3	Y	22	23	1			10
							24	9									
12	2387	N	1968	-0-	-419	-0-	83	1	1861	3	Y	22	21	1			11
							24	9									
01	2325	N	2054	-0-	-271	-0-	92	1	1943	3	Y	17	17	1			11
							19	9									
*02	2016	N	1871	-0-	-145	-0-	86	1	1759	3	Y	24	23	1			12
							26	9									
*03	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	98	1	2103	3	Y	21	23	1			10
							23	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233858 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8956 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	3119	-0-	-105	-0-	123	1	2920	3	Y	69	48	1			21
							76	9									
11	3180	X	2968	-0-	-212	-0-	121	1	2794	3	Y	48	48	1			21
							53	9									
12	3286	X	2685	-0-	-601	-0-	113	1	2526	3	Y	42	42	1			21
							46	9									
01	3286	X	2430	-0-	-856	-0-	108	1	2287	3	Y	32	33	1			20
							35	9									
*02	2884	X	2399	-0-	-485	-0-	109	1	2240	3	Y	45	42	1			23
							50	9									
03	3131	X	2316	-0-	-815	-0-	102	1	2178	3	Y	33	41	1			15
							36	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234149 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8744 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3007	X	2903	-0-	-104	-0-	116	1	2752	3	Y	32	22	1			10
							35	9									
11	2940	X	2834	-0-	-106	-0-	116	1	2694	3	Y	22	22	1			10
							24	9									
12	3038	X	2864	-0-	-174	-0-	122	1	2718	3	Y	22	21	1			11
							24	9									
01	3038	X	2494	-0-	-544	-0-	112	1	2364	3	Y	16	17	1			10
							18	9									
*02	2632	N	2237	-0-	-395	-0-	103	1	2110	3	Y	22	21	1			11
							24	9									
03	2852	N	2614	-0-	-238	-0-	116	1	2478	3	Y	18	21	1			8
							20	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234518 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8862 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	122	1	2890	3	Y	39	27	1			12
							43	9									
11	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	121	1	2809	3	Y	28	28	1			12
							31	9									
12	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	127	1	2830	3	Y	28	26	1			14
							31	9									
01	3069	X	2940	-0-	-129	-0-	132	1	2783	3	Y	23	22	1			15
							25	9									
*02	2772	N	2245	-0-	-527	-0-	103	1	2114	3	Y	25	27	1			13
							28	9									
03	2976	N	2512	-0-	-464	-0-	111	1	2379	3	Y	20	24	1			9
							22	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234523 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8882 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3751	X	3485	-0-	-266	-0-	139	1	3293	3	Y	48	33	1			15
							53	9									
11	3600	X	3171	-0-	-429	-0-	130	1	3007	3	Y	31	32	1			14
							34	9									
12	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	160	1	3565	3	Y	36	32	1			18
							40	9									
01	3720	X	3647	-0-	-73	-0-	163	1	3452	3	Y	29	29	1			18
							32	9									
*02	3304	X	2585	-0-	-719	-0-	119	1	2433	3	Y	30	33	1			15
							33	9									
03	3751	X	3473	-0-	-278	-0-	154	1	3285	3	Y	31	32	1			14
							34	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 5 RRCID -> 235246 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8950 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1147	N	1068	-0-	-79	-0-	42	1	993	3	N	30	21	1			9
							33	9									
11	1020	N	649	-0-	-371	-0-	26	1	608	3	N	14	17	1			6
							15	9									
12	1085	N	229	-0-	-856	-0-	10	1	213	3	N	5	8	1			3
							6	9									
01	1054	N	179	-0-	-875	-0-	8	1	168	3	N	3	4	1			2
							3	9									
*02	616	N	82	-0-	-534	-0-	4	1	76	3	N	2	3	1			1
							2	9									
03	217	N	111	-0-	-106	-0-	5	1	104	3	N	2	2	1			1
							2	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 235530 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8764 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4123	X	4001	-0-	-122	-0-	160	1	3794	3	Y	43	30	1			13
							47	9									
11	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	164	1	3794	3	Y	32	31	1			14
							35	9									
12	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	173	1	3864	3	Y	32	30	1			16
							35	9									
01	4030	X	3971	-0-	-59	-0-	178	1	3763	3	Y	27	26	1			17
							30	9									
*02	3724	X	3601	-0-	-123	-0-	166	1	3398	3	Y	34	34	1			17
							37	9									
03	4123	X	3796	-0-	-327	-0-	168	1	3598	3	Y	27	32	1			12
							30	9									

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236684 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10092 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	98	1	2334	3	Y	20	14	1			6
							22	9									
11	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	88	1	2041	3	Y	13	13	1			6
							14	9									
12	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	94	1	2098	3	Y	13	12	1			7
							14	9									
01	2449	N	2118	-0-	-331	-0-	95	1	2011	3	Y	11	11	1			7
							12	9									
*02	1988	N	1839	-0-	-149	-0-	85	1	1739	3	Y	14	14	1			7
							15	9									
03	2201	N	2057	-0-	-144	-0-	91	1	1954	3	Y	11	13	1			5
							12	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237091 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10128 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	251	1	5930	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
11	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	186	1	4303	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
12	4495	X	4388	-0-	-107	-0-	188	1	4196	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
01	4495	X	4479	-0-	-16	-0-	202	1	4274	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
*02	4060	X	3902	-0-	-158	-0-	181	1	3718	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	4495	X	4160	-0-	-335	-0-	185	1	3973	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 241851 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9882 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	89	1	2119	3	N	22	15	1			7
							24	9									
11	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	93	1	2158	3	N	16	16	1			7
							18	9									
12	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	104	1	2326	3	N	18	16	1			9
							20	9									
01	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	108	1	2292	3	N	14	14	1			9
							15	9									
*02	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	99	1	2031	3	N	18	18	1			9
							20	9									
*03	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	105	1	2244	3	N	15	17	1			7
							17	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244730 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	9300	X	9245	-0-		-55	-0-	372	1	8832	3	Y	37	26	1			11
								41	9									
11	8978	X	8978	-0-		-0-	-0-	371	1	8577	3	Y	27	26	1			12
								30	9									
12	9207	X	9186	-0-		-21	-0-	393	1	8765	3	Y	25	24	1			13
								28	9									
01	9238	X	9013	-0-		-225	-0-	406	1	8584	3	Y	21	21	1			13
								23	9									
*02	8372	X	7839	-0-		-533	-0-	362	1	7446	3	Y	28	27	1			14
								31	9									
*03	9449	X	9449	-0-		-0-	-0-	421	1	9002	3	Y	24	27	1			11
								26	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	(I) 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	10727	X	10727	-0-		-0-	-0-	420	1	9960	3	Y	315	218	1			97
								347	9									
11	10176	X	10176	-0-		-0-	-0-	412	1	9523	3	Y	219	219	1			97
								241	9									
12	10773	X	10773	-0-		-0-	-0-	452	1	10070	3	Y	228	210	1			115
								251	9									
01	9698	X	9698	-0-		-0-	-0-	429	1	9082	3	Y	170	177	1			108
								187	9									
*02	8883	X	8883	-0-		-0-	-0-	401	1	8233	3	Y	226	221	1			113
								249	9									
*03	10126	X	10126	-0-		-0-	-0-	442	1	9469	3	Y	195	220	1			88
								215	9									

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 247941 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10888 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	8029	X	7719	-0-		-310	-0-	312	1	7393	3	Y	13	9	1			4
								14	9									
11	7650	X	7441	-0-		-209	-0-	308	1	7123	3	Y	9	9	1			4
								10	9									
12	7905	X	7626	-0-		-279	-0-	327	1	7289	3	Y	9	8	1			5
								10	9									
01	7874	X	6895	-0-		-979	-0-	311	1	6577	3	Y	6	7	1			4
								7	9									
*02	7000	X	6789	-0-		-211	-0-	315	1	6463	3	Y	10	9	1			5
								11	9									
03	7719	X	7492	-0-		-227	-0-	334	1	7148	3	Y	9	10	1			4
								10	9									

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251891 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10372 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	7547	X	7547	-0-		-0-	-0-	305	1	7221	3	Y	19	13	1			6
								21	9									
11	7050	X	6960	-0-		-90	-0-	288	1	6660	3	Y	11	12	1			5
								12	9									
12	8587	X	6287	-0-		-2300	-0-	270	1	6004	3	Y	12	11	1			6
								13	9									
01	8587	X	6547	-0-		-2040	-0-	295	1	6242	3	Y	9	9	1			6
								10	9									
*02	7756	X	5829	-0-		-1927	-0-	270	1	5546	3	Y	12	12	1			6
								13	9									
03	7533	X	6752	-0-		-781	-0-	301	1	6439	3	Y	11	12	1			5
								12	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219851 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	X	1146	-0-	-1272	-0-	116	1	1024	2	N	5	2	8			150
							6	9									
11	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	199	1	2172	2	N	7					157
							8	9									
12	2418	X	2326	-0-	-92	-0-	214	1	2099	2	N	12	2	8			167
							13	9									
01	2387	X	2226	-0-	-161	-0-	217	1	1984	2	N	23					190
							25	9									
02	2212	N	2005	-0-	-207	-0-	191	1	1813	2	N	1	1	8			190
							1	9									
03	2325	N	2293	-0-	-32	-0-	207	1	2084	2	N	2	2	8			190
							2	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
10	2356	X	1847	-0-	-509	-0-	284	1	1560	2	N	3	3	8			144
							3	9									
11	2280	X	1685	-0-	-595	-0-	242	1	1443	2	N	-0-					144
12	2356	X	1876	-0-	-480	-0-	280	1	1577	2	N	17	1	8			160
							19	9									
01	2325	X	1097	-0-	-1228	-0-	204	1	893	2	N	-0-					160
02	1568	N	1464	-0-	-104	-0-	273	1	1190	2	N	1	1	8			160
							1	9									
03	1891	N	1596	-0-	-295	-0-	234	1	1315	2	N	43	3	8			200
							47	9									

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
10	2511	N	2162	-0-	-349	-0-	219	1	1924	2	N	17	4	8			160
							19	9									
11	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	223	1	2441	2	N	9					169
							10	9									
12	2387	N	2356	-0-	-31	-0-	217	1	2127	2	N	11	1	8			179
							12	9									
01	2170	N	1828	-0-	-342	-0-	180	1	1641	2	N	6					185
							7	9									
02	2436	N	2013	-0-	-423	-0-	187	1	1768	2	N	53	189	1	2	8	47
							58	9									
*03	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	215	1	2168	2	N	8	2	8			53
							9	9									

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235146 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 8708 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRAMMER ENGINEERING, INC. //CONT.// 088595
BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242520 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8810 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	X	1307	-0-	-1111	-0-	133	1	1170	2	N	4	4	8			125
							4	9									
11	2340	X	1896	-0-	-444	-0-	159	1	1735	2	N	2	2	8			125
							2	9									
12	2263	X	2139	-0-	-124	-0-	198	1	1938	2	N	3	3	8			125
							3	9									
01	2263	X	1658	-0-	-605	-0-	164	1	1494	2	N	-0-					125
02	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	185	1	1755	2	N	3	3	8			125
							3	9									
03	2139	N	2082	-0-	-57	-0-	188	1	1891	2	N	3	3	8			125
							3	9									

LYNCH, DAVID GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242541 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8749 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	X	1974	-0-	-382	-0-	303	1	1662	2	N	8	5	8			135
							9	9									
11	2280	X	2017	-0-	-263	-0-	289	1	1728	2	N	-0-					135
12	2077	X	1652	-0-	-425	-0-	249	1	1401	2	N	2	2	8			135
							2	9									
01	2077	X	1490	-0-	-587	-0-	278	1	1212	2	N	-0-					135
02	1876	N	1844	-0-	-32	-0-	319	1	1390	2	N	123	2	8			256
							135	9									
*03	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	365	1	2050	2	N	3	3	8			256
							3	9									

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245682 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8768 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	495	X	495	-0-	-0-	-0-	51	1	444	2	N	-0-					28
11	279	X	279	-0-	-0-	-0-	23	1	256	2	N	-0-					28
12	363	X	363	-0-	-0-	-0-	34	1	329	2	N	-0-					28
01	496	X	471	-0-	-25	-0-	46	1	425	2	N	-0-					28
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	34	1	325	2	N	-0-					28
03	372	N	340	-0-	-32	-0-	31	1	308	2	N	1					29
							1	9									

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
10	1426	X	888	-0-	-538	-0-	90	1	795	2	N	3	3	8			87
							3	9									
11	1380	X	460	-0-	-920	-0-	39	1	421	2	N	-0-					87
12	1426	X	382	-0-	-1044	-0-	35	1	346	2	N	1	1	8			87
							1	9									
01	1364	X	560	-0-	-804	-0-	55	1	505	2	N	-0-					87
02	420	N	332	-0-	-88	-0-	32	1	299	2	N	1	1	8			87
							1	9									
*03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	62	1	623	2	N	1	1	8			87
							1	9									

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 140124 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 142838 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9918 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143401 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9848 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2554	2	12	9	Y	11					42
11	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2285	2	18	9	Y	16					58
12	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2151	2	17	9	Y	15					73
01	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2091	2	17	9	Y	15					88
02	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1967	2	30	9	Y	27					115
03	2077	N	1875	-0-	-202	-0-	1868	2	7	9	Y	6	74	1			47

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 169077 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8830 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 213528 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9912 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1277	2	7	9	Y	6					68
11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1110	2	1	9	Y	1					69
12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1206	2	1	9	Y	1					70
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					70
02	1036	N	1000	-0-	-36	-0-	999	2	1	9	Y	1					71
03	1209	N	1012	-0-	-197	-0-	1011	2	1	9	Y	1	46	1			26

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
10	1488	N	1334	-0-	-154	-0-	1327	2	7	9	Y	6					50
11	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1029	2	11	9	Y	10					60
12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1034	2	10	9	Y	9					69
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	872	2	10	9	Y	9					78
02	980	N	756	-0-	-224	-0-	741	2	15	9	Y	14					92
03	1054	N	773	-0-	-281	-0-	769	2	4	9	Y	4	59	1			37

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
10	4247	X	4161	-0-	-86	-0-	4142	2	19	9	N	17	187	1	8	8	53
11	4110	X	3849	-0-	-261	-0-	3826	2	23	9	N	21					74
12	4247	X	4154	-0-	-93	-0-	4133	2	21	9	N	19					93
01	4247	X	3700	-0-	-547	-0-	3699	2	1	9	N	1					94
*02	3836	X	3308	-0-	-528	-0-	3294	2	14	9	N	13	3	8			104
03	4154	X	3343	-0-	-811	-0-	3326	2	17	9	N	15	3	8			116

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
10	186	N	139	-0-	-47	-0-	6	1	133	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	130	-0-	-20	-0-	5	1	125	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	133	-0-	-22	-0-	5	1	128	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	4	1	110	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	4	1	107	2	Y	-0-					-0-
*03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	5	1	134	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
10	9982	X	9461	-0-	-521	-0-	386	1	9075	2	Y	-0-					54
11	9660	X	8874	-0-	-786	-0-	329	1	8410	2	Y	123					177
							135	9									
12	10017	X	10017	-0-	-0-	-0-	357	1	9660	2	Y	-0-					177
01	9827	X	8136	-0-	-1691	-0-	324	1	7786	2	Y	24					201
							26	9									
02	8680	X	7930	-0-	-750	-0-	316	1	7605	2	Y	8					209
							9	9									
03	10013	X	7439	-0-	-2574	-0-	295	1	7144	2	Y	-0-					209

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
10	992	N	886	-0-	-106	-0-	42	1	833	2	N	10					35
							11	9									
11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	35	1	701	2	N	3					38
							3	9									
12	961	N	765	-0-	-196	-0-	31	1	730	2	N	4					42
							4	9									
01	899	N	520	-0-	-379	-0-	26	1	491	2	N	3					45
							3	9									
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	34	1	811	2	N	13					58
							14	9									
*03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	33	1	771	2	N	-0-					58

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
10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	57	1	646	2	N	1					38
							82	3	1	9							
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	74	1	647	2	N	4					42
							82	3	4	9							
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	72	1	568	2	N	-0-					42
							72	3									
01	775	N	707	-0-	-68	-0-	72	1	564	2	N	-0-					42
							71	3									
02	756	N	745	-0-	-11	-0-	64	1	613	2	N	1					43
							67	3	1	9							
*03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	60	1	675	2	N	2					45
							79	3	2	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
10	2139	N	1088	-0-	-1051	-0-	52	1	1036	2	N	-0-					115
11	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	97	1	1974	2	N	3	103	1			15
							3	9									
12	1550	N	1407	-0-	-143	-0-	57	1	1350	2	N	-0-					15
01	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	80	1	1517	2	N	-0-					15
02	1932	N	1696	-0-	-236	-0-	68	1	1628	2	N	-0-					15
*03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	64	1	1473	2	N	-0-					15

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
10	124	N	81	-0-	-43	-0-	4	1	77	2	N	-0-					105
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	2	N	-0-	79	1			26
12	155	N	144	-0-	-11	-0-	6	1	138	2	N	-0-					26
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	N	-0-					26
02	196	N	168	-0-	-28	-0-	7	1	161	2	N	-0-					26
*03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	N	-0-					26

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
10	527	N	405	-0-	-122	-0-	19	1	383	2	N	3					45
							3	9									
11	570	N	566	-0-	-4	-0-	27	1	539	2	N	-0-					45
12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	30	1	701	2	N	3					48
							3	9									
01	403	N	199	-0-	-204	-0-	10	1	185	2	N	4					52
							4	9									
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	26	1	622	2	N	3					55
							3	9									
03	589	N	501	-0-	-88	-0-	20	1	475	2	N	5					60
							6	9									

WOODS "B" WELL #: 6 RRCID -> 182489 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8722 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	55	1	1105	2	N	-0-					47
11	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	67	1	1352	2	N	6					53
							7	9									
12	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	59	1	1409	2	N	5					58
							6	9									
01	1147	N	882	-0-	-265	-0-	44	1	830	2	N	7					65
							8	9									
02	1344	N	867	-0-	-477	-0-	35	1	830	2	N	2					67
							2	9									
03	1488	N	796	-0-	-692	-0-	33	1	762	2	N	1					68
							1	9									

WOODS "B" WELL #: 5 RRCID -> 184364 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	665	-0-	-234	-0-	31	1	625	2	N	8					70
							9	9									
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	43	1	869	2	N	7					77
							8	9									
12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	53	1	1261	2	N	13					90
							14	9									
01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	60	1	1125	2	N	17					107
							19	9									
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	41	1	983	2	N	10					117
							11	9									
03	1209	N	810	-0-	-399	-0-	33	1	774	2	N	3					120
							3	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
10	2108	N	1609	-0-	-499	-0-	76	1	1530	2	N	3					108
							3	9									
11	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	117	1	2365	2	N	17	96	1			29
							19	9									
12	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	103	1	2440	2	N	13					42
							14	9									
01	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	124	1	2343	2	N	20					62
							22	9									
02	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	93	1	2218	2	N	11					73
							12	9									
*03	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	107	1	2461	2	N	14					87
							15	9									

WOODS "B" WELL #: 11 RRCID -> 208435 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 8714 - 10041

10	2387	N	1805	-0-	-582	-0-	85	1	1709	2	N	10					77
							11	9									
11	2040	N	1644	-0-	-396	-0-	77	1	1558	2	N	8					85
							9	9									
12	2356	N	2021	-0-	-335	-0-	81	1	1929	2	N	10					95
							11	9									
01	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	112	1	2108	2	N	10					105
							11	9									
02	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	72	1	1719	2	N	8					113
							9	9									
*03	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	92	1	2125	2	N	7					120
							8	9									

WOODS "B" WELL #: 8 RRCID -> 210894 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8960 - 10144

10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	21	1	426	2	N	-0-					80
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	30	1	614	2	N	-0-					80
12	589	N	512	-0-	-77	-0-	21	1	491	2	N	-0-					80
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	24	1	451	2	N	-0-					80
02	588	N	446	-0-	-142	-0-	18	1	428	2	N	-0-					80
03	527	N	397	-0-	-130	-0-	16	1	381	2	N	-0-					80

WOODS "B" WELL #: 12 RRCID -> 210900 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8664 - 10048

10	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	95	1	1910	2	N	-0-	61	1			21
11	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	84	1	1699	2	N	11					32
							12	9									
12	1674	N	1611	-0-	-63	-0-	65	1	1540	2	N	5					37
							6	9									
01	2015	N	1461	-0-	-554	-0-	73	1	1381	2	N	6					43
							7	9									
02	1680	N	1414	-0-	-266	-0-	56	1	1350	2	N	7					50
							8	9									
03	1612	N	1495	-0-	-117	-0-	62	1	1430	2	N	3					53
							3	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 #: 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
10	1023	N	555	-0-	-468	-0-	40	1	445	2	N	14					112
							55	3	15	9							
11	956	N	956	-0-	-0-	-0-	88	1	767	2	N	3					115
							98	3	3	9							
12	899	N	673	-0-	-226	-0-	68	1	530	2	N	7					122
							67	3	8	9							
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	59	1	464	2	N	1					123
							59	3	1	9							
02	896	N	628	-0-	-268	-0-	53	1	514	2	N	4					127
							57	3	4	9							
*03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	57	1	645	2	N	-0-					127
							76	3									

WOODS "B" WELL #: 9 RRCID -> 225461 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8792 - 10057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	105	1	2116	2	N	10	119	1			46
							11	9									
11	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	122	1	2470	2	N	16					62
							18	9									
12	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	111	1	2624	2	N	-0-					62
01	2015	N	1610	-0-	-405	-0-	79	1	1503	2	N	25					87
							28	9									
02	2800	N	3014	-0-	214	214	120	1	2877	2	N	15					102
							17	9									
*03	2628	N	2414	-0-	-214	-0-	100	1	2300	2	N	13					115
							14	9									

WOODS "B" WELL #: 10 RRCID -> 227084 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8728 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	37	1	750	2	N	5					70
							6	9									
11	1020	N	995	-0-	-25	-0-	46	1	936	2	N	12					82
							13	9									
12	1085	N	900	-0-	-185	-0-	36	1	863	2	N	1					83
							1	9									
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	49	1	919	2	N	7					90
							8	9									
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	51	1	1235	2	N	5					95
							6	9									
*03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	48	1	1102	2	N	7					102
							8	9									

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232841 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8674 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1753	N	1668	-0-	-85	-0-	123	1	1373	2	N	-0-					30
							172	3									
11	1920	N	946	-0-	-974	-0-	87	1	762	2	N	-0-					30
							97	3									
12	2883	X	718	-0-	-2165	-0-	73	1	572	2	N	-0-					30
							73	3									
01	2883	X	560	-0-	-2323	-0-	57	1	447	2	N	-0-					30
							56	3									
02	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	265	1	2566	2	N	-0-					30
							284	3									
*03	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	233	1	2642	2	N	-0-					30
							313	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 #: 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
10	3007	X	2942	-0-	-65	-0-	214	1	2410	2	N	13					45
							304	3	14	9							
11	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	285	1	2488	2	N	8					53
							316	3	9	9							
12	3007	X	2999	-0-	-8	-0-	303	1	2383	2	N	10					63
							302	3	11	9							
01	3007	X	2883	-0-	-124	-0-	293	1	2290	2	N	12					75
							287	3	13	9							
02	2884	X	2716	-0-	-168	-0-	230	1	2226	2	N	12					87
							247	3	13	9							
03	3193	X	3186	-0-	-7	-0-	231	1	2613	2	N	30	94	1			23
							309	3	33	9							

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247326 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10042 PERF.10075 - 14086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9641	X	6599	-0-	-3042	-0-	38	1	5810	2	N	20					120
							729	3	22	9							
11	10958	X	10958	-0-	-0-	-0-	9666	2	1229	3	N	57					177
							63	9									
12	10208	X	10208	-0-	-0-	-0-	9002	2	1140	3	N	60	181	1			56
							66	9									
01	10129	X	10129	-0-	-0-	-0-	8942	2	1124	3	N	57					113
							63	9									
02	10220	X	8993	-0-	-1227	-0-	112	1	7938	2	N	59					172
							878	3	65	9							
03	11315	X	10520	-0-	-795	-0-	9355	2	1106	3	N	54	187	1			39
							59	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
10	4463	X	2821	-0-	-1642	-0-	2814	3	7	9	N	6					174
11	3000	X	2822	-0-	-178	-0-	2819	3	3	9	N	3	160	1			17
12	3100	X	2965	-0-	-135	-0-	2963	3	2	9	N	2					19
01	3100	X	2930	-0-	-170	-0-	2877	3	53	9	N	48					67
02	2800	X	2681	-0-	-119	-0-	2681	3			N	-0-					67
*03	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3035	3	57	9	N	52					119

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
10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1044	3	10	9	N	9					78
11	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1253	3	29	9	N	26					104
12	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1439	3	10	9	N	9					113
01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1311	3	3	9	N	3					116
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1234	3	6	9	N	5					121
03	1457	N	1318	-0-	-139	-0-	1307	3	11	9	N	10					131

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
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
10	2325	N	1976	-0-	-349	-0-	1976	3			N	-0-					61
11	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2374	3	70	9	N	64					125
12	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2438	3	1	9	N	1					126
01	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3			N	-0-					126
02	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					126
*03	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2378	3	9	9	N	8					134

INDIGO MINERALS LLC 423834
GROSS WELL #: 1 RRCID -> 212493 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9723 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	158	2	2	9	Y	2	4	1			2
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					2
12	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	2			Y	-0-					2
01	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			Y	-0-	1	1			1
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					1
*03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-	1	1			-0-

PARISH, JOSEPH WELL #: 1 RRCID -> 219180 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9691 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	X	1366	-0-	-339	-0-	1347	2	19	9	Y	17					40
11	1680	X	1653	-0-	-27	-0-	1587	2	66	9	Y	60					100
12	1798	X	1428	-0-	-370	-0-	1386	2	42	9	Y	38					138
01	1798	X	1441	-0-	-357	-0-	1347	2	94	9	Y	85	191	1			32
02	1540	N	1304	-0-	-236	-0-	1282	2	22	9	Y	20					52
03	1426	N	1419	-0-	-7	-0-	1388	2	31	9	Y	28					80

GROSS WELL #: 2 RRCID -> 224700 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9849 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	2269	-0-	-676	-0-	2248	2	21	9	Y	19	116	1			24
11	2850	X	2773	-0-	-77	-0-	2738	2	35	9	Y	32					56
12	2945	X	2632	-0-	-313	-0-	2592	2	40	9	Y	36					92
01	2821	X	2371	-0-	-450	-0-	2327	2	44	9	Y	40	98	1			34
02	2576	X	1435	-0-	-1141	-0-	1413	2	22	9	Y	20					54
03	2852	X	2672	-0-	-180	-0-	2597	2	75	9	Y	68	107	1			15

GROSS WELL #: 3 RRCID -> 224702 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9878 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728	X	2593	-0-	-135	-0-	2583	2	10	9	Y	9	45	1			11
11	2640	X	2606	-0-	-34	-0-	2572	2	34	9	Y	31					42
12	2728	X	2471	-0-	-257	-0-	2435	2	36	9	Y	33					75
01	2697	X	2275	-0-	-422	-0-	2233	2	42	9	Y	38	82	1			31
02	2436	X	2422	-0-	-14	-0-	2400	2	22	9	Y	20					51
03	2697	X	2636	-0-	-61	-0-	2589	2	47	9	Y	43	84	1			10

PARISH, JOSEPH WELL #: 2 RRCID -> 227769 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9685 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	X	1528	-0-	-549	-0-	1528	2			Y	-0-					-0-
11	2010	X	1530	-0-	-480	-0-	1530	2			Y	-0-					-0-
12	2077	X	1346	-0-	-731	-0-	1346	2			Y	-0-					-0-
01	2077	X	1415	-0-	-662	-0-	1415	2			Y	-0-					-0-
02	1428	N	1193	-0-	-235	-0-	1193	2			Y	-0-					-0-
03	1333	N	1216	-0-	-117	-0-	1216	2			Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
10	1736	X	835	-0-	-901	-0-	835	2			Y	-0-	2	1			-0-
11	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			Y	-0-					-0-
12	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			Y	-0-					-0-
01	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			Y	-0-					-0-
02	3388	X	1209	-0-	-2179	-0-	1209	2			Y	-0-					-0-
03	3751	X	2380	-0-	-1371	-0-	2380	2			Y	-0-					-0-

LOUTEX PRODUCTION COMPANY 509580
DORSETT, W. N. WELL #: 1 RRCID -> 191311 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 2550 - 2560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
TERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218576 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8866 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					103
11	1290	N	1255	-0-	-35	-0-	1255	2			N	-0-					103
12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1181	2	2	9	N	2					105
01	1457	N	1072	-0-	-385	-0-	1072	2			N	-0-					105
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					105
*03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					105

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2 EXT		519	-0-	519	519	519	2			N	-0-					63
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	519					N	-0-					63
03	14B2 EXT		139	-0-	139	658	139	2			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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	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
10	14B2 EXT		5980	-0-	5980	5980	302	1	5678	2	N	-0-					20
11	10775	X	4795	-0-	-5980	-0-	346	1	4449	2	N	-0-					20
12	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	86	1	939	2	N	-0-					20
01	5983	X	851	-0-	-5132	-0-	75	1	772	2	N	4	4	8			20
							4	9									
02	5404	X	564	-0-	-4840	-0-	55	1	509	2	N	-0-					20
03	5983	X	895	-0-	-5088	-0-	79	1	816	2	N	-0-					20

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	449	1	2039	2	N	-0-					80
11	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	387	1	1930	2	N	-0-					80
12	2573	X	2236	-0-	-337	-0-	329	1	1907	2	N	-0-					80
01	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	443	1	2274	2	N	-0-					80
02	2156	N	2099	-0-	-57	-0-	141	1	1958	2	N	-0-					80
*03	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	428	1	2192	2	N	19					99
							21	9									

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
10	2542	X	745	-0-	-1797	-0-	38	1	707	2	Y	-0-					7
11	1680	X	704	-0-	-976	-0-	51	1	653	2	Y	-0-					7
12	1581	X	1296	-0-	-285	-0-	108	1	1188	2	Y	-0-					7
01	1581	X	1272	-0-	-309	-0-	109	1	1157	2	Y	5	5	8			7
							6	9									
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	108	1	969	2	Y	3					7
							3	9									
*03	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	164	1	1594	2	Y	-0-					7

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217415 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9053 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	1689	-0-	-1256	-0-	85	1	1604	2	Y	-0-					30
11	2850	X	2019	-0-	-831	-0-	146	1	1873	2	Y	-0-					30
12	2945	X	2810	-0-	-135	-0-	235	1	2575	2	Y	-0-					30
01	2945	X	2801	-0-	-144	-0-	246	1	2540	2	Y	14	14	8			30
							15	9									
02	2660	X	2336	-0-	-324	-0-	228	1	2102	2	Y	5					30
							6	9									
03	2821	X	2708	-0-	-113	-0-	317	1	2391	2	Y	-0-					30

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217842 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8928 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	1804	-0-	-180	-0-	326	1	1478	2	Y	-0-					96
11	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	363	1	1810	2	Y	-0-					96
12	1984	N	1803	-0-	-181	-0-	265	1	1538	2	Y	-0-					96
01	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	328	1	1714	2	Y	101					197
							111	9									
02	1792	N	1306	-0-	-486	-0-	462	1	841	2	Y	3					200
							3	9									
*03	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	347	1	1829	2	Y	33					233
							36	9									

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
10	3131	X	2830	-0-	-301	-0-	332	1	2487	2	N	10					160
							11	9									
11	3000	X	1257	-0-	-1743	-0-	170	1	1086	2	N	1					161
							1	9									
12	2883	X	2813	-0-	-70	-0-	379	1	2434	2	N	-0-					161
01	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	441	1	2652	2	N	45					206
							50	9									
02	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	402	1	2431	2	N	17					223
							19	9									
*03	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	431	1	2709	2	N	9					232
							10	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221459 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9093 - 10467

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221987 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9275 - 10390

10	2852	X	1722	-0-	-1130	-0-	87	1	1635	2	Y	-0-					32
11	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	157	1	2016	2	Y	-0-					32
12	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	245	1	2688	2	Y	-0-					32
01	3009	N	3009	-0-	-0-	-0-	264	1	2728	2	Y	15	15	8			32
							17	9									
02	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	208	1	1908	2	Y	5					32
							6	9									
03	2945	N	2144	-0-	-801	-0-	199	1	1945	2	Y	-0-					32

WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 223760 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8924 - 10269

10	1612	N	1015	-0-	-597	-0-	51	1	964	2	Y	-0-					12
11	1590	N	1270	-0-	-320	-0-	92	1	1178	2	Y	-0-					12
12	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	140	1	1532	2	Y	-0-					12
01	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	109	1	1127	2	Y	7	7	8			12
							8	9									
02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	126	1	1225	2	Y	3					12
							3	9									
03	1674	N	1372	-0-	-302	-0-	126	1	1246	2	Y	-0-					12

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223966 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9064 - 10379

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT		78	-0-	78	78	7	1	71	2	N	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					42

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 224244 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8900 - 10288

10	14B2 EXT		410	-0-	410	410	48	1	361	2	Y	1					4
							1	9									
11	14B2 EXT		3098	-0-	3098	3508	420	1	2675	2	Y	3					7
							3	9									
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3508					Y	-0-					7
01	3508	X	-0-	-0-	-3508	-0-					Y	13					20
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	1					21

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	1271	X	1069	-0-	-202	-0-	125	1	940	2	Y	4					107
							4	9									
11	1320	N	208	-0-	-1112	-0-	28	1	180	2	Y	-0-					107
12	1612	N	678	-0-	-934	-0-	91	1	587	2	Y	-0-					107
01	1054	N	776	-0-	-278	-0-	95	1	666	2	Y	14					121
							15	9									
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	55	1	357	2	Y	2					123
							2	9									
*03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	101	1	695	2	Y	1					124
							1	9									

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
10	14B2 EXT		378	-0-	378	378	44	1	332	2	Y	2					4
							2	9									
11	14B2 EXT		16	-0-	16	394	2	1	14	2	Y	-0-					4
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	394					Y	-0-					4
01	394	X	-0-	-0-	-394	-0-					Y	13					17
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					18

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
10	14B2 EXT		5246	-0-	5246	5246	265	1	4981	2	Y	-0-					8
11	14B2 EXT		3592	-0-	3592	8838	259	1	3333	2	Y	-0-					8
12	14B2 EXT		2992	-0-	2992	11830	250	1	2742	2	Y	-0-					8
01	14826	X	2996	-0-	-11830	-0-	264	1	2713	2	Y	17	17	8			8
							19	9									
02	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	219	1	1977	2	Y	5					8
							6	9									
03	5239	X	2107	-0-	-3132	-0-	198	1	1909	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
10	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	194	1	1454	2	Y	5					124
							6	9									
11	1350	N	735	-0-	-615	-0-	100	1	634	2	Y	1					125
							1	9									
12	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	233	1	1499	2	Y	-0-					125
01	1643	N	1371	-0-	-272	-0-	187	1	1169	2	Y	14					139
							15	9									
02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	215	1	1302	2	Y	10					149
							11	9									
03	1736	N	1573	-0-	-163	-0-	212	1	1358	2	Y	3					152
							3	9									

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BELL, C. W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 096271 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10025 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	N	929	-0-	-187	-0-	54	1	874	2	N	1	1	8			47
							1	9									
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	58	1	1106	2	N	-0-					47
12	1302	N	969	-0-	-333	-0-	52	1	916	2	N	1	1	8			47
							1	9									
01	930	N	910	-0-	-20	-0-	51	1	859	2	N	-0-					47
02	1092	N	985	-0-	-107	-0-	55	1	930	2	N	-0-					47
03	961	N	651	-0-	-310	-0-	37	1	603	2	N	10					57
							11	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

FIELDS, ISAIAH JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 096850 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10396 PERF. 8935 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	X	440	-0-	-211	-0-	25	1	415	2	Y	-0-					-0-
11	600	X	438	-0-	-162	-0-	22	1	416	2	Y	-0-					-0-
12	837	X	352	-0-	-485	-0-	19	1	333	2	Y	-0-					-0-
01	837	X	370	-0-	-467	-0-	21	1	349	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	308	-0-	-112	-0-	17	1	291	2	Y	-0-					-0-
*03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	26	1	431	2	Y	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 1 RRCID -> 097644 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8940 - 8982

10	930	N	852	-0-	-78	-0-	99	1	753	2	Y	-0-					-0-
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	93	1	816	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	841	-0-	-89	-0-	90	1	751	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	721	-0-	-116	-0-	81	1	640	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	594	-0-	-246	-0-	80	1	514	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	757	-0-	-80	-0-	110	1	647	2	Y	-0-					-0-

COOK GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 099469 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10054 - 10229

10	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	134	X	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, R. W. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100001 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10011 - 10175

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100728 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9845 - 10122

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMS, R. C. G U I WELL #: 1 RRCID -> 101028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8802 - 10261

10	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	131 2	1 9	2142	2	Y	2	2	8			-0-
11	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	120 1	1 9	2276	2	Y	1	1	8			-0-
12	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	107	1	1896	2	Y	-0-					-0-
01	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	127 1	1 9	2137	2	Y	1	1	8			-0-
02	2240	N	1878	-0-	-362	-0-	105	1	1773	2	Y	-0-					-0-
*03	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	125	1	2035	2	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FURRH GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 101570 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9972 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	179	X	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	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
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					32
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					32
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					32
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					32
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					32
*03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 118214 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9036 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	X	373	-0-	-30	-0-	373	2			N	-0-					27
11	390	X	357	-0-	-33	-0-	357	2			N	-0-					27
12	403	X	331	-0-	-72	-0-	331	2			N	-0-					27
01	403	X	296	-0-	-107	-0-	296	2			N	-0-					27
02	336	N	236	-0-	-100	-0-	236	2			N	-0-					27
03	341	N	267	-0-	-74	-0-	267	2			N	-0-					27

MOHON GU WELL #: 2 RRCID -> 181265 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8888 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITTAKER WELL #: 1 RRCID -> 192545 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10120 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					58
11	150	N	49	-0-	-101	-0-	49	2			Y	-0-					58
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					58
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					32
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					32
12	372	N	278	-0-	-94	-0-	278	2			N	-0-					32
01	434	N	369	-0-	-65	-0-	369	2			N	-0-					32
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					32
*03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					32

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 197645 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9735 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 199015 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10126 - 10287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	15	1	148	2	N	-0-					152
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	11	1	91	2	N	-0-					152
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	9	1	72	2	N	-0-					152
01	155	N	117	-0-	-38	-0-	14	1	103	2	N	-0-					152
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	11	1	74	2	N	-0-					152
03	93	N	33	-0-	-60	-0-	4	1	29	2	N	-0-					152

ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 202278 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10112 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	775	-0-	-403	-0-	71	1	697	2	N	6	108	1			27
							7	9									
11	1080	N	740	-0-	-340	-0-	80	1	660	2	N	-0-					27
12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	105	1	846	2	N	-0-					27
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	96	1	716	2	N	1	1	8			27
							1	9									
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	88	1	618	2	N	-0-					27
03	961	N	617	-0-	-344	-0-	75	1	542	2	N	-0-					27

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
10	930	X	495	-0-	-435	-0-	57	1	438	2	Y	-0-					-0-
11	900	X	640	-0-	-260	-0-	65	1	575	2	Y	-0-					-0-
12	930	X	588	-0-	-342	-0-	63	1	525	2	Y	-0-					-0-
01	589	X	464	-0-	-125	-0-	52	1	412	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	259	-0-	-329	-0-	35	1	224	2	Y	-0-					-0-
*03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	114	1	667	2	Y	-0-					-0-

DINKLE WELL #: 1 RRCID -> 203783 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10096 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	2	N	-0-					97
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					97
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					97
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					97
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

DINKLE WELL #: 2 RRCID -> 203949 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10040 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					29
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					29
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					29
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DINKLE WELL #: 3 RRCID -> 206253 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		116	-0-	116	157	11	1	105	2	N	-0-					117
11	157	X	-0-	-0-	-157	-0-					N	-0-					117
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					117
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	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
10	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	111	1	943	2	Y	-0-					80
11	1050	N	1012	-0-	-38	-0-	108	1	904	2	Y	-0-					80
12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	116	1	951	2	Y	-0-					80
01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	118	1	1060	2	Y	-0-					80
02	952	N	905	-0-	-47	-0-	89	1	816	2	Y	-0-					80
03	1054	N	527	-0-	-527	-0-	37	1	490	2	Y	-0-					80

MOHON GU WELL #: 6 RRCID -> 206499 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9734 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	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
10	961	N	712	-0-	-249	-0-	48	1	664	2	N	-0-					151
11	750	N	627	-0-	-123	-0-	43	1	584	2	N	-0-					151
12	744	N	727	-0-	-17	-0-	51	1	676	2	N	-0-					151
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	55	1	706	2	N	6	6	8			151
							7	9									
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	47	1	542	2	N	-0-					151
*03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	59	1	746	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MOHON GU WELL #: 7 RRCID -> 208979 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9286 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	X	744	-0-	-124	-0-	86	1	658	2	Y	-0-					-0-
11	840	X	614	-0-	-226	-0-	63	1	551	2	Y	-0-					-0-
12	863	X	863	-0-	-0-	-0-	93	1	770	2	Y	-0-					-0-
01	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	119	1	942	2	Y	-0-					-0-
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	99	1	633	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	333	-0-	-535	-0-	48	1	285	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLALOCK "A" WELL #: 3 RRCID -> 211913 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1364	N	1352	-0-	-12	-0-	90	1	1262	2	N	-0-					176
11	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	86	1	1169	2	N	2	2	8			176
							2	9									
12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	84	1	1106	2	N	1	1	8			176
							1	9									
01	1364	N	1026	-0-	-338	-0-	74	1	951	2	N	1	1	8			176
							1	9									
02	1176	N	899	-0-	-277	-0-	72	1	826	2	N	1	1	8			176
							1	9									
*03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	93	1	1180	2	N	3	3	8			176
							3	9									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 6 RRCID -> 213032 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10004 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 4 RRCID -> 213452 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9318 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	258	1	1977	2	Y	144	172	1	3	8	162
							158	9									
11	2130	X	2118	-0-	-12	-0-	204	1	1798	2	Y	105	1	8			266
							116	9									
12	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	230	1	1918	2	Y	202	191	1			277
							222	9									
01	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	406	1	3217	2	Y	130	191	1	2	8	214
							143	9									
02	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	340	1	2172	2	Y	2	177	1	2	8	37
							2	9									
03	2356	N	1962	-0-	-394	-0-	278	1	1631	2	Y	48					85
							53	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 5 RRCID -> 213726 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8794 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 11 RRCID -> 217948 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9050 - 10378

10	1333	N	113	-0-	-1220	-0-	13	1	100	2	Y	-0-					-0-
11	1560	N	116	-0-	-1444	-0-	12	1	104	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	65	-0-	-710	-0-	7	1	58	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	14	1	110	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	68	-0-	-44	-0-	9	1	59	2	Y	-0-					-0-
*03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	9	1	55	2	Y	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 14 RRCID -> 222221 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9050 - 10370

10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	157	1	1202	2	Y	-0-	10	1			-0-
11	1680	N	1097	-0-	-583	-0-	112	1	985	2	Y	-0-					-0-
12	1426	N	547	-0-	-879	-0-	59	1	488	2	Y	-0-					-0-
01	1364	N	579	-0-	-785	-0-	65	1	514	2	Y	-0-					-0-
02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	193	1	1231	2	Y	192					192
							211	9									
*03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	141	1	828	2	Y	193					385
							212	9									

BLALOCK "A" WELL #: 4 RRCID -> 222252 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10076 - 10260

10	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	133	1	1857	2	N	1	1	8			115
							1	9									
11	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	119	1	1619	2	N	1	1	8			115
							1	9									
12	1705	N	1432	-0-	-273	-0-	100	1	1331	2	N	1	1	8			115
							1	9									
01	1984	N	1202	-0-	-782	-0-	86	1	1113	2	N	3	3	8			115
							3	9									
02	1624	N	853	-0-	-771	-0-	64	1	736	2	N	48	2	8			161
							53	9									
03	1426	N	1370	-0-	-56	-0-	100	1	1269	2	N	1	1	8			161
							1	9									

BLALOCK "A" WELL #: 6 RRCID -> 222253 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9948 - 10284

10	279	X	244	-0-	-35	-0-	16	1	225	2	Y	3	3	8			16
							3	9									
11	310	X	310	-0-	-0-	-0-	21	1	285	2	Y	4	4	8			16
							4	9									
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					16
01	310	X	298	-0-	-12	-0-	21	1	270	2	Y	6	6	8			16
							7	9									
02	280	N	196	-0-	-84	-0-	15	1	179	2	Y	2	2	8			16
							2	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	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

10	992	N	898	-0-	-94	-0-	83	1	814	2	N	1	1	8			70
							1	9									
11	840	N	618	-0-	-222	-0-	67	1	550	2	N	1	1	8			70
							1	9									
12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	95	1	762	2	N	-0-					70
01	899	N	713	-0-	-186	-0-	84	1	627	2	N	2	2	8			70
							2	9									
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	77	1	537	2	N	1	1	8			70
							1	9									
03	868	N	748	-0-	-120	-0-	91	1	657	2	N	-0-					70

DINKLE WELL #: 5 RRCID -> 222256 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF.10042 - 10214

10	62	N	44	-0-	-18	-0-	4	1	40	2	N	-0-					25
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	2	N	-0-					25
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	5	1	43	2	N	-0-					25
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	2	N	-0-					25
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	N	-0-					25
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	6	1	41	2	N	-0-					25

DINKLE WELL #: 6 RRCID -> 222257 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10004 - 10242

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222337 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10038 - 10226

10	2232	X	2227	-0-	-5	-0-	2194	2	33	9	Y	30	1	8			70
11	2160	X	1590	-0-	-570	-0-	1589	2	1	9	Y	1	1	8			70
12	2201	X	1610	-0-	-591	-0-	1610	2			Y	-0-					70
01	2232	X	1563	-0-	-669	-0-	1562	2	1	9	Y	1	1	8			70
02	1484	N	781	-0-	-703	-0-	768	2	13	9	Y	12					82
03	1612	N	1487	-0-	-125	-0-	1487	2			Y	-0-					82

COOK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222340 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8872 - 10240

10	1736	N	1433	-0-	-303	-0-	1433	2			N	-0-					40
11	1620	N	1239	-0-	-381	-0-	1239	2			N	-0-					40
12	1798	N	1123	-0-	-675	-0-	1123	2			N	-0-					40
01	1426	N	865	-0-	-561	-0-	864	2	1	9	N	1	1	8			40
02	1148	N	1093	-0-	-55	-0-	1093	2			N	-0-					40
03	1116	N	1020	-0-	-96	-0-	1020	2			N	-0-					40

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 222633 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10033 - 10180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					27
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

COOK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222805 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10060 - 10194

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					12
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					12
12	744	N	654	-0-	-90	-0-	654	2			N	-0-					12
01	682	N	608	-0-	-74	-0-	608	2			N	-0-					12
02	644	N	474	-0-	-170	-0-	474	2			N	-0-					12
03	651	N	623	-0-	-28	-0-	623	2			N	-0-					12

COOK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223258 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10069 - 10197

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					75
11	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1360	2	1	9	N	1	1	8			75
12	1364	N	1150	-0-	-214	-0-	1150	2			N	-0-					75
01	1550	N	1206	-0-	-344	-0-	1206	2			N	-0-					75
02	1260	N	979	-0-	-281	-0-	979	2			N	-0-					75
*03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					75

BLALOCK "A" WELL #: 5 RRCID -> 223421 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9930 - 10216

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	43	1	606	2	Y	3	3	8			12
							3	9									
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	51	1	701	2	Y	2	2	8			12
							2	9									
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	53	1	698	2	Y	3	3	8			12
							3	9									
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	48	1	615	2	Y	2	12	1	2	8	-0-
							2	9									
02	700	N	62	-0-	-638	-0-	5	1	53	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-

AMIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223436 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8924 - 10242

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	X	2114	-0-	-56	-0-	2079	2	35	9	N	32	32	0			-0-
11	2070	X	2041	-0-	-29	-0-	2006	2	35	9	N	32	32	0			-0-
12	2139	X	2115	-0-	-24	-0-	2082	2	33	9	N	30	30	0			-0-
01	2139	X	2070	-0-	-69	-0-	2041	2	29	9	N	26	26	0			-0-
02	1904	N	1639	-0-	-265	-0-	1611	2	28	9	N	25	25	0			-0-
03	2108	N	2010	-0-	-98	-0-	1992	2	18	9	N	16	16	0			-0-

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223438 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8900 - 10202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1966	2	19	9	N	17	17	0			-0-
11	1860	N	1097	-0-	-763	-0-	1082	2	15	9	N	14	14	0			-0-
12	1953	N	1285	-0-	-668	-0-	1273	2	12	9	N	11	11	0			-0-
01	1984	N	1554	-0-	-430	-0-	1543	2	11	9	N	10	10	0			-0-
02	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1426	2	17	9	N	15	15	0			-0-
*03	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1827	2	18	9	N	16	16	0			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
JUSTICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223439 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8878 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	X	1822	-0-	-1030	-0-	1810	2	12	9	N	11	11	0			-0-
11	2490	X	1570	-0-	-920	-0-	1559	2	11	9	N	10	10	0			-0-
12	2573	X	1619	-0-	-954	-0-	1609	2	10	9	N	9	9	0			-0-
01	2263	X	1854	-0-	-409	-0-	1845	2	9	9	N	8	8	0			-0-
02	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1704	2	21	9	N	19	19	0			-0-
*03	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1948	2	29	9	N	26	26	0			-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223440 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8945 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	X	2485	-0-	-57	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	2062	-0-	-488	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	2162	-0-	-473	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
01	2635	X	1938	-0-	-697	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1676	-0-	-256	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	1789	-0-	-381	-0-	1789	2			N	-0-					-0-

DINKLE WELL #: 7 RRCID -> 223587 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9931 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	135	1	1320	2	N	1	1	8			69
							1	9									
11	1110	N	1079	-0-	-31	-0-	117	1	962	2	N	-0-					69
12	1395	N	649	-0-	-746	-0-	72	1	577	2	N	-0-					69
01	1457	N	766	-0-	-691	-0-	90	1	675	2	N	1	1	8			69
							1	9									
02	1008	N	499	-0-	-509	-0-	62	1	437	2	N	-0-					69
*03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	129	1	925	2	N	96	140	1			25
							106	9									

ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 224719 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10080 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	147	1	1434	2	N	66					164
							73	9									
11	1440	N	1297	-0-	-143	-0-	140	1	1156	2	N	1	1	8			164
							1	9									
12	1643	N	1328	-0-	-315	-0-	147	1	1181	2	N	-0-					164
01	1643	N	1034	-0-	-609	-0-	122	1	910	2	N	2	2	8			164
							2	9									
02	1204	N	968	-0-	-236	-0-	121	1	847	2	N	-0-					164
03	1333	N	743	-0-	-590	-0-	91	1	652	2	N	-0-					164

ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 224720 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8921 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	117	-0-	-224	-0-	11	1	106	2	N	-0-					82
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	2	N	-0-					82
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					82
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					82
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

DINKLE WELL #: 8 RRCID -> 225122 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9894 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2790	X	2705	-0-	-85	-0-	251	1	2454	2	N	-0-					44
11	2700	X	2368	-0-	-332	-0-	256	1	2112	2	N	-0-					44
12	2790	X	2297	-0-	-493	-0-	254	1	2043	2	N	-0-					44
01	2697	X	2402	-0-	-295	-0-	283	1	2118	2	N	1	1	8			44
							1	9									
02	2212	N	2096	-0-	-116	-0-	263	1	1833	2	N	-0-					44
*03	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	280	1	2017	2	N	23					67
							25	9									

WHITTAKER WELL #: 3 RRCID -> 225273 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10024 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1478	2	2	9	N	2	2	8			42
11	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1544	2	65	9	N	59	1	8			100
12	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1525	2	1	9	N	1	1	8			100
01	1209	N	1112	-0-	-97	-0-	1110	2	2	9	N	2	2	8			100
02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1664	2	1	9	N	1	1	8			100
*03	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2707	2	66	9	N	60					160

DINKLE WELL #: 10 RRCID -> 225276 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10058 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 226254 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9994 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	99	1	964	2	N	2	64	1	1	8	94
							2	9									
11	960	N	928	-0-	-32	-0-	100	1	827	2	N	1	1	8			94
							1	9									
12	1209	N	1020	-0-	-189	-0-	113	1	906	2	N	1	1	8			94
							1	9									
01	1054	N	943	-0-	-111	-0-	111	1	829	2	N	3	3	8			94
							3	9									
02	868	N	717	-0-	-151	-0-	90	1	625	2	N	2	2	8			94
							2	9									
03	1023	N	903	-0-	-120	-0-	110	1	790	2	N	3	3	8			94
							3	9									

BLALOCK "A" WELL #: 9 RRCID -> 226575 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10034 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	X	1616	-0-	-554	-0-	108	1	1507	2	N	1	1	8			110
							1	9									
11	1620	X	1236	-0-	-384	-0-	84	1	1151	2	N	1	1	8			110
							1	9									
12	1860	X	1354	-0-	-506	-0-	95	1	1257	2	N	2	2	8			110
							2	9									
01	1860	X	905	-0-	-955	-0-	64	1	827	2	N	13	3	8			120
							14	9									
02	1148	N	26	-0-	-1122	-0-	2	1	24	2	N	-0-					120
03	1364	N	14	-0-	-1350	-0-	1	1	13	2	N	-0-					120

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
10	1116	N	804	-0-	-312	-0-	804	2			N	-0-					89
11	870	N	596	-0-	-274	-0-	596	2			N	-0-					89
12	806	N	358	-0-	-448	-0-	358	2			N	-0-					89
01	806	N	791	-0-	-15	-0-	791	2			N	-0-					89
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					89
*03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					89

DINKLE WELL #: 9 RRCID -> 227288 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9970 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	209	1	2040	2	N	3	3	8			27
							3	9									
11	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	231	1	1906	2	N	1	1	8			27
							1	9									
12	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	240	1	1927	2	N	3	3	8			27
							3	9									
01	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	233	1	1740	2	N	1	1	8			27
							1	9									
02	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	226	1	1575	2	N	1	1	8			27
							1	9									
*03	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	274	1	1972	2	N	101	40	1	3	8	85
							111	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
10	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1324	-0-	-86	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1201	-0-	-628	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1543	-0-	-255	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
02	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
*03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	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
10	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2300	2	54	9	N	49	49	0			-0-
11	2910	X	1606	-0-	-1304	-0-	1554	2	52	9	N	47	47	0			-0-
12	3410	X	1645	-0-	-1765	-0-	1604	2	41	9	N	37	37	0			-0-
01	3410	X	1274	-0-	-2136	-0-	1248	2	26	9	N	24	24	0			-0-
02	3080	X	1868	-0-	-1212	-0-	1847	2	21	9	N	19	19	0			-0-
03	2356	X	2025	-0-	-331	-0-	2008	2	17	9	N	15	15	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
10	1984	X	1258	-0-	-726	-0-	1255	2	3	9	N	3	3	0			-0-
11	1920	X	1220	-0-	-700	-0-	1217	2	3	9	N	3	3	0			-0-
12	1581	X	1218	-0-	-363	-0-	1215	2	3	9	N	3	3	0			-0-
01	1581	X	1115	-0-	-466	-0-	1113	2	2	9	N	2	2	0			-0-
02	1148	N	967	-0-	-181	-0-	959	2	8	9	N	7	7	0			-0-
*03	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1728	2	15	9	N	14	14	0			-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230227 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8936 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1281	-0-	-393	-0-	1272	2	9	9	N	8	8	0			-0-
11	1410	N	1366	-0-	-44	-0-	1356	2	10	9	N	9	9	0			-0-
12	1302	N	1294	-0-	-8	-0-	1285	2	9	9	N	8	8	0			-0-
01	1271	N	1262	-0-	-9	-0-	1254	2	8	9	N	7	7	0			-0-
02	1288	N	1142	-0-	-146	-0-	1132	2	10	9	N	9	9	0			-0-
03	1302	N	1232	-0-	-70	-0-	1222	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
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
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

DICKARD WELL #: 2 RRCID -> 230649 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10099 - 10196

10	2604	X	994	-0-	-1610	-0-	994	2			N	-0-					60
11	2520	X	583	-0-	-1937	-0-	583	2			N	-0-					60
12	2387	X	1325	-0-	-1062	-0-	1325	2			N	-0-					60
01	2232	X	691	-0-	-1541	-0-	691	2			N	-0-					60
02	532	N	465	-0-	-67	-0-	465	2			N	-0-					60
*03	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					60

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231277 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9920 - 10144

10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	427	2	1	9	N	1	1	8			27
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					27
12	341	N	214	-0-	-127	-0-	214	2			N	-0-					27
01	434	N	143	-0-	-291	-0-	142	2	1	9	N	1	1	8			27
02	280	N	186	-0-	-94	-0-	186	2			N	-0-					27
*03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					27

HAYNES, R. W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231449 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9998 - 10156

10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					47
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					47
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	478	2	1	9	N	1	1	8			47
01	620	N	611	-0-	-9	-0-	609	2	2	9	N	2	2	8			47
02	448	N	420	-0-	-28	-0-	420	2			N	-0-					47
*03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	615	2	48	9	N	44	1	8			90

FURRH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233172 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8880 - 10206

10	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1797	2	1	9	N	1	1	8			77
11	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1651	2	105	9	N	95	1	8			171
12	1860	N	1671	-0-	-189	-0-	1670	2	1	9	N	1	1	8			171
01	1798	N	1787	-0-	-11	-0-	1785	2	2	9	N	2	2	8			171
02	1652	N	1611	-0-	-41	-0-	1610	2	1	9	N	1	1	8			171
03	1674	N	1601	-0-	-73	-0-	1598	2	3	9	N	3	3	8			171

WHEELER WELL #: 8 RRCID -> 233174 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8814 - 10164

10	5332	X	5024	-0-	-308	-0-	5023	2	1	9	N	1	1	8			104
11	5070	X	4969	-0-	-101	-0-	4842	2	127	9	N	115	180	1	1	8	38
12	5146	X	4752	-0-	-394	-0-	4751	2	1	9	N	1	1	8			38
01	5115	X	5047	-0-	-68	-0-	5045	2	2	9	N	2	2	8			38
02	4648	X	4617	-0-	-31	-0-	4617	2			N	-0-					38
03	5146	X	4861	-0-	-285	-0-	4707	2	154	9	N	140	1	8			177

BLALOCK "A" WELL #: 8 RRCID -> 234310 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9948 - 10236

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
10	1581	N	1495	-0-	-86	-0-	1495	2			Y	-0-					-0-
11	1470	N	1467	-0-	-3	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-
12	1581	N	1546	-0-	-35	-0-	1546	2			Y	-0-					-0-
01	1488	N	1483	-0-	-5	-0-	1483	2			Y	-0-					-0-
02	1372	N	928	-0-	-444	-0-	907	2	21	9	Y	19					19
03	1550	N	1491	-0-	-59	-0-	1491	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
10	496	N	380	-0-	-116	-0-	35	1	345	2	N	-0-					65
11	390	N	341	-0-	-49	-0-	37	1	304	2	N	-0-					65
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	45	1	359	2	N	-0-					65
01	372	N	363	-0-	-9	-0-	43	1	320	2	N	-0-					65
02	308	N	293	-0-	-15	-0-	37	1	256	2	N	-0-					65
03	403	N	203	-0-	-200	-0-	25	1	178	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
10	1333	N	1280	-0-	-53	-0-	1222	2	58	9	N	53					125
11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					125
12	1302	N	1226	-0-	-76	-0-	1226	2			N	-0-					125
01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					125
02	1176	N	1131	-0-	-45	-0-	1130	2	1	9	N	1	1	8			125
03	1240	N	1202	-0-	-38	-0-	1202	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
10	2108	X	1848	-0-	-260	-0-	1848	2			Y	-0-					30
11	2040	X	1725	-0-	-315	-0-	1718	2	7	9	Y	6	1	8			35
12	2108	X	1977	-0-	-131	-0-	1971	2	6	9	Y	5					40
01	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	1858	2	15	9	Y	14	1	8			53
02	1680	X	1559	-0-	-121	-0-	1540	2	19	9	Y	17					70
03	1984	X	1911	-0-	-73	-0-	1900	2	11	9	Y	10					80

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

WHITTAKER WELL #: 5H RRCID -> 260257 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 10228 PERF.10320 - 13568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12493	X	11496	-0-	-997	-0-	558 128	1 9	10810	2	N	116	174	1	10	8	49
11	12090	X	10844	-0-	-1246	-0-	504 41	1 9	10299	2	N	37	11	8			75
12	12462	X	11905	-0-	-557	-0-	558 72	1 9	11275	2	N	65	8	8			132
01	12028	X	11945	-0-	-83	-0-	540 59	1 9	11346	2	N	54	19	8			167
02	10797	X	10797	-0-	-0-	-0-	504 175	1 9	10118	2	N	159	183	1	14	8	129
03	11904	X	7635	-0-	-4269	-0-	558 55	1 9	7022	2	N	50	18	8			161

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BLALOCK "A" WELL #: 17H RRCID -> 262182 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10360 - 14735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17856	X	16189	-0-	-1667	-0-	1081	1	15102	2	Y	5	5	8			30
							6	9									
11	16470	X	15929	-0-	-541	-0-	1089	1	14836	2	Y	4	4	8			30
							4	9									
12	16647	X	16261	-0-	-386	-0-	1137	1	15035	2	Y	81	4	8			107
							89	9									
01	16647	X	15767	-0-	-880	-0-	1129	1	14565	2	Y	66	141	1	7	8	25
							73	9									
02	15036	X	14438	-0-	-598	-0-	1146	1	13218	2	Y	67	5	8			87
							74	9									
03	16461	X	16123	-0-	-338	-0-	1175	1	14941	2	Y	6	6	8			87
							7	9									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 2 RRCID -> 262594 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	X	396	-0-	-1836	-0-	42	1	354	2	Y	-0-					-0-
11	2100	X	235	-0-	-1865	-0-	25	1	210	2	Y	-0-					-0-
12	1922	X	102	-0-	-1820	-0-	11	1	91	2	Y	-0-					-0-
01	465	X	192	-0-	-273	-0-	19	1	173	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	133	-0-	-91	-0-	13	1	120	2	Y	-0-					-0-
*03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	2	Y	-0-					-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 15H RRCID -> 264376 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10105 - 13858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19530	X	17983	-0-	-1547	-0-	1883	1	15998	2	Y	93	185	1			54
							102	9									
11	18690	X	17244	-0-	-1446	-0-	1836	1	15408	2	Y	-0-					54
12	18693	X	17327	-0-	-1366	-0-	1892	1	15435	2	Y	-0-					54
01	19670	X	19670	-0-	-0-	-0-	1953	1	17623	2	Y	85	79	1			60
							94	9									
02	17929	X	17929	-0-	-0-	-0-	1758	1	16171	2	Y	-0-					60
03	17980	X	12490	-0-	-5490	-0-	877	1	11613	2	Y	-0-					60

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
10	19933	X	18079	-0-	-1854	-0-	930	1	17146	2	Y	3	3	8			117
							3	9									
11	18480	X	18329	-0-	-151	-0-	900	1	17319	2	Y	100	177	1	13	8	27
							110	9									
12	19096	X	17925	-0-	-1171	-0-	930	1	16992	2	Y	3	3	8			27
							3	9									
01	18507	X	18124	-0-	-383	-0-	930	1	17096	2	Y	89	6	8			110
							98	9									
02	17108	X	16364	-0-	-744	-0-	840	1	15520	2	Y	4	4	8			110
							4	9									
03	18941	X	18189	-0-	-752	-0-	930	1	17162	2	Y	88	170	1	1	8	27
							97	9									

MOHON GU WELL #: 19H RRCID -> 273551 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 10227 PERF.10524 - 15404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	41023	X	41023	-0-	-0-	-0-	40904	2	119	9	N	108	15	8			165
11	39060	X	37251	-0-	-1809	-0-	37143	2	108	9	N	98	178	1			85
12	40951	X	38845	-0-	-2106	-0-	38710	2	135	9	N	123	21	8			187
01	41013	X	34665	-0-	-6348	-0-	34527	2	138	9	N	125	181	1	30	8	101
02	37044	X	32581	-0-	-4463	-0-	32497	2	84	9	N	76	30	8			147
03	41013	X	34900	-0-	-6113	-0-	34772	2	128	9	N	116	180	1	16	8	67

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
SHAW GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 215269 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8910 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090395 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10016 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	397	-0-	-223	-0-	397	2			Y	-0-					2
11	540	N	183	-0-	-357	-0-	183	2			Y	-0-					2
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					2
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					2
*02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			Y	-0-					2
*03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					2

TUTT, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 118364 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9558 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	91	2	22	9	Y	20	20	8			-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	6	1	210	2	Y	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	2	Y	-0-					-0-
*02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	6	1	222	2	Y	-0-					-0-
*03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	4	1	151	2	Y	-0-					-0-

TUTT, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 154068 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10056 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					-0-
11	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	562	-0-	-151	-0-	16	1	546	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	442	-0-	-271	-0-	15	1	427	2	Y	-0-					-0-
*02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	14	1	500	2	Y	-0-					-0-
*03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	18	1	635	2	Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8730 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176572 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4742	2	46	9	Y	42	39	1			17
11	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4401	2	11	9	Y	10	21	1			6
12	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			Y	-0-					6
01	3503	X	3385	-0-	-118	-0-	3385	2			Y	-0-	6	1			-0-
02	3360	X	3068	-0-	-292	-0-	3068	2			Y	-0-					-0-
03	3720	X	3692	-0-	-28	-0-	3692	2			Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MOBLEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180626 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8790 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187263 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8802 - 10116

10	2697	N	2577	-0-	-120	-0-	2577	2			Y	-0-					-0-
11	2490	N	2223	-0-	-267	-0-	2223	2			Y	-0-					-0-
12	2635	N	2134	-0-	-501	-0-	2134	2			Y	-0-					-0-
01	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			Y	-0-					-0-
02	2072	N	1691	-0-	-381	-0-	1691	2			Y	-0-					-0-
*03	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188198 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8788 - 10454

10	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			Y	-0-					-0-
11	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			Y	-0-					-0-
12	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			Y	-0-					-0-
01	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			Y	-0-					-0-
*02	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			Y	-0-					-0-
03	3224	X	3168	-0-	-56	-0-	3168	2			Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 188352 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 8746 - 8994

10	2635	X	2036	-0-	-599	-0-	2036	2			Y	-0-					-0-
11	2250	X	1730	-0-	-520	-0-	1730	2			Y	-0-					-0-
12	2325	X	2183	-0-	-142	-0-	2183	2			Y	-0-					-0-
01	2325	X	2176	-0-	-149	-0-	2176	2			Y	-0-					-0-
*02	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			Y	-0-					-0-
*03	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197157 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8788 - 10070

10	2077	N	1764	-0-	-313	-0-	1764	2			Y	-0-					-0-
11	1770	N	1669	-0-	-101	-0-	1669	2			Y	-0-					-0-
12	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			Y	-0-					-0-
01	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			Y	-0-					-0-
*02	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			Y	-0-					-0-
*03	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10316 PERF. 1003 - 9466

10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	360	-0-	-60	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
*03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8714 - 9990

10	T. A.		182	-0-	182	522	182	2			Y	-0-					-0-
11	688	X	166	-0-	-522	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
*01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 202063 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 6634 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			Y	-0-					-0-
11	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			Y	-0-					-0-
12	1953	N	1695	-0-	-258	-0-	1695	2			Y	-0-					-0-
01	1767	N	1598	-0-	-169	-0-	1598	2			Y	-0-					-0-
*02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			Y	-0-					-0-
*03	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	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
10	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3896	2	24	9	Y	22	21	1			9
11	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			Y	-0-	9	1			-0-
12	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	2			Y	-0-					-0-
01	3813	X	3545	-0-	-268	-0-	3545	2			Y	-0-					-0-
*02	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			Y	-0-					-0-
03	3038	X	2826	-0-	-212	-0-	2826	2			Y	-0-					-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243391 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 8715 - 11859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4705	2	37	9	Y	34	30	1			14
11	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4398	2	39	9	Y	35	26	1			23
12	4216	X	3961	-0-	-255	-0-	3902	2	59	9	Y	54					77
01	4216	X	3703	-0-	-513	-0-	3680	2	23	9	Y	21	66	1			32
02	3360	X	3194	-0-	-166	-0-	3138	2	56	9	Y	51	38	1			45
*03	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3676	2	95	9	Y	86	60	1			71

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
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	149	2	23	9	Y	21					81
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	122	2	37	9	Y	34	69	1			46
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			Y	-0-					46
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					46
*02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					46
*03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					46

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250852 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12010 PERF. 8870 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	5415	2	40	9	Y	36					135
11	5820	X	4432	-0-	-1388	-0-	4369	2	63	9	Y	57	118	1			74
12	6014	X	4680	-0-	-1334	-0-	4616	2	64	9	Y	58					132
01	6014	X	2342	-0-	-3672	-0-	2314	2	28	9	Y	25					157
02	4788	X	1308	-0-	-3480	-0-	1274	2	34	9	Y	31					188
03	5301	X	905	-0-	-4396	-0-	905	2			Y	-0-					188

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 263333 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12228 PERF. 8840 - 11885

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

BATH GAS UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 263591 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 11995 PERF. 8770 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	30132	X	27139	-0-	-2993	-0-	27139	2			N	-0-					-0-
11	29910	X	25930	-0-	-3980	-0-	25930	2			N	-0-					-0-
12	30907	X	25987	-0-	-4920	-0-	25987	2			N	-0-					-0-
01	30907	X	25510	-0-	-5397	-0-	25510	2			N	-0-					-0-
02	25200	X	22802	-0-	-2398	-0-	22802	2			N	-0-					-0-
03	27125	X	24725	-0-	-2400	-0-	24725	2			N	-0-					-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 282977 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 10132 PERF.10509 - 15196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	88009	X	73977	-0-	-14032	-0-	73875	2	102	9	Y	93	90	1			39
11	85170	X	59824	-0-	-25346	-0-	59817	2	7	9	Y	6	41	1			4
12	88009	X	57360	-0-	-30649	-0-	57310	2	50	9	Y	45					49
01	88009	X	58274	-0-	-29735	-0-	58169	2	105	9	Y	95	48	1			96
*02	39138	X	39138	-0-	-0-	-0-	39074	2	64	9	Y	58	94	1			60
03	73966	X	50536	-0-	-23430	-0-	50420	2	116	9	Y	105	69	1			96

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
10	24476	X	24476	-0-	-0-	-0-	24409	2	67	9	Y	61	58	1			25
11	25077	X	25077	-0-	-0-	-0-	25016	2	61	9	Y	55	42	1			38
12	23787	X	23787	-0-	-0-	-0-	23747	2	40	9	Y	36					74
01	22413	X	21688	-0-	-725	-0-	21637	2	51	9	Y	46	72	1			48
*02	18137	X	18137	-0-	-0-	-0-	18098	2	39	9	Y	35	52	1			31
03	22413	X	19640	-0-	-2773	-0-	19579	2	61	9	Y	55	41	1			45

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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193862 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6540 - 6550

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC 068159
MEEK-HAYNES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242396 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6559 - 10154

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

JENKINS 'A' WELL #: 3 RRCID -> 280202 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6518 - 6524

10	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	31	1	1292	2	N	10					94
							11	9									
11	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	81	1	1262	2	N	-0-					94
12	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	134	1	1206	2	N	7					101
							8	9									
01	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	1261	1	1196	2	N	1					102
							1	9									
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	29	1	908	2	N	-0-					102
*03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	24	1	527	2	N	-0-					102

BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
BLALOCK WELL #: 4 RRCID -> 186405 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6850 - 6856

10	1209	X	1012	-0-	-197	-0-	1002	2	10	9	N	9					251
11	1170	X	1128	-0-	-42	-0-	1097	2	31	9	N	28					279
12	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1150	2	31	9	N	28					307
01	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	1183	2	33	9	N	30	170	1			167
*02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	935	2	14	9	N	13					180
*03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1205	2	26	9	N	24					204

BOWLES ENERGY, INC. 084097
BLOCKER, VEF UNIT 2 WELL #: 1 C RRCID -> 221574 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6468 - 6475

10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
03	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					-0-

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 232441 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 6557 - 6564

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-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

10	1860	X	1529	-0-	-331	-0-	145 74	1 9	1310	2	N	67	67	1			40
11	1800	X	1388	-0-	-412	-0-	145	1	1243	2	N	-0-					40
12	1674	X	1460	-0-	-214	-0-	145	1	1315	2	N	-0-					40
01	1674	X	1384	-0-	-290	-0-	145	1	1239	2	N	-0-					40
02	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	145	1	1217	2	N	-0-					40
03	1457	N	1223	-0-	-234	-0-	145	1	1078	2	N	-0-					40

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 3 RRCID -> 227862 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 6532 - 6568

10	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
11	360	X	292	-0-	-68	-0-	31	1	261	2	Y	-0-					-0-
12	372	X	316	-0-	-56	-0-	35	1	281	2	Y	-0-					-0-
01	372	X	303	-0-	-69	-0-	30	1	273	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					-0-
03	310	N	290	-0-	-20	-0-	20	1	270	2	Y	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250705 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6542 - 6550

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254649 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6652 - 6658

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

RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263632 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

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

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 265446 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 11948 PERF. 6469 - 11816

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

JAMES HARRIS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 282357 COMPL. DATE 12/21/2016 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 6548 - 6554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (RODESSA) 09591 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BRUNE - BURNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 278053 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 5616 - 5763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DAVIS SWD WELL #: 2RR RRCID -> 224708 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5612 - 5864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC 068159
JENKINS 'A' UNIT WELL #: 17 RRCID -> 280141 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6766 - 6870

10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	169					171
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					171
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					171
01	510	X	510	-0-	-0-	-0-	261	1	249	2	N	-0-					171
*02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					171
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

HAZEL R. BYRNE GAS UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 280142 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 6655 - 6985

10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	17	1	710	2	N	-0-					26
11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	63	1	974	2	N	-0-					26
12	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	101	1	899	2	N	-0-					26
01	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	1042	1	981	2	N	-0-					26
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	32	1	966	2	N	-0-					26
*03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	47	1	1017	2	N	-0-					26

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
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
10	4805	X	4197	-0-	-608	-0-	99	1	4087	2	N	10					159
							11	9									
11	4710	X	3886	-0-	-824	-0-	235	1	3651	2	N	-0-					159
12	4805	X	4088	-0-	-717	-0-	406	1	3664	2	N	16					175
							18	9									
01	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	3859	1	3659	2	N	4					179
							4	9									
02	4172	X	3653	-0-	-519	-0-	115	1	3538	2	N	-0-					179
*03	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	194	1	4205	2	N	28	180	1			27
							31	9									

JENKINS 'A' UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280158 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6632 - 7016

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

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BALDWIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 170836 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6496 - 6502

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					41
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					41
12	14B2 EXT		3	-0-	3	6	3	2			N	-0-					41
01	14B2 EXT		16	-0-	16	22	16	2			N	-0-					41
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					41
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	22					N	NO RPT					41

INDIGO MINERALS LLC 423834
DEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 194431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6700 - 6708

10	620	X	304	-0-	-316	-0-	304	2			N	-0-					40
11	600	X	464	-0-	-136	-0-	464	2			N	-0-					40
12	527	X	467	-0-	-60	-0-	467	2			N	-0-					40
01	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					40
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					40
03	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			N	-0-					40

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
JUSTICE, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 136971 COMPL. DATE 08/05/1990 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 6532 - 6548

10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1329	2	75	9	Y	68	171	1			18
11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1043	2	55	9	Y	50					68
12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1171	2	36	9	Y	33					101
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	825	2	79	9	Y	72					173
*02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1150	2	59	9	Y	54					227
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					227

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2016 - P/A 12/22/2016

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRUCE WELL #: 1 RRCID -> 116788 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3999	X	122	-0-	-3877	-0-	66	1	56	2	N	-0-					115
11	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					115
12	4433	X	67	-0-	-4366	-0-	33	1	34	2	N	-0-					115
01	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					115
02	1540	X	-0-	-0-	-1540	-0-					N	1	1	8			115
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					115

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 2 RRCID -> 232046 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	465	N	269	-0-	-196	-0-	269	2			N	-0-					-0-
11	510	N	119	-0-	-391	-0-	119	2			N	-0-					-0-
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
03	744	N	438	-0-	-306	-0-	438	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
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					58
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					58
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					58
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					58
*02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					58
*03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	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
10	0	W	6537	-0-	6537	6537	5508	2	1029	9	N	935	876	1	22	8	62
11	0	W	5529	-0-	5529	12066	5021	2	508	9	N	462	336	1			188
12	0	W	5307	-0-	5307	17373	4926	2	381	9	N	346	355	1			179
01	0	W	3578	-0-	3578	20951	3399	2	179	9	N	163	294	1			48
*02	0	W	2576	-0-	2576	23527	2408	2	168	9	N	153	157	1	3	8	41
03	0	W	2184	-0-	2184	25711	2032	2	152	9	N	138	149	1			30

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
10	1488	N	1241	-0-	-247	-0-	1233	2	8	9	Y	7	4	8			31
11	1170	N	711	-0-	-459	-0-	699	2	12	9	Y	11	29	1			13
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	707	2	7	9	Y	6					19
01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1026	2	3	9	Y	3					22
*02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1202	2	4	9	Y	4					26
*03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1493	2	6	9	Y	5					31

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
10	1736	N	1680	-0-	-56	-0-	1663	2	17	9	Y	15					92
11	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	10					102
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					122
01	3100	N	3297	-0-	197	197	3279	2	18	9	Y	16					138
*02	1615	N	1418	-0-	-197	-0-	1384	2	34	9	Y	31	4	8			165
*03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1448	2	36	9	Y	33	1	8			197

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
10	3751	X	1753	-0-	-1998	-0-	1747	2	6	9	N	5					159
11	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	1764	2	7	9	N	6	15	1			150
12	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	1828	2	7	9	N	6					156
01	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1734	2	4	9	N	4					160
02	1652	X	1175	-0-	-477	-0-	1152	2	23	9	N	21	162	1			19
*03	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3824	2	99	9	N	90	7	8			102

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
10	T. A.		28	-0-	28	75	28	2			Y	-0-					-0-
11	75	X	-0-	-0-	-75	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250114 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10553 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1672	-0-	-126	-0-	1670	2	2	9	Y	2					30
11	1620	N	1496	-0-	-124	-0-	1489	2	7	9	Y	6	28	1			8
12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1381	2	4	9	Y	4					12
01	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1233	2	2	9	Y	2					14
02	1400	N	1052	-0-	-348	-0-	1050	2	2	9	Y	2					16
03	1395	N	1020	-0-	-375	-0-	1018	2	2	9	Y	2					18

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
10	1302	N	1271	-0-	-31	-0-	1259	2	12	9	Y	11					68
11	1200	N	1178	-0-	-22	-0-	1127	2	51	9	Y	46	66	1			48
12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1250	2	29	9	Y	26					74
01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1438	2	13	9	Y	12					86
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1167	2	17	9	Y	15					101
03	1271	N	1076	-0-	-195	-0-	1056	2	20	9	Y	18	3	8			116

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
10	811	X	811	-0-	-0-	-0-	810	2	1	9	Y	1					14
11	681	X	681	-0-	-0-	-0-	678	2	3	9	Y	3	12	1			5
12	651	X	270	-0-	-381	-0-	268	2	2	9	Y	2					7
01	682	X	201	-0-	-481	-0-	201	2			Y	-0-					7
02	644	N	186	-0-	-458	-0-	185	2	1	9	Y	1					8
03	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	2			Y	-0-					8

ARNDT WELL #: 1 RRCID -> 263340 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9870 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3844	X	3323	-0-	-521	-0-	3320	2	3	9	N	3					90
11	3390	X	3253	-0-	-137	-0-	3249	2	4	9	N	4	31	1			63
12	3503	X	2951	-0-	-552	-0-	2936	2	15	9	N	14					77
01	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3761	2	14	9	N	13					90
*02	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3331	2	17	9	N	15	15	8			90
*03	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4903	2	8	9	N	7	2	8			95

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					47
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	1			20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

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
10	1395	N	203	-0-	-1192	-0-	203	2			Y	-0-					19
11	720	N	295	-0-	-425	-0-	295	2			Y	-0-					19
12	1116	N	218	-0-	-898	-0-	218	2			Y	-0-	11	1			8
01	217	N	3	-0-	-214	-0-	3	2			Y	-0-					8
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					8
*03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					8

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
10	T. A.		3094	-0-	3094	3094	3094	2			Y	-0-					43
11	T. A.		341	-0-	341	3435	341	2			Y	-0-					43
12	T. A.		245	-0-	245	3680	245	2			Y	-0-					43
01	3737	X	57	-0-	-3680	-0-	55	2	2	9	Y	2					45
02	2800	X	-0-	-0-	-2800	-0-					Y	-0-					45
03	3100	X	312	-0-	-2788	-0-	312	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203801 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9540 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-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
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					27
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1			11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

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
10	T. A.		1735	-0-	1735	1735	1735	2			Y	-0-					17
11	T. A.		2389	-0-	2389	4124	2389	2			Y	-0-					17
12	T. A.		1127	-0-	1127	5251	1127	2			Y	-0-	6	1			11
01	5526	X	275	-0-	-5251	-0-	275	2			Y	-0-					11
02	1036	N	744	-0-	-292	-0-	744	2			Y	-0-					11
03	1116	N	633	-0-	-483	-0-	633	2			Y	-0-					11

BRITTON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 206574 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9412 - 9677

10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					80
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					80
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-	45	1			35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					35
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					35

BRITTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207135 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9495 - 9730

10	899	N	77	-0-	-822	-0-	77	2			Y	-0-					111
11	630	N	159	-0-	-471	-0-	159	2			Y	-0-					111
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-	63	1			48
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					48
02	140	N	5	-0-	-135	-0-	5	2			Y	-0-					48
03	434	N	36	-0-	-398	-0-	36	2			Y	-0-					48

BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208358 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9044 - 9560

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	T. A.		-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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	T. A.		-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

10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					25
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					25
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	15	1			10
01	868	N	377	-0-	-491	-0-	377	2			Y	-0-					10
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					10
*03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					10

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
*08	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	91	1	2225	2	Y	16	20	1			-0-
							18	9									
09	2250	X	605	-0-	-1645	-0-	9	1	589	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	2325	X	1802	-0-	-523	-0-	1799	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	2250	X	1589	-0-	-661	-0-	24	1	1563	2	Y	2					2
							2	9									
12	2325	X	2189	-0-	-136	-0-	32	1	2153	2	Y	4					6
							4	9									
01	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	27	1	1798	2	Y	3	3	1			6
							3	9									
02	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	153	1	1879	2	Y	10	3	1			13
							11	9									
*03	2201	N	2072	-0-	-129	-0-	51	1	2018	2	Y	3	16	1			-0-
							3	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218707 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10630 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2170	X	2076	-0-	-94	-0-	222	1	1804	2	Y	45					111
							50	9									
09	2100	X	1823	-0-	-277	-0-	28	1	1756	2	Y	35	37	1			109
							39	9									
10	2170	X	1903	-0-	-267	-0-	1882	2	21	9	Y	19					128
11	2100	X	2019	-0-	-81	-0-	174	1	1810	2	Y	32					160
							35	9									
12	2139	X	2054	-0-	-85	-0-	161	1	1854	2	Y	35	50	1			145
							39	9									
01	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	152	1	1632	2	Y	26	49	1			122
							29	9									
02	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	709	1	1328	2	Y	51	50	1			123
							56	9									
*03	2077	X	1413	-0-	-664	-0-	214	1	1190	2	Y	8	45	1			86
							9	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219296 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9363 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*03	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*03	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 #: 1 RRCID -> 221717 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 9425 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	51	1	413	2	Y	7					14
							8	9									
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	13	1	839	2	Y	17					31
							19	9									
10	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1573	2	8	9	Y	7					38
11	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	120	1	1251	2	Y	6	14	1			30
							7	9									
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	97	1	1112	2	Y	7					37
							8	9									
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	49	1	530	2	Y	19	14	1			42
							21	9									
02	1288	N	636	-0-	-652	-0-	218	1	410	2	Y	7	14	1			35
							8	9									
*03	1209	N	394	-0-	-815	-0-	59	1	326	2	Y	8	1	1			42
							9	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221720 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9478 - 10667

*08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	107	1	871	2	Y	4					12
							4	9									
09	870	N	507	-0-	-363	-0-	8	1	488	2	Y	10					22
							11	9									
10	858	N	858	-0-	-0-	-0-	854	2	4	9	Y	4					26
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	88	1	922	2	Y	4	10	1			20
							4	9									
12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	73	1	839	2	Y	9					29
							10	9									
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	80	1	854	2	Y	5	10	1			24
							6	9									
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	383	1	717	2	Y	5					29
							6	9									
*03	868	N	836	-0-	-32	-0-	127	1	703	2	Y	5	10	1			24
							6	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221889 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9470 - 10585

*08	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	93	1	2279	2	Y	7	20	1			-0-
							8	9									
09	2040	X	1158	-0-	-882	-0-	17	1	1129	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
10	2108	X	2047	-0-	-61	-0-	2047	2			Y	-0-					-0-
11	2040	X	1978	-0-	-62	-0-	29	1	1943	2	Y	5					5
							6	9									
12	2108	X	2018	-0-	-90	-0-	28	1	1982	2	Y	7					12
							8	9									
01	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	24	1	1606	2	Y	6	6	1			12
							7	9									
02	1848	N	1716	-0-	-132	-0-	128	1	1568	2	Y	18	6	1			24
							20	9									
*03	2015	N	1777	-0-	-238	-0-	44	1	1733	2	Y	-0-	14	1			10

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
HARRELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221977 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10054 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	95	1	2334	2	Y	15	21	1			25
							17	9									
09	2640	X	2589	-0-	-51	-0-	39	1	2522	2	Y	25	21	1			29
							28	9									
10	2728	X	2454	-0-	-274	-0-	2439	2	15	9	Y	14	20	1			23
11	2490	X	2314	-0-	-176	-0-	33	1	2269	2	Y	11					34
							12	9									
12	2480	X	2414	-0-	-66	-0-	34	1	2362	2	Y	16					50
							18	9									
01	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	37	1	2474	2	Y	12	20	1			42
							13	9									
02	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	171	1	2097	2	Y	42	20	1			64
							46	9									
*03	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	61	1	2418	2	Y	5	29	1			40
							6	9									

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 222418 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9893 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	30	1	244	2	N	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					72
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	21	1	217	2	N	20					92
							22	9									
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	18	1	207	2	N	16	23	1			85
							18	9									
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	18	1	184	2	N	15	22	1			78
							17	9									
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	87	1	164	2	N	18	23	1			73
							20	9									
*03	248	N	204	-0-	-44	-0-	28	1	157	2	N	17	21	1			69
							19	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222474 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9312 - 10513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	14	1	114	2	Y	1					3
							1	9									
09	240	N	163	-0-	-77	-0-	2	1	158	2	Y	3					6
							3	9									
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	188	2	1	9	Y	1					7
11	120	N	6	-0-	-114	-0-	5	2	1	9	Y	1	2	1			6
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	25	1	297	2	Y	2					8
							2	9									
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	92	2	Y	1	2	1			7
							1	9									
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	1					8
*03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	231	1	1281	2	Y	-0-	2	1			6

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
HARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222475 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9520 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	98	1	2404	2	Y	19	21	1			35
							21	9									
09	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	48	1	3150	2	Y	32	21	1			46
							35	9									
10	2759	X	2387	-0-	-372	-0-	2367	2	20	9	Y	18	19	1			45
11	2490	X	1884	-0-	-606	-0-	28	1	1842	2	Y	13					58
							14	9									
12	2542	X	1709	-0-	-833	-0-	24	1	1663	2	Y	20					78
							22	9									
01	2759	X	1845	-0-	-914	-0-	28	1	1800	2	Y	15	19	1			74
							17	9									
02	2464	X	1696	-0-	-768	-0-	123	1	1516	2	Y	52	19	1			107
							57	9									
*03	2387	X	1653	-0-	-734	-0-	41	1	1612	2	Y	-0-	26	1			81

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222559 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9388 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	22	1	181	2	Y	20					40
							22	9									
09	150	N	12	-0-	-138	-0-	12	2			Y	-0-					40
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					40
11	420	N	129	-0-	-291	-0-	12	1	115	2	Y	2	5	1			37
							2	9									
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	Y	1					38
							1	9									
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	107	2	Y	-0-					38
02	112	X	5	-0-	-107	-0-	2	1	3	2	Y	-0-					38
*03	124	X	97	-0-	-27	-0-	15	1	81	2	Y	1					39
							1	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222700 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9394 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	158	1	1289	2	Y	10					34
							11	9									
09	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	22	1	1379	2	Y	27					61
							30	9									
10	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1414	2	12	9	Y	11					72
11	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	145	1	1512	2	Y	10	32	1			50
							11	9									
12	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	112	1	1289	2	Y	26					76
							29	9									
01	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	113	1	1218	2	Y	13	31	1			58
							14	9									
02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	594	1	1113	2	Y	14					72
							15	9									
*03	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	219	1	1216	2	Y	15	32	1			55
							17	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
*08	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	303	1	2461	2	Y	7					108
							8	9									
09	2640	X	842	-0-	-1798	-0-	13	1	811	2	Y	16					124
							18	9									
10	2728	X	2436	-0-	-292	-0-	2414	2	22	9	Y	20					144
11	2640	X	2599	-0-	-41	-0-	228	1	2370	2	Y	1					145
							1	9									
12	2728	X	2616	-0-	-112	-0-	209	1	2407	2	Y	-0-					145
01	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	213	1	2278	2	Y	39	64	1			120
							43	9									
02	2800	N	3125	-0-	325	325	1088	1	2037	2	Y	-0-					120
*03	2777	N	2452	-0-	-325	-0-	361	1	2003	2	Y	80	122	1			78
							88	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222703 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9425 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	283	1	2296	2	Y	29					72
							32	9									
09	2340	X	1149	-0-	-1191	-0-	17	1	1108	2	Y	22	44	1			50
							24	9									
10	2418	X	2391	-0-	-27	-0-	2378	2	13	9	Y	12					62
11	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	227	1	2354	2	Y	20					82
							22	9									
12	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	213	1	2448	2	Y	22	37	1			67
							24	9									
01	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	210	1	2251	2	Y	17	37	1			47
							19	9									
02	2800	N	2835	-0-	35	35	975	1	1825	2	Y	32	37	1			42
							35	9									
*03	2697	N	2355	-0-	-342	-0-	355	1	1975	2	Y	23	45	1			20
							25	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
*08	2015	X	1770	-0-	-245	-0-	69	1	1691	2	Y	9	15	1			12
							10	9									
09	3210	X	1581	-0-	-1629	-0-	24	1	1540	2	Y	15	15	1			12
							17	9									
10	3317	X	1516	-0-	-1801	-0-	1506	2	10	9	Y	9	8	1			13
11	1860	X	1530	-0-	-330	-0-	22	1	1501	2	Y	6					19
							7	9									
12	1922	X	1589	-0-	-333	-0-	23	1	1555	2	Y	10					29
							11	9									
01	1798	X	1678	-0-	-120	-0-	26	1	1644	2	Y	7	8	1			28
							8	9									
02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	117	1	1438	2	Y	26	8	1			46
							29	9									
*03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	42	1	1672	2	Y	-0-	17	1			29

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
*08	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	86	1	2104	2	Y	11	19	1			14
							12	9									
09	2820	X	1923	-0-	-897	-0-	29	1	1873	2	Y	19	19	1			14
							21	9									
10	2914	X	2048	-0-	-866	-0-	2037	2	11	9	Y	10	19	1			5
11	2160	X	1895	-0-	-265	-0-	28	1	1858	2	Y	8					13
							9	9									
12	2232	X	1832	-0-	-400	-0-	26	1	1793	2	Y	12					25
							13	9									
01	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	25	1	1649	2	Y	9	19	1			15
							10	9									
02	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	138	1	1694	2	Y	31	19	1			27
							34	9									
*03	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	46	1	1785	2	Y	6	27	1			6
							7	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224039 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9364 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	261	1	2126	2	Y	14					47
							15	9									
09	2550	X	1968	-0-	-582	-0-	30	1	1897	2	Y	37					84
							41	9									
10	2635	X	2144	-0-	-491	-0-	2127	2	17	9	Y	15					99
11	2460	X	2434	-0-	-26	-0-	212	1	2207	2	Y	14	52	1			61
							15	9									
12	2542	X	2232	-0-	-310	-0-	175	1	2017	2	Y	36					97
							40	9									
01	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	166	1	1781	2	Y	18	50	1			65
							20	9									
02	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	876	1	1639	2	Y	19					84
							21	9									
*03	2232	N	1943	-0-	-289	-0-	293	1	1628	2	Y	20	62	1			42
							22	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224040 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9450 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	186	1	1516	2	Y	4					64
							4	9									
09	1500	X	473	-0-	-1027	-0-	7	1	456	2	Y	9					73
							10	9									
10	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	1599	2	12	9	Y	11					84
11	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	158	1	1652	2	Y	1					85
							1	9									
12	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	153	1	1763	2	Y	-0-					85
01	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	143	1	1531	2	Y	25	110	1			-0-
							28	9									
02	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	720	1	1349	2	Y	-0-					-0-
*03	1705	N	1492	-0-	-213	-0-	215	1	1196	2	Y	74	74	1			-0-
							81	9									

HERRON WELL #: 1 RRCID -> 224253 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 9408 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TIPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224404 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9338 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1519	X	1314	-0-	-205	-0-	141	1	1145	2	Y	25					51
							28	9									
09	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	47	1	2990	2	Y	59					110
							65	9									
10	2945	X	1227	-0-	-1718	-0-	1199	2	28	9	Y	25					135
11	1470	X	1213	-0-	-257	-0-	105	1	1083	2	Y	23	55	1			103
							25	9									
12	1519	X	1272	-0-	-247	-0-	100	1	1146	2	Y	24					127
							26	9									
01	3193	X	1251	-0-	-1942	-0-	99	1	1066	2	Y	78	54	1			151
							86	9									
02	2772	X	1645	-0-	-1127	-0-	563	1	1053	2	Y	26	55	1			122
							29	9									
*03	1271	X	1021	-0-	-250	-0-	151	1	837	2	Y	30	7	1			145
							33	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224718 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10718 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3596	X	2856	-0-	-740	-0-	180	1	2676	2	N	-0-					62
09	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					62
10	3844	X	2581	-0-	-1263	-0-	2581	2			N	-0-					62
11	3720	X	2602	-0-	-1118	-0-	115	1	2487	2	N	-0-					62
12	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	106	1	2548	2	N	-0-					62
01	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	111	1	2409	2	N	-0-					62
02	2436	X	1864	-0-	-572	-0-	460	1	1404	2	N	-0-					62
*03	2697	X	1009	-0-	-1688	-0-	95	1	893	2	N	19	50	1			31
							21	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224737 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10472 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	217	1	1763	2	Y	32	37	1			40
							35	9									
09	2490	X	1270	-0-	-1220	-0-	19	1	1225	2	Y	24	37	1			27
							26	9									
10	2573	X	1631	-0-	-942	-0-	1617	2	14	9	Y	13					40
11	2070	X	1855	-0-	-215	-0-	161	1	1670	2	Y	22					62
							24	9									
12	2139	X	1883	-0-	-256	-0-	148	1	1707	2	Y	25	43	1			44
							28	9									
01	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	159	1	1699	2	Y	18	42	1			20
							20	9									
02	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	863	1	1616	2	Y	36	43	1			13
							40	9									
*03	1922	X	1896	-0-	-26	-0-	284	1	1579	2	Y	30	42	1			1
							33	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225142 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					1
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	4	1	8	2	N	4	5	1			1
							4	9									

HUGHES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225190 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9263 - 10213

*08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	9	1	53	2	N	1					2
							1	9									
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					5
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	2	1	9	2	N	-0-					5
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					5
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	N	-0-					5
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	9	1	6	2	N	-0-					5
*03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	8	2	N	14	18	1			1
							15	9									

DUNN, DOUGLAS JR. WELL #: 1 RRCID -> 225366 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9444 - 10578

10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/07/2017 - W/O TO 06-282923

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225459 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9290 - 10430

*08	2294	X	2227	-0-	-67	-0-	162	1	2065	2	Y	-0-					183
09	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	51	1	3313	2	Y	-0-					183
10	2759	X	1844	-0-	-915	-0-	1844	2			Y	-0-					183
11	1980	X	1894	-0-	-86	-0-	34	1	1860	2	Y	-0-					183
12	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	35	1	2066	2	Y	-0-					183
01	3472	X	1905	-0-	-1567	-0-	34	1	1871	2	Y	-0-					183
02	1876	X	1128	-0-	-748	-0-	94	1	1034	2	Y	-0-					183
*03	2077	X	1953	-0-	-124	-0-	56	1	1828	2	Y	63	170	1			76
							69	9									

TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226068 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10803 PERF. 9420 - 10650

*08	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	129	1	1051	2	Y	17					33
							19	9									
09	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	33	1	2093	2	Y	41					74
							45	9									
10	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1152	2	19	9	Y	17					91
11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	108	1	1134	2	Y	16	41	1			66
							18	9									
12	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	92	1	1063	2	Y	12					78
							13	9									
01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	91	1	973	2	Y	49	40	1			87
							54	9									
02	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	576	1	1077	2	Y	18	41	1			64
							20	9									
*03	1178	N	1169	-0-	-9	-0-	175	1	971	2	Y	21	7	1			78
							23	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
*08	3720	X	3332	-0-	-388	-0-	130	1	3176	2	Y	24	28	1			43
							26	9									
09	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	61	1	3972	2	Y	40	28	1			55
							44	9									
10	3720	X	3206	-0-	-514	-0-	3182	2	24	9	Y	22	68	1			9
11	3360	X	2975	-0-	-385	-0-	44	1	2912	2	Y	17					26
							19	9									
12	3379	X	2968	-0-	-411	-0-	42	1	2897	2	Y	26					52
							29	9									
01	3720	X	3029	-0-	-691	-0-	46	1	2962	2	Y	19	68	1			3
							21	9									
02	3444	X	2962	-0-	-482	-0-	218	1	2671	2	Y	66	68	1			1
							73	9									
*03	3193	X	3119	-0-	-74	-0-	75	1	2950	2	Y	85	86	1			-0-
							94	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
*08	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	299	1	2429	2	Y	1					147
							1	9									
09	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	65	1	4116	2	Y	81					228
							89	9									
10	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	2392	2	87	9	Y	79	26	1			281
11	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	248	1	2570	2	Y	91	45	1			327
							100	9									
12	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	176	1	2023	2	Y	81	111	1			297
							89	9									
01	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	245	1	2622	2	Y	81	55	1			323
							89	9									
02	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	3026	1	5666	2	Y	83	54	1			352
							91	9									
*03	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	1086	1	6034	2	Y	-0-	173	1			179

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226412 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9384 - 10510

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2017

TATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226676 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9222 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	32	1	54	2	N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227010 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9430 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	119	1	964	2	Y	15	20	1			15
							17	9									
09	1080	N	580	-0-	-500	-0-	9	1	559	2	Y	11	20	1			6
							12	9									
10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	978	2	7	9	Y	6					12
11	1140	N	1084	-0-	-56	-0-	94	1	979	2	Y	10					22
							11	9									
12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	80	1	929	2	Y	11	11	1			22
							12	9									
01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	86	1	922	2	Y	8	11	1			19
							9	9									
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	426	1	798	2	Y	16	11	1			24
							18	9									
*03	992	N	949	-0-	-43	-0-	143	1	792	2	Y	13	15	1			22
							14	9									

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227096 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9609 - 10430

*08	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	86	1	1094	2	Y	-0-					58
09	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					58
10	2604	X	1082	-0-	-1522	-0-	1082	2			Y	-0-					58
11	1290	X	962	-0-	-328	-0-	17	1	945	2	Y	-0-					58
12	1333	X	1113	-0-	-220	-0-	18	1	1095	2	Y	-0-					58
01	1333	X	656	-0-	-677	-0-	12	1	644	2	Y	-0-					58
02	896	N	551	-0-	-345	-0-	46	1	505	2	Y	-0-					58
*03	1116	N	1077	-0-	-39	-0-	33	1	1044	2	Y	-0-	14	1			44

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 227220 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9320 - 10542

*08	1302	X	996	-0-	-306	-0-	107	1	863	2	Y	24					114
							26	9									
09	1740	X	942	-0-	-798	-0-	14	1	908	2	Y	18	18	1			114
							20	9									
10	1798	X	422	-0-	-1376	-0-	408	2	14	9	Y	13					127
11	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	135	1	1400	2	Y	34	60	1			101
							37	9									
12	1054	X	251	-0-	-803	-0-	19	1	220	2	Y	11					112
							12	9									
01	1054	X	313	-0-	-741	-0-	26	1	280	2	Y	6					118
							7	9									
02	1456	X	412	-0-	-1044	-0-	143	1	269	2	Y	-0-					118
*03	1612	X	315	-0-	-1297	-0-	48	1	267	2	Y	-0-					118

ADRIAN WELL #: 1 RRCID -> 227318 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 9234 - 10528

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
*08	2623	N	2467	-0-	-156	-0-	270	1	2197	2	N	-0-					180
09	2880	X	2244	-0-	-636	-0-	2244	2			N	-0-					180
10	2976	X	2264	-0-	-712	-0-	2264	2			N	-0-					180
11	2880	X	1896	-0-	-984	-0-	1896	2			N	-0-					180
12	2976	X	2462	-0-	-514	-0-	196	1	2260	2	N	5					185
							6	9									
01	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	190	1	2036	2	N	8					193
							9	9									
02	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	993	1	1859	2	N	17	171	1			39
							19	9									
*03	2449	X	2289	-0-	-160	-0-	345	1	1920	2	N	22	6	1			55
							24	9									

TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227592 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9410 - 9777

*08	1705	X	1461	-0-	-244	-0-	157	1	1283	2	Y	19					40
							21	9									
09	3630	X	2417	-0-	-1213	-0-	37	1	2329	2	Y	46					86
							51	9									
10	3751	X	1206	-0-	-2545	-0-	1185	2	21	9	Y	19					105
11	1590	X	1298	-0-	-292	-0-	112	1	1166	2	Y	18	45	1			78
							20	9									
12	1581	X	1217	-0-	-364	-0-	96	1	1100	2	Y	19					97
							21	9									
01	2511	X	1357	-0-	-1154	-0-	110	1	1180	2	Y	61	44	1			114
							67	9									
02	2268	X	1508	-0-	-760	-0-	517	1	969	2	Y	20	45	1			89
							22	9									
*03	1333	X	1063	-0-	-270	-0-	158	1	880	2	Y	23	3	1			109
							25	9									

WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227740 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9828 - 10384

*08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	96	1	1221	2	Y	7					29
							8	9									
09	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	28					57
10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1214	2	6	9	Y	5					62
11	2550	N	1204	-0-	-1346	-0-	21	1	1183	2	Y	-0-					62
12	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	26	1	1552	2	Y	-0-					62
01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	24	1	1310	2	Y	-0-					62
02	1120	X	640	-0-	-480	-0-	54	1	586	2	Y	-0-					62
*03	1581	X	1149	-0-	-432	-0-	34	1	1087	2	Y	25	6	1	25	8	56
							28	9									

SPRADLIN WELL #: 1 RRCID -> 227744 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9430 - 10644

*08	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	203	1	1650	2	N	-0-					117
09	1650	X	307	-0-	-1343	-0-	5	1	295	2	N	6					123
							7	9									
10	1705	X	1576	-0-	-129	-0-	1576	2			N	-0-					123
11	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	155	1	1620	2	N	8					131
							9	9									
12	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	148	1	1709	2	N	10					141
							11	9									
01	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	158	1	1690	2	N	17					158
							19	9									
02	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	744	1	1394	2	N	132	182	1			108
							145	9									
*03	1705	N	1679	-0-	-26	-0-	254	1	1416	2	N	8	16	1			100
							9	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
HARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227745 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9486 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3100	X	2465	-0-	-635	-0-	96	1	2352	2	Y	15	21	1			25
							17	9									
09	3150	X	2587	-0-	-563	-0-	39	1	2520	2	Y	25	21	1			29
							28	9									
10	3255	X	2563	-0-	-692	-0-	2548	2	15	9	Y	14	20	1			23
11	2730	X	2049	-0-	-681	-0-	30	1	2007	2	Y	11					34
							12	9									
12	2821	X	2373	-0-	-448	-0-	33	1	2326	2	Y	13					47
							14	9									
01	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	42	1	2754	2	Y	12	20	1			39
							13	9									
02	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	186	1	2277	2	Y	42	20	1			61
							46	9									
*03	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	66	1	2564	2	Y	-0-	32	1			29

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 227871 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9683 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	47	1	262	2	N	27					82
							30	9									
09	660	N	306	-0-	-354	-0-	5	1	301	2	N	-0-					82
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	277	2	26	9	N	24					106
11	360	N	255	-0-	-105	-0-	50	1	205	2	N	-0-					106
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	27	1	96	2	N	-0-					106
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	28	1	64	2	N	-0-					106
02	252	N	178	-0-	-74	-0-	113	1	65	2	N	-0-					106
*03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	41	1	67	2	N	42	28	1			120
							46	9									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228326 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9288 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	930	X	927	-0-	-3	-0-	91	1	736	2	Y	91					226
							100	9									
09	1740	X	184	-0-	-1556	-0-	3	1	177	2	Y	4					230
							4	9									
10	1798	X	759	-0-	-1039	-0-	759	2			Y	-0-					230
11	3270	X	860	-0-	-2410	-0-	72	1	753	2	Y	32	68	1			194
							35	9									
12	3379	X	298	-0-	-3081	-0-	22	1	257	2	Y	17					211
							19	9									
01	3379	X	582	-0-	-2797	-0-	50	1	528	2	Y	4					215
							4	9									
02	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	346	1	647	2	Y	8					223
							9	9									
*03	899	X	515	-0-	-384	-0-	78	1	437	2	Y	-0-	4	1			219

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228369 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9472 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	6					49
09	4260	X	229	-0-	-4031	-0-	3	1	226	2	Y	-0-					49
10	4402	X	1321	-0-	-3081	-0-	1321	2			Y	-0-					49
11	4260	X	752	-0-	-3508	-0-	14	1	738	2	Y	-0-					49
12	4402	X	762	-0-	-3640	-0-	12	1	750	2	Y	-0-					49
01	4402	X	299	-0-	-4103	-0-	3	1	220	2	Y	69	82	1			36
							76	9									
02	1204	X	60	-0-	-1144	-0-	5	1	55	2	Y	-0-					36
*03	1333	X	293	-0-	-1040	-0-	9	1	284	2	Y	-0-					36

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228371 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9930 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3007	X	1948	-0-	-1059	-0-	140	1	1786	2	Y	20					88
							22	9									
09	3750	X	387	-0-	-3363	-0-	6	1	380	2	Y	1					89
							1	9									
10	3875	X	1949	-0-	-1926	-0-	1840	2	109	9	Y	99	81	1			107
11	2520	X	1772	-0-	-748	-0-	32	1	1740	2	Y	-0-					107
12	2170	X	1994	-0-	-176	-0-	32	1	1962	2	Y	-0-					107
01	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	32	1	1769	2	Y	105	165	1			47
							116	9									
02	1652	N	1080	-0-	-572	-0-	91	1	989	2	Y	-0-					47
*03	1984	N	1611	-0-	-373	-0-	48	1	1563	2	Y	-0-	3	1			44

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228630 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10188 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILDER WELL #: 3 RRCID -> 228904 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10083 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	5425	X	4586	-0-	-839	-0-	321	1	4251	2	Y	13					23
							14	9									
09	5250	X	2948	-0-	-2302	-0-	45	1	2885	2	Y	16					39
							18	9									
10	4123	X	4069	-0-	-54	-0-	4047	2	22	9	Y	20	40	1			19
11	5010	X	3513	-0-	-1497	-0-	169	1	3321	2	Y	21					40
							23	9									
12	5177	X	3622	-0-	-1555	-0-	155	1	3452	2	Y	14	37	1			17
							15	9									
01	4960	X	3387	-0-	-1573	-0-	150	1	3218	2	Y	17					34
							19	9									
02	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	805	1	3334	2	Y	12	37	1			9
							13	9									
*03	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	232	1	3405	2	Y	17					26
							19	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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229189 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WHITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229255 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9752 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2418	X	2293	-0-	-125	-0-	166	1	2114	2	Y	12					74
							13	9									
09	9109	X	9109	-0-	-0-	-0-	136	1	8918	2	Y	50					124
							55	9									
10	5363	X	1214	-0-	-4149	-0-	1214	2			Y	-0-					124
11	2730	X	409	-0-	-2321	-0-	7	1	402	2	Y	-0-					124
12	2821	X	2038	-0-	-783	-0-	33	1	2005	2	Y	-0-					124
01	5363	X	2105	-0-	-3258	-0-	37	1	2068	2	Y	-0-					124
02	T. A.		1104	-0-	1104	1104	93	1	1011	2	Y	-0-					124
*03	T. A.		2240	-0-	2240	3344	68	1	2172	2	Y	-0-	5	1			119

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229499 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9680 - 10361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	143	1	1830	2	Y	3					59
							3	9									
09	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	9					68
10	2263	X	2121	-0-	-142	-0-	2121	2			Y	-0-					68
11	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	41	1	2266	2	Y	16	55	1			29
							18	9									
12	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	39	1	2326	2	Y	-0-					29
01	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	46	1	2523	2	Y	-0-					29
02	2016	N	1732	-0-	-284	-0-	145	1	1587	2	Y	-0-					29
*03	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	74	1	2371	2	Y	87	88	1			28
							96	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
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
*08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-					6
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	25	2	3	9	N	3					9
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					9
11	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	2			N	-0-					9
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					9
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	3	1	6	2	N	-0-					9
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					9
*03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	4	1	8	2	N	-0-					9

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230381 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF.11781 - 11399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	37	1	550	2	N	-0-					12
09	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					12
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					12
11	780	N	495	-0-	-285	-0-	22	1	473	2	N	-0-					12
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	20	1	472	2	N	-0-					12
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	21	1	458	2	N	-0-					12
02	476	N	394	-0-	-82	-0-	97	1	297	2	N	-0-					12
*03	496	N	349	-0-	-147	-0-	33	1	308	2	N	7	10	1			9
							8	9									

BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230746 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9310 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1395	X	1169	-0-	-226	-0-	85	1	1073	2	Y	10					45
							11	9									
09	2910	X	387	-0-	-2523	-0-	6	1	380	2	Y	1					46
							1	9									
10	3007	X	1464	-0-	-1543	-0-	1411	2	53	9	Y	48	38	1			56
11	2100	X	968	-0-	-1132	-0-	18	1	950	2	Y	-0-					56
12	2170	X	1635	-0-	-535	-0-	27	1	1608	2	Y	-0-					56
01	2170	X	1413	-0-	-757	-0-	24	1	1333	2	Y	51	78	1			29
							56	9									
02	1316	X	707	-0-	-609	-0-	59	1	648	2	Y	-0-					29
*03	1643	X	1168	-0-	-475	-0-	35	1	1133	2	Y	-0-					29

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230836 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9270 - 10473

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/16/2017

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230837 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9774 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	9	1	68	2	Y	2					9
							2	9									
09	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2			Y	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	23	1	236	2	Y	4	10	1			3
							4	9									
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	96	2	Y	2					5
							2	9									
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	Y	-0-					5
02	252	X	171	-0-	-81	-0-	60	1	111	2	Y	-0-					5
*03	279	X	66	-0-	-213	-0-	10	1	56	2	Y	-0-					5

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231330 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10764 PERF. 9482 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	492	X	492	-0-	-0-	-0-	54	1	434	2	Y	4					7
							4	9									
09	780	X	543	-0-	-237	-0-	8	1	524	2	Y	10					17
							11	9									
10	806	X	245	-0-	-561	-0-	241	2	4	9	Y	4					21
11	510	X	421	-0-	-89	-0-	37	1	380	2	Y	4	10	1			15
							4	9									
12	527	X	184	-0-	-343	-0-	14	1	168	2	Y	2					17
							2	9									
01	558	X	513	-0-	-45	-0-	44	1	466	2	Y	3	10	1			10
							3	9									
02	504	X	16	-0-	-488	-0-	5	1	8	2	Y	3	10	1			3
							3	9									
*03	434	X	377	-0-	-57	-0-	57	1	318	2	Y	2					5
							2	9									

DAWSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231624 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9246 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	534	1	4337	2	Y	49	84	1			29
							54	9									
09	4710	X	1072	-0-	-3638	-0-	16	1	1034	2	Y	20	45	1			4
							22	9									
10	4867	X	4345	-0-	-522	-0-	4328	2	17	9	Y	15					19
11	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	421	1	4376	2	Y	70	89	1			-0-
							77	9									
12	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	390	1	4489	2	Y	21					21
							23	9									
01	4867	X	4608	-0-	-259	-0-	389	1	4166	2	Y	48					69
							53	9									
02	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	1787	1	3345	2	Y	21	88	1			2
							23	9									
*03	4247	X	4118	-0-	-129	-0-	624	1	3470	2	Y	22	16	1			8
							24	9									

TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231626 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231628 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9412 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	913	X	913	-0-	-0-	-0-	100	1	809	2	Y	4					8
							4	9									
09	960	X	557	-0-	-403	-0-	8	1	537	2	Y	11					19
							12	9									
10	992	X	655	-0-	-337	-0-	651	2	4	9	Y	4					23
11	930	X	865	-0-	-65	-0-	76	1	785	2	Y	4	10	1			17
							4	9									
12	961	X	551	-0-	-410	-0-	44	1	504	2	Y	3					20
							3	9									
01	961	X	661	-0-	-300	-0-	56	1	602	2	Y	3	10	1			13
							3	9									
02	812	X	589	-0-	-223	-0-	205	1	383	2	Y	1	10	1			4
							1	9									
*03	899	X	593	-0-	-306	-0-	91	1	501	2	Y	1	4	1			1
							1	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
CYPHERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231714 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11354 PERF. 9208 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4154	X	3755	-0-	-399	-0-	273	1	3469	2	Y	12					53
							13	9									
09	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	-0-					53
10	4154	X	2846	-0-	-1308	-0-	2846	2			Y	-0-					53
11	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	65	1	3501	2	Y	-0-					53
12	3658	X	3547	-0-	-111	-0-	58	1	3489	2	Y	-0-					53
01	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	47	1	2612	2	Y	126	133	1			46
							139	9									
02	3332	X	2454	-0-	-878	-0-	206	1	2248	2	Y	-0-					46
*03	3689	X	3473	-0-	-216	-0-	105	1	3368	2	Y	-0-	3	1			43

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232083 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9710 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	77	1	630	2	Y	1					4
							1	9									
09	360	N	215	-0-	-145	-0-	3	1	208	2	Y	4					8
							4	9									
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	174	2	2	9	Y	2					10
11	360	N	61	-0-	-299	-0-	5	1	55	2	Y	1	7	1			4
							1	9									
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	38	1	439	2	Y	4					8
							4	9									
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	20	1	216	2	Y	2	7	1			3
							2	9									
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	101	1	191	2	Y	2					5
							2	9									
*03	496	N	232	-0-	-264	-0-	35	1	194	2	Y	3	7	1			1
							3	9									

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232172 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11435 PERF. 9684 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	131	1	1662	2	Y	2					36
							2	9									
09	3000	N	3027	-0-	27	27	45	1	2975	2	Y	6					42
							7	9									
10	1655	N	1628	-0-	-27	-0-	1628	2			Y	-0-					42
11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	30	1	1633	2	Y	10	29	1			23
							11	9									
12	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	30	1	1814	2	Y	-0-					23
01	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	34	1	1875	2	Y	-0-					23
02	1456	X	1166	-0-	-290	-0-	97	1	1069	2	Y	-0-					23
*03	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	60	1	1942	2	Y	52	47	1			28
							57	9									

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232173 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9136 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	71	1	909	2	Y	5					14
							6	9									
09	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					14
10	1953	X	1099	-0-	-854	-0-	1099	2			Y	-0-					14
11	1410	X	940	-0-	-470	-0-	17	1	915	2	Y	7					21
							8	9									
12	1209	X	937	-0-	-272	-0-	15	1	913	2	Y	8	24	1			5
							9	9									
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	3	1	127	2	Y	-0-					5
02	980	X	433	-0-	-547	-0-	36	1	397	2	Y	-0-					5
*03	1085	X	792	-0-	-293	-0-	23	1	769	2	Y	-0-					5

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232190 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9412 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	116	1	948	2	Y	24					64
							26	9									
09	1110	N	221	-0-	-889	-0-	3	1	214	2	Y	4					68
							4	9									
10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-					68
11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	102	1	1062	2	Y	45	100	1			13
							50	9									
12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	111	1	1281	2	Y	24					37
							26	9									
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	74	1	786	2	Y	56					93
							62	9									
02	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	651	1	1221	2	Y	18					111
							20	9									
*03	1426	N	1175	-0-	-251	-0-	176	1	978	2	Y	19	4	1			126
							21	9									

WHITE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232212 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9361 - 10437

*08	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	184	1	2341	2	Y	6					51
							7	9									
09	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	112	1	7362	2	Y	26					77
							29	9									
10	2077	X	2022	-0-	-55	-0-	2016	2	6	9	Y	5					82
11	2010	X	1809	-0-	-201	-0-	33	1	1776	2	Y	-0-					82
12	2077	X	2012	-0-	-65	-0-	33	1	1979	2	Y	-0-					82
01	2077	X	845	-0-	-1232	-0-	15	1	830	2	Y	-0-					82
02	7000	X	52	-0-	-6948	-0-	4	1	48	2	Y	-0-					82
*03	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	85	1	2741	2	Y	-0-	2	1			80

CARLETON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9210 - 10314

*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					93
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	122					215
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					234
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					234
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					234
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					234
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					234
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					234

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232421 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 11680 PERF. 9258 - 10364

*08	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	312	1	3973	2	Y	10					84
							11	9									
09	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					84
10	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2			Y	-0-					84
11	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	76	1	4164	2	Y	-0-					84
12	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	70	1	4195	2	Y	-0-					84
01	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	63	1	3464	2	Y	107	153	1			38
							118	9									
02	3948	X	2019	-0-	-1929	-0-	170	1	1849	2	Y	-0-					38
*03	4371	X	3753	-0-	-618	-0-	114	1	3639	2	Y	-0-	5	1			33

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
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PALMER WELL #: 1 RRCID -> 232655 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9552 - 10812

*08	473	X	473	-0-	-0-	-0-	51	1	409	2	N	12					67
							13	9									
09	1020	X	613	-0-	-407	-0-	9	1	591	2	N	12					79
							13	9									
10	1054	X	224	-0-	-830	-0-	213	2	11	9	N	10					89
11	583	X	583	-0-	-0-	-0-	51	1	532	2	N	-0-					89
12	496	X	217	-0-	-279	-0-	17	1	197	2	N	3					92
							3	9									
01	620	X	514	-0-	-106	-0-	44	1	461	2	N	8					100
							9	9									
02	532	N	46	-0-	-486	-0-	16	1	30	2	N	-0-					100
*03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	68	1	377	2	N	13	13	1			100
							14	9									

ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 233237 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9493 - 10756

*08	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	721	1	5867	2	Y	51					188
							56	9									
09	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	122	1	7769	2	Y	153					341
							168	9									
10	5952	X	5846	-0-	-106	-0-	5777	2	69	9	Y	63	153	1			251
11	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	566	1	5888	2	Y	126					377
							139	9									
12	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	524	1	6033	2	Y	53	148	1			282
							58	9									
01	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	537	1	5746	2	Y	49					331
							54	9									
02	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	2568	1	4809	2	Y	143	154	1			320
							157	9									
*03	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	940	1	5223	2	Y	80	21	1			379
							88	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234189 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 10731

*08	3286	X	3046	-0-	-240	-0-	211	1	2809	2	Y	24	30	1			4
							26	9									
09	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	61	1	3940	2	Y	26	26	1			4
							29	9									
10	3286	X	2697	-0-	-589	-0-	2682	2	15	9	Y	14	13	1			5
11	3180	X	2689	-0-	-491	-0-	129	1	2541	2	Y	17	12	1			10
							19	9									
12	3286	X	3037	-0-	-249	-0-	129	1	2886	2	Y	20	15	1			15
							22	9									
01	3286	X	2961	-0-	-325	-0-	131	1	2810	2	Y	18	15	1			18
							20	9									
02	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	692	1	2870	2	Y	14	15	1			17
							15	9									
*03	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	189	1	2775	2	Y	15	15	1			17
							17	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901

WHITE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234198 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9261 - 10411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	148	1	1874	2	Y	5					37
							6	9									
09	3000	N	16426	-0-	13426	13426	247	1	16154	2	Y	23					60
							25	9									
10	3100	N	763	-0-	-2337	11089	759	2	4	9	Y	4					64
*11	11786	X	697	-0-	-11089	-0-	13	1	684	2	Y	-0-					64
12	2449	X	626	-0-	-1823	-0-	11	1	615	2	Y	-0-					64
01	2449	X	517	-0-	-1932	-0-	9	1	508	2	Y	-0-					64
02	T. A.		450	-0-	450	450	38	1	412	2	Y	-0-					64
*03	T. A.		496	-0-	496	946	15	1	481	2	Y	-0-	1	1			63

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
*08	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	250	1	3183	2	Y	16					78
							18	9									
09	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	-0-					78
10	3875	X	3052	-0-	-823	-0-	3052	2			Y	-0-					78
11	3210	X	475	-0-	-2735	-0-	8	1	442	2	Y	23					101
							25	9									
12	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	25	57	1			69
01	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					69
02	2744	X	-0-	-0-	-2744	-0-					Y	-0-					69
*03	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					69

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
*08	4092	X	3642	-0-	-450	-0-	394	1	3198	2	Y	45	62	1			41
							50	9									
09	3960	X	984	-0-	-2976	-0-	15	1	948	2	Y	19	57	1			3
							21	9									
10	4092	X	3370	-0-	-722	-0-	3355	2	15	9	Y	14					17
11	3750	X	3451	-0-	-299	-0-	300	1	3116	2	Y	32	49	1			-0-
							35	9									
12	3875	X	3697	-0-	-178	-0-	294	1	3382	2	Y	19					19
							21	9									
01	3875	X	3304	-0-	-571	-0-	279	1	2977	2	Y	44					63
							48	9									
02	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	1415	1	2650	2	Y	19	49	1			33
							21	9									
*03	3689	X	3150	-0-	-539	-0-	477	1	2651	2	Y	20	10	1			43
							22	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
*08	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	2					45
09	3900	X	1814	-0-	-2086	-0-	27	1	1779	2	Y	7					52
							8	9									
10	4030	X	2391	-0-	-1639	-0-	2391	2			Y	-0-					52
11	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	39	1	2127	2	Y	12	36	1			28
							13	9									
12	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	35	1	2097	2	Y	-0-					28
01	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	40	1	2232	2	Y	-0-					28
02	2156	X	1341	-0-	-815	-0-	112	1	1229	2	Y	-0-					28
*03	2387	X	2350	-0-	-37	-0-	68	1	2214	2	Y	62	57	1			33
							68	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
DAWSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234610 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9630 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3379	X	2382	-0-	-997	-0-	256	1	2080	2	Y	42	40	1			57
							46	9									
09	3270	X	927	-0-	-2343	-0-	14	1	893	2	Y	18	40	1			35
							20	9									
10	3379	X	2326	-0-	-1053	-0-	2312	2	14	9	Y	13					48
11	2790	X	2303	-0-	-487	-0-	200	1	2085	2	Y	16	46	1			18
							18	9									
12	2542	X	2132	-0-	-410	-0-	169	1	1945	2	Y	16					34
							18	9									
01	2542	X	2503	-0-	-39	-0-	210	1	2250	2	Y	39					73
							43	9									
02	2156	X	2006	-0-	-150	-0-	691	1	1295	2	Y	18	46	1			45
							20	9									
*03	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	677	1	3763	2	Y	19	1	1			63
							21	9									

BURKS, C.C GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234664 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9320 - 9566

*08	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	165	1	2100	2	Y	17					76
							19	9									
09	219287	X	219287	-0-	-0-	-0-	3296	1	215990	2	Y	1					77
							1	9									
10	3720	X	2312	-0-	-1408	-0-	2224	2	88	9	Y	80	57	1			100
11	2160	X	2079	-0-	-81	-0-	37	1	2042	2	Y	-0-					100
12	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	40	1	2381	2	Y	-0-					100
01	3720	X	2000	-0-	-1720	-0-	33	1	1873	2	Y	85	115	1			70
							94	9									
02	1988	X	1292	-0-	-696	-0-	108	1	1184	2	Y	-0-					70
*03	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	75	1	2405	2	Y	-0-	6	1			64

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234807 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 1000 - 10614

*08	4061	X	3200	-0-	-861	-0-	348	1	2832	2	Y	18					61
							20	9									
09	5970	X	2521	-0-	-3449	-0-	38	1	2430	2	Y	48					109
							53	9									
10	6169	X	3104	-0-	-3065	-0-	3083	2	21	9	Y	19					128
11	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	18	61	1			85
12	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	31					116
01	3410	X	3005	-0-	-405	-0-	255	1	2729	2	Y	19	58	1			77
							21	9									
02	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	1462	1	2738	2	Y	24					101
							26	9									
*03	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	491	1	2725	2	Y	26	75	1			52
							29	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TXU GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235131 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10244 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	103	1	1528	2	N	-0-					49
09	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					49
10	2728	X	1355	-0-	-1373	-0-	1355	2			N	-0-					49
11	2640	X	1322	-0-	-1318	-0-	58	1	1264	2	N	-0-					49
12	2728	X	1213	-0-	-1515	-0-	48	1	1165	2	N	-0-					49
01	2728	X	1015	-0-	-1713	-0-	45	1	970	2	N	-0-					49
02	1232	X	732	-0-	-500	-0-	181	1	551	2	N	-0-					49
*03	1364	X	394	-0-	-970	-0-	37	1	342	2	N	14	39	1			24
							15	9									

BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 235794 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10148 - 10680

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

TATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235879 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9158 - 10479

*08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	104	1	574	2	N	1					29
							1	9									
09	360	N	184	-0-	-176	-0-	3	1	178	2	N	3					32
							3	9									
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	482	2	12	9	N	11					43
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	120	1	489	2	N	-0-					43
12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	241	1	846	2	N	-0-					43
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	285	1	658	2	N	-0-					43
02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1076	1	623	2	N	-0-					43
*03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	224	1	376	2	N	189	232	1			-0-
							208	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235909 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10195 - 10641

*08	2573	X	605	-0-	-1968	-0-	42	1	557	2	Y	5					5
							6	9									
09	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	19	1	1197	2	Y	7					12
							8	9									
10	558	X	474	-0-	-84	-0-	465	2	9	9	Y	8	16	1			4
11	630	X	483	-0-	-147	-0-	23	1	450	2	Y	9					13
							10	9									
12	651	X	608	-0-	-43	-0-	26	1	575	2	Y	6	18	1			1
							7	9									
01	1271	X	225	-0-	-1046	-0-	9	1	208	2	Y	7					8
							8	9									
02	1148	X	803	-0-	-345	-0-	154	1	637	2	Y	11	18	1			1
							12	9									
*03	620	X	479	-0-	-141	-0-	30	1	447	2	Y	2					3
							2	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
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					16
09	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	29	1	1863	2	N	11					27
							12	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	4	1			33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	9	1			33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	6	1			35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	12	1			32
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	2	9	9	N	8	6	1			34
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	12	1			30

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
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	1	N	-0-	-0-	-1	-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
*08	3906	X	3746	-0-	-160	-0-	271	1	3452	2	Y	21					104
							23	9									
09	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					Y	-0-					104
10	4526	X	4132	-0-	-394	-0-	4132	2			Y	-0-					104
11	4170	X	3408	-0-	-762	-0-	61	1	3314	2	Y	30					134
							33	9									
12	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	71	1	4253	2	Y	33	100	1			67
							36	9									
01	4309	X	3071	-0-	-1238	-0-	54	1	3017	2	Y	-0-					67
02	3724	X	1858	-0-	-1866	-0-	155	1	1703	2	Y	-0-					67
*03	4371	X	4063	-0-	-308	-0-	123	1	3940	2	Y	-0-	4	1			63

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 236143 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10170 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	45	1	591	2	N	4	6	1			1
							4	9									
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	13	1	829	2	N	5	6	1			-0-
							6	9									
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	589	2	4	9	N	4	4	1			-0-
11	660	N	391	-0-	-269	-0-	19	1	368	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	24	1	530	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	22	1	482	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	77	1	319	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
*03	558	N	492	-0-	-66	-0-	30	1	441	2	N	19	8	1			11
							21	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 #: 5 RRCID -> 236202 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11766 PERF.10660 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3100	N	2716	-0-	-384	9443	198	1	2514	2	Y	4					67
							4	9									
*09	11630	X	2187	-0-	-9443	-0-	33	1	2143	2	Y	10					77
							11	9									
10	2821	X	2734	-0-	-87	-0-	2734	2			Y	-0-					77
11	2730	X	2668	-0-	-62	-0-	48	1	2600	2	Y	18	59	1			36
							20	9									
12	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	47	1	2842	2	Y	-0-					36
01	2821	X	2684	-0-	-137	-0-	48	1	2636	2	Y	-0-					36
02	2492	X	1723	-0-	-769	-0-	145	1	1578	2	Y	-0-					36
*03	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	83	1	2694	2	Y	97	97	1			36
							107	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 236219 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9549 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	DLQ G-10		2111	-0-	2111	2111	148	1	1963	2	Y	-0-					5
09	DLQ G-10		1232	-0-	1232	3343	19	1	1204	2	Y	8					13
							9	9									
*10	5278	X	1935	-0-	-3343	-0-	1931	2	4	9	Y	4	4	1			13
11	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	123	1	2428	2	Y	5	4	1			14
							6	9									
12	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	124	1	2747	2	Y	4	2	1			16
							4	9									
01	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	119	1	2556	2	Y	5	2	1			19
							6	9									
02	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	579	1	2400	2	Y	4	2	1			21
							4	9									
*03	2883	X	1433	-0-	-1450	-0-	92	1	1337	2	Y	4	2	1			23
							4	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
*08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	50	1	754	2	N	-0-					12
09	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					12
10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					12
11	960	N	732	-0-	-228	-0-	32	1	700	2	N	-0-					12
12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	31	1	740	2	N	-0-					12
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	30	1	659	2	N	-0-					12
02	672	N	595	-0-	-77	-0-	147	1	448	2	N	-0-					12
*03	775	N	338	-0-	-437	-0-	32	1	298	2	N	7	9	1			10
							8	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236750 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10014 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	DLQ G-10		1543	-0-	1543	1543	97	1	1446	2	Y	-0-					80
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1543					Y	-0-					80
*10	2962	X	1419	-0-	-1543	-0-	1419	2			Y	-0-					80
11	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	46	1	986	2	Y	-0-					80
12	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	43	1	1014	2	Y	-0-					80
01	826	X	826	-0-	-0-	-0-	36	1	790	2	Y	-0-					80
02	1288	X	856	-0-	-432	-0-	211	1	645	2	Y	-0-					80
*03	1054	N	733	-0-	-321	-0-	70	1	663	2	Y	-0-	5	1			75

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237109 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9939 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2635	X	1810	-0-	-825	-0-	277	1	1524	2	N	8					48
							9	9									
09	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					48
10	2697	X	1997	-0-	-700	-0-	1997	2			N	-0-					48
11	2580	X	2069	-0-	-511	-0-	208	1	1861	2	N	-0-					48
12	2666	X	1736	-0-	-930	-0-	153	1	1583	2	N	-0-					48
01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	22	1	1468	2	N	-0-					48
02	1932	N	1323	-0-	-609	-0-	94	1	1161	2	N	62	110	1			-0-
							68	9									
*03	1736	N	1466	-0-	-270	-0-	35	1	1365	2	N	60	60	1			-0-
							66	9									

MAXWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237110 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10102 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	DLQ G-10		2824	-0-	2824	2824	196	1	2597	2	Y	28					53
							31	9									
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2824					Y	-0-					53
10	2200	N	1271	-0-	-929	1895	1271	2			Y	-0-					53
*11	2971	N	1076	-0-	-1895	-0-	52	1	1024	2	Y	-0-					53
12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	53	1	1169	2	Y	-0-					53
01	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	54	1	1149	2	Y	-0-					53
02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	262	1	1087	2	Y	-0-					53
*03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	74	1	1087	2	Y	-0-	4	1			49

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 237203 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10103 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	63	1	830	2	N	6	8	1			3
							7	9									
09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	18	1	1151	2	N	7	8	1			2
							8	9									
10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	749	2	7	9	N	6	6	1			2
11	510	N	388	-0-	-122	-0-	18	1	363	2	N	6	5	1			3
							7	9									
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	23	1	506	2	N	5	5	1			3
							6	9									
01	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	85	1	1804	2	N	6	6	1			3
							7	9									
02	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	366	1	1514	2	N	5	5	1			3
							6	9									
*03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	102	1	1502	2	N	7	10	1			-0-
							8	9									

JARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237292 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10165 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	DLQ G-10		3244	-0-	3244	3244	227	1	3011	2	Y	5					14
							6	9									
09	DLQ G-10		5278	-0-	5278	8522	80	1	5165	2	Y	30					44
							33	9									
*10	11634	X	3112	-0-	-8522	-0-	3109	2	3	9	Y	3					47
11	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	148	1	2905	2	Y	-0-					47
12	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	137	1	3055	2	Y	4					51
							4	9									
01	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	142	1	3046	2	Y	2					53
							2	9									
02	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	804	1	3331	2	Y	9					62
							10	9									
*03	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	236	1	3459	2	Y	31	68	1			25
							34	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237583 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10101 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	16	1	215	2	N	2	2	1			2
							2	9									
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	7	1	478	2	N	3	2	1			3
							3	9									
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	217	2	3	9	N	3	2	1			4
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	217	2	N	2	2	1			4
							2	9									
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	12	1	254	2	N	2	1	1			5
							2	9									
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	196	2	N	2	2	1			5
							2	9									
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	49	1	203	2	N	2	1	1			6
							2	9									
*03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	201	2	N	3	2	1			7
							3	9									

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 237623 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10184 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	291	1	3867	2	N	29	39	1			-0-
							32	9									
09	3060	X	2866	-0-	-194	-0-	43	1	2782	2	N	37	37	1			-0-
							41	9									
10	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3580	2	15	9	N	14	7	1			7
11	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	176	1	3439	2	N	14	16	1			5
							15	9									
12	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	139	1	3103	2	N	12	7	1			10
							13	9									
01	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	159	1	3397	2	N	13	14	1			9
							14	9									
02	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	747	1	3095	2	N	12	7	1			14
							13	9									
*03	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	293	1	4285	2	N	8	14	1			8
							9	9									

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 237624 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10193 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	558	X	548	-0-	-10	-0-	38	1	506	2	N	4	5	1			3
							4	9									
09	826	X	826	-0-	-0-	-0-	13	1	807	2	N	5	5	1			3
							6	9									
10	481	X	481	-0-	-0-	-0-	477	2	4	9	N	4	3	1			4
11	600	X	597	-0-	-3	-0-	29	1	564	2	N	4	4	1			4
							4	9									
12	620	X	547	-0-	-73	-0-	23	1	520	2	N	4	3	1			5
							4	9									
01	868	X	238	-0-	-630	-0-	10	1	224	2	N	4	6	1			3
							4	9									
02	560	N	403	-0-	-157	-0-	78	1	322	2	N	3	3	1			3
							3	9									
*03	558	N	30	-0-	-528	-0-	1	1	23	2	N	5	6	1			2
							6	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 237657 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10133 - 1069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	327	1	4343	2	N	37	44	1			22
							41	9									
09	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	116	1	7476	2	N	43	44	1			21
							47	9									
10	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4292	2	43	9	N	39	19	1			41
11	4470	X	4346	-0-	-124	-0-	209	1	4096	2	N	37	47	1			31
							41	9									
12	4619	X	4545	-0-	-74	-0-	194	1	4316	2	N	32	18	1			45
							35	9									
01	4898	X	4370	-0-	-528	-0-	193	1	4137	2	N	36	75	1			6
							40	9									
02	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	1094	1	4530	2	N	32	19	1			19
							35	9									
*03	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	332	1	4873	2	N	40	37	1			22
							44	9									

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 237658 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10387 - 10935

*08	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	173	1	2295	2	Y	29					56
							32	9									
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					56
10	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			Y	-0-					56
11	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	118	1	2312	2	Y	-0-					56
12	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	104	1	2318	2	Y	-0-					56
01	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	100	1	2144	2	Y	-0-					56
02	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	543	1	2250	2	Y	-0-					56
*03	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	167	1	2456	2	Y	-0-	4	1			52

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 237659 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10131 - 10663

*08	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	431	1	5715	2	N	44	57	1			21
							48	9									
09	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	138	1	8888	2	N	51	57	1			15
							56	9									
10	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5716	2	52	9	N	47	26	1			36
11	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	278	1	5471	2	N	44	58	1			22
							48	9									
12	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	257	1	5749	2	N	39	18	1			43
							43	9									
01	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	268	1	5736	2	N	43	37	1			49
							47	9									
02	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	1396	1	5781	2	N	38	19	1			68
							42	9									
*03	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	465	1	6817	2	N	23	37	1			54
							25	9									

HAYS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237773 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10176 - 10696

*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					19
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					22
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					24
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

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
*08	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	161	1	2135	2	N	19	21	1			13
							21	9									
09	3000	N	3859	-0-	859	859	59	1	3776	2	N	22	21	1			14
							24	9									
10	3100	N	2251	-0-	-849	10	2229	2	22	9	N	20	7	1			27
11	2257	N	2247	-0-	-10	-0-	108	1	2118	2	N	19	22	1			24
							21	9									
12	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	86	1	1926	2	N	16	10	1			30
							18	9									
01	2728	X	1538	-0-	-1190	-0-	68	1	1450	2	N	18	25	1			23
							20	9									
02	2464	X	1667	-0-	-797	-0-	321	1	1328	2	N	16	10	1			29
							18	9									
*03	2325	X	1699	-0-	-626	-0-	107	1	1566	2	N	24	20	1			33
							26	9									

JARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 237871 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10212 - 10723

*08	DLQ G-10	3623	-0-	3623	4609	254	1	3367	2	Y	2					6
						2	9									
09	DLQ G-10	1857	-0-	1857	6466	28	1	1818	2	Y	10					16
						11	9									
10	2200	N	2988	-0-	788	7254	2987	2	1	9	Y	1					17
*11	9483	X	2229	-0-	-7254	-0-	108	1	2121	2	Y	-0-					17
12	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	92	1	2061	2	Y	1					18
							1	9									
01	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	103	1	2194	2	Y	1					19
							1	9									
02	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	481	1	1993	2	Y	3					22
							3	9									
*03	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	137	1	2014	2	Y	15	37	1			-0-
							17	9									

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238172 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 10283

*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					56
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					56
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					56
*03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	41	1	67	2	N	-0-					56

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238243 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7394 - 10754

*08	DLQ G-10	96	-0-	96	96	7	1	88	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
09	DLQ G-10	82	-0-	82	178	1	1	80	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
*10	196	N	18	-0-	-178	-0-	18	2			Y	-0-					1
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	16	1	67	2	Y	-0-					-0-
*03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	2	Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239355 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9070 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3503	X	2665	-0-	-838	-0-	2665	2			N	-0-					108
09	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					108
10	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					108
11	2790	X	2305	-0-	-485	-0-	175	1	2130	2	N	-0-					108
12	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					108
01	2790	X	2435	-0-	-355	-0-	282	1	2141	2	N	11	119	1			-0-
							12	9									
02	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	148	1	2246	2	N	-0-					-0-
*03	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	531	1	1896	2	N	-0-					-0-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 240044 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7549 - 10859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	N	-0-					1
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	2					3
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	N	1	1	1			3
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	3	1	47	2	N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					3
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			-0-

HAYS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242537 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9488 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	DLQ G-10		6273	-0-	6273	6273	440	1	5833	2	Y	-0-					72
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6273					Y	-0-					72
*10	11540	X	5267	-0-	-6273	-0-	5264	2	3	9	Y	3					75
11	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	253	1	4981	2	Y	8					83
							9	9									
12	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	253	1	5636	2	Y	6					89
							7	9									
01	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	249	1	5318	2	Y	-0-					89
02	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	1454	1	6024	2	Y	1					90
							1	9									
*03	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	417	1	6110	2	Y	-0-					90

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242544 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10392 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	DLQ G-10		158	-0-	158	158	10	1	147	2	Y	1					5
							1	9									
09	DLQ G-10		197	-0-	197	355	3	1	193	2	Y	1					6
							1	9									
*10	368	N	13	-0-	-355	-0-	13	2			Y	-0-					6
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					6
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	4					10
							4	9									
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	10	1	30	2	Y	1					11
							1	9									
*03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	11	1			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242546 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF.10456 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	DLQ G-10		4751	-0-	4751	4751	299	1	4446	2	Y	5					45
							6	9									
09	DLQ G-10		1831	-0-	1831	6582	28	1	1797	2	Y	5					50
							6	9									
*10	10635	X	4053	-0-	-6582	-0-	4052	2	1	9	Y	1					51
11	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	174	1	3793	2	Y	-0-					51
12	4836	X	3953	-0-	-883	-0-	158	1	3789	2	Y	5	5	1			51
							6	9									
01	4836	X	3406	-0-	-1430	-0-	147	1	3224	2	Y	32					83
							35	9									
02	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	895	1	2731	2	Y	8					91
							9	9									
*03	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	302	1	2851	2	Y	1	92	1			-0-
							1	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242550 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10310 - 10891

*08	3968	X	3204	-0-	-764	-0-	202	1	3002	2	N	-0-					68
09	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-					68
10	4216	X	3293	-0-	-923	-0-	3293	2			N	-0-					68
11	4080	X	3304	-0-	-776	-0-	145	1	3159	2	N	-0-					68
12	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	133	1	3192	2	N	-0-					68
01	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	146	1	3187	2	N	-0-					68
02	3080	X	2756	-0-	-324	-0-	680	1	2076	2	N	-0-					68
*03	3410	X	2509	-0-	-901	-0-	238	1	2246	2	N	23	53	1			38
							25	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242552 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9699 - 10610

*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242780 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12106 PERF.12034 - 12086

*08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	18	1	147	2	Y	4					9
							4	9									
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	8	1	491	2	Y	10					19
							11	9									
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	117	2	4	9	Y	4					23
11	180	N	53	-0-	-127	-0-	5	1	44	2	Y	4	10	1			17
							4	9									
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	87	2	Y	1					18
							1	9									
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	13	1	142	2	Y	10	10	1			18
							11	9									
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	40	1	77	2	Y	2	10	1			10
							2	9									
*03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	21	1	117	2	Y	-0-					10

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 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
*08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	98	1	540	2	N	2					13
							2	9									
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					13
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					13
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	50	1	450	2	N	-0-					13
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	48	1	503	2	N	-0-					13
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	7	1	465	2	N	-0-					13
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	24	1	300	2	N	11	24	1			-0-
							12	9									
*03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	8	1	326	2	N	14	13	1			1
							15	9									

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
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			4
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			4
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			5
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	6	1			-0-

WEST PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 242900 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9154 - 11061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	682	X	462	-0-	-220	-0-	43	1	384	2	N	32					79
							35	9									
09	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					79
10	992	X	760	-0-	-232	-0-	760	2			N	-0-					79
11	390	X	84	-0-	-306	-0-	1	1	83	2	N	-0-					79
12	403	X	321	-0-	-82	-0-	5	1	316	2	N	-0-					79
01	940	X	940	-0-	-0-	-0-	14	1	926	2	N	-0-					79
02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	102	1	1253	2	N	-0-					79
*03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	20	1	770	2	N	-0-					79

ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 242935 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10692 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	55	1	453	2	Y	6					23
							7	9									
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	15	1	933	2	Y	18					41
							20	9									
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	578	2	9	9	Y	8	25	1			24
11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	58	1	607	2	Y	12					36
							13	9									
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	45	1	514	2	Y	4	24	1			16
							4	9									
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	23	1	252	2	Y	6					22
							7	9									
02	896	X	344	-0-	-552	-0-	113	1	212	2	Y	17	25	1			14
							19	9									
*03	713	X	274	-0-	-439	-0-	40	1	223	2	Y	10					24
							11	9									

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
*08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	93	1	1246	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
11	1350	N	166	-0-	-1184	-0-	8	1	158	2	Y	-0-					-0-
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	2	Y	-0-					-0-
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	16	-0-	-152	-0-	3	1	13	2	Y	-0-					-0-
*03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	13	13	1			-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
*08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	83	1	459	2	N	8					56
							9	9									
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					56
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					56
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	35	1	672	2	N	-0-					56
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	29	1	308	2	N	-0-					56
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	6	1	418	2	N	-0-					56
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	55	1	678	2	N	-0-	47	1			9
*03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	15	1	573	2	N	35	26	1			18
							39	9									

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
*08	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	160	1	1296	2	Y	8					28
							9	9									
09	1920	X	1134	-0-	-786	-0-	18	1	1092	2	Y	22					50
							24	9									
10	1984	X	1254	-0-	-730	-0-	1244	2	10	9	Y	9					59
11	1500	X	1489	-0-	-11	-0-	130	1	1350	2	Y	8	14	1			53
							9	9									
12	1550	X	1319	-0-	-231	-0-	105	1	1207	2	Y	6					59
							7	9									
01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	128	1	1372	2	Y	10	13	1			56
							11	9									
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	590	1	1106	2	Y	11					67
							12	9									
*03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	203	1	1129	2	Y	8	15	1			60
							9	9									

PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243346 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6841 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	N	1					32
							1	9									
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					32
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					32
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	N	-0-					32
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	N	-0-					32
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					32

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 243469 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10789 PERF. 9442 - 10639

*08	4309	X	4177	-0-	-132	-0-	290	1	3848	2	N	35	39	1			23
							39	9									
09	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	110	1	7054	2	N	40	39	1			24
							44	9									
10	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3019	2	42	9	N	38	27	1			35
11	3840	X	3079	-0-	-761	-0-	147	1	2893	2	N	35	46	1			24
							39	9									
12	3968	X	2250	-0-	-1718	-0-	95	1	2121	2	N	31	10	1			45
							34	9									
01	7192	X	3262	-0-	-3930	-0-	144	1	3081	2	N	34	22	1			57
							37	9									
02	6496	X	3351	-0-	-3145	-0-	646	1	2672	2	N	30	11	1			76
							33	9									
*03	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	444	1	6500	2	N	16	37	1			55
							18	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244102 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10223 - 10766

*08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	62	1	919	2	Y	-0-					94
09	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					94
10	1426	X	961	-0-	-465	-0-	961	2			Y	-0-					94
11	1380	X	985	-0-	-395	-0-	43	1	942	2	Y	-0-					94
12	1426	X	943	-0-	-483	-0-	37	1	906	2	Y	-0-					94
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	35	1	772	2	Y	-0-					94
02	924	N	563	-0-	-361	-0-	139	1	424	2	Y	-0-					94
*03	930	N	571	-0-	-359	-0-	55	1	516	2	Y	-0-	5	1			89

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 244118 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9516 - 10736

*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
*08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	1	1	51	2	Y	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	22	1	92	2	Y	-0-					-0-
*03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 106 RRCID -> 244238 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10230 - 10778

*08	4836	X	4562	-0-	-274	-0-	317	1	4217	2	Y	25	39	1			29
							28	9									
09	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	72	1	4661	2	Y	27	39	1			17
							30	9									
10	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4055	2	32	9	Y	29	40	1			6
11	4440	X	1209	-0-	-3231	-0-	57	1	1113	2	Y	35	35	1			6
							39	9									
12	4588	X	3138	-0-	-1450	-0-	134	1	2975	2	Y	26	30	1			2
							29	9									
01	4929	X	3597	-0-	-1332	-0-	159	1	3398	2	Y	36	30	1			8
							40	9									
02	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	599	1	2480	2	Y	29	30	1			7
							32	9									
*03	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	320	1	4703	2	Y	30	36	1			1
							33	9									

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 103 RRCID -> 244247 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10292 - 10875

*08	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	276	1	3669	2	N	-0-					68
09	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	87					155
10	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3113	2	78	9	N	71	140	1			86
11	3750	X	3343	-0-	-407	-0-	162	1	3181	2	N	-0-					86
12	3875	X	3495	-0-	-380	-0-	150	1	3345	2	N	-0-					86
01	3720	X	3264	-0-	-456	-0-	146	1	3118	2	N	-0-					86
02	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	768	1	3183	2	N	-0-					86
*03	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	282	1	4130	2	N	-0-	5	1			81

HARRELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244273 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11434 - 11302

*08	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	73	1	1787	2	Y	13	16	1			23
							14	9									
09	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	33	1	2166	2	Y	22	16	1			29
							24	9									
10	1984	X	1623	-0-	-361	-0-	1610	2	13	9	Y	12	18	1			23
11	1830	X	1815	-0-	-15	-0-	27	1	1778	2	Y	9					32
							10	9									
12	1891	X	1855	-0-	-36	-0-	26	1	1814	2	Y	14					46
							15	9									
01	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	30	1	1933	2	Y	11	18	1			39
							12	9									
02	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	132	1	1629	2	Y	36	18	1			57
							40	9									
*03	1860	N	1776	-0-	-84	-0-	44	1	1728	2	Y	4	19	1			42
							4	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
HAYS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244491 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11352 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	5611	X	5438	-0-	-173	-0-	382	1	5056	2	Y	-0-					39
09	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					Y	-0-					39
10	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4736	2	1	9	Y	1					40
11	5430	X	4603	-0-	-827	-0-	223	1	4378	2	Y	2					42
							2	9									
12	5611	X	4766	-0-	-845	-0-	204	1	4560	2	Y	2					44
							2	9									
01	5611	X	4542	-0-	-1069	-0-	203	1	4339	2	Y	-0-					44
02	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	1066	1	4413	2	Y	-0-					44
*03	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	335	1	4909	2	Y	-0-					44

HUGHES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244562 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11222 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	189	1	1045	2	N	1					65
							1	9									
09	2610	X	386	-0-	-2224	-0-	6	1	372	2	N	7					72
							8	9									
10	2697	X	1018	-0-	-1679	-0-	993	2	25	9	N	23					95
11	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	281	1	1141	2	N	-0-					95
12	1457	X	364	-0-	-1093	-0-	81	1	283	2	N	-0-					95
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	52	1	121	2	N	-0-					95
02	1316	N	1121	-0-	-195	-0-	710	1	411	2	N	-0-					95
*03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	54	1	92	2	N	247	62	1			280
							272	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244563 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10166 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	207	1	2754	2	Y	5					11
							6	9									
09	2850	X	1057	-0-	-1793	-0-	16	1	1034	2	Y	6					17
							7	9									
10	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2465	2	8	9	Y	7	15	1			9
11	3030	X	3019	-0-	-11	-0-	146	1	2865	2	Y	7					16
							8	9									
12	3131	X	2507	-0-	-624	-0-	107	1	2394	2	Y	5	16	1			5
							6	9									
01	3007	X	1523	-0-	-1484	-0-	67	1	1449	2	Y	6					11
							7	9									
02	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	710	1	2941	2	Y	5	16	1			-0-
							6	9									
*03	3131	X	3045	-0-	-86	-0-	194	1	2837	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 244908 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9884 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	320	1	4247	2	Y	8					17
							9	9									
09	4200	X	1915	-0-	-2285	-0-	29	1	1874	2	Y	11					28
							12	9									
10	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4567	2	14	9	Y	13	22	1			19
11	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	218	1	4285	2	Y	13					32
							14	9									
12	4557	X	4507	-0-	-50	-0-	193	1	4304	2	Y	9	20	1			21
							10	9									
01	4371	X	4234	-0-	-137	-0-	189	1	4033	2	Y	11					32
							12	9									
02	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	998	1	4132	2	Y	8	20	1			20
							9	9									
*03	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	313	1	4597	2	Y	3	13	1			10
							3	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WILDER GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245070 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10080 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	310	1	4105	2	Y	8					14
							9	9									
09	3870	X	1824	-0-	-2046	-0-	28	1	1785	2	Y	10					24
							11	9									
10	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4090	2	13	9	Y	12	20	1			16
11	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	201	1	3962	2	Y	13					29
							14	9									
12	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	174	1	3882	2	Y	9	20	1			18
							10	9									
01	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	183	1	3914	2	Y	10					28
							11	9									
02	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	1077	1	4462	2	Y	7	20	1			15
							8	9									
*03	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	320	1	4701	2	Y	3	13	1			5
							3	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245164 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10346 - 10872

*08	4464	X	3686	-0-	-778	-0-	232	1	3454	2	N	-0-					18
09	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					18
10	4464	X	3200	-0-	-1264	-0-	3200	2			N	-0-					18
11	4320	X	3098	-0-	-1222	-0-	137	1	2961	2	N	-0-					18
12	3844	X	2971	-0-	-873	-0-	119	1	2852	2	N	-0-					18
01	3751	X	3065	-0-	-686	-0-	135	1	2930	2	N	-0-					18
02	2884	X	2579	-0-	-305	-0-	636	1	1943	2	N	-0-					18
*03	3193	X	2310	-0-	-883	-0-	221	1	2082	2	N	6	19	1			5
							7	9									

HAYS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245281 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10164 - 10579

*08	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	209	1	2774	2	Y	-0-					47
09	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					47
10	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2724	2	2	9	Y	2					49
11	2910	X	2852	-0-	-58	-0-	137	1	2708	2	Y	6					55
							7	9									
12	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	143	1	3199	2	Y	4					59
							4	9									
01	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	158	1	3390	2	Y	-0-					59
02	2800	N	5245	-0-	2445	2445	1020	1	4224	2	Y	1					60
							1	9									
*03	6745	X	4300	-0-	-2445	-0-	274	1	4026	2	Y	-0-					60

HUGHES GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245807 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11246 - 11356

*08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	17	1	95	2	N	1					53
							1	9									
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	7	1	459	2	N	1					54
							1	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					58
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	4	1	5	2	N	114					172
							125	9									
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	5	1	18	2	N	111					283
							122	9									
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	25	1	58	2	N	92					375
							101	9									
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	226	1	131	2	N	82					457
							90	9									
*03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	1	1	1			457

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 245808 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10638 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	103	1	1365	2	N	-0-					7
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	23					30
10	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1297	2	21	9	N	19	19	1			30
11	1410	N	1303	-0-	-107	-0-	63	1	1240	2	N	-0-					30
12	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	55	1	1236	2	N	-0-					30
01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	47	1	1006	2	N	-0-					30
02	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	303	1	1252	2	N	-0-					30
*03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	93	1	1361	2	N	-0-	20	1			10

DAWSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246218 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10568 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 103 RRCID -> 246399 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9496 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	Y	-0-					1
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	3	1	170	2	Y	-0-					1
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	169	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	3	1	69	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	26	1	105	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*03	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	49	2	Y	4	6	1			-0-
							4	9									

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 246433 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10460 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	89	1	1319	2	Y	3					21
							3	9									
09	2670	X	914	-0-	-1756	-0-	14	1	898	2	Y	2					23
							2	9									
10	2759	X	2119	-0-	-640	-0-	2119	2			Y	-0-					23
11	2670	X	1997	-0-	-673	-0-	88	1	1909	2	Y	-0-					23
12	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	80	1	1921	2	Y	2	2	1			23
							2	9									
01	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	85	1	1856	2	Y	16					39
							18	9									
02	1904	X	1621	-0-	-283	-0-	399	1	1218	2	Y	4					43
							4	9									
*03	2015	N	1467	-0-	-548	-0-	141	1	1325	2	Y	1	44	1			-0-
							1	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246575 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10488 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					14
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	11	1	698	2	N	2					16
							2	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					31
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	32	1			-0-

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
*08	2712	X	2683	-0-	-29	-0-	188	1	2495	2	Y	-0-					8
09	1770	X	352	-0-	-1418	-0-	5	1	345	2	Y	2					10
							2	9									
10	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			Y	-0-					10
11	3030	X	1949	-0-	-1081	-0-	94	1	1855	2	Y	-0-					10
12	3131	X	2023	-0-	-1108	-0-	87	1	1936	2	Y	-0-					10
01	3007	X	2034	-0-	-973	-0-	91	1	1943	2	Y	-0-					10
02	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	489	1	2026	2	Y	1					11
							1	9									
*03	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	147	1	2156	2	Y	17	28	1			-0-
							19	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 247354 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10552 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	304	1	4026	2	Y	33	37	1			48
							36	9									
09	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	97	1	6276	2	Y	36	37	1			47
							40	9									
10	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4916	2	43	9	Y	39	35	1			51
11	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	201	1	3955	2	Y	47	47	1			51
							52	9									
12	3813	X	882	-0-	-2931	-0-	37	1	806	2	Y	35	50	1			36
							39	9									
01	3813	X	2019	-0-	-1794	-0-	87	1	1879	2	Y	48	49	1			35
							53	9									
02	4116	X	3102	-0-	-1014	-0-	595	1	2464	2	Y	39	50	1			24
							43	9									
*03	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	308	1	4519	2	Y	35	57	1			2
							39	9									

SHAW, R.W. WELL #: 1 RRCID -> 247358 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10608 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	101	1	816	2	N	-0-					123
09	840	N	526	-0-	-314	-0-	8	1	507	2	N	10					133
							11	9									
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					133
11	930	N	915	-0-	-15	-0-	80	1	835	2	N	-0-					133
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	58	1	665	2	N	-0-					133
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	58	1	620	2	N	-0-					133
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	351	1	656	2	N	-0-					133
*03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	119	1	660	2	N	-0-					133

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 248406 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11296 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	63	1	510	2	Y	2					8
							2	9									
09	600	N	298	-0-	-302	-0-	5	1	286	2	Y	6					14
							7	9									
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	126	2	2	9	Y	2					16
11	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	92	1	953	2	Y	2	9	1			9
							2	9									
12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	48	1	555	2	Y	1					10
							1	9									
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	35	1	373	2	Y	2	9	1			3
							2	9									
02	980	X	746	-0-	-234	-0-	259	1	485	2	Y	2					5
							2	9									
*03	1085	X	500	-0-	-585	-0-	75	1	419	2	Y	5	10	1			-0-
							6	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 108 RRCID -> 248848 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9421 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	322	1	4276	2	Y	36	40	1			53
							40	9									
09	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	106	1	6794	2	Y	39	40	1			52
							43	9									
10	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4303	2	46	9	Y	42	51	1			43
11	4890	X	4359	-0-	-531	-0-	208	1	4095	2	Y	51	51	1			43
							56	9									
12	5053	X	4576	-0-	-477	-0-	194	1	4340	2	Y	38	50	1			31
							42	9									
01	5797	X	3743	-0-	-2054	-0-	165	1	3521	2	Y	52	49	1			34
							57	9									
02	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	870	1	3602	2	Y	43	50	1			27
							47	9									
*03	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	322	1	4726	2	Y	43	70	1			-0-
							47	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 249110 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9664 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3596	X	2857	-0-	-739	-0-	200	1	2648	2	Y	8					17
							9	9									
09	3480	X	1824	-0-	-1656	-0-	28	1	1785	2	Y	10					27
							11	9									
10	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4308	2	13	9	Y	12	17	1			22
11	3690	X	3386	-0-	-304	-0-	164	1	3208	2	Y	13					35
							14	9									
12	3813	X	2870	-0-	-943	-0-	123	1	2737	2	Y	9	20	1			24
							10	9									
01	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	219	1	4690	2	Y	10					34
							11	9									
02	3304	X	3098	-0-	-206	-0-	601	1	2489	2	Y	7	20	1			21
							8	9									
*03	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	317	1	4642	2	Y	3	13	1			11
							3	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WILDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249325 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9504 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	348	1	4622	2	Y	11					23
							12	9									
09	4590	X	2469	-0-	-2121	-0-	38	1	2416	2	Y	14					37
							15	9									
10	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4615	2	19	9	Y	17	26	1			28
11	4800	X	4441	-0-	-359	-0-	214	1	4208	2	Y	17					45
							19	9									
12	4960	X	4655	-0-	-305	-0-	199	1	4443	2	Y	12	30	1			27
							13	9									
01	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	230	1	4915	2	Y	14					41
							15	9									
02	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	1241	1	5139	2	Y	10	30	1			21
							11	9									
*03	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	384	1	5641	2	Y	14	13	1			22
							15	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 111 RRCID -> 249394 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9514 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2201	X	940	-0-	-1261	-0-	45	1	592	2	Y	275	378	1			16
							303	9									
09	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	36	1	2318	2	Y	13	13	1			16
							14	9									
10	704	X	704	-0-	-0-	-0-	690	2	14	9	Y	13	13	1			16
11	3690	X	835	-0-	-2855	-0-	40	1	776	2	Y	17	17	1			16
							19	9									
12	3813	X	593	-0-	-3220	-0-	24	1	555	2	Y	13	12	1			17
							14	9									
01	3813	X	1942	-0-	-1871	-0-	86	1	1836	2	Y	18	12	1			23
							20	9									
02	2212	X	2003	-0-	-209	-0-	387	1	1599	2	Y	15	12	1			26
							17	9									
*03	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	150	1	2195	2	Y	3	29	1			-0-
							3	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 249395 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 10891 PERF. 9496 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1302	X	355	-0-	-947	-0-	25	1	321	2	Y	8					12
							9	9									
09	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	29	1	1874	2	Y	11					23
							12	9									
10	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4011	2	14	9	Y	13	22	1			14
11	1260	X	1076	-0-	-184	-0-	51	1	1011	2	Y	13					27
							14	9									
12	1302	X	450	-0-	-852	-0-	19	1	421	2	Y	9	20	1			16
							10	9									
01	1302	X	602	-0-	-700	-0-	26	1	564	2	Y	11					27
							12	9									
02	3640	X	526	-0-	-3114	-0-	100	1	417	2	Y	8	20	1			15
							9	9									
*03	4030	X	464	-0-	-3566	-0-	29	1	432	2	Y	3	13	1			5
							3	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
*08	11966	X	11110	-0-	-856	-0-	700	1	10410	2	N	-0-					24
09	13110	X	-0-	-0-	-13110	-0-					N	-0-					24
10	13547	X	9748	-0-	-3799	-0-	9748	2			N	-0-					24
11	13110	X	9765	-0-	-3345	-0-	430	1	9335	2	N	-0-					24
12	11656	X	9584	-0-	-2072	-0-	385	1	9199	2	N	-0-					24
01	11346	X	8734	-0-	-2612	-0-	383	1	8351	2	N	-0-					24
02	9128	X	7607	-0-	-1521	-0-	1877	1	5730	2	N	-0-					24
*03	10106	X	6769	-0-	-3337	-0-	640	1	6041	2	N	80	13	1			91
							88	9									

JARRELL GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 250726 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11740 PERF.10196 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	257	1	3409	2	Y	3					13
							3	9									
09	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	58	1	3755	2	Y	21					34
							23	9									
10	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3319	2	2	9	Y	2					36
11	3240	X	3210	-0-	-30	-0-	155	1	3055	2	Y	-0-					36
12	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	151	1	3372	2	Y	3					39
							3	9									
01	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	155	1	3314	2	Y	1					40
							1	9									
02	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	811	1	3361	2	Y	7					47
							8	9									
*03	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	275	1	4030	2	Y	26	70	1			3
							29	9									

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 251571 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 9593 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	N	-0-					2
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	4					6
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	86	2	4	9	N	4	3	1			7
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	3	1	47	2	N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					7
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	1			-0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 255141 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10593 PERF.11130 - 15250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14443	X	14443	-0-	-0-	-0-	1004	1	13318	2	N	110	134	1			62
							121	9									
09	22610	X	22610	-0-	-0-	-0-	344	1	22127	2	N	126	134	1			54
							139	9									
10	14237	X	14237	-0-	-0-	-0-	14108	2	129	9	N	117	69	1			102
11	14100	X	14100	-0-	-0-	-0-	677	1	13302	2	N	110	149	1			63
							121	9									
12	14624	X	14624	-0-	-0-	-0-	623	1	13895	2	N	96	98	1			61
							106	9									
01	15407	X	14396	-0-	-1011	-0-	638	1	13640	2	N	107	168	1			-0-
							118	9									
02	18601	X	18601	-0-	-0-	-0-	3596	1	14892	2	N	103	103	1			-0-
							113	9									
*03	16590	X	16590	-0-	-0-	-0-	1044	1	15317	2	N	208	208	1			-0-
							229	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 105 RRCID -> 255225 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9463 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	21	1	290	2	N	2	3	1			3
							2	9									
09	390	N	365	-0-	-25	-0-	6	1	357	2	N	2	3	1			2
							2	9									
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	125	2	2	9	N	2	2	1			2
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	17	1	345	2	N	3	3	1			2
							3	9									
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	296	2	N	2	2	1			2
							2	9									
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	12	1	268	2	N	3	2	1			3
							3	9									
02	336	N	322	-0-	-14	-0-	62	1	258	2	N	2	2	1			3
							2	9									
*03	310	N	279	-0-	-31	-0-	17	1	256	2	N	5	7	1			1
							6	9									

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256603 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10558 PERF.11006 - 14513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	11811	X	11051	-0-	-760	-0-	696	1	10341	2	Y	13					112
							14	9									
09	12150	X	4379	-0-	-7771	-0-	67	1	4299	2	Y	12					124
							13	9									
10	12555	X	10011	-0-	-2544	-0-	10009	2	2	9	Y	2					126
11	12150	X	9941	-0-	-2209	-0-	437	1	9504	2	Y	-0-					126
12	11284	X	10362	-0-	-922	-0-	413	1	9898	2	Y	46	172	1			-0-
							51	9									
01	11284	X	9934	-0-	-1350	-0-	432	1	9418	2	Y	76					76
							84	9									
02	9268	X	8125	-0-	-1143	-0-	1999	1	6104	2	Y	20					96
							22	9									
*03	10354	X	9737	-0-	-617	-0-	933	1	8800	2	Y	4	100	1			-0-
							4	9									

CARLETON_CYPHERS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283547 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10854 - 14448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	309592	X	309592	-0-	-0-	-0-	7070	1	301785	2	N	670	529	1			141
							737	9									
*10	351230	X	286569	-0-	-64661	-0-	4220	1	281338	2	N	919	878	1			182
							1011	9									
*11	339900	X	217978	-0-	-121922	-0-	3910	1	213276	2	N	720	720	1			182
							792	9									
*12	351230	X	213091	-0-	-138139	-0-	3480	1	209075	2	N	487	374	1			295
							536	9									
*01	351230	X	174411	-0-	-176819	-0-	3083	1	170637	2	N	628	741	1			182
							691	9									
*02	317240	X	100834	-0-	-216406	-0-	8427	1	92115	2	N	265	184	1			263
							292	9									
*03	351230	X	138782	-0-	-212448	-0-	4177	1	134404	2	N	183	202	1			244
							201	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
GREEN-WILDER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283701 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10962 - 14977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	53691	X	53691	-0-	-0-	-0-	3392	1	50013	2	N	260					260
							286	9									
06	97500	X	59545	-0-	-37955	-0-	3922	1	55324	2	N	272	361	1			171
							299	9									
07	100750	X	60965	-0-	-39785	-0-	4334	1	56314	2	N	288	186	1			273
							317	9									
*08	100750	X	59762	-0-	-40988	-0-	3749	1	55724	2	N	263	373	1			163
							289	9									
09	97500	X	51523	-0-	-45977	-0-	758	1	50520	2	N	223	165	1			221
							245	9									
*10	100750	X	57711	-0-	-43039	-0-	4343	1	53074	2	N	267	188	1			300
							294	9									
*11	97500	X	46668	-0-	-50832	-0-	2044	1	44339	2	N	259	369	1			190
							285	9									
*12	100750	X	44932	-0-	-55818	-0-	1795	1	42962	2	N	159	185	1			164
							175	9									
*01	100750	X	41392	-0-	-59358	-0-	1806	1	39412	2	N	158	239	1			83
							174	9									
*02	91000	X	36995	-0-	-54005	-0-	9096	1	27778	2	N	110	190	1	3	8	-0-
							121	9									
*03	100750	X	34239	-0-	-66511	-0-	3263	1	30775	2	N	183	183	1			-0-
							201	9									

WILKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 283723 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 10403 PERF.10714 - 14365

10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	333447	X	333447	-0-	-0-	-0-	4885	1	328113	2	N	408	177	1			231
							449	9									
12	332351	X	261336	-0-	-71015	-0-	3721	1	257216	2	N	363	356	1			238
							399	9									
01	332351	X	198690	-0-	-133661	-0-	2982	1	195323	2	N	350	546	1			42
							385	9									
02	300188	X	226388	-0-	-73800	-0-	17027	1	209000	2	N	328	370	1			-0-
							361	9									
*03	332351	X	149490	-0-	-182861	-0-	3709	1	145495	2	N	260	215	1			45
							286	9									

WHITE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 283862 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 10403 PERF.10842 - 15305

11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	241128	X	NO RPT	-0-	-241128	-0-					N	NO RPT					-0-
02	375088	X	NO RPT	-0-	-375088	-0-					N	NO RPT					-0-
03	415276	X	NO RPT	-0-	-415276	-0-					N	NO RPT					-0-

LARGO OIL COMPANY 486640
CATES, D. WELL #: 1 RRCID -> 231634 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10811 PERF. 9735 - 10660

10	2108	N	1733	-0-	-375	-0-	1715	2	18	9	N	16					145
11	2550	N	1655	-0-	-895	-0-	1642	2	13	9	N	12					157
12	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1965	2	17	9	N	15					172
01	1736	N	1712	-0-	-24	-0-	1672	2	40	9	N	36	181	1			27
02	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1543	2	7	9	N	6					33
03	1984	N	1296	-0-	-688	-0-	1285	2	11	9	N	10	3	8			40

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
10	2542	X	2311	-0-	-231	-0-	2311	2			N	-0-					183
11	2070	X	1319	-0-	-751	-0-	1319	2			N	-0-					183
12	2294	X	1834	-0-	-460	-0-	1832	2	2	9	N	2					185
01	2325	X	2063	-0-	-262	-0-	2041	2	22	9	N	20					205
02	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1493	2	11	9	N	10					215
*03	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-	176	1			39

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
10	3503	X	2840	-0-	-663	-0-	2840	2			N	-0-					188
11	3390	X	3007	-0-	-383	-0-	3007	2			N	-0-					188
12	3503	X	3225	-0-	-278	-0-	3206	2	19	9	N	17	168	1			37
01	3503	X	2466	-0-	-1037	-0-	2446	2	20	9	N	18					55
02	2884	X	2571	-0-	-313	-0-	2565	2	6	9	N	5					60
03	3224	X	2608	-0-	-616	-0-	2595	2	13	9	N	12					72

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
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	45	1	148	2	N	-0-					-0-
11	270	N	196	-0-	-74	-0-	45	1	151	2	N	-0-					-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	38	1	206	2	N	-0-					-0-
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	38	1	206	2	N	-0-					-0-
02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	229	1	1167	2	N	-0-					-0-
*03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	229	1	1201	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
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	17	1	56	2	Y	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	17	1	57	2	Y	-0-					-0-
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	14	1	77	2	Y	-0-					-0-
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	14	1	77	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		34	-0-	34	34	5	1	26	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	DLQ G-10		19	-0-	19	53	5	1	14	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
10	1550	N	1157	-0-	-393	-0-	269	1	888	2	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1178	-0-	-322	-0-	269	1	909	2	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1469	-0-	-81	-0-	228	1	1234	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
01	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	228	1	1234	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
*02	DLQ G-10		560	-0-	560	560	87	1	443	2	Y	27	27	8			-0-
							30	9									
*03	DLQ G-10		922	-0-	922	1482	87	1	832	2	Y	3	3	8			-0-
							3	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
10	1550	N	532	-0-	-1018	-0-	481	2	51	9	Y	46	46	1			60
11	690	N	543	-0-	-147	-0-	492	2	51	9	Y	46	46	1			60
12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	669	2	51	9	Y	46	46	1			60
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	669	2	51	9	Y	46	46	1			60
02	DLQ G-10		616	-0-	616	616	616	2			Y	-0-					60
03	DLQ G-10		783	-0-	783	1399	783	2			Y	-0-					60

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

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
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	11	1	37	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	11	1	38	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	10	1	51	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	10	1	51	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		16	-0-	16	16	3	1	13	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		10	-0-	10	26	3	1	7	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
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	236	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	236	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
*02	DLQ G-10		58	-0-	58	58	33	2	25	9	Y	23	23	8			-0-
*03	DLQ G-10		13	-0-	13	71	10	2	3	9	Y	3	3	8			-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 6 RRCID -> 229173 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7078 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		35	-0-	35	35	35	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		23	-0-	23	58	23	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
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	55	2	51	9	Y	46	46	1			-0-
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		44	-0-	44	44	44	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		25	-0-	25	69	25	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
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		26	-0-	26	26	26	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	26					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
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		14	-0-	14	14	14	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		8	-0-	8	22	8	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
10	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					20
11	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					20
12	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					20
01	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					20
*02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	288	2	6	9	N	5	5	8			20
*03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	325	2	1	9	N	1	1	8			20

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
10	775	N	362	-0-	-413	-0-	84	1	278	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	368	-0-	-412	-0-	84	1	284	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	111	1	602	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	111	1	602	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		597	-0-	597	597	98	1	499	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		456	-0-	456	1053	98	1	358	2	Y	-0-					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 8 RRCID -> 235155 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10476 PERF. 9156 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		146	-0-	146	146	146	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		134	-0-	134	280	134	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
WHITE WELL #: 1 RRCID -> 227008 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9244 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2821	X	2773	-0-	-48	-0-	2657	2	116	9	N	105	173	1			334
11	2730	X	1997	-0-	-733	-0-	1973	2	24	9	N	22					356
12	2511	X	2501	-0-	-10	-0-	2471	2	30	9	N	27					383
01	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2518	2	20	9	N	18					401
*02	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2138	2	33	9	N	30					431
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					431

BRADY WELL #: 3 T RRCID -> 234719 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9281 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	140					1437
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1437
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1437
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1437
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1437
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1437

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 242162 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9205 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	X	725	-0-	-50	-0-	719	2	6	9	N	5					170
11	750	X	570	-0-	-180	-0-	568	2	2	9	N	2					172
12	775	X	739	-0-	-36	-0-	733	2	6	9	N	5					177
01	822	X	822	-0-	-0-	-0-	814	2	8	9	N	7					184
*02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					184
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
BRADY WELL #: 8H RRCID -> 260928 COMPL. DATE 08/05/2015 TOTAL DEPTH 10563 PERF.10992 - 14276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16027	X	12048	-0-	-3979	-0-	12029	2	19	9	N	17					17
11	13020	X	9877	-0-	-3143	-0-	9864	2	13	9	N	12					29
12	17442	X	17442	-0-	-0-	-0-	17422	2	20	9	N	18					47
01	14029	X	14029	-0-	-0-	-0-	13993	2	36	9	N	33					80
*02	13461	X	13461	-0-	-0-	-0-	13444	2	17	9	N	15					95
03	12059	X	NO RPT	-0-	-12059	-0-					N	NO RPT					95

WHITE WELL #: 4H RRCID -> 263830 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.10824 - 14402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25420	X	21536	-0-	-3884	-0-	21514	2	22	9	N	20					631
11	25696	X	25696	-0-	-0-	-0-	25531	2	165	9	N	150	179	1			602
12	26464	X	26464	-0-	-0-	-0-	26445	2	19	9	N	17					619
01	23764	X	23764	-0-	-0-	-0-	23662	2	102	9	N	93	186	1			526
*02	20739	X	20739	-0-	-0-	-0-	20717	2	22	9	N	20					546
03	26567	X	NO RPT	-0-	-26567	-0-					N	NO RPT					546

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
10	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	328	1	1723	3	Y	8	4	1			191
							9	9									
11	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	277	1	1286	3	Y	4	6	1			189
							4	9									
12	1054	X	932	-0-	-122	-0-	153	1	775	3	Y	4	6	1			187
							4	9									
*01	889	X	889	-0-	-0-	-0-	146	1	742	3	Y	1					188
							1	9									
*02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	112	1	555	3	Y	4	9	1			183
							4	9									
*03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	117	1	713	2	Y	2	3	1	178	7	4
							2	9									

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
10	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	138	1	1817	2	Y	7					96
							8	9									
11	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	127	1	1613	2	Y	7					103
							8	9									
12	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	169	1	2087	2	Y	4					107
							4	9									
01	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	183	1	2126	2	Y	4					111
							4	9									
02	1764	X	1321	-0-	-443	-0-	107	1	1212	2	Y	2					113
							2	9									
03	2263	X	1637	-0-	-626	-0-	134	1	1502	2	Y	1					114
							1	9									

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 1 RRCID -> 219626 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9519 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	N	2134	-0-	-5	-0-	150	1	1975	2	Y	8					70
							9	9									
11	2040	N	1972	-0-	-68	-0-	144	1	1825	2	Y	3					73
							3	9									
12	2046	N	2011	-0-	-35	-0-	150	1	1860	2	Y	1					74
							1	9									
01	2139	N	1994	-0-	-145	-0-	158	1	1835	2	Y	1					75
							1	9									
02	1904	N	1788	-0-	-116	-0-	144	1	1638	2	Y	5					80
							6	9									
03	2015	N	1918	-0-	-97	-0-	157	1	1759	2	Y	2					82
							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 #: 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
10	2077	N	2040	-0-	-37	-0-	143	1	1887	2	Y	9					32
							10	9									
11	2040	N	1979	-0-	-61	-0-	144	1	1825	2	Y	9					41
							10	9									
12	2108	N	1863	-0-	-245	-0-	138	1	1713	2	Y	11	31	1			21
							12	9									
01	2046	N	1389	-0-	-657	-0-	109	1	1269	2	Y	10					31
							11	9									
02	1904	N	1350	-0-	-554	-0-	108	1	1230	2	Y	11	38	1			4
							12	9									
*03	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	154	1	1723	2	Y	8	10	1			2
							9	9									

BRITTON, LINDY WELL #: 1 RRCID -> 221139 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9706

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 222623 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. N/A

10	1612	N	1362	-0-	-250	-0-	95	1	1254	2	Y	12					115
							13	9									
11	1620	N	1109	-0-	-511	-0-	80	1	1012	2	Y	15					130
							17	9									
12	1643	N	907	-0-	-736	-0-	67	1	826	2	Y	13	109	1			34
							14	9									
01	1364	N	899	-0-	-465	-0-	70	1	815	2	Y	13					47
							14	9									
02	1064	N	863	-0-	-201	-0-	70	1	793	2	Y	-0-					47
03	899	N	572	-0-	-327	-0-	47	1	525	2	Y	-0-					47

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 223188 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 9419 - 10707

10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	70	1	926	2	Y	-0-					-0-
11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	71	1	896	2	Y	-0-					-0-
12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	68	1	845	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
*02	495	N	-0-	-0-	-495	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/16/2018 - TRK 189031

FAHLE WELL #: 4 RRCID -> 224041 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. N/A

10	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	119	1	1571	2	Y	35					74
							39	9									
11	1740	N	1646	-0-	-94	-0-	120	1	1520	2	Y	5	43	1			36
							6	9									
12	1705	N	1653	-0-	-52	-0-	123	1	1522	2	Y	7					43
							8	9									
01	1736	N	1504	-0-	-232	-0-	119	1	1384	2	Y	1					44
							1	9									
02	1568	N	1471	-0-	-97	-0-	119	1	1351	2	Y	1					45
							1	9									
*03	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	182	1	2035	2	Y	34					79
							37	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	134	1	1762	2	Y	5					71
							6	9									
11	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	138	1	1743	2	Y	8					79
							9	9									
12	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	142	1	1761	2	Y	4					83
							4	9									
01	1891	N	1822	-0-	-69	-0-	144	1	1675	2	Y	3					86
							3	9									
02	1820	X	1676	-0-	-144	-0-	135	1	1538	2	Y	3					89
							3	9									
03	1953	X	1853	-0-	-100	-0-	152	1	1698	2	Y	3					92
							3	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 229507 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9513 - 10629

10	217	N	207	-0-	-10	-0-	15	1	192	2	Y	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	16	1	202	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	224	-0-	-24	-0-	17	1	207	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	210	-0-	-7	-0-	17	1	193	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	165	-0-	-31	-0-	13	1	152	2	Y	-0-					-0-
*03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	20	1	226	2	Y	-0-					-0-

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229689 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9552 - 10684

10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	57	1	752	2	Y	20					83
							22	9									
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	62	1	782	2	Y	14					97
							15	9									
12	868	N	856	-0-	-12	-0-	63	1	784	2	Y	8					105
							9	9									
01	837	N	798	-0-	-39	-0-	63	1	729	2	Y	5	89	1			21
							6	9									
02	812	X	643	-0-	-169	-0-	51	1	585	2	Y	6					27
							7	9									
03	899	X	849	-0-	-50	-0-	69	1	769	2	Y	10					37
							11	9									

POLVE WELL #: 1 RRCID -> 229733 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9528 - 10749

10	1953	N	1804	-0-	-149	-0-	127	1	1677	2	Y	-0-					7
11	1890	N	1800	-0-	-90	-0-	132	1	1668	2	Y	-0-					7
12	1891	N	1689	-0-	-202	-0-	126	1	1563	2	Y	-0-					7
01	1798	N	1590	-0-	-208	-0-	126	1	1464	2	Y	-0-					7
02	1736	N	1456	-0-	-280	-0-	118	1	1337	2	Y	1	6	1			2
							1	9									
*03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	138	1	1544	2	Y	-0-					2

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229785 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9333 - 10640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1519	X	1238	-0-	-281	-0-	87	1	1143	2	Y	7					32
							8	9									
11	1470	X	817	-0-	-653	-0-	60	1	756	2	Y	1					33
							1	9									
12	1426	X	861	-0-	-565	-0-	64	1	789	2	Y	7	29	1			11
							8	9									
01	1426	X	694	-0-	-732	-0-	55	1	636	2	Y	3					14
							3	9									
02	1120	X	693	-0-	-427	-0-	56	1	634	2	Y	3					17
							3	9									
03	1240	X	583	-0-	-657	-0-	48	1	533	2	Y	2	14	1			5
							2	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 230313 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9518 - 10693

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1732	-0-	-221	-0-	121	1	1602	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
11	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	139	1	1763	2	Y	23	17	1			8
							25	9									
12	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	137	1	1695	2	Y	47	26	1	20	8	9
							52	9									
01	1736	N	1621	-0-	-115	-0-	126	1	1466	2	Y	26	28	1			7
							29	9									
02	1848	X	1498	-0-	-350	-0-	119	1	1356	2	Y	21	14	1			14
							23	9									
03	1984	X	1671	-0-	-313	-0-	135	1	1510	2	Y	24	28	1			10
							26	9									

POOVEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230821 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9497 - 10727

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	154	1	2027	2	Y	-0-					88
11	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	155	1	1962	2	Y	1					89
							1	9									
12	2139	N	2085	-0-	-54	-0-	155	1	1923	2	Y	6					95
							7	9									
01	2139	N	2003	-0-	-136	-0-	159	1	1841	2	Y	3					98
							3	9									
02	2156	X	1932	-0-	-224	-0-	156	1	1770	2	Y	5					103
							6	9									
03	2201	X	2045	-0-	-156	-0-	167	1	1874	2	Y	4					107
							4	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231388 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9463 - 10663

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7719	X	6462	-0-	-1257	-0-	452	1	5963	2	Y	43					138
							47	9									
11	7380	X	6072	-0-	-1308	-0-	441	1	5575	2	Y	51					189
							56	9									
12	7378	X	6042	-0-	-1336	-0-	446	1	5523	2	Y	66	141	1			114
							73	9									
01	7037	X	5615	-0-	-1422	-0-	440	1	5100	2	Y	68					182
							75	9									
02	6160	X	5122	-0-	-1038	-0-	407	1	4627	2	Y	80	232	1			30
							88	9									
03	6448	X	5319	-0-	-1129	-0-	432	1	4835	2	Y	47	63	1			14
							52	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 231592 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9418 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	115	1	1516	2	Y	4					55
							4	9									
11	1650	N	1617	-0-	-33	-0-	118	1	1488	2	Y	10					65
							11	9									
12	1705	N	1630	-0-	-75	-0-	121	1	1499	2	Y	9					74
							10	9									
01	1643	N	1624	-0-	-19	-0-	128	1	1484	2	Y	11					85
							12	9									
02	1540	N	1481	-0-	-59	-0-	119	1	1351	2	Y	10	73	1			22
							11	9									
*03	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	134	1	1504	2	Y	11					33
							12	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 231779 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9421 - 10660

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 231939 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9447 - 10572

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/16/2017

POLVE WELL #: 2 RRCID -> 231982 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9462 - 10688

10	1829	N	1784	-0-	-45	-0-	125	1	1651	2	Y	7					58
							8	9									
11	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	140	1	1774	2	Y	13					71
							14	9									
12	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	146	1	1806	2	Y	14					85
							15	9									
01	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	147	1	1709	2	Y	12					97
							13	9									
02	1848	N	1728	-0-	-120	-0-	139	1	1576	2	Y	12	74	1			35
							13	9									
03	1953	N	1928	-0-	-25	-0-	157	1	1760	2	Y	10					45
							11	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 232028 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 9443 - 10673

10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/18/2017

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
10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	80	1	1056	2	Y	15					71
							17	9									
11	983	N	983	-0-	-0-	-0-	71	1	898	2	Y	13					84
							14	9									
12	1147	N	932	-0-	-215	-0-	69	1	853	2	Y	9					93
							10	9									
01	1147	N	1071	-0-	-76	-0-	84	1	976	2	Y	10	79	1			24
							11	9									
02	1036	X	685	-0-	-351	-0-	54	1	620	2	Y	10					34
							11	9									
03	1147	X	720	-0-	-427	-0-	58	1	651	2	Y	10					44
							11	9									

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232240 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9620 - 10675

10	589	N	109	-0-	-480	-0-	8	1	101	2	Y	-0-					23
11	330	N	103	-0-	-227	-0-	8	1	95	2	Y	-0-	21	1			2
12	217	N	70	-0-	-147	-0-	5	1	65	2	Y	-0-					2
01	124	N	75	-0-	-49	-0-	6	1	69	2	Y	-0-					2
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	7	1	83	2	Y	-0-					2
*03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	Y	-0-					2

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 232711 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9511 - 10637

10	1426	N	1218	-0-	-208	-0-	85	1	1126	2	Y	6					38
							7	9									
11	2040	N	1130	-0-	-910	-0-	82	1	1042	2	Y	5					43
							6	9									
12	1674	N	1509	-0-	-165	-0-	112	1	1387	2	Y	9					52
							10	9									
01	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	128	1	1482	2	Y	8					60
							9	9									
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	111	1	1265	2	Y	9					69
							10	9									
*03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	134	1	1497	2	Y	8	45	1			32
							9	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 232730 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9441 - 10653

10	1147	N	998	-0-	-149	-0-	69	1	915	2	Y	13	12	1			4
							14	9									
11	990	N	937	-0-	-53	-0-	68	1	862	2	Y	6	8	1			2
							7	9									
12	1054	N	849	-0-	-205	-0-	63	1	778	2	Y	7	3	1	5	8	1
							8	9									
01	992	N	708	-0-	-284	-0-	56	1	651	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	896	N	610	-0-	-286	-0-	49	1	559	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	837	N	624	-0-	-213	-0-	51	1	572	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
10	1860	N	943	-0-	-917	-0-	66	1	869	2	N	7					70
							8	9									
11	1170	N	950	-0-	-220	-0-	68	1	856	2	N	24					94
							26	9									
12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	78	1	969	2	N	20					114
							22	9									
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	82	1	956	2	N	18					132
							20	9									
02	924	N	908	-0-	-16	-0-	72	1	817	2	N	17					149
							19	9									
03	1054	N	981	-0-	-73	-0-	79	1	884	2	N	16					165
							18	9									

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234948 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8776 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	108	1	1425	2	Y	12					71
							13	9									
11	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	114	1	1443	2	Y	25	64	1			32
							28	9									
12	1705	N	1603	-0-	-102	-0-	117	1	1453	2	Y	30					62
							33	9									
01	1550	N	1457	-0-	-93	-0-	113	1	1315	2	Y	26					88
							29	9									
02	1540	X	1452	-0-	-88	-0-	114	1	1297	2	Y	37					125
							41	9									
03	1643	X	1525	-0-	-118	-0-	122	1	1368	2	Y	32					157
							35	9									

GOODWIN WELL #: 1 RRCID -> 235316 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9544 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	242	1	3190	2	Y	3	8	1			5
							3	9									
11	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	236	1	2986	2	Y	2					7
							2	9									
12	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	233	1	2888	2	Y	-0-					7
01	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	259	1	3001	2	Y	2					9
							2	9									
02	3304	X	3122	-0-	-182	-0-	252	1	2868	2	Y	2	7	1			4
							2	9									
*03	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	283	1	3164	2	Y	2					6
							2	9									

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
10	2077	N	1881	-0-	-196	-0-	132	1	1738	2	N	10					67
							11	9									
11	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	149	1	1889	2	N	13					80
							14	9									
12	2015	N	1941	-0-	-74	-0-	144	1	1784	2	N	12					92
							13	9									
01	1891	N	1569	-0-	-322	-0-	124	1	1436	2	N	8					100
							9	9									
02	1960	N	1753	-0-	-207	-0-	141	1	1604	2	N	7					107
							8	9									
03	1953	N	1847	-0-	-106	-0-	151	1	1688	2	N	7					114
							8	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 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
10	403	N	239	-0-	-164	-0-	17	1	222	2	Y	-0-	23	1			17
11	390	N	217	-0-	-173	-0-	15	1	196	2	Y	5					22
							6	9									
12	310	N	246	-0-	-64	-0-	18	1	222	2	Y	5	18	1			9
							6	9									
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	20	1	231	2	Y	6					15
							7	9									
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	16	1	182	2	Y	4					19
							4	9									
*03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	20	1	221	2	Y	6					25
							7	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
10	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	164	1	2168	2	Y	24	24	1			7
							26	9									
11	2220	N	1999	-0-	-221	-0-	144	1	1821	2	Y	31	28	1			10
							34	9									
12	2294	N	769	-0-	-1525	-0-	56	1	689	2	Y	22	24	1	1	8	7
							24	9									
01	2294	N	1009	-0-	-1285	-0-	78	1	910	2	Y	19	21	1			5
							21	9									
02	2380	X	1126	-0-	-1254	-0-	89	1	1017	2	Y	18	11	1			12
							20	9									
03	2356	X	1204	-0-	-1152	-0-	97	1	1085	2	Y	20	24	1			8
							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
10	2170	N	2166	-0-	-4	-0-	152	1	2001	2	Y	12					104
							13	9									
11	2220	N	2178	-0-	-42	-0-	158	1	2003	2	Y	15					119
							17	9									
12	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	164	1	2033	2	Y	13					132
							14	9									
01	2170	N	1832	-0-	-338	-0-	144	1	1674	2	Y	13					145
							14	9									
02	2100	N	1827	-0-	-273	-0-	146	1	1664	2	Y	15					160
							17	9									
03	2201	N	1998	-0-	-203	-0-	163	1	1822	2	Y	12					172
							13	9									

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 4 RRCID -> 236507 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9922 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	107	1	1417	2	Y	27					57
							30	9									
11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	86	1	1094	2	Y	7					64
							8	9									
12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	107	1	1330	2	Y	4					68
							4	9									
01	1333	N	1053	-0-	-280	-0-	83	1	968	2	Y	2					70
							2	9									
02	1512	X	1064	-0-	-448	-0-	85	1	962	2	Y	15					85
							17	9									
03	1550	X	806	-0-	-744	-0-	66	1	736	2	Y	4					89
							4	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 237105 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9895 - 10752

10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	19	1	249	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	13	1	164	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
12	186	N	151	-0-	-35	-0-	11	1	140	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	279	N	149	-0-	-130	-0-	12	1	137	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	42	-0-	-70	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	56	-0-	-68	-0-	5	1	51	2	Y	-0-					-0-

BRITTON, LINDY WELL #: 2 RRCID -> 238012 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9677 PERF.10138 - 12546

10	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	270	1	1416	3	Y	7	8	1			105
							8	9									
11	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	400	1	1859	3	Y	6	7	1			104
							7	9									
12	3069	X	742	-0-	-2327	-0-	122	1	617	3	Y	3	8	1			99
							3	9									
*01	7409	X	760	-0-	-6649	-0-	125	1	634	3	Y	1					100
							1	9									
*02	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	270	1	1335	3	Y	9	9	1			100
							10	9									
*03	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	1393	1	4865	2	Y	21	7	1			114
							23	9									

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238271 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9478 - 10672

10	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	128	1	1686	2	Y	21	15	1			13
							23	9									
11	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	127	1	1602	2	Y	47	28	1			32
							52	9									
12	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	133	1	1645	2	Y	53	47	1			38
							58	9									
01	1829	N	1824	-0-	-5	-0-	141	1	1639	2	Y	40	61	1			17
							44	9									
02	1708	N	1597	-0-	-111	-0-	127	1	1448	2	Y	20					37
							22	9									
03	1829	N	1682	-0-	-147	-0-	137	1	1531	2	Y	13					50
							14	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9650 - 10738

10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					3
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					3
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					3
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	Y	-0-	2	1			1
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					1
*03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					1

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 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
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	47	1	615	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	570	N	460	-0-	-110	-0-	34	1	425	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	682	N	495	-0-	-187	-0-	37	1	457	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	651	N	466	-0-	-185	-0-	37	1	428	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	448	N	370	-0-	-78	-0-	30	1	340	2	Y	-0-					-0-
*03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	41	1	463	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

POOVEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240978 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9548 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	X	1958	-0-	-956	-0-	137	1	1810	2	Y	10					204
							11	9									
11	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	207	1	2614	2	Y	6					210
							7	9									
12	2883	X	2647	-0-	-236	-0-	196	1	2427	2	Y	22					232
							24	9									
01	2883	X	2294	-0-	-589	-0-	180	1	2093	2	Y	19					251
							21	9									
02	2716	X	2137	-0-	-579	-0-	171	1	1946	2	Y	18					269
							20	9									
03	2914	X	2128	-0-	-786	-0-	174	1	1943	2	Y	10					279
							11	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
10	2728	N	2640	-0-	-88	-0-	186	1	2452	2	N	2					134
							2	9									
11	2520	N	2437	-0-	-83	-0-	178	1	2258	2	N	1					135
							1	9									
12	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	194	1	2401	2	N	2					137
							2	9									
01	2635	N	2284	-0-	-351	-0-	181	1	2097	2	N	5					142
							6	9									
02	2324	N	2226	-0-	-98	-0-	179	1	2041	2	N	5					147
							6	9									
03	2604	N	2389	-0-	-215	-0-	196	1	2193	2	N	-0-					147

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243127 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9435 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	75	-0-	-18	-0-	6	1	69	2	Y	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	2	Y	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					-0-
*03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	2	Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
10	1891	N	1790	-0-	-101	-0-	125	1	1653	2	Y	11					57
							12	9									
11	1830	N	1714	-0-	-116	-0-	124	1	1565	2	Y	23					80
							25	9									
12	1860	N	1623	-0-	-237	-0-	118	1	1464	2	Y	37					117
							41	9									
01	1798	N	1595	-0-	-203	-0-	124	1	1439	2	Y	29					146
							32	9									
02	1652	N	1462	-0-	-190	-0-	115	1	1306	2	Y	37					183
							41	9									
03	1612	N	1517	-0-	-95	-0-	122	1	1364	2	Y	28	120	1			91
							31	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
10	2077	X	982	-0-	-1095	-0-	69	1	904	2	Y	8					35
							9	9									
11	2010	X	574	-0-	-1436	-0-	42	1	530	2	Y	2	20	1			17
							2	9									
12	1984	X	396	-0-	-1588	-0-	29	1	365	2	Y	2					19
							2	9									
01	1984	X	295	-0-	-1689	-0-	23	1	272	2	Y	-0-					19
02	560	N	248	-0-	-312	-0-	20	1	228	2	Y	-0-					19
03	403	N	41	-0-	-362	-0-	3	1	36	2	Y	2					21
							2	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 245175 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 8710 - 10679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	1483	-0-	-346	-0-	103	1	1360	2	Y	18	18	1			5
							20	9									
11	1650	N	1293	-0-	-357	-0-	93	1	1176	2	Y	22	20	1			7
							24	9									
12	1643	N	1411	-0-	-232	-0-	103	1	1275	2	Y	30	23	1	7	8	7
							33	9									
01	1488	N	1301	-0-	-187	-0-	101	1	1172	2	Y	25	25	1			7
							28	9									
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	100	1	1134	2	Y	16	12	1			11
							18	9									
*03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	109	1	1225	2	Y	20	23	1			8
							22	9									

BLACK STONE MINERALS CO, G.U. WELL #: 18 RRCID -> 245177 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10205 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	N	2582	-0-	-84	-0-	182	1	2396	2	Y	4					209
							4	9									
11	2550	N	2479	-0-	-71	-0-	181	1	2295	2	Y	3	177	1			35
							3	9									
12	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	194	1	2402	2	Y	-0-					35
01	2573	N	2569	-0-	-4	-0-	203	1	2360	2	Y	5					40
							6	9									
02	2380	N	2359	-0-	-21	-0-	189	1	2151	2	Y	17					57
							19	9									
03	2604	N	2586	-0-	-18	-0-	212	1	2371	2	Y	3					60
							3	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245477 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 9585 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1106	-0-	-599	-0-	78	1	1028	2	Y	-0-					18
11	1110	N	879	-0-	-231	-0-	64	1	815	2	Y	-0-	16	1			2
12	930	N	692	-0-	-238	-0-	52	1	640	2	Y	-0-					2
01	1116	N	625	-0-	-491	-0-	50	1	575	2	Y	-0-					2
02	840	N	554	-0-	-286	-0-	45	1	509	2	Y	-0-					2
03	682	N	256	-0-	-426	-0-	21	1	235	2	Y	-0-					2

BRITTON, LINDY WELL #: 4 RRCID -> 246141 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF.10800 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	54	1	281	3	Y	3	3	1			191
							3	9									
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	41	1	191	3	Y	-0-	2	1			189
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	42	1	212	3	Y	2	2	1			189
							2	9									
*01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	17	1	85	3	Y	-0-					189
*02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	12	1	58	3	Y	-0-	2	1			187
*03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	2	Y	-0-					187

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 246646 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10575 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	4619	X	4327	-0-	-292	-0-	304	1	4005	2	Y	16					24
							18	9									
11	4470	X	4170	-0-	-300	-0-	305	1	3858	2	Y	6					30
							7	9									
12	4557	X	4352	-0-	-205	-0-	323	1	3996	2	Y	30	26	1			34
							33	9									
01	4557	X	4010	-0-	-547	-0-	317	1	3673	2	Y	18					52
							20	9									
02	4060	X	3666	-0-	-394	-0-	295	1	3352	2	Y	17					69
							19	9									
03	4340	X	4191	-0-	-149	-0-	342	1	3829	2	Y	18	59	1			28
							20	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
10	2232	N	2165	-0-	-67	-0-	150	1	1976	2	N	35					200
							39	9									
11	2160	N	2104	-0-	-56	-0-	152	1	1930	2	N	20	168	1			52
							22	9									
12	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	165	1	2046	2	N	35					87
							39	9									
01	2170	N	2075	-0-	-95	-0-	163	1	1888	2	N	22					109
							24	9									
02	2016	N	1986	-0-	-30	-0-	158	1	1797	2	N	28					137
							31	9									
03	2263	N	1949	-0-	-314	-0-	157	1	1761	2	N	28					165
							31	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246991 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9738 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	2991	-0-	-140	-0-	209 33	1 9	2749	2	Y	30					123
11	3030	X	2697	-0-	-333	-0-	197 10	1 9	2490	2	Y	9					132
12	3131	X	2315	-0-	-816	-0-	170 46	1 9	2099	2	Y	42	115	1			59
01	3100	X	2408	-0-	-692	-0-	189 30	1 9	2189	2	Y	27					86
02	2716	X	2223	-0-	-493	-0-	177 29	1 9	2017	2	Y	26					112
03	2976	X	2159	-0-	-817	-0-	175 26	1 9	1958	2	Y	24	96	1			40

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
10	1333	N	960	-0-	-373	-0-	68 1	1 9	891	2	Y	1					17
11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	88 1	1 9	1117	2	Y	1					18
12	1054	N	936	-0-	-118	-0-	70 2	1 9	864	2	Y	2					20
01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	93 1	1 9	1079	2	Y	1					21
02	1148	N	1088	-0-	-60	-0-	88 2	1 9	998	2	Y	2	16	1			7
*03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	93 1	1 9	1044	2	Y	1					8

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
10	3131	X	2990	-0-	-141	-0-	210 9	1 9	2771	2	Y	8					60
11	3030	X	2804	-0-	-226	-0-	204 13	1 9	2587	2	Y	12					72
12	3038	X	2836	-0-	-202	-0-	211 15	1 9	2610	2	Y	14					86
01	3038	X	2813	-0-	-225	-0-	222 13	1 9	2578	2	Y	12					98
02	2716	X	2614	-0-	-102	-0-	210 13	1 9	2391	2	Y	12	75	1			35
*03	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	237 12	1 9	2649	2	Y	11					46

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
10	465	X	268	-0-	-197	-0-	19	1	249	2	Y	-0-					-0-
11	311	X	311	-0-	-0-	-0-	23	1	288	2	Y	-0-					-0-
12	372	X	278	-0-	-94	-0-	21	1	257	2	Y	-0-					-0-
01	372	X	267	-0-	-105	-0-	21	1	246	2	Y	-0-					-0-
02	336	X	319	-0-	-17	-0-	26	1	293	2	Y	-0-					-0-
03	310	X	269	-0-	-41	-0-	22	1	247	2	Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
FAHLE WELL #: 16 RRCID -> 249626 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9867 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	N	1737	-0-	-371	-0-	120	1	1585	2	Y	29					141
							32	9									
11	2100	N	1682	-0-	-418	-0-	123	1	1556	2	Y	3	82	1			62
							3	9									
12	1829	N	1540	-0-	-289	-0-	115	1	1421	2	Y	4					66
							4	9									
01	1736	N	1424	-0-	-312	-0-	113	1	1310	2	Y	1					67
							1	9									
02	1652	X	1449	-0-	-203	-0-	117	1	1332	2	Y	-0-					67
03	1736	X	1149	-0-	-587	-0-	92	1	1031	2	Y	24					91
							26	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 251516 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9435 - 10559

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 253440 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9853 - 10724

10	248	X	158	-0-	-90	-0-	11	1	147	2	Y	-0-					-0-
11	210	X	180	-0-	-30	-0-	13	1	167	2	Y	-0-					-0-
12	217	X	162	-0-	-55	-0-	12	1	150	2	Y	-0-					-0-
01	217	X	162	-0-	-55	-0-	13	1	149	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	136	-0-	-32	-0-	11	1	125	2	Y	-0-					-0-
*03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	17	1	191	2	Y	-0-					-0-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256447 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9505 - 11035

10	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	167	1	2200	2	Y	23					88
							25	9									
11	2310	N	2301	-0-	-9	-0-	166	1	2107	2	Y	25					113
							28	9									
12	2480	N	2341	-0-	-139	-0-	173	1	2138	2	Y	27	92	1			48
							30	9									
01	2387	N	2232	-0-	-155	-0-	175	1	2027	2	Y	27					75
							30	9									
02	2212	N	2073	-0-	-139	-0-	165	1	1880	2	Y	25					100
							28	9									
03	2356	N	2335	-0-	-21	-0-	189	1	2116	2	Y	27	91	1			36
							30	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 256448 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9587 - 10558

10	1643	X	1242	-0-	-401	-0-	87	1	1149	2	Y	5					97
							6	9									
11	1590	X	1302	-0-	-288	-0-	95	1	1204	2	Y	3					100
							3	9									
12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	90	1	1115	2	Y	2					102
							2	9									
01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	99	1	1144	2	Y	3					105
							3	9									
02	1260	X	957	-0-	-303	-0-	77	1	879	2	Y	1	89	1			17
							1	9									
03	1333	X	742	-0-	-591	-0-	61	1	680	2	Y	1					18
							1	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 256662 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9398 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	1776	-0-	-115	-0-	124	1	1630	2	N	20					169
							22	9									
11	1950	N	1742	-0-	-208	-0-	126	1	1594	2	N	20					189
							22	9									
12	1922	N	1728	-0-	-194	-0-	127	1	1572	2	N	26					215
							29	9									
01	1767	N	1597	-0-	-170	-0-	125	1	1448	2	N	22					237
							24	9									
02	1680	N	1561	-0-	-119	-0-	125	1	1417	2	N	17					254
							19	9									
03	1736	N	1250	-0-	-486	-0-	102	1	1137	2	N	10					264
							11	9									

F.J. JARRELL WELL #: 1 RRCID -> 258356 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9552 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3813	X	3633	-0-	-180	-0-	255	1	3361	2	N	15					62
							17	9									
11	3660	X	3460	-0-	-200	-0-	250	1	3166	2	N	40					102
							44	9									
12	3782	X	3508	-0-	-274	-0-	262	1	3243	2	N	3					105
							3	9									
01	3782	X	3482	-0-	-300	-0-	276	1	3206	2	N	-0-					105
02	3360	X	3236	-0-	-124	-0-	258	1	2932	2	N	42					147
							46	9									
03	3627	X	3299	-0-	-328	-0-	269	1	3006	2	N	22					169
							24	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
10	6045	X	5731	-0-	-314	-0-	404	1	5327	2	Y	-0-					82
11	5850	X	5454	-0-	-396	-0-	399	1	5055	2	Y	-0-	74	1			8
12	5983	X	5449	-0-	-534	-0-	407	1	5042	2	Y	-0-					8
01	5766	X	5355	-0-	-411	-0-	425	1	4930	2	Y	-0-					8
02	5152	X	4822	-0-	-330	-0-	390	1	4432	2	Y	-0-					8
03	5704	X	5203	-0-	-501	-0-	427	1	4776	2	Y	-0-					8

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 259269 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10308 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	127	-0-	-90	-0-	9	1	114	2	Y	4					23
							4	9									
11	150	N	120	-0-	-30	-0-	9	1	111	2	Y	-0-					23
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	Y	-0-					23
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	10	1	111	2	Y	-0-					23
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	9	1	99	2	Y	-0-	20	1			3
*03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	2	Y	-0-					3

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
10	4743	X	4406	-0-	-337	-0-	309	1	4075	2	Y	20					74
							22	9									
11	4590	X	4518	-0-	-72	-0-	329	1	4165	2	Y	22					96
							24	9									
12	4681	X	4631	-0-	-50	-0-	344	1	4261	2	Y	24	78	1			42
							26	9									
01	4681	X	4510	-0-	-171	-0-	356	1	4128	2	Y	24					66
							26	9									
02	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	340	1	3873	2	Y	22					88
							24	9									
*03	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	376	1	4206	2	Y	24	80	1			32
							26	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BRITTON, LINDY WELL #: 5H RRCID -> 275425 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 9981 - 13067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		19606	-0-	19606	175273	3117	1	16362	3	Y	115	240	1			195
							127	9									
11	192207	X	16934	-0-	-175273	-0-	2967	1	13791	3	Y	160	74	1			281
							176	9									
12	19709	X	19709	-0-	-0-	-0-	3221	1	16355	3	Y	121	73	1			329
							133	9									
*01	19003	X	16192	-0-	-2811	-0-	2663	1	13495	3	Y	31					360
							34	9									
*02	17021	X	17021	-0-	-0-	-0-	2846	1	14062	3	Y	103	147	1			316
							113	9									
*03	20435	X	20435	-0-	-0-	-0-	2877	1	17483	2	Y	68	76	1			308
							75	9									

BLACKSTONE/HARRELL WELL #: 1H RRCID -> 276825 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 10552 PERF.11160 - 13204

10	18290	X	16132	-0-	-2158	-0-	1135	1	14969	2	N	25					119
							28	9									
11	17700	X	15219	-0-	-2481	-0-	1113	1	14088	2	N	16					135
							18	9									
12	17546	X	15268	-0-	-2278	-0-	1141	1	14121	2	N	5					140
							6	9									
01	17112	X	14623	-0-	-2489	-0-	1160	1	13461	2	N	2					142
							2	9									
02	15092	X	13291	-0-	-1801	-0-	1074	1	12214	2	N	3					145
							3	9									
03	16120	X	14302	-0-	-1818	-0-	1172	1	13120	2	N	9					154
							10	9									

POOVEY/MARKS-POOVEY WELL #: 1H RRCID -> 276992 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10960 - 16386

10	33945	X	30485	-0-	-3460	-0-	2144	1	28263	2	N	71	179	1			124
							78	9									
11	32850	X	29274	-0-	-3576	-0-	2139	1	27068	2	N	61					185
							67	9									
12	32953	X	29256	-0-	-3697	-0-	2180	1	26996	2	N	73	181	1			77
							80	9									
01	32333	X	28158	-0-	-4175	-0-	2228	1	25851	2	N	72					149
							79	9									
02	28140	X	25315	-0-	-2825	-0-	2039	1	23196	2	N	73					222
							80	9									
03	30473	X	28137	-0-	-2336	-0-	2302	1	25769	2	N	60	182	1			100
							66	9									

BRITTON, LINDY WELL #: 6H RRCID -> 280088 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10136 - 14614

10	25537	X	25537	-0-	-0-	-0-	4024	1	21122	3	Y	355	436	1			392
							391	9									
11	23400	X	21929	-0-	-1471	-0-	3857	1	17927	3	Y	132	95	1			429
							145	9									
12	26214	X	26214	-0-	-0-	-0-	4255	1	21607	3	Y	320	456	1			293
							352	9									
*01	24707	X	23085	-0-	-1622	-0-	3783	1	19173	3	Y	117					410
							129	9									
*02	22738	X	22738	-0-	-0-	-0-	3798	1	18763	3	Y	161	195	1			376
							177	9									
*03	26292	X	26292	-0-	-0-	-0-	3701	1	22494	2	Y	88	102	1			362
							97	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 #: 12H RRCID -> 282107 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 10684 PERF.11810 - 16513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	66843	X	66843	-0-	-0-	-0-	66755	2	88	9	N	80					210
11	60079	X	60079	-0-	-0-	-0-	59999	2	80	9	N	73	183	1			100
12	60042	X	60042	-0-	-0-	-0-	59966	2	76	9	N	69					169
01	52225	X	52225	-0-	-0-	-0-	52167	2	58	9	N	53					222
02	43805	X	43805	-0-	-0-	-0-	43751	2	54	9	N	49	181	1			90
*03	45997	X	45997	-0-	-0-	-0-	45984	2	13	9	N	12					102

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
10	98518	X	50010	-0-	-48508	-0-	49911	2	99	9	N	90	172	1			123
11	89160	X	56258	-0-	-32902	-0-	56130	2	128	9	N	116					239
12	84165	X	55484	-0-	-28681	-0-	55378	2	106	9	N	96	181	1			154
01	77097	X	50881	-0-	-26216	-0-	50812	2	69	9	N	63					217
02	61684	X	48039	-0-	-13645	-0-	47984	2	55	9	N	50	162	1			105
03	58125	X	50198	-0-	-7927	-0-	50190	2	8	9	N	7					112

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
10	234422	X	145848	-0-	-88574	-0-	24869 427	1 9	120552	2	N	388	331	1			177
11	132573	X	132573	-0-	-0-	-0-	132115	2	458	9	N	416	369	1			224
12	210428	X	121873	-0-	-88555	-0-	121451	2	422	9	N	384	361	1	165	8	82
01	186558	X	110390	-0-	-76168	-0-	109994	2	396	9	N	360	179	1	146	8	117
02	148792	X	94729	-0-	-54063	-0-	94512	2	217	9	N	197	182	1			132
03	145855	X	97387	-0-	-48468	-0-	97159	2	228	9	N	207	180	1			159

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
10	170314	X	95401	-0-	-74913	-0-	95227	2	174	9	N	158	173	1			97
11	164820	X	90456	-0-	-74364	-0-	90262	2	194	9	N	176	180	1			93
12	170314	X	84952	-0-	-85362	-0-	84555	2	397	9	N	361	183	1	141	8	130
01	170314	X	74434	-0-	-95880	-0-	74075	2	359	9	N	326	181	1	143	8	132
02	61841	X	61841	-0-	-0-	-0-	61676	2	165	9	N	150	177	1			105
03	95387	X	59905	-0-	-35482	-0-	59756	2	149	9	N	135	178	1			62

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
10	264796	X	235193	-0-	-29603	-0-	233960	2	1233	9	N	1121	348	1	619	8	154
11	204720	X	189928	-0-	-14792	-0-	188868	2	1060	9	N	964	356	1	628	8	134
12	211544	X	162085	-0-	-49459	-0-	161234	2	851	9	N	774	355	1	461	8	92
01	211544	X	136862	-0-	-74682	-0-	136122	2	740	9	N	673	348	1	379	8	38
02	191072	X	112553	-0-	-78519	-0-	112274	2	279	9	N	254	180	1			112
*03	104910	X	104910	-0-	-0-	-0-	104651	2	259	9	N	235	180	1			167

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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
10	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	846	1	4503	3	N	-0-					34
11	4200	X	3102	-0-	-1098	-0-	533	1	2562	3	N	6					40
							7	9									
12	4340	X	4152	-0-	-188	-0-	674	1	3478	3	N	-0-					40
01	4340	X	2997	-0-	-1343	-0-	609	1	2388	3	N	-0-					40
02	3920	X	3442	-0-	-478	-0-	764	1	2678	3	N	-0-					40
03	4340	X	3579	-0-	-761	-0-	694	1	2885	3	N	-0-					40

USA-O'BANNION GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221986 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 9264 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	225	1	1666	3	N	-0-					45
11	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	5					50
12	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					50
01	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	523	1	2049	3	N	-0-					50
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	199	1	693	3	N	-0-					50
*03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	250	1	1036	3	N	-0-					50

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCGRAW WELL #: A 2 RRCID -> 201990 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7102 - 11895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLORA ENERGY INC. 250597
HAMLETT WELL #: 1H RRCID -> 204218 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 0 - 11977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4216	X	367	-0-	-3849	-0-	367	2			N	-0-					159
11	11934	X	11934	-0-	-0-	-0-	11933	2	1	9	N	1					160
12	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	7067	2			N	-0-					160
01	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5439	2			N	-0-					160
02	7868	X	6722	-0-	-1146	-0-	6691	2	31	9	N	28					188
03	8711	X	5924	-0-	-2787	-0-	5882	2	42	9	N	38	178	1			48

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
10	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			N	-0-					63
11	3000	X	2884	-0-	-116	-0-	2884	2			N	-0-					63
12	3100	X	526	-0-	-2574	-0-	526	2			N	-0-					63
01	3100	X	1416	-0-	-1684	-0-	1416	2			N	-0-					63
02	2800	X	-0-	-0-	-2800	-0-					N	-0-					63
03	3100	X	2131	-0-	-969	-0-	2131	2			N	-0-					63

MADELEY WELL #: 1H RRCID -> 218633 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6546 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	X	2194	-0-	-565	-0-	72	1	2122	2	N	-0-					80
11	2670	X	2304	-0-	-366	-0-	72	1	2232	2	N	-0-					80
12	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	89	1	2766	2	N	-0-					80
01	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	123	1	4084	2	N	98					178
							108	9									
02	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	72	1	2345	2	N	24					202
							26	9									
03	2759	X	1050	-0-	-1709	-0-	30	1	1013	2	N	6					208
							7	9									

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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					122
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					122
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					122
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					127
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	2	N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	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
10	4371	X	4193	-0-	-178	-0-	4193	2			N	-0-					183
11	4230	X	2283	-0-	-1947	-0-	2283	2			N	-0-					183
12	4371	X	3143	-0-	-1228	-0-	3143	2			N	-0-					183
01	4185	X	4182	-0-	-3	-0-	4182	2			N	-0-					183
02	3780	X	3078	-0-	-702	-0-	3078	2			N	-0-					183
03	4185	X	2197	-0-	-1988	-0-	2197	2			N	-0-					183

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
10	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	62	1	2091	2	N	3					91
							3	9									
11	1830	X	1150	-0-	-680	-0-	31	1	1119	2	N	-0-					91
12	1891	N	1553	-0-	-338	-0-	42	1	1511	2	N	-0-					91
01	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	68	1	2228	2	N	-0-					91
02	1064	N	692	-0-	-372	-0-	20	1	640	2	N	29					120
							32	9									
*03	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	63	1	2015	2	N	-0-					120

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
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					8
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					8
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					8
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					8
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					8

HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245929 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6530 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7192	X	6535	-0-	-657	-0-	439	1	6096	2	N	-0-					68
11	6960	X	6066	-0-	-894	-0-	378	1	5688	2	N	-0-					68
12	7192	X	5648	-0-	-1544	-0-	356	1	5292	2	N	-0-					68
01	6882	X	6429	-0-	-453	-0-	374	1	6055	2	N	-0-					68
02	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	419	1	5698	2	N	9					77
							10	9									
03	6541	X	5512	-0-	-1029	-0-	227	1	5278	2	N	6					83
							7	9									

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
DUNN WELL #: 2H RRCID -> 245936 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7060 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	X	989	-0-	-1243	-0-	989	2			N	-0-					43
11	1230	N	666	-0-	-564	-0-	666	2			N	-0-					43
12	1519	N	1024	-0-	-495	-0-	1024	2			N	-0-					43
01	992	N	765	-0-	-227	-0-	765	2			N	-0-					43
02	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					43
03	1023	N	855	-0-	-168	-0-	855	2			N	-0-					43

HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246460 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6554 - 11343

10	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	62	1	2066	2	N	3					53
							3	9									
11	1410	X	1279	-0-	-131	-0-	34	1	1245	2	N	-0-					53
12	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	47	1	1669	2	N	-0-					53
01	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	83	1	2717	2	N	-0-					53
02	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	80	1	2517	2	N	-0-					53
*03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	53	1	1700	2	N	2					55
							2	9									

MADELEY WELL #: 2H RRCID -> 252763 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6557 - 12947

10	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	48	1	1403	2	N	-0-					22
11	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	35	1	1075	2	N	-0-					22
12	992	N	939	-0-	-53	-0-	29	1	910	2	N	-0-					22
01	992	N	969	-0-	-23	-0-	28	1	916	2	N	23					45
							25	9									
02	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	51	1	1684	2	N	53					98
							58	9									
*03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	50	1	1721	2	N	5					103
							6	9									

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
JONES, GERALDINE WELL #: 1 RRCID -> 102011 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6295 - 6425

*05	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	775	1	3011	2	N	3					46
							3	9									
*06	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	750	1	2860	2	N	2					48
							2	9									
*07	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	775	1	2952	2	N	5					53
							6	9									
*08	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	750	1	2964	2	N	5					58
							6	9									
*09	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	725	1	2987	2	N	1					59
							1	9									
*10	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	725	1	2872	2	N	-0-					59
*11	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	675	1	2763	2	N	2					61
							2	9									
*12	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	775	1	2863	2	N	1					62
							1	9									
*01	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	750	1	2808	2	N	3					65
							3	9									
*02	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	700	1	2863	2	N	2					67
							2	9									
*03	3658	X	208	-0-	-3450	-0-	40	1	168	2	N	-0-					67

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

USA-BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 180346 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6575 - 12167

10	9703	X	8589	-0-	-1114	-0-	361	1	8228	3	Y	-0-					16
11	9030	X	7723	-0-	-1307	-0-	7723	3			Y	-0-					16
12	9331	X	8345	-0-	-986	-0-	23	1	8322	3	Y	-0-					16
01	9114	X	8446	-0-	-668	-0-	107	1	8154	3	Y	168	157	1			27
							185	9									
02	8232	X	6901	-0-	-1331	-0-	6901	3			Y	-0-					27
03	8587	X	5442	-0-	-3145	-0-	5442	3			Y	-0-					27

USA-BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 183866 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 5760 - 5840

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	5456	X	4469	-0-	-987	-0-	8	1	4461	3	Y	-0-					9
11	4710	X	4417	-0-	-293	-0-	4417	3			Y	-0-					9
12	4867	X	4406	-0-	-461	-0-	4406	3			Y	-0-					9
01	4588	X	4446	-0-	-142	-0-	58	1	4382	3	Y	5	8	1			6
							6	9									
02	4116	X	4067	-0-	-49	-0-	4067	3			Y	-0-					6
03	4557	X	4357	-0-	-200	-0-	4357	3			Y	-0-					6

ZAP WELL #: 1H RRCID -> 187662 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6453 - 10131

10	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	3			Y	-0-					2
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			Y	-0-					2
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			Y	-0-					2
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	2	1	143	3	Y	-0-					2
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	126	3			Y	-0-					2
*03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					2

USA-LOCK WELL #: 1H RRCID -> 189193 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6247 - 11787

10	7626	X	1864	-0-	-5762	-0-	614	1	1250	3	Y	-0-					34
11	3690	X	1966	-0-	-1724	-0-	783	1	1183	3	Y	-0-					34
12	3813	X	2255	-0-	-1558	-0-	812	1	1443	3	Y	-0-					34
01	2914	X	1606	-0-	-1308	-0-	1606	3			Y	-0-					34
02	1820	X	1307	-0-	-513	-0-	1307	3			Y	-0-					34
03	2015	X	1939	-0-	-76	-0-	14	1	1925	3	Y	-0-					34

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
10	3627	X	2760	-0-	-867	-0-	5	1	2755	3	Y	-0-					8
11	3150	X	2746	-0-	-404	-0-	2746	3			Y	-0-					8
12	3255	X	3166	-0-	-89	-0-	3166	3			Y	-0-					8
01	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	44	1	3309	3	Y	3	5	1			6
							3	9									
02	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	3			Y	-0-					6
03	3162	X	2734	-0-	-428	-0-	2734	3			Y	-0-					6

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	3441	X	1	-0-	-3440	-0-	1	3			Y	-0-					15
11	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					15
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					15
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					15
*03	3100	N	15748	-0-	12648	12648	114	1	15634	3	Y	-0-					15

USA-LAWSON WELL #: 1H RRCID -> 200154 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5485 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5084	X	4118	-0-	-966	-0-	7	1	4111	3	Y	-0-					8
11	4740	X	3756	-0-	-984	-0-	3756	3			Y	-0-					8
12	4898	X	4205	-0-	-693	-0-	4205	3			Y	-0-					8
01	4402	X	4067	-0-	-335	-0-	53	1	4010	3	Y	4	7	1			5
							4	9									
02	3976	X	3228	-0-	-748	-0-	3228	3			Y	-0-					5
03	4216	X	2325	-0-	-1891	-0-	2325	3			Y	-0-					5

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
10	21142	X	21125	-0-	-17	-0-	1490	1	19635	3	Y	-0-					33
11	20131	X	20131	-0-	-0-	-0-	1725	1	18406	3	Y	-0-					33
12	21861	X	21861	-0-	-0-	-0-	3775	1	18086	3	Y	-0-					33
01	21111	X	18507	-0-	-2604	-0-	3091	1	15233	3	Y	166	166	1			33
							183	9									
02	19715	X	19715	-0-	-0-	-0-	4160	1	15555	3	Y	-0-					33
03	21855	X	18753	-0-	-3102	-0-	4369	1	14384	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
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	32	1	424	3	Y	-0-					1
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	33	1	354	3	Y	-0-					1
12	434	N	428	-0-	-6	-0-	74	1	354	3	Y	-0-					1
01	465	N	331	-0-	-134	-0-	55	1	273	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	79	1	295	3	Y	-0-					1
03	434	N	293	-0-	-141	-0-	68	1	225	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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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				
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					2
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					2
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					2
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	1	1	97	3	N	-0-					2
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	70	3			N	-0-					2
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	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

10	4371	X	4108	-0-	-263	-0-	4108	2			N	-0-					120
11	4230	X	3761	-0-	-469	-0-	3761	2			N	-0-					120
12	4154	X	3876	-0-	-278	-0-	3876	2			N	-0-					120
01	4123	X	3740	-0-	-383	-0-	3740	2			N	-0-					120
02	3724	X	3371	-0-	-353	-0-	3371	2			N	-0-					120
03	4123	X	3872	-0-	-251	-0-	3872	2			N	-0-					120
JONES UNIT					WELL #: 2	RRCID -> 182294	COMPL. DATE 10/12/2000				TOTAL DEPTH 6274		PERF. 6895 - 11700				
10	7161	X	5874	-0-	-1287	-0-	5874	2			N	-0-					140
11	6930	X	5840	-0-	-1090	-0-	5840	2			N	-0-					140
12	7161	X	4451	-0-	-2710	-0-	4370	2	81	9	N	74	179	1			35
01	5859	X	4929	-0-	-930	-0-	4929	2			N	-0-					35
02	5460	X	4092	-0-	-1368	-0-	4092	2			N	-0-					35
03	6045	X	4334	-0-	-1711	-0-	4325	2	9	9	N	8					43
LAWSON UNIT					WELL #: 2	RRCID -> 203586	COMPL. DATE 05/08/2004				TOTAL DEPTH 6318		PERF. 6318 - 11411				
10	8246	X	5842	-0-	-2404	-0-	5816	2	26	9	N	24					87
11	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	6100	2			N	-0-					87
12	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	2			N	-0-					87
01	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	6365	2			N	-0-					87
02	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	2			N	-0-					87
03	5611	X	3412	-0-	-2199	-0-	3412	2			N	-0-					87

TANA EXPLORATION COMPANY LLC 835701
DANCE WELL #: 1 RRCID -> 249563 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 6213 - 6235

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					52
01	3100	N	37176	-0-	34076	34076	37176	2			N	-0-					52
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	34076					N	NO RPT					52
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	33921					N	NO RPT					52

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. 945936
USA BRITTAIN WELL #: 1H RRCID -> 204125 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6635 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	434	-0-	-558	-0-	434	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	309	-0-	-801	-0-	309	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1154	-0-	-303	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
01	434	N	136	-0-	-298	-0-	136	2			N	-0-					-0-
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1135	-0-	-12	-0-	1135	2			N	-0-					-0-

USA BRITTAIN "A" WELL #: 2H RRCID -> 205016 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6690 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	2			N	-0-					-0-
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
12	682	N	176	-0-	-506	-0-	176	2			N	-0-					-0-
01	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
02	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
*03	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-

BRIDGES, E. (MOORINGSPORT) 11920 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
C & C PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 120104
HILL WELL #: 1 RRCID -> 136375 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4658 - 4679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151

BRIGGS (GLEN ROSE) 11956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO RESOURCES LLC 423831
TILLER-HILLIARD WELL #: 2 RRCID -> 171837 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3736 - 3744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 132711 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 3608 - 3612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 158526 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3613 - 3617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	60	1	1176	2	Y	-0-					-0-
11	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	104	1	1927	2	Y	-0-					-0-
12	1891	N	1809	-0-	-82	-0-	73	1	1736	2	Y	-0-					-0-
01	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	101	1	2064	2	Y	-0-					-0-
02	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	95	1	1913	2	Y	-0-					-0-
*03	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	107	1	2085	2	Y	-0-					-0-

BRIGGS (GLEN ROSE) //CONT.// 11956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
INTERNATIONAL PAPER WELL #: 1 RRCID -> 130424 COMPL. DATE 03/09/1989 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3654 - 3659

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

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
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
LISTON, W.L. WELL #: 4 RRCID -> 133905 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 6453 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-
03	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 137411 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6236 - 6347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	105	-0-	-135	-0-	6	1	99	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	51	-0-	-259	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	145	-0-	-72	-0-	7	1	138	2	Y	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	2	Y	-0-					-0-
*03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	25	1	483	2	Y	-0-					-0-

BROWN UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 137813 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	59	1	1170	2	Y	-0-					-0-
11	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	78	1	1435	2	Y	-0-					-0-
12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	51	1	1194	2	Y	-0-					-0-
01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	68	1	1390	2	Y	-0-					-0-
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	60	1	1207	2	Y	-0-					-0-
*03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	67	1	1314	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 6 RRCID -> 140510 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6548 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 143434 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6637 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	N	2755	-0-	-4	-0-	132	1	2606	2	Y	15	13	1			3
							17	9									
11	2700	N	2548	-0-	-152	-0-	131	1	2405	2	Y	11	12	1			2
							12	9									
12	2635	N	2351	-0-	-284	-0-	94	1	2243	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
01	2759	N	2367	-0-	-392	-0-	110	1	2242	2	Y	14	14	1	1	8	1
							15	9									
02	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	115	1	2327	2	Y	19	18	1	1	8	1
							21	9									
*03	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	127	1	2460	2	Y	19	19	1			1
							21	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 6 RRCID -> 143489 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6453 - 6459

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 143833 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6414 - 6452

10	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	113	1	2225	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	120	1	2202	2	Y	-0-					-0-
12	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	95	1	2197	2	Y	-0-					-0-
01	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	131	1	2673	2	Y	-0-					-0-
02	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	129	1	2620	2	Y	-0-					-0-
*03	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	115	1	2238	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 5-C RRCID -> 149806 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6196 - 6241

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 5-C RRCID -> 150007 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 6054 - 6058

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 18 C RRCID -> 160663 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6289 - 6295

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 14 RRCID -> 244163 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6732 - 6789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19084	X	19084	-0-	-0-	-0-	451	1	18291	2	Y	311	305	1	1	8	25
							342	9									
11	14190	X	10770	-0-	-3420	-0-	265	1	10298	2	Y	188	189	1	6	8	18
							207	9									
12	14663	X	-0-	-0-	-14663	-0-					Y	3	18	1	3	8	-0-
01	14663	X	-0-	-0-	-14663	-0-					Y	-0-					-0-
02	13244	X	-0-	-0-	-13244	-0-					Y	-0-					-0-
03	14663	X	-0-	-0-	-14663	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	11098	X	10060	-0-	-1038	-0-	241	1	9756	2	Y	57	62	1			5
							63	9									
11	10740	X	5189	-0-	-5551	-0-	129	1	5026	2	Y	31	33	1			3
							34	9									
12	11098	X	2522	-0-	-8576	-0-	58	1	2443	2	Y	19	17	1			5
							21	9									
01	11098	X	10798	-0-	-300	-0-	230	1	10461	2	Y	97	87	1			15
							107	9									
02	10024	X	7017	-0-	-3007	-0-	150	1	6797	2	Y	64	69	1			10
							70	9									
03	8567	X	8548	-0-	-19	-0-	187	1	8135	2	Y	205	142	1			73
							226	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 267807 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 6394 - 6406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	93					225
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	98					323
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					323
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					323
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	270	168	1			425
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	337	1			-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 280427 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6483 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	4800	X	53	-0-	-4747	-0-	2	1	50	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	4960	X	619	-0-	-4341	-0-	28	1	578	2	Y	12	10	1			2
							13	9									
01	4960	X	44	-0-	-4916	-0-	2	1	42	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	336	X	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					-0-
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
LISTON, A.P. WELL #: 3 RRCID -> 132712 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6228 - 6236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
11	660	N	646	-0-	-14	-0-	646	3			N	-0-					-0-
12	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	3			N	-0-					-0-
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
02	616	N	611	-0-	-5	-0-	611	3			N	-0-					-0-
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 106017 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6146 - 6315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	176	1	3185	2	N	-0-					-0-
11	3870	X	2627	-0-	-1243	-0-	140	1	2487	2	N	-0-					-0-
12	3999	X	2693	-0-	-1306	-0-	146	1	2547	2	N	-0-					-0-
01	3999	X	3499	-0-	-500	-0-	200	1	3299	2	N	-0-					-0-
02	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	181	1	2976	2	N	-0-					-0-
03	3348	X	2980	-0-	-368	-0-	164	1	2816	2	N	-0-					-0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 106298 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 6298 - 6301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	2263	X	1928	-0-	-335	-0-	101	1	1827	2	N	-0-					-0-
11	2190	X	1895	-0-	-295	-0-	101	1	1794	2	N	-0-					-0-
12	2263	X	1768	-0-	-495	-0-	96	1	1672	2	N	-0-					-0-
01	1984	X	1774	-0-	-210	-0-	102	1	1672	2	N	-0-					-0-
02	1764	N	1718	-0-	-46	-0-	99	1	1619	2	N	-0-					-0-
*03	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	102	1	1753	2	N	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 1 RRCID -> 128423 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 6132 - 6154

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

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
10	2697	N	2603	-0-	-94	-0-	137	1	2466	2	N	-0-					-0-
11	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	136	1	2412	2	N	-0-					-0-
12	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	136	1	2380	2	N	-0-					-0-
01	2604	N	2570	-0-	-34	-0-	147	1	2423	2	N	-0-					-0-
02	2380	N	2262	-0-	-118	-0-	130	1	2132	2	N	-0-					-0-
*03	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	147	1	2520	2	N	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WOMACK WELL #: 5 RRCID -> 129975 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6469 - 6481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	3249	-0-	-130	-0-	170	1	3079	2	N	-0-			-0-
11	3270	X	3195	-0-	-75	-0-	170	1	3025	2	N	-0-			-0-
12	3379	X	3001	-0-	-378	-0-	162	1	2839	2	N	-0-			-0-
01	3348	X	3014	-0-	-334	-0-	173	1	2841	2	N	-0-			-0-
02	3024	X	2842	-0-	-182	-0-	163	1	2679	2	N	-0-			-0-
03	3317	X	2423	-0-	-894	-0-	133	1	2290	2	N	-0-			-0-

WOMACK WELL #: 4 RRCID -> 130389 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6500 - 6512

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

LISTON, W.L. WELL #: 2 RRCID -> 131437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6423 - 6436

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ROBERSON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 131446 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6262 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	137	1	2477	2	N	-0-			-0-
11	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	139	1	2473	2	N	-0-			-0-
12	2542	N	2391	-0-	-151	-0-	129	1	2262	2	N	-0-			-0-
01	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	146	1	2402	2	N	-0-			-0-
02	2296	N	2218	-0-	-78	-0-	127	1	2091	2	N	-0-			-0-
*03	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	140	1	2409	2	N	-0-			-0-

LISTON, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 131492 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6239 - 6252

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

BEATY, J.C. WELL #: 1D RRCID -> 133529 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5171 - 5230

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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

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

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139391 COMPL. DATE 11/30/1991 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLCOMBE WELL #: 6 RRCID -> 156026 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6390 - 6401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	2232	N	2190	-0-	-42	-0-	115	1	2075	2	N	-0-					-0-
11	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	130	1	2312	2	N	-0-					-0-
12	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	117	1	2041	2	N	-0-					-0-
01	2201	N	1844	-0-	-357	-0-	106	1	1738	2	N	-0-					-0-
02	2016	N	1825	-0-	-191	-0-	105	1	1720	2	N	-0-					-0-
03	2170	N	1857	-0-	-313	-0-	102	1	1755	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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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
10	2077	N	1958	-0-	-119	-0-	103	1	1855	2	N	-0-			-0-
11	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	106	1	1879	2	N	-0-			-0-
12	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	111	1	1938	2	N	-0-			-0-
01	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	118	1	1943	2	N	-0-			-0-
02	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	106	1	1750	2	N	-0-			-0-
*03	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	117	1	2006	2	N	-0-			-0-

HODGE, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 169860 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6127 - 6598

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

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 184708 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 6284 - 6472

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	81	1	1462	2	N	-0-			-0-
11	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	79	1	1407	2	N	-0-			-0-
12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	71	1	1238	2	N	-0-			-0-
01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	74	1	1219	2	N	-0-			-0-
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	62	1	1016	2	N	-0-			-0-
03	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	62	1	1065	2	N	-0-			-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 3 RRCID -> 252127 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 6455 - 6496

10	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	239	1	4309	2	N	-0-			-0-
11	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	245	1	4362	2	N	-0-			-0-
12	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	225	1	3927	2	N	-0-			-0-
01	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	284	1	4666	2	N	-0-			-0-
02	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	263	1	4318	2	N	-0-			-0-
*03	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	276	1	4727	2	N	-0-			-0-

BRIGGS-MORELAND WELL #: 9 RRCID -> 278507 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6160 - 6330

10	3317	X	2142	-0-	-1175	-0-	112	1	2030	2	N	-0-			-0-
11	3210	X	2237	-0-	-973	-0-	119	1	2118	2	N	-0-			-0-
12	3317	X	1857	-0-	-1460	-0-	100	1	1757	2	N	-0-			-0-
01	2852	X	1771	-0-	-1081	-0-	101	1	1670	2	N	-0-			-0-
02	2100	X	1402	-0-	-698	-0-	80	1	1322	2	N	-0-			-0-
03	2325	X	1476	-0-	-849	-0-	81	1	1395	2	N	-0-			-0-

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208

BURNETT UNIT 9 WELL #: 4 RRCID -> 084627 COMPL. DATE 07/25/1979 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7727 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	4236	-0-	1136	1136	193 250	1 9	3793	2	Y	227	194	1			44
11	3000	N	7148	-0-	4148	5284	349 361	1 9	6438	2	Y	328	312	1	1	8	59
*12	3100	N	6565	-0-	3465	8749	262 171	1 9	6132	2	Y	155	192	1	1	8	21
*01	16999	X	8250	-0-	-8749	-0-	375 220	1 9	7655	2	Y	200	204	1	1	8	16
02	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	337 153	1 9	6876	2	Y	139	143	1	1	8	10
*03	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	382 157	1 9	7442	2	Y	143	145	1			8

BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 129287 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7804 - 7812

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

BURNETT UNIT 10 WELL #: 8 RRCID -> 139166 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6186 - 7679

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 11 RRCID -> 275624 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 7744 - 7808

10	9824	X	9824	-0-	-0-	-0-	232 179	1 9	9413	2	Y	163	176	1	4	8	13
11	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	200 154	1 9	7772	2	Y	140	137	1	2	8	14
12	8339	X	3956	-0-	-4383	-0-	87 96	1 9	3773	2	Y	87	79	1	1	8	21
01	8339	X	4	-0-	-8335	-0-	4	2			Y	-0-	21	1			-0-
02	7532	X	3	-0-	-7529	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	8339	X	-0-	-0-	-8339	-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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOGG, ALLIE MARIE "AS" WELL #: 6 RRCID -> 171019 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 7850 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	84	1	1518	2	N	-0-					-0-
11	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	86	1	1528	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	1548	-0-	-2	-0-	84	1	1464	2	N	-0-					-0-
01	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	95	1	1567	2	N	-0-					-0-
02	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	86	1	1405	2	N	-0-					-0-
*03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	93	1	1587	2	N	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 8 U RRCID -> 229382 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7720 - 7724

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 12 U RRCID -> 234862 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7698 - 7704

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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 2 RRCID -> 227352 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 13836 PERF.13538 - 13833

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
ARCO FEE A-254 WELL #: 1 RRCID -> 273010 COMPL. DATE 02/12/1995 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 9540 - 15722

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC 072716
BLACK STONE CLARKE A-169 WELL #: 1H RRCID -> 219210 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.13975 - 20110

10	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1326	3	70	9	N	64	192	1			154
11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1374	3	75	9	N	68					222
12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1265	3	145	9	N	132	189	1			165
01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1193	3	76	9	N	69					234
02	1120	N	1099	-0-	-21	-0-	1020	3	79	9	N	72					306
*03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1385	3	110	9	N	100					406

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
COPESTONE OPERATING, LLC 176882
DONNER-BROWN "A" A-459 WELL #: 1 RRCID -> 151947 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11204 - 16160

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

JONES UNIT A - 981 WELL #: 1 RRCID -> 158193 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 15533 PERF.11908 - 16573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMPION INT'L UNIT A-411 WELL #: 1 RRCID -> 159533 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 15956 PERF.11731 - 15956

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

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

BLACKSTONE UNIT A-537 WELL #: 1 RRCID -> 162109 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11880 - 17746

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

CORNERSTONE PETROLEUM OP, LLC 179238
GOODE, S. A-151 WELL #: 1 RRCID -> 168793 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 17075 PERF.11820 - 17070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					102
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					102
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					102
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					102
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					102
03	217	N	53	-0-	-164	-0-	53	3			N	-0-					102

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
CORNERSTONE PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 179238

ELLIS UNIT A-521 WELL #: 1 RRCID -> 171881 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11430 - 15978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	465	1	1308	3	N	90					210
							99	9									
11	1350	N	1130	-0-	-220	-0-	405	1	638	3	N	79	184	1			105
							87	9									
12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	465	1	913	3	N	75					180
							83	9									
01	1519	N	1344	-0-	-175	-0-	285	1	981	3	N	71	182	1			69
							78	9									
02	2800	N	3588	-0-	788	788	390	1	3118	3	N	73					142
							80	9									
*03	3100	N	4229	-0-	1129	1917	465	1	3655	3	N	99					241
							109	9									

LEWIS UNIT A-340 WELL #: 1 RRCID -> 171883 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11811 - 19080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	270	1	423	3	N	28					170
							31	9									
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	150	1	301	3	N	5	60	1			115
							6	9									
12	713	N	414	-0-	-299	-0-	180	1	230	3	N	4					119
							4	9									
01	713	N	269	-0-	-444	-0-	120	1	146	3	N	3					122
							3	9									
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	180	1	399	3	N	25					147
							28	9									
03	403	N	400	-0-	-3	-0-	150	1	225	3	N	23					170
							25	9									

TEMPLE-INLAND A-56 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172756 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12140 - 17600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	465	1	2199	3	N	8					75
							9	9									
11	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	465	1	2033	3	N	28					103
							31	9									
12	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	465	1	2174	3	N	-0-					103
01	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	345	1	2080	3	N	11					114
							12	9									
02	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	420	1	1957	3	N	6					120
							7	9									
*03	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	465	1	2062	3	N	37					157
							41	9									

VASTAR FEE A-234 WELL #: 1 RRCID -> 173331 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11548 - 15790

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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
CORNERSTONE PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 179238
DONNER-BROWN UNIT A-1007 WELL #: 1 RRCID -> 174238 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 11554 PERF.10778 - 17320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1076	-0-	-164	-0-	75	1	991	3	N	9					47
							10	9									
11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	165	1	920	3	N	8					55
							9	9									
12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	90	1	845	3	N	27					82
							30	9									
01	1085	N	883	-0-	-202	-0-	120	1	763	3	N	-0-					82
02	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	75	1	1108	3	N	28					110
							31	9									
*03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	150	1	1279	3	N	20					130
							22	9									

TEXACO AMI UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 175107 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 9508 - 14846

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

ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. 253347
SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 192846 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13261 - 16980

10	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	6480	3	512	9	N	465	542	1			158
11	6720	X	6622	-0-	-98	-0-	6145	3	477	9	N	434	358	1			234
12	6944	X	6646	-0-	-298	-0-	6138	3	508	9	N	462	371	1			325
01	6944	X	6855	-0-	-89	-0-	6352	3	503	9	N	457	547	1			235
02	6272	X	5412	-0-	-860	-0-	4950	3	462	9	N	420	365	1			290
03	6944	X	5804	-0-	-1140	-0-	5306	3	498	9	N	453	541	1			202

BOWMAN WELL #: 1 RRCID -> 207860 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12872 - 18130

10	1426	N	950	-0-	-476	-0-	730	3	220	9	N	200	178	1			192
11	960	N	674	-0-	-286	-0-	458	3	216	9	N	196	176	1			212
12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1037	3	167	9	N	152	179	1			185
01	961	N	762	-0-	-199	-0-	549	3	213	9	N	194	179	1			200
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	625	3	165	9	N	150	178	1			172
03	1209	N	1001	-0-	-208	-0-	790	3	211	9	N	192	177	1			187

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 210133 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 13371 PERF.12887 - 18075

10	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	1849	3	358	9	N	325	182	1			270
11	2040	N	1687	-0-	-353	-0-	1359	3	328	9	N	298	358	1			210
12	2015	N	1984	-0-	-31	-0-	1624	3	360	9	N	327	357	1			180
01	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2106	3	345	9	N	314	357	1			137
02	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1406	3	375	9	N	341	362	1			116
03	1984	N	1885	-0-	-99	-0-	1492	3	393	9	N	357	358	1			115

HOOKER WELL #: 1 RRCID -> 211963 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13135 - 18055

10	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	5181	3	866	9	N	787	714	1			317
11	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4177	3	810	9	N	736	894	1			159
12	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3063	3	914	9	N	831	542	1			448
01	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	3829	3	842	9	N	765	892	1			321
02	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	3668	3	774	9	N	704	700	1			325
*03	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	3743	3	893	9	N	812	717	1			420

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
LONG-BELL WELL #: 1 RRCID -> 215637 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 13264 PERF.12765 - 16649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	5966	3	1466	9	N	1333	1245	1			529
11	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	5323	3	1307	9	N	1188	1228	1			489
12	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	6718	3	1416	9	N	1287	1438	1			338
01	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	6563	3	1526	9	N	1387	1222	1			503
02	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	5148	3	1386	9	N	1260	1412	1			351
*03	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	5468	3	1489	9	N	1354	1253	1			452

CLEMENTS, HALLY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215639 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 12979 PERF.12525 - 16900

10	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	7792	3	396	9	N	360	532	1			195
11	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	6331	3	430	9	N	391	358	1			228
12	2976	X	1050	-0-	-1926	-0-	679	3	371	9	N	337	178	1			387
01	2976	X	1432	-0-	-1544	-0-	1018	3	414	9	N	376	541	1			222
02	2688	X	449	-0-	-2239	-0-	112	3	337	9	N	306	181	1			347
03	2976	X	273	-0-	-2703	-0-	3	3	270	9	N	245	357	1			235

GRAMMER WELL #: 1 RRCID -> 215640 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13092 PERF.12810 - 17553

10	248	N	98	-0-	-150	-0-	10	3	88	9	N	80	178	1			72
11	120	N	46	-0-	-74	-0-	46	3			N	-0-					72
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					72
01	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	3			N	-0-					72
02	56	N	11	-0-	-45	-0-	11	3			N	-0-					72
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					72

REAVES, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 215642 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 13514 PERF.12942 - 17290

10	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	884	3	801	9	N	728	718	1			200
11	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	725	3	738	9	N	671	539	1			332
12	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	839	3	784	9	N	713	721	1			324
01	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	1127	3	774	9	N	704	729	1			299
02	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	963	3	673	9	N	612	717	1			194
*03	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	1315	3	739	9	N	672	714	1			152

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 215645 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13143 - 18391

10	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	1787	3	630	9	N	573	531	1			226
11	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	952	3	499	9	N	454	534	1			146
12	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	1715	3	536	9	N	487	364	1			269
01	1829	N	1563	-0-	-266	-0-	1066	3	497	9	N	452	500	1			221
02	1344	N	1231	-0-	-113	-0-	866	3	365	9	N	332	357	1			196
03	1829	N	1543	-0-	-286	-0-	1053	3	490	9	N	445	358	1			283

BEST WELL #: 1 RRCID -> 215647 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 13290 PERF.12800 - 17457

10	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	2912	3	330	9	N	300	358	1			199
11	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3662	3	328	9	N	298	357	1			140
12	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3315	3	235	9	N	214	181	1			173
01	1612	X	1332	-0-	-280	-0-	1001	3	331	9	N	301	179	1			295
02	1456	X	427	-0-	-1029	-0-	144	3	283	9	N	257	355	1			197
*03	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5541	3	354	9	N	322	352	1			167

OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 215651 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13000 - 18245

10	2604	X	2529	-0-	-75	-0-	1940	3	589	9	N	535	527	1			251
11	2520	X	2099	-0-	-421	-0-	1582	3	517	9	N	470	537	1			184
12	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	2853	3	593	9	N	539	540	1			183
01	2604	X	2437	-0-	-167	-0-	1833	3	604	9	N	549	543	1			189
02	2352	X	2093	-0-	-259	-0-	1570	3	523	9	N	475	540	1			124
03	2604	X	2537	-0-	-67	-0-	1920	3	617	9	N	561	539	1			146

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
WONDERLAY WELL #: 1 RRCID -> 215656 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 13829 PERF.13330 - 18683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9765	X	9130	-0-	-635	-0-	8772	3	358	9	N	325	178	1			272
11	10717	X	10717	-0-	-0-	-0-	10274	3	443	9	N	403	357	1			318
12	11501	X	11501	-0-	-0-	-0-	11093	3	408	9	N	371	539	1			150
01	10478	X	9850	-0-	-628	-0-	9414	3	436	9	N	396	358	1			188
02	9996	X	7926	-0-	-2070	-0-	7625	3	301	9	N	274	354	1			108
03	11067	X	8582	-0-	-2485	-0-	8213	3	369	9	N	335	178	1			265

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
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	242	3	135	9	N	123					185
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	207	3	89	9	N	81	178	1			88
12	279	N	246	-0-	-33	-0-	154	3	92	9	N	84					172
01	372	N	281	-0-	-91	-0-	185	3	96	9	N	87	181	1			78
02	280	N	60	-0-	-220	-0-	37	3	23	9	N	21					99
*03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	118	3	142	9	N	129	178	1			50

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
10	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	2873	3	294	9	N	267	178	1			179
11	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	2802	3	266	9	N	242	179	1			242
12	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3230	3	293	9	N	266	354	1			154
01	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	2780	3	273	9	N	248	180	1			222
02	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2617	3	286	9	N	260	360	1			122
*03	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2686	3	246	9	N	224	179	1			167

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
10	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	4505	3	1233	9	N	1121	1072	1			333
11	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	3733	3	1155	9	N	1050	1069	1			314
12	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	3507	3	1062	9	N	965	897	1			382
01	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	4627	3	981	9	N	892	879	1			395
02	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	4754	3	933	9	N	848	890	1			353
*03	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	3715	3	964	9	N	876	712	1			517

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
10	1178	X	616	-0-	-562	-0-	14	3	602	9	N	547	504	1			309
11	1140	X	664	-0-	-476	-0-	79	3	585	9	N	532	538	1			303
12	1178	X	745	-0-	-433	-0-	82	3	663	9	N	603	705	1			201
01	825	X	825	-0-	-0-	-0-	169	3	656	9	N	596	538	1			259
02	616	X	486	-0-	-130	-0-	60	3	426	9	N	387	355	1			291
*03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	81	3	701	9	N	637	537	1			391

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
10	5549	X	5394	-0-	-155	-0-	4973	3	421	9	N	383	365	1			257
11	5370	X	5238	-0-	-132	-0-	4809	3	429	9	N	390	367	1			280
12	5549	X	5253	-0-	-296	-0-	4824	3	429	9	N	390	545	1			125
01	5549	X	5528	-0-	-21	-0-	5064	3	464	9	N	422	181	1			366
02	4900	X	4793	-0-	-107	-0-	4432	3	361	9	N	328	352	1			342
03	5425	X	5068	-0-	-357	-0-	4661	3	407	9	N	370	360	1			352

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
10	1674	N	1528	-0-	-146	-0-	1174	3	354	9	N	322	356	1			289
11	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1212	3	366	9	N	333	359	1			263
12	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1198	3	371	9	N	337	357	1			243
01	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1268	3	365	9	N	332	361	1			214
02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1161	3	331	9	N	301	181	1			334
*03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1351	3	352	9	N	320	360	1			294

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

TEXANA SHEPHERD WELL #: 1 RRCID -> 215849 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13313 PERF.12875 - 17240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	3520	3	686	9	N	624	540	1			216
11	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3350	3	594	9	N	540	538	1			218
12	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	2731	3	628	9	N	571	543	1			246
01	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	3544	3	636	9	N	578	720	1			104
02	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	2896	3	538	9	N	489	359	1			234
*03	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3321	3	663	9	N	603	543	1			294

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
10	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2423	3	288	9	N	262	180	1			168
11	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2556	3	278	9	N	253	180	1			241
12	3100	N	3256	-0-	156	156	2974	3	282	9	N	256	364	1			133
01	3100	N	3259	-0-	159	315	2970	3	289	9	N	263	182	1			214
02	2800	N	2538	-0-	-262	53	2286	3	252	9	N	229	359	1			84
03	2666	X	2493	-0-	-173	-0-	2240	3	253	9	N	230	178	1			136

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
10	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1480	3	305	9	N	277	180	1			236
11	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1287	3	290	9	N	264	188	1			312
12	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	1728	3	314	9	N	285	358	1			239
01	1798	N	1697	-0-	-101	-0-	1398	3	299	9	N	272	357	1			154
02	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1326	3	276	9	N	251	281	1			124
*03	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	1904	3	299	9	N	272	187	1			209

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
10	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	6375	3	1020	9	N	927	895	1			336
11	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	5520	3	927	9	N	843	905	1			274
12	7285	X	7234	-0-	-51	-0-	6175	3	1059	9	N	963	909	1			328
01	7285	X	6068	-0-	-1217	-0-	5203	3	865	9	N	786	903	1			211
02	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	5684	3	968	9	N	880	892	1			199
*03	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	6367	3	1008	9	N	916	874	1			241

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
10	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2200	3	547	9	N	497	357	1			319
11	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	2416	3	498	9	N	453	542	1			230
12	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2251	3	559	9	N	508	546	1			192
01	3083	N	3083	-0-	-0-	-0-	2491	3	592	9	N	538	355	1			375
02	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	1953	3	479	9	N	435	541	1			269
*03	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2202	3	537	9	N	488	537	1			220

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
10	10819	X	10322	-0-	-497	-0-	9710	3	612	9	N	556	536	1			299
11	10410	X	9586	-0-	-824	-0-	9047	3	539	9	N	490	525	1			264
12	10757	X	8896	-0-	-1861	-0-	8382	3	514	9	N	467	545	1			186
01	10695	X	10180	-0-	-515	-0-	9556	3	624	9	N	567	544	1			209
02	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	8875	3	558	9	N	507	538	1			178
*03	10412	X	10412	-0-	-0-	-0-	9801	3	611	9	N	555	535	1			198

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
10	5394	X	4062	-0-	-1332	-0-	3806	3	256	9	N	233	355	1			99
11	4920	X	3836	-0-	-1084	-0-	3540	3	296	9	N	269	180	1			188
12	3813	X	2580	-0-	-1233	-0-	2339	3	241	9	N	219	179	1			228
01	4061	X	3955	-0-	-106	-0-	3723	3	232	9	N	211	183	1			256
02	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4639	3	239	9	N	217	356	1			117
03	4061	X	2958	-0-	-1103	-0-	2720	3	238	9	N	216	180	1			153

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

PEDIGO WELL #: 1 RRCID -> 228529 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 13378 PERF.12992 - 19248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10540	X	9342	-0-	-1198	-0-	8627	3	715	9	N	650	712	1			172
11	10200	X	9835	-0-	-365	-0-	9096	3	739	9	N	672	536	1			308
12	10540	X	8068	-0-	-2472	-0-	7584	3	484	9	N	440	542	1			206
01	9796	X	3548	-0-	-6248	-0-	3484	3	64	9	N	58	180	1			84
02	9184	X	4647	-0-	-4537	-0-	4250	3	397	9	N	361	178	1			267
*03	10589	X	10589	-0-	-0-	-0-	9774	3	815	9	N	741	892	1			116

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
10	12989	X	11998	-0-	-991	-0-	11266	3	732	9	N	665	536	1			296
11	12420	X	11200	-0-	-1220	-0-	10519	3	681	9	N	619	716	1			199
12	12834	X	11675	-0-	-1159	-0-	10918	3	757	9	N	688	723	1			164
01	12834	X	11023	-0-	-1811	-0-	10351	3	672	9	N	611	541	1			234
02	12975	X	12975	-0-	-0-	-0-	12314	3	661	9	N	601	710	1			125
03	11997	X	11079	-0-	-918	-0-	10323	3	756	9	N	687	533	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
10	2542	X	1763	-0-	-779	-0-	1586	3	177	9	N	161	178	1			143
11	2220	N	1147	-0-	-1073	-0-	1006	3	141	9	N	128					271
12	3052	N	3052	-0-	-0-	-0-	2884	3	168	9	N	153	178	1			246
01	3100	N	4435	-0-	1335	1335	4306	3	129	9	N	117	183	1			180
02	2800	N	3175	-0-	375	1710	3044	3	131	9	N	119	178	1			121
*03	3100	N	4250	-0-	1150	2860	4096	3	154	9	N	140					261

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
10	6479	X	5724	-0-	-755	-0-	5542	3	182	9	N	165	177	1			157
11	6270	X	3993	-0-	-2277	-0-	3848	3	145	9	N	132	177	1			112
12	6479	X	4567	-0-	-1912	-0-	4393	3	174	9	N	158	182	1			88
01	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	9219	3	177	9	N	161	184	1			65
02	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	6462	3	153	9	N	139					204
*03	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5622	3	174	9	N	158	178	1			184

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
10	9734	X	8260	-0-	-1474	-0-	7707	3	553	9	N	503	538	1			291
11	9420	X	8010	-0-	-1410	-0-	7468	3	542	9	N	493	538	1			246
12	9579	X	8357	-0-	-1222	-0-	7852	3	505	9	N	459	357	1			348
01	9579	X	8011	-0-	-1568	-0-	7497	3	514	9	N	467	547	1			268
02	8652	X	7282	-0-	-1370	-0-	6821	3	461	9	N	419	359	1			328
03	8370	X	7095	-0-	-1275	-0-	6633	3	462	9	N	420	537	1			211

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
10	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3677	3	63	9	N	57					157
11	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2655	3	32	9	N	29					186
12	3100	N	4508	-0-	1408	1408	4483	3	25	9	N	23					209
01	4596	X	3188	-0-	-1408	-0-	3164	3	24	9	N	22					231
02	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3642	3	25	9	N	23	179	1			75
*03	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3383	3	22	9	N	20					95

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
10	27869	X	25223	-0-	-2646	-0-	23387	3	1836	9	N	1669	1800	1			170
11	26970	X	22892	-0-	-4078	-0-	21262	3	1630	9	N	1482	1457	1			195
12	27906	X	27906	-0-	-0-	-0-	26182	3	1724	9	N	1567	1450	1			312
01	27187	X	23145	-0-	-4042	-0-	21470	3	1675	9	N	1523	1274	1			561
02	22792	X	22488	-0-	-304	-0-	20742	3	1746	9	N	1587	1830	1			318
03	27900	X	25033	-0-	-2867	-0-	23205	3	1828	9	N	1662	1409	1			571

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 237855 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 13674 PERF.13325 - 17611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	3699	3	320	9	N	291	354	1			139
11	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	3846	3	288	9	N	262	179	1			222
12	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	3878	3	293	9	N	266	361	1			127
01	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4157	3	308	9	N	280	183	1			224
02	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3657	3	277	9	N	252	362	1			114
*03	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	4925	3	347	9	N	315	178	1			251

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
10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1038	3	99	9	N	90					221
11	1170	N	129	-0-	-1041	-0-	128	3	1	9	N	1					222
12	713	N	64	-0-	-649	-0-	64	3			N	-0-					222
01	1147	N	61	-0-	-1086	-0-	57	3	4	9	N	4					226
02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1467	3	7	9	N	6					232
*03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	970	3	2	9	N	2					234

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
10	9619	X	9619	-0-	-0-	-0-	9219	3	400	9	N	364	177	1			346
11	11480	X	11480	-0-	-0-	-0-	11120	3	360	9	N	327	534	1			139
12	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5506	3	365	9	N	332	361	1			110
01	5859	X	5624	-0-	-235	-0-	5246	3	378	9	N	344	182	1			272
02	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	7266	3	314	9	N	285	360	1			197
*03	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	7657	3	330	9	N	300	358	1			139

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
10	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	2107	3	195	9	N	177					305
11	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	2888	3	226	9	N	205	184	1			326
12	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	2974	3	161	9	N	146	181	1			291
01	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	2922	3	157	9	N	143	181	1			253
02	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	2974	3	112	9	N	102	176	1			179
*03	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3267	3	183	9	N	166					345

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
10	5115	X	4920	-0-	-195	-0-	4773	3	147	9	N	134	182	1			171
11	4950	X	4126	-0-	-824	-0-	3992	3	134	9	N	122	179	1			114
12	5115	X	2637	-0-	-2478	-0-	2476	3	161	9	N	146	190	1			70
01	5115	X	2939	-0-	-2176	-0-	2799	3	140	9	N	127					197
02	4620	X	3719	-0-	-901	-0-	3581	3	138	9	N	125	178	1			144
03	4929	X	3179	-0-	-1750	-0-	3047	3	132	9	N	120	177	1			87

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
10	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2353	3	124	9	N	113					222
11	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	2036	3	125	9	N	114	177	1			159
12	2139	X	1616	-0-	-523	-0-	1517	3	99	9	N	90					249
01	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	2147	3	140	9	N	127	182	1			194
02	1932	X	1043	-0-	-889	-0-	967	3	76	9	N	69	178	1			85
03	2139	X	1666	-0-	-473	-0-	1554	3	112	9	N	102					187

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
10	2263	X	1472	-0-	-791	-0-	1435	3	37	9	N	34					154
11	2400	X	1095	-0-	-1305	-0-	1037	3	58	9	N	53	180	1			27
12	2480	X	2219	-0-	-261	-0-	2166	3	53	9	N	48					75
01	2480	X	783	-0-	-1697	-0-	737	3	46	9	N	42					117
02	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2925	3	28	9	N	25					142
03	2232	X	2035	-0-	-197	-0-	1982	3	53	9	N	48					190

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
MOCKINGBIRD WELL #: 1 RRCID -> 273012 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 13405 PERF.12911 - 18610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4247	X	1160	-0-	-3087	-0-	340	3	820	9	N	745	894	1			139
11	4110	X	1568	-0-	-2542	-0-	825	3	743	9	N	675	541	1			273
12	4030	X	2545	-0-	-1485	-0-	1882	3	663	9	N	603	712	1			164
01	1550	X	943	-0-	-607	-0-	409	3	534	9	N	485	544	1			105
02	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	1541	3	461	9	N	419	317	1			207
03	2542	X	1460	-0-	-1082	-0-	1053	3	407	9	N	370	361	1			216

ETOCO, L.P. 255133
BLACK STONE A-432 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232064 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12696 - 17915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	249	186	1			190
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	104	165	1			129
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	100					229
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	44	181	1			92
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					109
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

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
10	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3138	2	799	9	N	726	736	1			224
11	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3051	2	738	9	N	671	561	1			334
12	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3110	2	721	9	N	655	740	1			249
01	3379	X	3283	-0-	-96	-0-	2577	2	706	9	N	642	731	1			160
02	3556	X	3148	-0-	-408	-0-	2503	2	645	9	N	586	552	1			194
03	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					194

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
10	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1100	2	348	9	N	316	341	1			45
11	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	979	2	416	9	N	378	341	1			82
12	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1333	2	361	9	N	328	178	1			232
01	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1127	2	282	9	N	256	366	1			122
*02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1015	2	453	9	N	412	325	1			209
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					209

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
10	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1411	2	549	9	N	499	564	1			87
11	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1192	2	537	9	N	488	373	1			202
12	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1288	2	572	9	N	520	560	1			162
01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	897	2	551	9	N	501	509	1			154
*02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	487	2	518	9	N	471	367	1			258
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					258

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
10	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1241	2	21	9	N	19	180	1			87
11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1058	2	417	9	N	379	371	1			95
12	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1079	2	433	9	N	394	370	1			119
01	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1382	2	427	9	N	388	372	1			135
*02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	752	2	392	9	N	356	377	1			114
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
POINDEXTER WELL #: 1 RRCID -> 253511 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12717 - 12732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	733	2	270	9	N	245	183	1			152
11	1020	N	899	-0-	-121	-0-	457	2	442	9	N	402	384	1			170
12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	702	2	354	9	N	322	370	1			122
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	316	2	322	9	N	293	183	1			232
*02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	271	2	287	9	N	261	369	1			124
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 248375 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11747 PERF.10550 - 17648

10	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	69	1	1163	2	N	109	184	1			147
							120	9									
11	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	38	1	912	2	N	112	186	1			73
							123	9									
12	1085	N	863	-0-	-222	-0-	19	1	759	2	N	77					150
							85	9									
01	1364	N	790	-0-	-574	-0-	14	1	704	2	N	65					215
							72	9									
02	1008	N	365	-0-	-643	-0-	25	1	292	2	N	44					259
							48	9									
03	868	N	570	-0-	-298	-0-	14	1	499	2	N	52	184	1			127
							57	9									

BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 250036 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11677 - 18160

10	2945	X	2618	-0-	-327	-0-	282	1	2010	2	N	296	179	1			321
							326	9									
11	2850	X	2732	-0-	-118	-0-	278	1	2200	2	N	231	363	1			189
							254	9									
12	2945	X	2442	-0-	-503	-0-	122	1	2121	2	N	181	178	1			192
							199	9									
01	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	96	1	3234	2	N	278	184	1			286
							306	9									
02	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	124	1	3494	2	N	327	369	1			244
							360	9									
*03	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	127	1	2714	2	N	147					391
							162	9									

GRIT OIL & GAS, LLC 334916
GSU UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146742 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 13604 PERF.10508 - 13604

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

DONNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147163 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 14158 PERF.10405 - 16032

10	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					207
11	90	N	24	-0-	-66	-0-	23	3	1	9	N	1					208
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					208
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					208
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	28	3	25	9	N	23					231
*03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	13	3	4	9	N	4					235

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916

ARCO FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147217 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 14552 PERF. 9976 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMPION INTERNATIONAL UNIT A-20 WELL #: 1 RRCID -> 148222 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 15017 PERF. 8456 - 15017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					139
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	113	3	3	9	N	3					142
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					142
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	40	3	11	9	N	10					152
02	112	N	22	-0-	-90	-0-	22	3			N	-0-					152
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					152

DONNER "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148972 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 15531 PERF.10443 - 15531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149041 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 14192 PERF.10788 - 15448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					163
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					163
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					163
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					163
03	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
10	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-	9	7			192
11	1050	N	976	-0-	-74	-0-	976	3			N	-0-					192
12	1426	N	1126	-0-	-300	-0-	1126	3			N	-0-					192
01	1488	N	1227	-0-	-261	-0-	1227	3			N	-0-					192
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1126	3	2	9	N	2					194
*03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
TEXACO AMI UNIT 2 WELL #: 1 H RRCID -> 150002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14990 PERF.10015 - 14990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					112
11		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					112
12		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					112
01		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					112
02		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					112
03		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

10	1587	N	1587	-0-		-0-	-0-	1581	3	6	9	N	5					184
11	960	N	568	-0-		-392	-0-	568	3			N	-0-					184
12	1263	N	1263	-0-		-0-	-0-	1244	3	19	9	N	17					201
01	1581	N	529	-0-		-1052	-0-	526	3	3	9	N	3					204
02	959	N	959	-0-		-0-	-0-	957	3	2	9	N	2					206
03	1271	N	543	-0-		-728	-0-	539	3	4	9	N	4					210

ARCO FEE UNIT A-209 WELL #: 1 RRCID -> 151808 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 15762 PERF.10455 - 15762

10	930	N	650	-0-		-280	-0-	640	3	10	9	N	9					129
11	900	N	742	-0-		-158	-0-	735	3	7	9	N	6					135
12	814	N	814	-0-		-0-	-0-	165	1	626	3	N	21					156
								23	9									
01	790	N	790	-0-		-0-	-0-	770	3	20	9	N	18					174
02	700	N	660	-0-		-40	-0-	630	3	30	9	N	27					201
*03	842	N	842	-0-		-0-	-0-	816	3	26	9	N	24					225

DONNER-BROWN UNIT A-1161 WELL #: 1 RRCID -> 151950 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10973 - 16370

10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					74
11	806	N	806	-0-		-0-	-0-	778	3	28	9	N	25					99
12	796	N	796	-0-		-0-	-0-	795	3	1	9	N	1					100
01	22	N	22	-0-		-0-	-0-	22	3			N	-0-					100
02	756	N	3	-0-		-753	-0-	3	3			N	-0-					100
03	806	N	3	-0-		-803	-0-	3	3			N	-0-					100

ARCO - FEE UNIT A - 243 WELL #: 1 RRCID -> 152327 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 16616 PERF.10899 - 16616

10	930	N	583	-0-		-347	-0-	521	3	62	9	N	56					132
11	660	N	356	-0-		-304	-0-	347	3	9	9	N	8	1	8			139
12	508	N	508	-0-		-0-	-0-	508	3			N	-0-					139
01	589	N	520	-0-		-69	-0-	520	3			N	-0-					139
02	336	N	128	-0-		-208	-0-	128	3			N	-0-					139
03	496	N	106	-0-		-390	-0-	94	3	12	9	N	11					150

ARCO FEE UNIT A-241 WELL #: 1RE RRCID -> 152480 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10494 - 16420

10	4603	X	4603	-0-		-0-	-0-	876	1	3563	3	N	149					256
								164	9									
11	5058	X	5058	-0-		-0-	-0-	890	1	4005	3	N	148	172	1	11	8	221
								163	9									
12	3093	X	3093	-0-		-0-	-0-	888	1	2091	3	N	104	180	1			145
								114	9									
01	2883	X	2242	-0-		-641	-0-	720	1	1406	3	N	105					250
								116	9									
02	2653	X	2653	-0-		-0-	-0-	840	1	1707	3	N	96					346
								106	9									
*03	3669	X	3669	-0-		-0-	-0-	908	1	2647	3	N	104	180	1	6	8	264
								114	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
ARCO FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 152511 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 16673 PERF.11418 - 16673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	930	1	2176	3	N	119	171	1			99
							131	9									
11	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	866	1	1997	3	N	113	161	1	1	8	50
							124	9									
12	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	900	1	2471	3	N	107					157
							118	9									
01	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	850	1	1953	3	N	133	175	1			115
							146	9									
02	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	825	1	1843	3	N	99					214
							109	9									
*03	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	930	1	2026	3	N	81	170	1			125
							89	9									

DONNER-BROWN UNIT A-346 WELL #: 1RE RRCID -> 153371 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10779 - 15441

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNER-BROWN UNIT A-1167 WELL #: 1 RRCID -> 153736 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11675 - 16028

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 153986 COMPL. DATE 07/04/1994 TOTAL DEPTH 14675 PERF.10036 - 13675

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
ARCO-FEE A-215 WELL #: 1 RRCID -> 154275 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 16495 PERF.11281 - 18100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19788	X	19788	-0-	-0-	-0-	860	1	18573	3	N	323	509	1			61
							355	9									
11	14808	X	14808	-0-	-0-	-0-	881	1	13759	3	N	153	168	1	1	8	45
							168	9									
12	14727	X	14727	-0-	-0-	-0-	930	1	13585	3	N	193					238
							212	9									
01	13362	X	13362	-0-	-0-	-0-	809	1	12333	3	N	200	177	1			261
							220	9									
02	11845	X	11845	-0-	-0-	-0-	820	1	10889	3	N	124	180	1			205
							136	9									
*03	12611	X	12611	-0-	-0-	-0-	919	1	11535	3	N	143	180	1			168
							157	9									

HAMILL UNIT A-118 WELL #: 1 RRCID -> 155391 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 14964 PERF.11778 - 16360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	860	1	1006	3	N	119	181	1			153
							131	9									
11	2070	N	1740	-0-	-330	-0-	770	1	900	3	N	64	167	1			50
							70	9									
12	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	610	1	1918	3	N	162					212
							178	9									
01	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	558	1	1338	3	N	100	178	1			134
							110	9									
02	2800	N	2867	-0-	67	67	840	1	1893	3	N	122					256
							134	9									
03	2697	N	158	-0-	-2539	-0-	150	1	8	9	N	7					263

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
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					162
11	60	N	26	-0-	-34	-0-	6	1	20	9	N	18					180
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					180
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-					180
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	140	1	11	3	N	-0-					180
*03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					180

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
10	2108	X	1453	-0-	-655	-0-	1430	3	23	9	N	21					299
11	2100	N	2032	-0-	-68	-0-	2032	3			N	-0-					299
12	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1507	3	94	9	N	85					384
01	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2100	3	20	9	N	18					402
02	1904	N	1518	-0-	-386	-0-	1518	3			N	-0-	179	1			223
03	1612	N	1602	-0-	-10	-0-	1481	3	121	9	N	110	180	1			153

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	7			146
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					147
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
ARCO FEE UNIT A-252 WELL #: 1RE RRCID -> 156391 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 15660 PERF.10835 - 17070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	282	-0-	-1454	-0-	276	3	6	9	N	5					219
11	1650	N	470	-0-	-1180	-0-	462	3	8	9	N	7					226
12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	754	3	2	9	N	2	161	1			67
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					67
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					67
03	744	N	540	-0-	-204	-0-	520	3	20	9	N	18					85

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
10	2480	N	592	-0-	-1888	-0-	236	1	348	3	N	7					151
							8	9									
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					151
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	512	3	4	9	N	4					155
01	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	290	1	1466	3	N	120					275
							132	9									
02	2800	N	5404	-0-	2604	2604	835	1	4359	3	N	191					466
							210	9									
*03	3100	N	2978	-0-	-122	2482	915	1	1987	3	N	69	178	1			357
							76	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
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	3	1	9	N	1					80
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	236	3	1	9	N	1					81
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					81
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					81
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					81
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					81

BLACK STONE MINERALS A-982 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156985 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 17634 PERF.11950 - 17634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3001	N	3001	-0-	-0-	-0-	930	1	1949	3	N	111	178	1			126
							122	9									
11	3000	N	3257	-0-	257	257	898	1	2174	3	N	168					294
							185	9									
12	2821	N	2352	-0-	-469	-0-	840	1	1426	3	N	78	181	1			191
							86	9									
01	3100	N	3667	-0-	567	567	808	1	2735	3	N	113	180	1			124
							124	9									
02	3714	X	3147	-0-	-567	-0-	810	1	2205	3	N	120					244
							132	9									
*03	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	930	1	3183	3	N	116					360
							128	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
10	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	664	1	1210	3	N	63	159	1			54
							69	9									
11	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	785	1	3222	3	N	207	181	1			80
							228	9									
12	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	903	1	3471	3	N	172	181	1			71
							189	9									
01	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	845	1	3876	3	N	182	180	1			73
							200	9									
02	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	835	1	3492	3	N	156					229
							172	9									
*03	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	930	1	3754	3	N	182	179	1			232
							200	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916

ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 1 RRCID -> 158017 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 17255 PERF.11901 - 17255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, C.S. UNIT A-93 WELL #: 1 RRCID -> 159092 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 15809 PERF.11540 - 15809

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

ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 1 RRCID -> 159394 COMPL. DATE 08/21/1996 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	7			77
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

MATTHEWS ESTATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 159398 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11620 - 15866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	926 1 160 9		4369	3	N	145	177	1			83
11	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	900 1 150 9		3879	3	N	136	5	8			214
12	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	930 1 145 9		3539	3	N	132	180	1			166
01	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	873 1 129 9		2746	3	N	117	180	1			103
02	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	690 1 105 9		2554	3	N	95					198
*03	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	930 1 144 9		3579	3	N	131	178	1	3	8	148

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
10	930	N	497	-0-	-433	-0-	497 3				N	-0-					164
11	900	N	393	-0-	-507	-0-	393 3				N	-0-					164
12	930	N	469	-0-	-461	-0-	469 3				N	-0-					164
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535 3				N	-0-					164
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445 3				N	-0-					164
*03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	489 3		6	9	N	5					169

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
ARCO FEE UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 163003 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11338 - 15100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	870	1	1658	3	N	108	176	1			127
							119	9									
11	3000	N	3237	-0-	237	237	900	1	2212	3	N	114					241
							125	9									
12	3100	N	3876	-0-	776	1013	920	1	2828	3	N	116	178	1			179
							128	9									
01	3100	N	3089	-0-	-11	1002	865	1	2108	3	N	105	175	1			109
							116	9									
02	3749	X	2747	-0-	-1002	-0-	815	1	1819	3	N	103					212
							113	9									
03	2883	X	2761	-0-	-122	-0-	883	1	1746	3	N	120	178	1			154
							132	9									

ARCO FEE UNIT A-988 WELL #: 1 RRCID -> 163345 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 9741 - 14650

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	7			48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	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

10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	32					214
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	167	1			61
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					78
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					95
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					108
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					141

BLACKSTONE MINERALS A-342 WELL #: 1 RRCID -> 164322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 15745 PERF.10875 - 16640

10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	820	1	531	3	N	116	172	1			77
							128	9									
11	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	900	1	400	3	N	113	1	8			189
							124	9									
12	3100	N	3203	-0-	103	103	900	1	2152	3	N	137	179	1			147
							151	9									
01	3100	N	3309	-0-	209	312	825	1	2367	3	N	106					253
							117	9									
02	2800	N	4896	-0-	2096	2408	840	1	3929	3	N	115					368
							127	9									
*03	3418	X	1010	-0-	-2408	-0-	890	1	120	9	N	109	356	1	1	8	120

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
ARCO FEE UNIT A-253 WELL #: 1 RRCID -> 164325 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 15178 PERF.10065 - 15178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	4033	-0-	933	933	930	1	3046	3	N	52	178	1			50
							57	9									
11	3000	N	2212	-0-	-788	145	560	1	1617	3	N	32	2	8			80
							35	9									
12	3100	N	4134	-0-	1034	1179	538	1	3441	3	N	141					221
							155	9									
01	4310	X	3131	-0-	-1179	-0-	750	1	2193	3	N	171	360	1			32
							188	9									
02	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	808	1	4526	3	N	194					226
							213	9									
*03	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	870	1	4262	3	N	157	179	1			204
							173	9									

DONNER-BROWN UNIT A-639 WELL #: 1 RRCID -> 164865 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 15840 PERF.12309 - 16825

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TEMPLE-INLAND FOREST UNIT A-41 WELL #: 1 RRCID -> 164895 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 11221 PERF.10551 - 15068

10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	43					122
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	26					148
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					161
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					167
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29					196
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					224

PEARL UNIT A-340 WELL #: 1 RRCID -> 168247 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 16381 PERF.11002 - 16381

10	155	N	48	-0-	-107	-0-	25	3	23	9	N	21					215
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	149	3	8	9	N	7					222
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	195	3	8	9	N	7					229
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	506	3	29	9	N	26					255
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	207	3	14	9	N	13					268
*03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	223	3	19	9	N	17	177	1			108

COOPER UNIT A-110 WELL #: 1 RRCID -> 168974 COMPL. DATE 04/19/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.11603 - 15435

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
SAUL UNIT A-33 WELL #: 1 RRCID -> 169139 COMPL. DATE 05/24/1998 TOTAL DEPTH 18418 PERF.11471 - 18418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
03	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE MINERALS UNIT A-981 WELL #: 1 RRCID -> 176419 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12107 PERF.11340 - 16820

10	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	891 1 329 9	3150	3	N	299	356	1				148
11	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	888 1 267 9	2851	3	N	243	178	1				213
12	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	930 1 282 9	2981	3	N	256	356	1				113
01	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	855 1 272 9	3413	3	N	247	179	1				181
02	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	780 1 281 9	3012	3	N	255	183	1				253
*03	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	920 1 294 9	2601	3	N	267	359	1				161

VASTAR FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 176601 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11376 - 16230

10	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	825 1 180 9	3086	3	N	164	161	1				69
11	3600	X	3541	-0-	-59	-0-	900 1 130 9	2511	3	N	118						187
12	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	853 1 183 9	2894	3	N	166	180	1				173
01	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	670 1 202 9	2953	3	N	184	180	1				177
02	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	840 1 140 9	3151	3	N	127	177	1				127
*03	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	930 1 177 9	2898	3	N	161	178	1				110

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
TEMPLE-INLAND UNIT A-601 WELL #: 1 RRCID -> 177272 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 11531 PERF.10890 - 17561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	395	-0-	-1620	-0-	263	3	132	9	N	120					147
11	1860	N	277	-0-	-1583	-0-	243	3	34	9	N	31	1	8			177
12	1209	N	894	-0-	-315	-0-	894	3			N	-0-					177
01	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					177
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					177
*03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					177

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
10	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	782	1	3030	3	N	40	164	1			96
							44	9									
11	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	885	1	2978	3	N	53					149
							58	9									
12	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	871	1	3153	3	N	51					200
							56	9									
01	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	860	1	4115	3	N	53	179	1			74
							58	9									
02	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	840	1	3072	3	N	46					120
							51	9									
*03	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	930	1	3549	3	N	46	1	8			165
							51	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
10	1426	N	1024	-0-	-402	-0-	1002	3	22	9	N	20					100
11	930	N	86	-0-	-844	-0-	86	3			N	-0-					100
12	1023	N	377	-0-	-646	-0-	376	3	1	9	N	1					101
01	1023	N	627	-0-	-396	-0-	608	3	19	9	N	17					118
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	574	3	25	9	N	23					141
*03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	488	3	7	9	N	6					147

GSU UNIT A-905 WELL #: 1 RRCID -> 179166 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 14754 PERF.10070 - 15130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					85
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	15					100
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
*03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					100

FORTENSKY, L. A-1104 WELL #: 1 RRCID -> 179974 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10710 - 11731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	930	1	1313	3	N	128	178	1			115
							141	9									
11	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	900	1	1239	3	N	144	1	8			258
							158	9									
12	2418	N	2257	-0-	-161	-0-	930	1	1173	3	N	140	179	1			219
							154	9									
01	2387	N	2162	-0-	-225	-0-	735	1	1270	3	N	143	182	1			180
							157	9									
02	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	840	1	1274	3	N	127	180	1			127
							140	9									
03	2263	N	2188	-0-	-75	-0-	910	1	1107	3	N	155					282
							171	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
ANGELINA UNIT A-19 WELL #: 1 RRCID -> 180092 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10625 - 11229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	930 120	1 9	3634	3	N	109	170	1			143
11	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	900 120	1 9	2621	3	N	109	3	8			249
12	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	875 87	1 9	1840	3	N	79	176	1			152
01	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	883 107	1 9	2069	3	N	97					249
02	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	830 107	1 9	2822	3	N	97	177	1			169
*03	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	930 121	1 9	3966	3	N	110	178	1	2	8	99

TEXACO FEE AMI WELL #: 1 H RRCID -> 180300 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13280 PERF. 9087 - 12320

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					89
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7			52
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

TOWNSEND UNIT A-170 WELL #: 1 RRCID -> 182483 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16342

10	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1715	3	72	9	N	65					288
11	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1402	3	72	9	N	65	175	1			178
12	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1367	3	34	9	N	31					209
01	1643	N	1220	-0-	-423	-0-	1152	3	68	9	N	62					271
02	1372	N	1180	-0-	-192	-0-	1126	3	54	9	N	49					320
*03	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1383	3	40	9	N	36					356

VASTAR FEE UNIT A-121 WELL #: 1 RRCID -> 183208 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11150 - 11817

10	620	N	432	-0-	-188	-0-	422	3	10	9	N	9					91
11	1200	N	639	-0-	-561	-0-	637	3	2	9	N	2					93
12	930	N	760	-0-	-170	-0-	746	3	14	9	N	13					106
01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	878	3	36	9	N	33					139
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	600	3	36	9	N	33					172
03	775	N	342	-0-	-433	-0-	342	3			N	-0-					172

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
VASTAR FEE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 184869 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 12361 PERF.11510 - 18233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	870 51	1 9	3037	3	N	46	165	1			86
11	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	885 67	1 9	3481	3	N	61					147
12	3410	X	3018	-0-	-392	-0-	631 59	1 9	2328	3	N	54					201
01	3410	X	2703	-0-	-707	-0-	630 53	1 9	2020	3	N	48	178	1			71
02	3080	X	2272	-0-	-808	-0-	840 56	1 9	1376	3	N	51					122
*03	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	930 64	1 9	3371	3	N	58					180

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
10	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	908 337	1 9	3383	3	N	306	355	1			43
11	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	850 251	1 9	3016	3	N	228	179	1			92
12	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	915 304	1 9	3097	3	N	276	179	1			189
01	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	715 271	1 9	3313	3	N	246	355	1			80
02	2660	X	1878	-0-	-782	-0-	740 233	1 9	905	3	N	212					292
03	2945	X	2031	-0-	-914	-0-	738 228	1 9	1065	3	N	207	358	1			141

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
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	65					152
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	564	3	26	9	N	24					176
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					176
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	823	3	132	9	N	120	178	1			118
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	705	3	187	9	N	170					288
*03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1292	3	132	9	N	120	182	1			226

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	7			82
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

VASTAR FEE UNIT A-109 WELL #: 1 RRCID -> 189592 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11629 - 17750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	868 92	1 9	2047	3	N	84	165	1			131
11	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	878 89	1 9	1737	3	N	81					212
12	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	930 77	1 9	2065	3	N	70	179	1			103
01	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	864 110	1 9	3274	3	N	100					203
02	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	830 122	1 9	2259	3	N	111	179	1			135
03	2697	X	1200	-0-	-1497	-0-	531 52	1 9	617	3	N	47					182

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
VASTAR FEE UNIT A-913 WELL #: 1 RRCID -> 189764 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10650 - 19256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	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

10	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	750	1	1955	3	N	92	177	1			100
							101	9									
11	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	900	1	1315	3	N	82					182
							90	9									
12	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	865	1	2310	3	N	151	180	1			153
							166	9									
01	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	858	1	3294	3	N	182	180	1			155
							200	9									
02	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	820	1	2118	3	N	151	180	1			126
							166	9									
*03	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	930	1	2334	3	N	187	178	1			135
							206	9									

MARTINDALE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 191986 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11600 - 17225

10	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	916	1	1302	3	N	52					189
							57	9									
11	3000	N	3228	-0-	228	228	900	1	2271	3	N	52					241
							57	9									
12	2449	N	2220	-0-	-229	-0-	915	1	1247	3	N	53	179	1			115
							58	9									
01	2263	N	1346	-0-	-917	-0-	821	1	470	3	N	50					165
							55	9									
02	2212	X	467	-0-	-1745	-0-	450	1	17	9	N	15					180
03	2449	X	443	-0-	-2006	-0-	341	1	61	3	N	37					217
							41	9									

BP AMERICA UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 194341 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11300 - 19300

10	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	930	1	6802	3	N	128					201
							141	9									
11	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	900	1	7808	3	N	120	179	1			142
							132	9									
12	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	900	1	7878	3	N	92					234
							101	9									
01	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	870	1	6447	3	N	117	182	1			169
							129	9									
02	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	828	1	5687	3	N	115					284
							127	9									
*03	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	901	1	6810	3	N	76	179	1			181
							84	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
BLACKSTONE MINERALS UNIT A-982 WELL #: 2 RRCID -> 197316 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12047 - 18862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	915	1	1433	3	N	85					197
							94	9									
11	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	883	1	1604	3	N	87	178	1			106
							96	9									
12	3100	N	3737	-0-	637	637	930	1	2708	3	N	90					196
							99	9									
01	2539	N	1902	-0-	-637	-0-	806	1	990	3	N	96	182	1			110
							106	9									
02	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	840	1	1636	3	N	80					190
							88	9									
*03	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	930	1	1816	3	N	86	177	1			99
							95	9									

CHAMPION UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 202451 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 15377 PERF. N/A

10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					81
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					92
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					92
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					92
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					92
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					92

TEMPLE INDUSTRIES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 204503 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 11249 PERF.10621 - 16650

10	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	875	1	657	3	N	67					191
							74	9									
11	1380	N	1230	-0-	-150	-0-	479	1	686	3	N	59	162	1	1	8	87
							65	9									
12	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	764	1	1578	3	N	68					155
							75	9									
01	1612	N	1157	-0-	-455	-0-	524	1	570	3	N	57					212
							63	9									
02	1148	N	1108	-0-	-40	-0-	140	1	937	3	N	28	176	1			64
							31	9									
03	1736	N	1424	-0-	-312	-0-	740	1	589	3	N	86	1	8			149
							95	9									

STOCKER, M.J. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211964 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13428 - 18833

10	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	870	1	1778	3	N	59					151
							65	9									
11	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	900	1	1352	3	N	79					230
							87	9									
12	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	710	1	1100	3	N	109					339
							120	9									
01	2728	N	2070	-0-	-658	-0-	143	1	1898	3	N	26	191	1			174
							29	9									
02	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	805	1	1480	3	N	104					278
							114	9									
*03	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	930	1	1126	3	N	192	376	1			94
							211	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
CHAMPION INT'L A-334 WELL #: 1RE RRCID -> 217427 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 15824 PERF.11363 - 18025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	930	1	951	3	N	166					453
							183	9									
11	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	885	1	860	3	N	149	355	1			247
							164	9									
12	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	930	1	1710	3	N	148	176	1			219
							163	9									
01	3100	N	3659	-0-	559	559	860	1	2579	3	N	200					419
							220	9									
02	2800	N	3454	-0-	654	1213	840	1	2452	3	N	147	176	1			390
							162	9									
*03	3100	N	3385	-0-	285	1498	930	1	2297	3	N	144	178	1			356
							158	9									

GSU UNIT A-543 WELL #: 1 RRCID -> 218604 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 14702 PERF. 9522 - 14702

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

SUTTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222157 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13557 - 18745

10	3069	X	700	-0-	-2369	-0-	690	1	10	9	N	9					136
11	2760	X	413	-0-	-2347	-0-	300	1	113	3	N	-0-					136
12	2852	X	24	-0-	-2828	-0-	23	3	1	9	N	1					137
01	2573	X	904	-0-	-1669	-0-	124	1	740	3	N	36					173
							40	9									
02	2800	N	5760	-0-	2960	2960	840	1	4694	3	N	205					378
							226	9									
*03	3100	N	5806	-0-	2706	5666	930	1	4693	3	N	166	365	1			179
							183	9									

OBRIEN, REID WELL #: 1 RRCID -> 225339 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.14193 - 18291

10	434	N	75	-0-	-359	-0-	75	1			N	-0-					115
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					115
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					115
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	285	1	1	9	N	1					116
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	258	1	145	9	N	132					248
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					248

CRUSE, C.L. WELL #: 1H RRCID -> 228081 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 19386 PERF.13422 - 19386

10	1364	N	375	-0-	-989	-0-	339	3	36	9	N	33					222
11	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1792	3	145	9	N	132					354
12	1798	N	1632	-0-	-166	-0-	1458	3	174	9	N	158					512
01	3100	N	4036	-0-	936	936	3854	3	182	9	N	165	187	1			490
02	2782	N	1846	-0-	-936	-0-	1669	3	177	9	N	161	183	1			468
*03	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1621	3	160	9	N	145	182	1			431

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
BSMC GOODE WELL #: 1 RRCID -> 240416 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13863 PERF.13413 - 13440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	930	1	5246	3	N	495	351	1			426
							545	9									
11	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	900	1	5159	3	N	413	517	1			322
							454	9									
12	7006	X	6907	-0-	-99	-0-	845	1	5604	3	N	416	179	1			559
							458	9									
01	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	865	1	5971	3	N	499	537	1			521
							549	9									
02	6328	X	6237	-0-	-91	-0-	758	1	5033	3	N	405	178	1			748
							446	9									
03	6913	X	6463	-0-	-450	-0-	893	1	5033	3	N	488	727	1			509
							537	9									

ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 2 RRCID -> 245692 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10326 PERF.10206 - 14435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	930	1	7008	3	N	184	161	1			208
							202	9									
11	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	885	1	5591	3	N	162	177	1	8	8	185
							178	9									
12	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	885	1	4923	3	N	146	179	1			152
							161	9									
01	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	775	1	3395	3	N	113	180	1			85
							124	9									
02	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	750	1	3655	3	N	110					195
							121	9									
*03	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	886	1	2528	3	N	95	179	1	4	8	107
							105	9									

ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 2 RRCID -> 245707 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 11596 PERF.11393 - 15491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	890	1	4450	3	N	140	165	1			111
							154	9									
11	8895	X	8895	-0-	-0-	-0-	900	1	7835	3	N	145	174	1			82
							160	9									
12	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	920	1	7478	3	N	156	169	1			69
							172	9									
01	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	854	1	6980	3	N	143					212
							157	9									
02	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	750	1	8160	3	N	141	173	1			180
							155	9									
*03	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	890	1	6385	3	N	142	163	1			159
							156	9									

ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 2 RRCID -> 246168 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12417 PERF.11910 - 16775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635	N	2394	-0-	-241	-0-	903	1	1338	3	N	139					196
							153	9									
11	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	833	1	1745	3	N	116	178	1			134
							128	9									
12	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	925	1	1924	3	N	131	180	1			85
							144	9									
01	2387	N	2234	-0-	-153	-0-	775	1	1313	3	N	133					218
							146	9									
02	2380	N	1354	-0-	-1026	-0-	840	1	359	3	N	141	180	1			179
							155	9									
03	2635	N	1795	-0-	-840	-0-	888	1	765	3	N	129	183	1			125
							142	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
HALLY WELL #: 2 RRCID -> 247695 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 14192 PERF.13825 - 18922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	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

10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					197
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					197
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					197
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					197
*03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					197

TEMPLE INLAND A41 WELL #: 2 RRCID -> 261350 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11100 - 16457

10	3875	X	3730	-0-	-145	-0-	930 172	1 9	2628	3	N	156	178	1			154
11	3690	X	3497	-0-	-193	-0-	900 145	1 9	2452	3	N	132	180	1			106
12	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	920 151	1 9	3161	3	N	137					243
01	3844	X	3764	-0-	-80	-0-	880 164	1 9	2720	3	N	149	183	1			209
02	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	840 141	1 9	3101	3	N	128					337
03	4247	X	3799	-0-	-448	-0-	930 136	1 9	2733	3	N	124	356	1			105

DONNER UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 262885 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10339 - 14140

10	713	N	27	-0-	-686	-0-	27	3			N	-0-					25
11	570	N	48	-0-	-522	-0-	45	3	3	9	N	3					28
12	155	N	47	-0-	-108	-0-	47	3			N	-0-					28
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					28
02	56	N	5	-0-	-51	-0-	5	3			N	-0-					28
03	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-					28

TEXACO FEE UNIT 3 WELL #: 1 H RRCID -> 274322 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10555 - 16341

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	5642	X	4	-0-	-5638	-0-	4	3			N	-0-					45
11	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					N	-0-					45
12	5642	X	8	-0-	-5634	-0-	8	3			N	-0-					45
01	5642	X	7	-0-	-5635	-0-	7	3			N	-0-					45
02	5096	X	4	-0-	-5092	-0-	4	3			N	-0-					45
03	5642	X	23	-0-	-5619	-0-	23	3			N	-0-					45

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HEREFORD, J. A. INDUSTRIES, INC. 379753
ARCO FEE UNIT A-908 WELL #: 1 RRCID -> 149072 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 14978 PERF. 9670 - 14978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	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
10	2883	X	1213	-0-	-1670	-0-	1174	2	39	9	N	35					149
11	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3214	2	42	9	N	38					187
12	2449	X	1789	-0-	-660	-0-	1734	2	55	9	N	50	173	1			64
01	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3093	2	55	9	N	50					114
02	3052	X	2118	-0-	-934	-0-	2041	2	77	9	N	70					184
03	3379	X	2366	-0-	-1013	-0-	2257	2	109	9	N	99	183	1			100

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKSTONE WELL #: 1H RRCID -> 279978 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 14455 PERF.14230 - 18605

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12535	X	12535	-0-	-0-	-0-	12136	2	399	9	N	363	376	1			135
11	16920	X	11751	-0-	-5169	-0-	11389	2	362	9	N	329	362	1			102
12	25327	X	11685	-0-	-13642	-0-	11332	2	353	9	N	321	193	1			230
01	17484	X	11277	-0-	-6207	-0-	10833	2	444	9	N	404	373	1			261
02	11648	X	9995	-0-	-1653	-0-	9620	2	375	9	N	341	369	1			233
03	12524	X	10770	-0-	-1754	-0-	10390	2	380	9	N	345	378	1			200

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
BSMC MERRITT WELL #: 1R RRCID -> 229268 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 13888 PERF.13803 - 13828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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

VISION OPERATING COMPANY, L.L.C. 886258
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 282524 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 15455 PERF.14875 - 15254

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZARVONA ENERGY LLC 950523
JONES, B.F. UNIT A-22 WELL #: 1 RRCID -> 194426 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12500 - 21265

10	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3669	3	97	9	N	88					145
11	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2546	3	45	9	N	41					186
12	1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	1691	3	52	9	N	47	180	1			53
01	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	2332	3	62	9	N	56					109
02	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2827	3	68	9	N	62					171
*03	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	2561	3	52	9	N	47	179	1			39

MANN TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199176 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13048 - 18880

10	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	4209	3	530	9	N	482	536	1			284
11	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	4131	3	480	9	N	436	370	1			350
12	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	4243	3	542	9	N	493	540	1			303
01	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	2499	3	826	9	N	751	717	1			337
02	4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	4032	3	837	9	N	761	724	1			374
*03	6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	5292	3	713	9	N	648	720	1			302

O'BRIEN REID UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202696 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12760 - 19521

10	2294 N	1991	-0-	-303	-0-	1470	3	521	9	N	474	424	1			405
11	2220 N	1654	-0-	-566	-0-	982	3	672	9	N	611	719	1			297
12	2294 N	2152	-0-	-142	-0-	1441	3	711	9	N	646	717	1			226
01	1984 N	1935	-0-	-49	-0-	1258	3	677	9	N	615	512	1			329
02	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1086	3	789	9	N	717	718	1			328
*03	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2030	3	505	9	N	459	523	1			264

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
ALDRIDGE TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205646 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13155 - 21839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24868	X	24868	-0-	-0-	-0-	22294	3	2574	9	N	2340	2432	1			260
11	23640	X	23323	-0-	-317	-0-	20456	3	2867	9	N	2606	2339	1			527
12	24571	X	24571	-0-	-0-	-0-	22427	3	2144	9	N	1949	2158	1			318
01	25944	X	25944	-0-	-0-	-0-	23155	3	2789	9	N	2535	2367	1			486
02	22064	X	20106	-0-	-1958	-0-	17921	3	2185	9	N	1986	2138	1			334
03	24428	X	19381	-0-	-5047	-0-	17221	3	2160	9	N	1964	1973	1			325

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
10	13956	X	13956	-0-	-0-	-0-	10465	3	3491	9	N	3174	2814	1			645
11	12220	X	12220	-0-	-0-	-0-	10084	3	2136	9	N	1942	2163	1			424
12	13607	X	13607	-0-	-0-	-0-	10997	3	2610	9	N	2373	2464	1			333
01	10764	X	10764	-0-	-0-	-0-	8620	3	2144	9	N	1949	1975	1			307
02	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	5925	3	2430	9	N	2209	1969	1			547
*03	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	6465	3	2518	9	N	2289	2508	1			328

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
10	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1174	3	481	9	N	437	499	1			221
11	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1210	3	503	9	N	457	364	1			314
12	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	1846	3	496	9	N	451	534	1			231
01	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2048	3	524	9	N	476	553	1			154
02	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2195	3	551	9	N	501	355	1			300
*03	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2189	3	618	9	N	562	697	1			165

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
10	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	2085	3	977	9	N	888	723	1			280
11	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	2468	3	551	9	N	501	537	1			244
12	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	3581	3	762	9	N	693	717	1			220
01	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	1992	3	754	9	N	685	711	1			194
02	2408	X	2269	-0-	-139	-0-	1628	3	641	9	N	583	534	1			243
03	2666	X	2479	-0-	-187	-0-	1818	3	661	9	N	601	714	1			130

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
10	279	N	177	-0-	-102	-0-	79	3	98	9	N	89					332
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	115	3	133	9	N	121	159	1			294
12	372	N	112	-0-	-260	-0-	90	3	22	9	N	20					314
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	124	3	177	9	N	161	182	1			293
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	142	3	100	9	N	91					384
*03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	61	3	117	9	N	106	177	1			313

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10

BLACKSTONE MINERALS A-6 WELL #: 2 RRCID -> 217819 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13773 PERF.13215 - 21450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	744	3	318	9	N	289	323	1			207
11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	600	3	297	9	N	270	333	1			144
12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	779	3	426	9	N	387	363	1			168
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	533	3	118	9	N	107					275
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1188	3	171	9	N	155	177	1			253
*03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	787	3	109	9	N	99	179	1			173

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE-MARTINADALE A-6 WELL #: 2 RRCID -> 220772 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 13776 PERF.13225 - 20728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9083	X	8266	-0-	-817	-0-	6176	3	2090	9	N	1900	1604	1			443
11	9742	X	9742	-0-	-0-	-0-	7725	3	2017	9	N	1834	2138	1			139
12	8742	X	7852	-0-	-890	-0-	6302	3	1550	9	N	1409	1431	1			117
01	11037	X	11037	-0-	-0-	-0-	8255	3	2782	9	N	2529	2174	1			472
02	9100	X	8025	-0-	-1075	-0-	6566	3	1459	9	N	1326	1610	1			188
03	10075	X	9553	-0-	-522	-0-	7460	3	2093	9	N	1903	1788	1			303

CRAIN-BLACK STONE A-375 WELL #: 1 RRCID -> 220868 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13171 PERF.12585 - 20514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	590	3	325	9	N	295	354	1			118
11	930	N	748	-0-	-182	-0-	456	3	292	9	N	265	180	1			203
12	961	N	199	-0-	-762	-0-	133	3	66	9	N	60	176	1			87
01	930	N	64	-0-	-866	-0-	64	3			N	-0-					87
02	700	N	656	-0-	-44	-0-	606	3	50	9	N	45					132
*03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	688	3	399	9	N	363	355	1			140

PFLUGER-BLACK STONE A-20 WELL #: 1 RRCID -> 222165 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 13666 PERF.13281 - 19700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	6866	3	942	9	N	856	979	1			191
11	7410	X	5845	-0-	-1565	-0-	4876	3	969	9	N	881	855	1			217
12	7657	X	4799	-0-	-2858	-0-	3841	3	958	9	N	871	861	1			227
01	7657	X	5526	-0-	-2131	-0-	4041	3	1485	9	N	1350	1259	1			318
02	6916	X	6203	-0-	-713	-0-	5108	3	1095	9	N	995	1069	1			244
03	7657	X	5604	-0-	-2053	-0-	4577	3	1027	9	N	934	852	1			326

BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 1 RRCID -> 222181 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13434 - 19425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	8254	3	482	9	N	438	537	1			231
11	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	7722	3	944	9	N	858	709	1			380
12	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	7908	3	256	9	N	233	377	1			236
01	8742	X	7994	-0-	-748	-0-	7397	3	597	9	N	543	555	1			224
02	8092	X	7183	-0-	-909	-0-	6677	3	506	9	N	460	541	1			143
03	8959	X	8416	-0-	-543	-0-	7869	3	547	9	N	497	536	1			104

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
10	4960	X	4317	-0-	-643	-0-	3324	3	993	9	N	903	800	1			300
11	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	4216	3	1223	9	N	1112	885	1			527
12	4960	X	2974	-0-	-1986	-0-	1951	3	1023	9	N	930	1072	1			385
01	4836	X	3103	-0-	-1733	-0-	2531	3	572	9	N	520	535	1			370
02	5068	X	4076	-0-	-992	-0-	3182	3	894	9	N	813	898	1			285
03	5611	X	4570	-0-	-1041	-0-	3600	3	970	9	N	882	894	1			273

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
10	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1116	3	234	9	N	213	163	1			196
11	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	1510	3	585	9	N	532	363	1			365
12	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1815	3	136	9	N	124	357	1			132
01	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	1763	3	318	9	N	289	177	1			244
02	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1430	3	485	9	N	441	357	1			328
*03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1430	3	103	9	N	94	178	1			244

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
10	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	7369	3	2024	9	N	1840	1780	1			327
11	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	6897	3	1865	9	N	1695	1594	1			428
12	8733	X	8733	-0-	-0-	-0-	6635	3	2098	9	N	1907	1948	1			387
01	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	5963	3	1906	9	N	1733	1608	1			512
02	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	5501	3	1654	9	N	1504	1605	1			411
*03	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	5995	3	1902	9	N	1729	1959	1			181

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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
10	1736	N	1409	-0-	-327	-0-	1064	3	345	9	N	314					414
11	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	965	3	191	9	N	174	189	1			399
12	1333	N	929	-0-	-404	-0-	755	3	174	9	N	158	378	1			179
01	1395	N	944	-0-	-451	-0-	737	3	207	9	N	188	178	1			189
02	1064	N	1058	-0-	-6	-0-	791	3	267	9	N	243	275	1			157
*03	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	1925	3	289	9	N	263	185	1			235

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
10	8866	X	-0-	-0-	-8866	-0-					N	-0-					82
11	8010	X	-0-	-0-	-8010	-0-					N	-0-					82
12	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					82
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	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
10	3379	X	1579	-0-	-1800	-0-	1286	3	293	9	N	266	174	1			176
11	3270	X	1241	-0-	-2029	-0-	901	3	340	9	N	309	180	1			305
12	3379	X	1978	-0-	-1401	-0-	1466	3	512	9	N	465	542	1			228
01	2418	X	1328	-0-	-1090	-0-	1184	3	144	9	N	131	181	1			178
02	2184	X	1174	-0-	-1010	-0-	863	3	311	9	N	283	181	1			280
03	1984	X	1692	-0-	-292	-0-	1387	3	305	9	N	277	356	1			201

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
10	4092	X	3574	-0-	-518	-0-	2374	3	1200	9	Y	1091	1069	1			217
11	3960	X	3347	-0-	-613	-0-	2472	3	875	9	Y	795	730	1			282
12	3906	X	3757	-0-	-149	-0-	2681	3	1076	9	Y	978	1086	1			174
01	3906	X	3365	-0-	-541	-0-	2072	3	1293	9	Y	1175	977	1			372
02	3528	X	2405	-0-	-1123	-0-	1673	3	732	9	Y	665	728	1			309
*03	3751	X	3438	-0-	-313	-0-	2507	3	931	9	Y	846	1078	1			77

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	52	3	47	9	N	43					153
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
01	14B2 EXT		51	-0-	51	51	51	3			N	-0-					153
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					153
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					153

BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 1 RRCID -> 231938 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13229 - 20660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6882	X	5821	-0-	-1061	-0-	4983	3	838	9	N	762	714	1			331
11	6450	X	5813	-0-	-637	-0-	5014	3	799	9	N	726	716	1			341
12	6665	X	5088	-0-	-1577	-0-	4265	3	823	9	N	748	901	1			188
01	6603	X	5454	-0-	-1149	-0-	4604	3	850	9	N	773	543	1			418
02	5684	X	5427	-0-	-257	-0-	4662	3	765	9	N	695	727	1			386
*03	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	5566	3	809	9	N	735	719	1			402

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
10	982	N	982	-0-	-0-	-0-	651	3	331	9	N	301	186	1			268
11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	739	3	340	9	N	309	483	1			94
12	1519	N	1496	-0-	-23	-0-	808	3	688	9	N	625	372	1			347
01	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	883	3	124	9	N	113	181	1			279
02	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	926	3	342	9	N	311	363	1			227
*03	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	1780	3	476	9	N	433	376	1			284

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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
10	11005	X	9960	-0-	-1045	-0-	8427	3	1533	9	N	1394	1428	1			317
11	10700	X	10700	-0-	-0-	-0-	9026	3	1674	9	N	1522	1406	1			433
12	10242	X	10242	-0-	-0-	-0-	8451	3	1791	9	N	1628	1771	1			290
01	9951	X	9158	-0-	-793	-0-	7540	3	1618	9	N	1471	1252	1			509
02	9940	X	8561	-0-	-1379	-0-	6781	3	1780	9	N	1618	1619	1			508
03	11005	X	9248	-0-	-1757	-0-	7701	3	1547	9	N	1406	1599	1			315

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 2 RRCID -> 234779 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 14077 PERF.13635 - 18803

10	17634	X	5516	-0-	-12118	-0-	4196	3	1320	9	N	1200	1072	1			331
11	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	3794	3	1434	9	N	1304	1261	1			374
12	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	3688	3	1299	9	N	1181	1266	1			289
01	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	3336	3	1022	9	N	929	905	1			313
02	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	3883	3	1145	9	N	1041	1081	1			273
*03	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	3698	3	1176	9	N	1069	1077	1			265

LUCAS A-24 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235933 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 19356 PERF.12665 - 19356

10	3100	X	2671	-0-	-429	-0-	2099	3	572	9	Y	520	510	1			103
11	3000	X	2604	-0-	-396	-0-	2186	3	418	9	Y	380	349	1			134
12	3038	X	2884	-0-	-154	-0-	2370	3	514	9	Y	467	518	1			83
01	3038	X	2448	-0-	-590	-0-	1831	3	617	9	Y	561	467	1			177
02	2744	X	1827	-0-	-917	-0-	1478	3	349	9	Y	317	347	1			147
03	2883	X	2478	-0-	-405	-0-	2216	3	262	9	Y	238	348	1			37

BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 2 RRCID -> 236151 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 13204 PERF.11553 - 21442

10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	199	3	141	9	N	128					328
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	228	3	72	9	N	65	183	1			210
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	175	3	240	9	N	218	181	1			247
01	341	N	221	-0-	-120	-0-	221	3			N	-0-					247
02	280	N	233	-0-	-47	-0-	147	3	86	9	N	78	89	1			236
03	403	N	265	-0-	-138	-0-	246	3	19	9	N	17	182	1			71

PHILLIPS LAKE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 240930 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15857 PERF.13675 - 19075

10	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					130
11	210	N	120	-0-	-90	-0-	120	3			N	-0-					130
12	248	N	153	-0-	-95	-0-	147	3	6	9	N	5					135
01	248	N	148	-0-	-100	-0-	148	3			N	-0-					135
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					135
*03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					135

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 1 RRCID -> 242950 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13808 PERF.13275 - 20034

10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	455	3	78	9	N	71	186	1			153
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	662	3	136	9	N	124					277
12	713	N	498	-0-	-215	-0-	433	3	65	9	N	59	177	1			159
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	649	3	98	9	N	89					248
02	756	N	636	-0-	-120	-0-	547	3	89	9	N	81	181	1			148
*03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	607	3	103	9	N	94					242

BLACK STONE SUTTON A-9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243202 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF. 0 - 19427

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	102	7			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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
10	18538	X	16752	-0-	-1786	-0-	15744	3	1008	9	N	916	902	1			213
11	17940	X	14511	-0-	-3429	-0-	13525	3	986	9	N	896	713	1			396
12	18538	X	17373	-0-	-1165	-0-	16464	3	909	9	N	826	1070	1			152
01	18159	X	18159	-0-	-0-	-0-	17504	3	655	9	N	595	545	1			202
02	16805	X	16805	-0-	-0-	-0-	16269	3	536	9	N	487	536	1			153
03	17360	X	17325	-0-	-35	-0-	16750	3	575	9	N	523	538	1			138

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
10	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1539	3	253	9	N	230	331	1			178
11	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1284	3	294	9	N	267	179	1			266
12	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1069	3	307	9	N	279	349	1			196
01	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1117	3	306	9	N	278	178	1			296
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	837	3	274	9	N	249	347	1			198
*03	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1255	3	281	9	N	255	179	1			274

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
10	1333	N	1083	-0-	-250	-0-	890	3	193	9	N	175	178	1			122
11	1110	N	805	-0-	-305	-0-	773	3	32	9	N	29					151
12	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1500	3	283	9	N	257	180	1			228
01	1085	N	139	-0-	-946	-0-	138	3	1	9	N	1					229
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	865	3	124	9	N	113					342
*03	3100	N	3271	-0-	171	171	2162	3	1109	9	N	1008	1077	1			273

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
10	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	1281	3	385	9	N	350	361	1			158
11	2430	X	1780	-0-	-650	-0-	1167	3	613	9	N	557	357	1			358
12	2542	X	552	-0-	-1990	-0-	325	3	227	9	N	206	359	1			205
01	2542	X	1776	-0-	-766	-0-	1373	3	403	9	N	366	354	1			217
02	2296	X	1752	-0-	-544	-0-	1401	3	351	9	N	319	358	1			178
*03	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	1615	3	408	9	N	371	357	1			192

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
10	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	5294	3	1410	9	N	1282	1248	1			162
11	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	4461	3	1282	9	N	1165	1237	1			90
12	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	4706	3	1397	9	N	1270	1082	1			278
01	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	4197	3	1328	9	N	1207	1262	1			223
02	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	4737	3	1421	9	N	1292	1069	1			446
*03	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	4848	3	1175	9	N	1068	1255	1			259

BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 2 RRCID -> 250008 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13234 - 19602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2541	3	300	9	N	273	348	1			286
11	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2286	3	305	9	N	277	181	1			382
12	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	2659	3	317	9	N	288	359	1			311
01	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	1784	3	314	9	N	285	363	1			233
02	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1683	3	273	9	N	248	157	1			324
*03	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	1942	3	257	9	N	234	358	1			200

BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250302 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 14172 PERF.13793 - 19821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8804	X	7583	-0-	-1221	-0-	6657	3	926	9	N	842	722	1			378
11	9044	X	9044	-0-	-0-	-0-	8344	3	700	9	N	636	890	1			124
12	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	7802	3	861	9	N	783	720	1			187
01	8494	X	8171	-0-	-323	-0-	7347	3	824	9	N	749	721	1			215
02	7952	X	7659	-0-	-293	-0-	6904	3	755	9	N	686	722	1			179
03	8804	X	8164	-0-	-640	-0-	7373	3	791	9	N	719	719	1			179

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE MANN A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251135 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12832 PERF.12287 - 19219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1104	3	374	9	N	340	357	1			103
11	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	961	3	356	9	N	324	177	1			250
12	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1004	3	748	9	N	680	714	1			216
01	1488	N	1000	-0-	-488	-0-	140	3	860	9	N	782	723	1			275
02	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	827	3	956	9	N	869	710	1			434
03	1767	N	1090	-0-	-677	-0-	553	3	537	9	N	488	500	1			422

REID-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 251585 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12824 - 18993

10	6789	X	4448	-0-	-2341	-0-	3305	3	1143	9	N	1039	1014	1			240
11	5850	X	4481	-0-	-1369	-0-	3440	3	1041	9	N	946	532	1			654
12	5611	X	5214	-0-	-397	-0-	3909	3	1305	9	N	1186	1447	1			393
01	5084	X	3437	-0-	-1647	-0-	2598	3	839	9	N	763	904	1			252
02	4368	X	4123	-0-	-245	-0-	3207	3	916	9	N	833	718	1			367
03	5208	X	4265	-0-	-943	-0-	3227	3	1038	9	N	944	1075	1			236

BLACK STONE SCHMIED A 1070 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254119 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 13138 PERF.12650 - 19750

10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	222	3	46	9	N	42					143
11	570	N	232	-0-	-338	-0-	189	3	43	9	N	39					182
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	268	3	138	9	N	125	174	1			133
01	279	N	198	-0-	-81	-0-	156	3	42	9	N	38					171
02	224	N	207	-0-	-17	-0-	167	3	40	9	N	36					207
03	403	N	192	-0-	-211	-0-	158	3	34	9	N	31					238

TUBB TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255010 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13191 - 19200

10	3100	N	9785	-0-	6685	7721	7916	3	1869	9	N	1699	1969	1			188
11	3000	N	7413	-0-	4413	12134	5627	3	1786	9	N	1624	1611	1			201
12	20342	X	8208	-0-	-12134	-0-	6440	3	1768	9	N	1607	1627	1			181
01	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	5128	3	1746	9	N	1587	1440	1			328
02	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	3369	3	1300	9	N	1182	1246	1			264
*03	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	4381	3	1233	9	N	1121	1259	1			126

BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255958 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14894 - 20252

10	11098	X	8595	-0-	-2503	-0-	7620	3	975	9	N	886	713	1			338
11	9660	X	7801	-0-	-1859	-0-	6841	3	960	9	N	873	899	1			312
12	10447	X	8499	-0-	-1948	-0-	7555	3	944	9	N	858	903	1			267
01	10447	X	10022	-0-	-425	-0-	9066	3	956	9	N	869	728	1			408
02	9436	X	8162	-0-	-1274	-0-	7338	3	824	9	N	749	905	1			252
*03	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	8073	3	881	9	N	801	898	1			155

BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 2 RRCID -> 256403 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13645 - 20852

10	20398	X	19794	-0-	-604	-0-	19114	3	680	9	N	618	718	1			122
11	19410	X	18390	-0-	-1020	-0-	17530	3	860	9	N	782	536	1			368
12	20863	X	19352	-0-	-1511	-0-	18834	3	518	9	N	471	717	1			122
01	20863	X	18679	-0-	-2184	-0-	17977	3	702	9	N	638	542	1			218
02	18844	X	17607	-0-	-1237	-0-	16959	3	648	9	N	589	541	1			266
03	19809	X	19577	-0-	-232	-0-	18865	3	712	9	N	647	716	1			197

BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256414 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13185 - 19320

10	20770	X	20379	-0-	-391	-0-	18397	3	1982	9	N	1802	1779	1			364
11	20100	X	18933	-0-	-1167	-0-	17050	3	1883	9	N	1712	1825	1			251
12	20770	X	17520	-0-	-3250	-0-	15625	3	1895	9	N	1723	1557	1			417
01	20770	X	18392	-0-	-2378	-0-	16454	3	1938	9	N	1762	1794	1			385
02	18760	X	15874	-0-	-2886	-0-	14034	3	1840	9	N	1673	1601	1			457
03	20367	X	18227	-0-	-2140	-0-	16805	3	1422	9	N	1293	1602	1			148

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 2 RRCID -> 256659 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13278 - 17627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4650	X	3340	-0-	-1310	-0-	2949	3	391	9	N	355	404	1			108
11	4500	X	3003	-0-	-1497	-0-	2597	3	406	9	N	369	177	1			300
12	4340	X	2818	-0-	-1522	-0-	2375	3	443	9	N	403	539	1			164
01	3968	X	3125	-0-	-843	-0-	2725	3	400	9	N	364	182	1			346
02	3332	X	3200	-0-	-132	-0-	2825	3	375	9	N	341	540	1			147
03	3348	X	2904	-0-	-444	-0-	2515	3	389	9	N	354	355	1			146

BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257048 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13850 - 19935

10	2914	X	1720	-0-	-1194	-0-	1316	3	404	9	N	367	348	1			221
11	2820	X	1328	-0-	-1492	-0-	964	3	364	9	N	331	178	1			374
12	2914	X	1489	-0-	-1425	-0-	922	3	567	9	N	515	704	1			185
01	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	3949	3	453	9	N	412	362	1			235
02	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1363	3	471	9	N	428	359	1			304
03	1488	N	1257	-0-	-231	-0-	987	3	270	9	N	245	342	1			207

SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 3 RRCID -> 259609 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13596 - 20455

10	6107	X	5719	-0-	-388	-0-	5426	3	293	9	N	266	354	1			70
11	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	5848	3	301	9	N	274	181	1			163
12	6107	X	3844	-0-	-2263	-0-	3532	3	312	9	N	284	360	1			87
01	5766	X	3475	-0-	-2291	-0-	3139	3	336	9	N	305	182	1			210
02	5740	X	3388	-0-	-2352	-0-	3107	3	281	9	N	255	356	1			109
03	6355	X	3546	-0-	-2809	-0-	3276	3	270	9	N	245	190	1			164

BLACK STONE MINERALS A-388 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261348 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 14132 PERF.13805 - 17815

10	2666	X	1178	-0-	-1488	-0-	1071	3	107	9	N	97	169	1			136
11	2580	X	1353	-0-	-1227	-0-	1192	3	161	9	N	146					282
12	2666	X	806	-0-	-1860	-0-	737	3	69	9	N	63	181	1			164
01	1457	X	477	-0-	-980	-0-	429	3	48	9	N	44					208
02	1316	X	1159	-0-	-157	-0-	1076	3	83	9	N	75					283
*03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	989	3	103	9	N	94	189	1			188

STRYKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261504 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13295 - 18486

10	18464	X	18464	-0-	-0-	-0-	17341	3	1123	9	N	1021	1070	1			234
11	16895	X	16895	-0-	-0-	-0-	15618	3	1277	9	N	1161	1075	1			320
12	16308	X	16308	-0-	-0-	-0-	14797	3	1511	9	N	1374	1437	1			257
01	16244	X	15408	-0-	-836	-0-	14279	3	1129	9	N	1026	1086	1			197
02	15940	X	15940	-0-	-0-	-0-	14768	3	1172	9	N	1065	1077	1			185
*03	16439	X	16439	-0-	-0-	-0-	15219	3	1220	9	N	1109	1071	1			223

BLACK STONE HAMILTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265642 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13483 PERF.13031 - 19653

10	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	4513	3	1601	9	N	1455	1623	1			213
11	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	4199	3	1713	9	N	1557	1429	1			341
12	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	4359	3	1822	9	N	1656	1574	1			423
01	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	4154	3	1709	9	N	1554	1430	1			547
02	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	3652	3	1300	9	N	1182	1425	1			304
*03	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	4022	3	1650	9	N	1500	1424	1			380

BLACK STONE LANIER A-23 "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266828 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13960 - 21276

10	837	X	26	-0-	-811	-0-	26	3			N	-0-					147
11	750	X	26	-0-	-724	-0-	26	3			N	-0-					147
12	775	X	23	-0-	-752	-0-	23	3			N	-0-					147
01	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					147
02	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	1322	3	150	9	N	136					283
*03	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3039	3	396	9	N	360	529	1			114

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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
10	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5006	3	697	9	N	634	636	1			246
11	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	4210	3	936	9	N	851	714	1			383
12	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	4462	3	735	9	N	668	710	1			341
01	5115	X	3223	-0-	-1892	-0-	2864	3	359	9	N	326	363	1			304
02	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	3800	3	1005	9	N	914	893	1			325
*03	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	4613	3	547	9	N	497	541	1			281

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT SWD WELL #: 14 RRCID -> 015800 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 4550 - 4930

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 015803 COMPL. DATE 07/14/1961 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10250 - 10258

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL (SMACKOVER) //CONT.// 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
BRYANS MILL UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 140269 COMPL. DATE 01/21/1992 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
10	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	9155	3			N	-0-					-0-
11	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	7827	3			N	-0-					-0-
12	7595	X	7177	-0-	-418	-0-	7177	3			N	-0-					-0-
01	7595	X	6581	-0-	-1014	-0-	6581	3			N	-0-					-0-
02	8260	X	6447	-0-	-1813	-0-	6447	3			N	-0-					-0-
03	9145	X	7254	-0-	-1891	-0-	7254	3			N	-0-					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 23 RRCID -> 162656 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 11347 PERF.10194 - 10229

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193613 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10404 - 10414

10	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	3			N	-0-					-0-
11	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3372	3	4	9	N	4	4	1			-0-
12	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	4999	3	8	9	N	7	7	1			-0-
01	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	6405	3	8	9	N	7	7	1			-0-
*02	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5846	3	4	9	N	4	4	1			-0-
*03	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	6120	3			N	-0-					-0-

BUFKIN (PETTIT) 13155 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
GRESHAM, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 254568 COMPL. DATE 08/24/2016 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 9220 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154

CX CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 263729 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8940 - 8946

10	16047	X	16047	-0-	-0-	-0-	15920	3	127	9	N	115					314
11	18759	X	18759	-0-	-0-	-0-	18180	3	579	9	N	526	184	1			656
12	20034	X	20034	-0-	-0-	-0-	20021	3	13	9	N	12	359	1			309
01	16957	X	16957	-0-	-0-	-0-	16703	3	254	9	N	231	179	1			361
02	17500	X	15168	-0-	-2332	-0-	14940	3	228	9	N	207	182	1			386
03	19375	X	14373	-0-	-5002	-0-	14206	3	167	9	N	152	180	1			358

GRESHAM, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 264502 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8882 - 8888

10	46260	X	46260	-0-	-0-	-0-	45962	3	298	9	N	271	171	1			351
11	43549	X	43549	-0-	-0-	-0-	42956	3	593	9	N	539	543	1			347
12	44322	X	44322	-0-	-0-	-0-	43840	3	482	9	N	438	532	1	1	8	252
01	43381	X	43381	-0-	-0-	-0-	42927	3	454	9	N	413	354	1			311
02	39778	X	39778	-0-	-0-	-0-	39325	3	453	9	N	412	361	1			362
03	42935	X	42020	-0-	-915	-0-	41647	3	373	9	N	339	340	1			361

CCB (COTTON VALLEY) 14212 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
TANA EXPLORATION COMPANY LLC 835701
MCCANTS WELL #: 1 RRCID -> 256666 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11738 PERF. 11480 - 11484

10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					17
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					17
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					17

SICKEL WELL #: 1 RRCID -> 260004 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12180 PERF. 10832 - 10843

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMP WORTH (JAMES LIME) 15138 300 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: SAN AUGUSTINE
COMMON DISPOSAL, LLC 169728
COMMON SWD WELL #: 1 RRCID -> 242507 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4962 - 5040

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMP WORTH (JAMES LIME) //CONT.// 15138 300 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: SAN AUGUSTINE
COMMON DISPOSAL, LLC //CONT.// 169728
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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	704	3	208	9	Y	189	184	1			184
11	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	1475	3	576	9	Y	524	507	1			201
12	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1148	3	480	9	Y	436	553	1			84
01	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1113	3	524	9	Y	476	373	1			187
*02	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	979	3	469	9	Y	426	554	1			59
03	1643	N	1548	-0-	-95	-0-	1064	3	484	9	Y	440	365	1			134

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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
TWOMEY, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 224180 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 2620 - 2660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1332	-0-	1332	1332	1332	3			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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 1A RRCID -> 172347 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2038 - 2058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
BORDERS, E. WELL #: 2A RRCID -> 174012 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 2022 - 2034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 1A RRCID -> 175256 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 2197 PERF. 2024 - 2040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-SMITH WELL #: 1A RRCID -> 179708 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 2216 PERF. 2026 - 2054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 2A RRCID -> 188808 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 2184 PERF. 2031 - 2060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1409	-0-	-79	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1077	-0-	-303	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1099	-0-	-327	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1145	-0-	-250	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
*03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	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
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			Y	-0-					41
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					41
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					41
01	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			Y	-0-					41
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					41
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					41

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
SCHARNAGEL, A. R. -B- WELL #: 1 RRCID -> 035299 COMPL. DATE 11/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2580 - 2619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					110
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					110
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					110
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					110
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					110
*03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					110

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 9 RRCID -> 185272 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 2030 - 2034

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

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185340 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 2506 PERF. 2024 - 2030

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	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

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (CHADWICK 2) //CONT.// 16032 134 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 13 WELL #: 5 RRCID -> 127575 COMPL. DATE 02/29/1988 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6272 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	X	2099	-0-	-660	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
11	2640	X	2126	-0-	-514	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
12	2728	X	2394	-0-	-334	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
01	2728	X	2261	-0-	-467	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
02	2212	X	1972	-0-	-240	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
03	2387	X	1518	-0-	-869	-0-	1518	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 10 C RRCID -> 151189 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 6152 - 6153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	2015	N	1994	-0-	-21	-0-	1994	2			N	-0-					163
11	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					163
12	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2418	2	13	9	N	12					175
01	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2180	2	20	9	N	18					193
02	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1887	2	19	9	N	17					210
03	2418	N	2238	-0-	-180	-0-	2204	2	34	9	N	31	189	1			52

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
10	2077	N	1999	-0-	-78	-0-	1986	2	13	9	N	12					99
11	2460	N	2002	-0-	-458	-0-	1980	2	22	9	N	20					119
12	2542	N	2312	-0-	-230	-0-	2276	2	36	9	N	33					152
01	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2389	2	35	9	N	32					184
02	1876	N	1864	-0-	-12	-0-	1856	2	8	9	N	7	166	1			25
03	2325	N	1989	-0-	-336	-0-	1957	2	32	9	N	29					54

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
10	1457	N	1183	-0-	-274	-0-	1127	2	56	9	N	51					118
11	1110	N	1061	-0-	-49	-0-	1029	2	32	9	N	29					147
12	1085	N	974	-0-	-111	-0-	950	2	24	9	N	22					169
01	1178	N	868	-0-	-310	-0-	822	2	46	9	N	42					211
02	980	N	724	-0-	-256	-0-	720	2	4	9	N	4					215
03	961	N	860	-0-	-101	-0-	857	2	3	9	N	3	165	1			53

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 1A RRCID -> 129709 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8582 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
11	960	N	681	-0-	-279	-0-	681	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	64	-0-	-1238	-0-	64	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	1	-0-	-1270	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
*03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-

OSBORNE WELL #: 2 RRCID -> 224156 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8578 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	285	1	801	3	Y	-0-					-0-
11	1080	N	1013	-0-	-67	-0-	250	1	763	3	Y	-0-					-0-
12	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	260	1	862	3	Y	-0-					-0-
01	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	383	1	895	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		770	-0-	770	770	364	1	406	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		606	-0-	606	1376	268	1	338	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
10	2449	X	1331	-0-	-1118	-0-	349	1	982	3	Y	-0-					27
11	2310	X	2266	-0-	-44	-0-	560	1	1706	3	Y	-0-					27
12	2480	X	1921	-0-	-559	-0-	445	1	1476	3	Y	-0-					27
01	2387	X	1046	-0-	-1341	-0-	313	1	733	3	Y	-0-					27
02	DLQ G-10		313	-0-	313	313	148	1	165	3	Y	-0-					27
03	DLQ G-10		460	-0-	460	773	203	1	257	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	2852	X	1063	-0-	-1789	-0-	279	1	784	3	Y	-0-					-0-
11	2760	X	929	-0-	-1831	-0-	230	1	699	3	Y	-0-					-0-
12	1457	X	1254	-0-	-203	-0-	290	1	964	3	Y	-0-					-0-
01	1364	X	586	-0-	-778	-0-	176	1	410	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		734	-0-	734	734	347	1	387	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	734					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
10	7936	X	7677	-0-	-259	-0-	7561	3	116	9	N	105	180	1			124
11	7590	X	7304	-0-	-286	-0-	7205	3	99	9	N	90					214
12	7688	X	7396	-0-	-292	-0-	7312	3	84	9	N	76	184	1			106
01	7688	X	6774	-0-	-914	-0-	6774	3			N	-0-					106
02	6944	X	6151	-0-	-793	-0-	6151	3			N	-0-					106
03	7688	X	7018	-0-	-670	-0-	6710	3	308	9	N	280	188	1			198

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
10	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	437	1	1230	3	Y	-0-					-0-
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	335	1	1020	3	Y	-0-					-0-
12	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	426	1	1414	3	Y	-0-					-0-
01	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	482	1	1126	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		505	-0-	505	505	239	1	266	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		885	-0-	885	1390	391	1	494	3	Y	-0-					-0-

RICHARDSON A WELL #: 2H RRCID -> 241285 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9983 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
03	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 2H RRCID -> 242061 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9570 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3844	X	2982	-0-	-862	-0-	2982	3			N	-0-					30
11	3630	X	3131	-0-	-499	-0-	3131	3			N	-0-					30
12	3751	X	3151	-0-	-600	-0-	3151	3			N	-0-					30
01	3751	X	2253	-0-	-1498	-0-	2253	3			N	-0-					30
02	2996	X	2117	-0-	-879	-0-	2108	3	9	9	N	8					38
03	3224	X	1426	-0-	-1798	-0-	1426	3			N	-0-					38

RICHARDSON A WELL #: 1H RRCID -> 246140 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9924 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3844	X	3177	-0-	-667	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
11	3750	X	3331	-0-	-419	-0-	3331	3			N	-0-					-0-
12	3875	X	2985	-0-	-890	-0-	2985	3			N	-0-					-0-
01	3875	X	2561	-0-	-1314	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
02	3220	X	1485	-0-	-1735	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
*03	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	3			N	-0-					-0-

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
WIENER, W.B. ET AL WELL #: 1 D RRCID -> 076834 COMPL. DATE 07/02/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8615 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	152	-0-	-34	-0-	20	1	132	3	Y	-0-					-0-
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	39	1	341	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	9	-0-	-301	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	113	-0-	-42	-0-	10	1	103	3	Y	-0-					-0-
*02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	23	1	184	3	Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2077	X	872	-0-	-1205	-0-	277	1	576	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
11	1380	X	827	-0-	-553	-0-	284	1	522	3	Y	19	19	1			3
							21	9									
12	992	X	930	-0-	-62	-0-	293	1	616	3	Y	19	19	1			3
							21	9									
01	930	X	928	-0-	-2	-0-	233	1	673	3	Y	20	20	1			3
							22	9									
*02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	205	1	596	3	Y	20	20	1			3
							22	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 2 RRCID -> 087534 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8550 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	906	3	9	9	Y	8	10	1			1
11	840	N	494	-0-	-346	-0-	483	3	11	9	Y	10	8	1			3
12	868	N	455	-0-	-413	-0-	443	3	12	9	Y	11	12	1			2
01	868	N	494	-0-	-374	-0-	482	3	12	9	Y	11	10	1			3
*02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	400	3	10	9	Y	9	11	1			1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

HOPPER UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 088501 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 9737

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	47	1	688	3	Y	-0-					-0-
11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	48	1	748	3	Y	-0-					-0-
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	52	1	838	3	Y	-0-					-0-
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	52	1	807	3	Y	-0-					-0-
*02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	46	1	773	3	Y	-0-					-0-
03	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

10	186	N	120	-0-	-66	-0-	7	1	106	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	144	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
12	186	N	159	-0-	-27	-0-	9	1	138	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	141	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
*02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	136	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 091551 COMPL. DATE 01/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8274 - 9540

10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
03	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
10	3565	X	2473	-0-	-1092	-0-	156	1	2286	3	Y	28	29	1			5
							31	9									
11	3450	X	3205	-0-	-245	-0-	190	1	2967	3	Y	44	42	1			7
							48	9									
12	3565	X	2771	-0-	-794	-0-	160	1	2563	3	Y	44	43	1			8
							48	9									
01	2914	X	2609	-0-	-305	-0-	153	1	2406	3	Y	45	46	1			7
							50	9									
02	2604	X	2134	-0-	-470	-0-	116	1	1968	3	Y	45	45	1			7
							50	9									
03	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					7

COPELAND UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 094005 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 6772 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	35	1	315	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	323	-0-	-7	-0-	33	1	290	3	Y	-0-					-0-
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	39	1	329	3	Y	-0-					-0-
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	36	1	311	3	Y	-0-					-0-
*02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	32	1	292	3	Y	-0-					-0-
03	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
10	3999	X	404	-0-	-3595	-0-	25	1	375	3	Y	4	9	1			1
							4	9									
11	3870	X	36	-0-	-3834	-0-	2	1	27	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	3999	X	57	-0-	-3942	-0-	3	1	47	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	3999	X	2381	-0-	-1618	-0-	142	1	2224	3	Y	14	13	1			2
							15	9									
*02	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	339	1	5731	3	Y	41	37	1			6
							45	9									
03	403	X	NO RPT	-0-	-403	-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
10	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			Y	-0-					-0-
11	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3			Y	-0-					-0-
12	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3			Y	-0-					-0-
01	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3			Y	-0-					-0-
*02	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			Y	-0-					-0-
03	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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	472	1	4253	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
11	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	523	1	4643	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
12	3100	N	4902	-0-	1802	1802	517	1	4381	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
01	5896	X	4094	-0-	-1802	-0-	424	1	3664	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*02	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	433	1	3969	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					1

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 097470 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8365 - 9610

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		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

10	2635	N	2610	-0-	-25	-0-	259	1	2329	3	Y	20	21	1			2
							22	9									
11	2250	N	2230	-0-	-20	-0-	224	1	1986	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
12	2697	N	2386	-0-	-311	-0-	250	1	2118	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
01	2604	N	2546	-0-	-58	-0-	261	1	2254	3	Y	28	26	1			5
							31	9									
*02	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	205	1	1877	3	Y	18	20	1			3
							20	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 2 RRCID -> 097804 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8740 - 9661

10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	82	1	735	3	Y	-0-					-0-
11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	127	1	1124	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	645	-0-	-37	-0-	68	1	577	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	473	-0-	-333	-0-	49	1	424	3	Y	-0-					-0-
*02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	80	1	733	3	Y	-0-					-0-
03	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

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		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
10	124	N	98	-0-	-26	-0-	97	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	150	N	107	-0-	-43	-0-	106	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	93	N	70	-0-	-23	-0-	68	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	93	N	5	-0-	-88	-0-	4	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 102483 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8283 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	85	1	1245	3	Y	-0-					-0-
11	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	74	1	1154	3	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1014	-0-	-319	-0-	60	1	954	3	Y	-0-					-0-
01	1333	N	1034	-0-	-299	-0-	62	1	972	3	Y	-0-					-0-
*02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	50	1	850	3	Y	-0-					-0-
03	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
10	3875	X	3689	-0-	-186	-0-	231	1	3396	3	Y	56	53	1			11
							62	9									
11	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	226	1	3520	3	Y	57	59	1			9
							63	9									
12	3875	X	3612	-0-	-263	-0-	209	1	3338	3	Y	59	58	1			10
							65	9									
01	3875	X	3212	-0-	-663	-0-	189	1	2965	3	Y	53	55	1			8
							58	9									
02	3500	X	3208	-0-	-292	-0-	175	1	2969	3	Y	58	57	1			9
							64	9									
03	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					9

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
10	682	N	540	-0-	-142	-0-	34	1	506	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	411	-0-	-219	-0-	25	1	386	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	388	-0-	-201	-0-	23	1	365	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	482	-0-	-45	-0-	29	1	453	3	Y	-0-					-0-
*02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	18	1	296	3	Y	-0-					-0-
03	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
10	465	N	444	-0-	-21	-0-	27	1	417	3	Y	-0-					-0-
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	34	1	561	3	Y	-0-					-0-
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	28	1	470	3	Y	-0-					-0-
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	29	1	482	3	Y	-0-					-0-
*02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	26	1	466	3	Y	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		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
10	5239	X	4919	-0-	-320	-0-	488	1	4399	3	Y	29	31	1			3
							32	9									
11	5070	X	4484	-0-	-586	-0-	451	1	4001	3	Y	29	29	1			3
							32	9									
12	5208	X	4652	-0-	-556	-0-	488	1	4134	3	Y	27	24	1			6
							30	9									
01	5208	X	5023	-0-	-185	-0-	517	1	4464	3	Y	38	37	1			7
							42	9									
02	4704	X	4337	-0-	-367	-0-	424	1	3881	3	Y	29	31	1			5
							32	9									
03	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					5

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 5 RRCID -> 139103 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8726 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3105	-0-	5	5	308	1	2778	3	Y	17	18	1			2
							19	9									
11	2885	N	2880	-0-	-5	-0-	290	1	2571	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
12	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	249	1	2110	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
01	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	234	1	2017	3	Y	21	20	1			4
							23	9									
*02	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	206	1	1891	3	Y	16	17	1			3
							18	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

COPELAND UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 139105 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8820 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	X	393	-0-	-196	-0-	37	1	335	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
11	570	X	357	-0-	-213	-0-	35	1	307	3	Y	14	15	1			1
							15	9									
12	387	X	387	-0-	-0-	-0-	39	1	327	3	Y	19	16	1			4
							21	9									
01	411	X	411	-0-	-0-	-0-	41	1	350	3	Y	18	19	1			3
							20	9									
*02	387	X	387	-0-	-0-	-0-	37	1	335	3	Y	14	15	1			2
							15	9									
03	403	X	NO RPT	-0-	-403	-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 4 RRCID -> 140024 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 8526 - 9459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	297	-0-	-44	-0-	288	3	9	9	Y	8	10	1			1
11	450	N	376	-0-	-74	-0-	365	3	11	9	Y	10	8	1			3
12	341	N	239	-0-	-102	-0-	225	3	14	9	Y	13	14	1			2
01	310	N	202	-0-	-108	-0-	181	3	21	9	Y	19	16	1			5
*02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	216	3	10	9	Y	9	13	1			1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 52 RRCID -> 141570 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8324 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	108	1	1591	3	Y	24	23	1			5
							26	9									
11	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	102	1	1597	3	Y	25	26	1			4
							28	9									
12	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	91	1	1453	3	Y	27	26	1			5
							30	9									
01	1457	N	1125	-0-	-332	-0-	66	1	1030	3	Y	26	27	1			4
							29	9									
*02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	53	1	894	3	Y	26	26	1			4
							29	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 141628 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8506 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	478	-0-	-18	-0-	47	1	424	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	510	N	470	-0-	-40	-0-	47	1	420	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
12	465	N	438	-0-	-27	-0-	46	1	388	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
01	465	N	397	-0-	-68	-0-	41	1	352	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	30	1	274	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

RITTER UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 143909 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9065 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

SMITH, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 144134 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9255 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	1301	-0-	-590	-0-	1284	3	17	9	Y	15	20	1			9
11	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2046	3	30	9	Y	27	22	1			14
12	1271	N	850	-0-	-421	-0-	833	3	17	9	Y	15	19	1			10
01	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1314	3	18	9	Y	16	16	1			10
*02	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1676	3	21	9	Y	19	21	1			8
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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
10	3472	X	3113	-0-	-359	-0-	564	1	2536	3	Y	12	14	1			1
							13	9									
11	3360	X	3173	-0-	-187	-0-	586	1	2569	3	Y	16	15	1			2
							18	9									
12	3379	X	3103	-0-	-276	-0-	597	1	2492	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
01	3379	X	3172	-0-	-207	-0-	465	1	2687	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
*02	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	301	1	2758	3	Y	15	16	1			2
							17	9									
03	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 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
10	1829	X	1594	-0-	-235	-0-	157	1	1418	3	Y	17	19	1			2
							19	9									
11	1770	X	1147	-0-	-623	-0-	115	1	1020	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
12	1829	X	1763	-0-	-66	-0-	185	1	1563	3	Y	14	12	1			3
							15	9									
01	1767	X	1431	-0-	-336	-0-	146	1	1261	3	Y	22	21	1			4
							24	9									
02	1596	X	1473	-0-	-123	-0-	143	1	1310	3	Y	18	19	1			3
							20	9									
03	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					3

SMITH, J. J. WELL #: 103-L RRCID -> 147327 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9080 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	465	3	80	9	Y	73					239
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	688	3	2	9	Y	2					241
12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	690	3	12	9	Y	11					252
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	692	3	18	9	Y	16	147	1			121
*02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	456	3	6	9	Y	5	82	1			44
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44

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
10	744	N	416	-0-	-328	-0-	46	1	342	3	Y	25	24	1			5
							28	9									
11	660	N	313	-0-	-347	-0-	34	1	251	3	Y	25	26	1			4
							28	9									
12	620	N	361	-0-	-259	-0-	41	1	296	3	Y	22	22	1			4
							24	9									
01	403	N	379	-0-	-24	-0-	44	1	309	3	Y	24	24	1			4
							26	9									
*02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	53	1	571	3	Y	26	26	1			4
							29	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 148258 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8840 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1329	2	33	9	Y	30					165
11	1230	N	1067	-0-	-163	-0-	1067	2			Y	-0-					165
12	1395	N	1021	-0-	-374	-0-	1021	2			Y	-0-					165
01	1364	N	954	-0-	-410	-0-	954	2			Y	-0-					165
*02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1403	2	4	9	Y	4	131	1			38
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

SMITH, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 149744 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9064 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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
10	341	N	172	-0-	-169	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	186	-0-	-54	-0-	185	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	217	N	191	-0-	-26	-0-	190	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	371	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 2 RRCID -> 151798 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9236 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1879	-0-	-74	-0-	158	1	1711	2	Y	9	149	1			54
							10	9									
11	1920	N	1867	-0-	-53	-0-	153	1	1701	2	Y	12					66
							13	9									
12	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	158	1	1916	2	Y	20					86
							22	9									
01	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	160	1	1960	2	Y	9					95
							10	9									
*02	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	146	1	1867	2	Y	65	70	1			90
							72	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					90

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 1 RRCID -> 151800 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 9138 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1779	-0-	-19	-0-	150	1	1627	2	Y	2	28	1			10
							2	9									
11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	144	1	1604	2	Y	2					12
							2	9									
12	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	151	1	1831	2	Y	4					16
							4	9									
01	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	150	1	1841	2	Y	1					17
							1	9									
*02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	133	1	1704	2	Y	12	13	1			16
							13	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

FROST-PARKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152314 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9224 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1141	3	8	9	N	7					103
11	930	N	709	-0-	-221	-0-	685	3	24	9	N	22					125
12	868	N	668	-0-	-200	-0-	668	3			N	-0-					125
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	976	3	37	9	N	34	132	1			27
*02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	744	3	45	9	N	41					68
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 152529 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8614 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	2234	-0-	-1207	-0-	285	1	1926	3	Y	21	36	1			19
							23	9									
11	3330	X	3317	-0-	-13	-0-	336	1	2950	3	Y	28	20	1			27
							31	9									
12	3441	X	3234	-0-	-207	-0-	363	1	2849	3	Y	20	24	1			23
							22	9									
01	3255	X	2614	-0-	-641	-0-	222	1	2362	3	Y	27	23	1			27
							30	9									
02	2940	X	2857	-0-	-83	-0-	316	1	2523	3	Y	16					43
							18	9									
03	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					43

BRIGHTWELL WELL #: 1 RRCID -> 152700 COMPL. DATE 12/27/1994 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8962 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	3024	-0-	-107	-0-	3001	3	23	9	Y	21					71
11	3030	X	2944	-0-	-86	-0-	2926	3	18	9	Y	16	2	8			85
12	3131	X	3029	-0-	-102	-0-	2985	3	44	9	Y	40	2	8			123
01	3100	X	2816	-0-	-284	-0-	2815	3	1	9	Y	1	1	8			123
02	2744	X	2686	-0-	-58	-0-	2666	3	20	9	Y	18	3	8			138
03	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					138

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 2R RRCID -> 152799 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 8825 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
01	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
*02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
03	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. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153848 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9336 - 9445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
01	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
*02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRIGHTWELL WELL #: 2 RRCID -> 154969 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 8962 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		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 #: 4 RRCID -> 155220 COMPL. DATE 06/03/1995 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9374 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		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

10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	35	1	555	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	29	1	479	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	29	1	490	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
01	527	N	493	-0-	-34	-0-	27	1	452	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
*02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	27	1	477	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 58 RRCID -> 156025 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8416 - 8428

10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
*02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 156203 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8742 - 9092

10	310	N	194	-0-	-116	-0-	11	1	157	3	Y	24	23	1			5
							26	9									
11	210	N	170	-0-	-40	-0-	9	1	143	3	Y	16	18	1			3
							18	9									
12	186	N	111	-0-	-75	-0-	5	1	85	3	Y	19	19	1			3
							21	9									
01	186	N	169	-0-	-17	-0-	9	1	141	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
*02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 62 RRCID -> 156204 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9072 - 9148

10	1984	N	1538	-0-	-446	-0-	98	1	1440	3	Y	-0-					-0-
11	2070	N	1519	-0-	-551	-0-	92	1	1427	3	Y	-0-					-0-
12	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	102	1	1627	3	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1450	-0-	-100	-0-	87	1	1363	3	Y	-0-					-0-
*02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	82	1	1385	3	Y	-0-					-0-
03	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

10	2387	N	2380	-0-	-7	-0-	2335	3	45	9	N	41	180	1			72
11	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2255	3	11	9	N	10					82
12	2356	N	2324	-0-	-32	-0-	2311	3	13	9	N	12					94
01	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2326	3	74	9	N	67					161
*02	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2061	3	18	9	N	16	159	1			18
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 6 RRCID -> 156287 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8594 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	327	1	2944	3	Y	-0-					-0-
11	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	330	1	2927	3	Y	-0-					-0-
12	3100	X	2962	-0-	-138	-0-	313	1	2649	3	Y	-0-					-0-
01	3286	X	3231	-0-	-55	-0-	335	1	2896	3	Y	-0-					-0-
*02	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	329	1	3013	3	Y	-0-					-0-
03	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 80 RRCID -> 156364 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9124 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 94 RRCID -> 157054 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9114 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	N	1757	-0-	-320	-0-	110 28	1 9	1619	3	Y	25	24	1			5
11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	104 29	1 9	1617	3	Y	26	27	1			4
12	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	122 31	1 9	1948	3	Y	28	27	1			5
01	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	125 31	1 9	1965	3	Y	28	28	1			5
*02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	104 29	1 9	1767	3	Y	26	27	1			4
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 86 RRCID -> 157057 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9122 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MITCHELL, DOROTHEA T. WELL #: 1 RRCID -> 157353 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9370 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1095	-0-	-424	-0-	137 32	1 9	926	3	Y	29	51	1			26
11	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	192 42	1 9	1685	3	Y	38	27	1			37
12	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	182 30	1 9	1430	3	Y	27	32	1			32
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	106 35	1 9	1125	3	Y	32	32	1			32
*02	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	162 25	1 9	1294	3	Y	23					55
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

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
10	496	X	369	-0-	-127	-0-	22 30	1 9	317	3	Y	27	28	1			5
11	480	X	323	-0-	-157	-0-	17 48	1 9	258	3	Y	44	42	1			7
12	496	X	324	-0-	-172	-0-	18 24	1 9	282	3	Y	22	25	1			4
01	496	X	285	-0-	-211	-0-	16 23	1 9	246	3	Y	21	22	1			3
02	420	X	228	-0-	-192	-0-	11 24	1 9	193	3	Y	22	22	1			3
03	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					3

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
10	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	908 7	1 9	901	3	Y	6	6	1			1
11	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	914 8	1 9	897	3	Y	7	7	1			1
12	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	933 8	1 9	754	3	Y	7	7	1			1
01	1829	X	1286	-0-	-543	-0-	722 8	1 9	556	3	Y	7	7	1			1
*02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	706 8	1 9	522	3	Y	7	7	1			1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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 #: 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
10	465	N	279	-0-	-186	-0-	17	1	247	3	Y	14	13	1			3
							15	9									
11	390	N	349	-0-	-41	-0-	20	1	310	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	17	1	279	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
01	279	N	223	-0-	-56	-0-	12	1	192	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
*02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	42	1	707	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 7 RRCID -> 159194 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8555 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	2241	-0-	-859	-0-	219	1	1968	3	Y	49	53	1			5
							54	9									
11	3000	X	2224	-0-	-776	-0-	219	1	1946	3	Y	54	53	1			6
							59	9									
12	3038	X	2372	-0-	-666	-0-	244	1	2067	3	Y	55	49	1			12
							61	9									
01	2976	X	1084	-0-	-1892	-0-	109	1	939	3	Y	33	39	1			6
							36	9									
02	2380	X	1808	-0-	-572	-0-	173	1	1581	3	Y	49	47	1			8
							54	9									
03	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					8

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
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	32	1	468	3	Y	36	34	1			7
							40	9									
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	41	1	634	3	Y	38	39	1			6
							42	9									
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	38	1	608	3	Y	39	38	1			7
							43	9									
01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	25	1	392	3	Y	41	41	1			7
							45	9									
*02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	17	1	293	3	Y	38	39	1			6
							42	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	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 #: 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
10	310	N	268	-0-	-42	-0-	25	1	226	3	Y	15	17	1			2
							17	9									
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	29	1	258	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	31	1	266	3	Y	19	17	1			4
							21	9									
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	30	1	261	3	Y	25	25	1			4
							28	9									
*02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	26	1	242	3	Y	20	21	1			3
							22	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
10	155	N	74	-0-	-81	-0-	70	3	4	9	Y	4	4	1			1
11	150	N	63	-0-	-87	-0-	57	3	6	9	Y	5	5	1			1
12	93	N	59	-0-	-34	-0-	53	3	6	9	Y	5	5	1			1
01	62	N	41	-0-	-21	-0-	35	3	6	9	Y	5	5	1			1
*02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	46	3	6	9	Y	5	5	1			1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 143 RRCID -> 159670 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8276 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	19	1	295	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	246	-0-	-54	-0-	14	1	232	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	230	-0-	-80	-0-	13	1	217	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	247	-0-	-63	-0-	14	1	233	3	Y	-0-					-0-
*02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	11	1	203	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	151	1	2221	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
11	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	161	1	2512	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
12	2077	N	2072	-0-	-5	-0-	121	1	1937	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
01	2232	N	1767	-0-	-465	-0-	105	1	1648	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
*02	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	87	1	1466	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

PARKER UNIT #3 WELL #: 9 RRCID -> 159815 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8560 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	1431	-0-	-584	-0-	141	1	1267	3	Y	21	24	1			2
							23	9									
11	1770	N	1710	-0-	-60	-0-	170	1	1507	3	Y	30	29	1			3
							33	9									
12	1736	N	1581	-0-	-155	-0-	164	1	1388	3	Y	26	23	1			6
							29	9									
01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	156	1	1350	3	Y	34	34	1			6
							37	9									
*02	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	119	1	1090	3	Y	25	27	1			4
							28	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 89 RRCID -> 159895 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 141 RRCID -> 160070 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 9647 PERF. 8302 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 116 RRCID -> 160358 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8256 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	17					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 128 RRCID -> 160477 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8268 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 81 RRCID -> 160493 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9126 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4836	X	4829	-0-	-7	-0-	921	1	3906	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	4680	X	3731	-0-	-949	-0-	795	1	2934	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	4929	X	4328	-0-	-601	-0-	826	1	3500	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	4929	X	4197	-0-	-732	-0-	807	1	3388	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	4452	X	3577	-0-	-875	-0-	675	1	2900	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-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 #: 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
10	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	81	1	1184	3	Y	33	32	1			6
							36	9									
11	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	87	1	1354	3	Y	37	37	1			6
							41	9									
12	1240	N	644	-0-	-596	-0-	36	1	568	3	Y	36	36	1			6
							40	9									
01	1240	N	818	-0-	-422	-0-	47	1	729	3	Y	38	38	1			6
							42	9									
*02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	46	1	773	3	Y	37	37	1			6
							41	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 68 RRCID -> 160982 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9147 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WIENER, W.B. ET AL WELL #: D 2 RRCID -> 161251 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9238 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	359	-0-	-261	-0-	38	1	256	3	Y	59	5	1			54
							65	9									
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	69	1	609	3	Y	77	57	1			74
							85	9									
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	53	1	415	3	Y	57	64	1			67
							63	9									
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	56	1	599	3	Y	68	67	1			68
							75	9									
*02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	35	1	280	3	Y	48					116
							53	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					116

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 179 RRCID -> 161897 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8315 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		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 #: 154 RRCID -> 162175 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8264 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 204 RRCID -> 162228 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9142 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	20	1	297	3	Y	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	17	1	260	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	262	-0-	-48	-0-	15	1	247	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	185	-0-	-125	-0-	11	1	174	3	Y	-0-					-0-
*02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	14	1	236	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 142 F RRCID -> 163449 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8290 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	X	125	-0-	-30	-0-	8 6	1 9	111	3	Y	5	5	1			1
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7 7	1 9	114	3	Y	6	6	1			1
12	155	N	126	-0-	-29	-0-	7 6	1 9	113	3	Y	5	5	1			1
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	7 7	1 9	107	3	Y	6	6	1			1
*02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3 4	1 9	57	3	Y	4	4	1			1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 90 F RRCID -> 163638 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9174 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 85 F RRCID -> 163907 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9112 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	38	1	557	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	533	-0-	-37	-0-	32	1	501	3	Y	-0-					-0-
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	40	1	647	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	487	-0-	-102	-0-	29	1	458	3	Y	-0-					-0-
*02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	35	1	588	3	Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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 #: 178 RRCID -> 163910 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8292 - 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
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	37 74	1 9	539	3	Y	67	60	1			13
11	360	N	224	-0-	-136	-0-	12 29	1 9	183	3	Y	26	35	1			4
12	434	N	197	-0-	-237	-0-	10 25	1 9	162	3	Y	23	23	1			4
01	651	N	250	-0-	-401	-0-	13 32	1 9	205	3	Y	29	28	1			5
*02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	12 33	1 9	197	3	Y	30	30	1			5
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 6 RRCID -> 164506 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8750 - 9470

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 91 F RRCID -> 165636 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9268 - 9654

10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	31 1	1 9	226	3	Y	1	1	1			-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	16	3	Y	1	1	1			-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	15 1	1 9	113	3	Y	1	1	1			-0-
01	248	N	117	-0-	-131	-0-	14 6	1 9	97	3	Y	5	4	1			1
*02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2 4	1 9	26	3	Y	4	4	1			1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 165665 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8273 - 9526

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		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

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 72 F RRCID -> 166223 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9540 - 9564

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 133 F RRCID -> 166246 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8294 - 9540

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

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166772 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9314 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 139 F RRCID -> 167394 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8271 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	90	-0-	-3	-0-	6 2	1 9	82	3	Y	2	2	1			-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6 10	1 9	94	3	Y	9	7	1			2
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	5 1	1 9	85	3	Y	1	3	1			-0-
*02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3 7	1 9	45	3	Y	6	5	1			1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 57 F RRCID -> 168585 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9147 - 9540

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 140 F RRCID -> 168886 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8256 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	294	-0-	-78	-0-	19	1	275	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	264	-0-	-66	-0-	16	1	248	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	220	-0-	-121	-0-	13	1	207	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	181	-0-	-98	-0-	11	1	170	3	Y	-0-					-0-
*02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	12	1	200	3	Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	220	1	3227	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	198	1	3078	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	195	1	3124	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	185	1	2894	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*02	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	172	1	2913	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 137 RRCID -> 169680 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	103	1	1519	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	92	1	1434	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	93	1	1493	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	94	1	1472	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	77	1	1311	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

COPELAND UNIT 2 WELL #: 16 RRCID -> 169873 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8406 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	3009	-0-	-308	-0-	299	1	2697	3	Y	12	14	1			1
							13	9									
11	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	331	1	2939	3	Y	15	14	1			2
							17	9									
12	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	353	1	2986	3	Y	14	13	1			3
							15	9									
01	3317	X	3223	-0-	-94	-0-	332	1	2871	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
*02	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	302	1	2765	3	Y	14	15	1			2
							15	9									
03	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
COPELAND UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 170279 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8607 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	379	-0-	-24	-0-	38	1	339	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	450	N	188	-0-	-262	-0-	19	1	167	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	434	N	65	-0-	-369	-0-	7	1	58	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 171012 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 8712 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	79	1	710	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	93	1	830	3	Y	13	14	1			1
							14	9									
12	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	173	1	1469	3	Y	29	24	1			6
							32	9									
01	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	236	1	2038	3	Y	41	40	1			7
							45	9									
*02	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	265	1	2425	3	Y	32	34	1			5
							35	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
10	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	269	1	2420	3	Y	25	26	1			3
							28	9									
11	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	273	1	2425	3	Y	24	24	1			3
							26	9									
12	3100	N	3128	-0-	28	28	328	1	2774	3	Y	24	22	1			5
							26	9									
01	3100	N	3412	-0-	312	340	350	1	3026	3	Y	33	32	1			6
							36	9									
*02	2726	N	2386	-0-	-340	-0-	232	1	2128	3	Y	24	26	1			4
							26	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 171367 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8765 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	381	-0-	-53	-0-	37	1	335	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
11	390	N	321	-0-	-69	-0-	31	1	280	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
12	372	N	160	-0-	-212	-0-	17	1	140	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	372	N	258	-0-	-114	-0-	26	1	220	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
*02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	23	1	207	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MURVAL GAS UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 171385 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9414 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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

10	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	126 12	1 9	1849	3	Y	11	11	1			2
11	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	123 14	1 9	1920	3	Y	13	13	1			2
12	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	118 14	1 9	1881	3	Y	13	13	1			2
01	1922	N	1749	-0-	-173	-0-	104 14	1 9	1631	3	Y	13	13	1			2
*02	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	96 14	1 9	1623	3	Y	13	13	1			2
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 171829 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8752 - 9758

10	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	222 22	1 9	2002	3	Y	20	21	1			2
11	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	221 20	1 9	1962	3	Y	18	18	1			2
12	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	280 21	1 9	2373	3	Y	19	17	1			4
01	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	177 26	1 9	1527	3	Y	24	24	1			4
*02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	158 19	1 9	1447	3	Y	17	18	1			3
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

COPELAND UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 171834 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8680 - 9780

10	2294	X	1719	-0-	-575	-0-	170 13	1 9	1536	3	Y	12	14	1			1
11	2220	X	1648	-0-	-572	-0-	165 15	1 9	1468	3	Y	14	14	1			1
12	2294	X	1173	-0-	-1121	-0-	123 12	1 9	1038	3	Y	11	10	1			2
01	2294	X	894	-0-	-1400	-0-	92 12	1 9	790	3	Y	11	11	1			2
02	1540	X	1460	-0-	-80	-0-	142 13	1 9	1305	3	Y	12	12	1			2
03	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 171947 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9094 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 171954 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8528 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	X	315	-0-	-150	-0-	30	1	273	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
11	472	X	472	-0-	-0-	-0-	46	1	413	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
12	465	X	387	-0-	-78	-0-	39	1	334	3	Y	13	11	1			3
							14	9									
01	465	X	402	-0-	-63	-0-	40	1	348	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
*02	432	X	432	-0-	-0-	-0-	41	1	376	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
03	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 172324 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9529

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 163 RRCID -> 172769 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9126 - 9557

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
03	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

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 172984 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8831 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 190 F RRCID -> 173936 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8422 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 4 RRCID -> 174171 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8435 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	291	1	4282	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
11	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	227	1	3539	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	2201	X	1931	-0-	-270	-0-	114	1	1816	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	145	1	2269	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
*02	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	164	1	2776	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 191 RRCID -> 174233 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8388 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	113	1	1667	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
11	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	105	1	1643	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
12	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	108	1	1733	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
01	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	95	1	1489	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	68	1	1150	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 174234 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8412 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	107	1	1572	3	Y	22	21	1			4
							24	9									
11	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	105	1	1638	3	Y	23	23	1			4
							25	9									
12	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	106	1	1687	3	Y	23	23	1			4
							25	9									
01	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	97	1	1525	3	Y	24	24	1			4
							26	9									
*02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	62	1	1049	3	Y	19	20	1			3
							21	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 12 RRCID -> 175335 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8716 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
01	14	N	6	-0-	-8	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	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
10	1519	N	1061	-0-	-458	-0-	104 18	1 9	939	3	Y	16	17	1			2
11	1470	N	795	-0-	-675	-0-	79 18	1 9	698	3	Y	16	16	1			2
12	1519	N	750	-0-	-769	-0-	78 15	1 9	657	3	Y	14	13	1			3
01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	111 20	1 9	962	3	Y	18	18	1			3
*02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	133 19	1 9	1222	3	Y	17	17	1			3
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 11 RRCID -> 175724 COMPL. DATE 09/07/1999 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8908 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 175850 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9320 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 77 RRCID -> 176511 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9071 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6076	X	5996	-0-	-80	-0-	377 74	1 9	5545	3	Y	67	64	1			13
11	5880	X	5804	-0-	-76	-0-	345 78	1 9	5381	3	Y	71	73	1			11
12	6076	X	5259	-0-	-817	-0-	305 76	1 9	4878	3	Y	69	68	1			12
01	6076	X	3877	-0-	-2199	-0-	228 73	1 9	3576	3	Y	66	67	1			11
02	5488	X	5428	-0-	-60	-0-	298 79	1 9	5051	3	Y	72	72	1			11
03	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					11

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177103 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9342 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	1433	3	86	9	Y	78	85	1			84
11	1380	X	1270	-0-	-110	-0-	1107	3	163	9	Y	148	169	1			63
12	1426	X	1409	-0-	-17	-0-	1380	3	29	9	Y	26	57	1			32
01	1519	X	1130	-0-	-389	-0-	1061	3	69	9	Y	63	71	1			24
02	1372	X	1340	-0-	-32	-0-	1267	3	73	9	Y	66	56	1			34
03	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					34

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
RITTER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 179832 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8954 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	249	3	17	9	Y	15	14	1			9
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	202	3	14	9	Y	13	15	1			7
12	310	N	270	-0-	-40	-0-	256	3	14	9	Y	13	11	1			9
01	279	N	223	-0-	-56	-0-	211	3	12	9	Y	11	13	1			7
*02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	168	3	13	9	Y	12	14	1			5
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

SMITH, J. J. WELL #: 7 RRCID -> 181936 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9565 - 9684

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 182130 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9474 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	282	3	2	9	Y	2					57
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					57
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					57
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-	33	1			24
*02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-	16	1			8
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

COPELAND UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 182619 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8628 - 9432

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1068	3	3	9	Y	3	4	1			3
11	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1015	3	6	9	Y	5	6	1			2
12	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1032	3	2	9	Y	2	3	1			1
01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	936	3	2	9	Y	2	2	1			1
*02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1013	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 8 RRCID -> 183221 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8538 - 9446

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 187599 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8955 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	143	-0-	-167	-0-	14	1	129	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	135	-0-	-195	-0-	14	1	121	3	Y	-0-					-0-
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	30	1	258	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	131	-0-	-24	-0-	14	1	117	3	Y	-0-					-0-
*02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	25	1	230	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 153 RRCID -> 195969 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8619 - 9535

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 195971 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8710 - 9690

10	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	215	1	1940	3	Y	33	35	1			4
							36	9									
11	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	200	1	1773	3	Y	35	35	1			4
							39	9									
12	2325	X	2204	-0-	-121	-0-	229	1	1940	3	Y	32	29	1			7
							35	9									
01	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	242	1	2089	3	Y	43	43	1			7
							47	9									
*02	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	233	1	2134	3	Y	38	39	1			6
							42	9									
03	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					6

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 16 RRCID -> 199544 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8776 - 9698

10	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	274	1	2467	3	Y	13	14	1			1
							14	9									
11	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	241	1	2142	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
12	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	261	1	2206	3	Y	13	11	1			3
							14	9									
01	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	209	1	1809	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
*02	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	200	1	1830	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 15 RRCID -> 199546 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8614 - 9724

10	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	730	1	4435	3	Y	35	37	1			4
							39	9									
11	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	760	1	4121	3	Y	37	37	1			4
							41	9									
12	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	826	1	4397	3	Y	36	32	1			8
							40	9									
01	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	672	1	3696	3	Y	44	44	1			8
							48	9									
*02	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	612	1	3694	3	Y	36	38	1			6
							40	9									
03	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 200182 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8918 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	222	1	1998	3	N	19	21	1			2
							21	9									
11	2010	N	1851	-0-	-159	-0-	185	1	1643	3	N	21	21	1			2
							23	9									
12	2263	N	1973	-0-	-290	-0-	206	1	1746	3	N	19	17	1			4
							21	9									
01	2232	N	2066	-0-	-166	-0-	211	1	1825	3	N	27	26	1			5
							30	9									
*02	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	195	1	1786	3	N	20	22	1			3
							22	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

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
10	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	432	1	3743	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
11	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	379	1	3229	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
12	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	422	1	3435	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
01	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	415	1	3443	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*02	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	359	1	3157	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					1

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 200188 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8616 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201124 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 9538 PERF. 9362 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	172	X	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
11	317	X	317	-0-	-0-	-0-	316	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	1	1	1			-0-
01	186	X	50	-0-	-136	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
*02	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
03	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 201706 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8668 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3348	X	2113	-0-	-1235	-0-	270	1	1826	3	Y	15	26	1			14
							17	9									
11	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	342	1	3002	3	Y	21	15	1			20
							23	9									
12	3348	X	2841	-0-	-507	-0-	319	1	2507	3	Y	14	17	1			17
							15	9									
01	3224	X	2299	-0-	-925	-0-	195	1	2082	3	Y	20	17	1			20
							22	9									
*02	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	346	1	2767	3	Y	12					32
							13	9									
03	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					32

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 198 RRCID -> 201707 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8437 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	2747	-0-	-229	-0-	284	1	2453	3	N	9	8	1			2
							10	9									
11	2880	X	2667	-0-	-213	-0-	248	1	2409	3	N	9	10	1			1
							10	9									
12	3007	X	2982	-0-	-25	-0-	321	1	2650	3	N	10	9	1			2
							11	9									
01	3007	X	2812	-0-	-195	-0-	287	1	2514	3	N	10	10	1			2
							11	9									
*02	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	259	1	2485	3	N	9	10	1			1
							10	9									
03	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					1

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
10	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	90	1	1317	3	Y	-0-					-0-
11	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	84	1	1314	3	Y	-0-					-0-
12	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	82	1	1317	3	Y	-0-					-0-
01	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	82	1	1286	3	Y	-0-					-0-
*02	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	69	1	1170	3	Y	-0-					-0-
03	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 185 RRCID -> 203452 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8438 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	N	2253	-0-	-227	-0-	141	1	2071	3	N	37	36	1			7
							41	9									
11	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	134	1	2094	3	N	40	41	1			6
							44	9									
12	2325	N	2019	-0-	-306	-0-	116	1	1858	3	N	41	40	1			7
							45	9									
01	2263	N	2112	-0-	-151	-0-	124	1	1941	3	N	43	43	1			7
							47	9									
*02	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	99	1	1677	3	N	40	41	1			6
							44	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 184 RRCID -> 203818 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8632 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3782	X	3440	-0-	-342	-0-	218	1	3199	3	N	21	20	1			4
							23	9									
11	3690	X	3415	-0-	-275	-0-	204	1	3186	3	N	23	23	1			4
							25	9									
12	3813	X	3467	-0-	-346	-0-	203	1	3240	3	N	22	22	1			4
							24	9									
01	3813	X	3397	-0-	-416	-0-	202	1	3169	3	N	24	24	1			4
							26	9									
02	3416	X	3126	-0-	-290	-0-	173	1	2929	3	N	22	23	1			3
							24	9									
03	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-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 #: 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
10	3410	X	3107	-0-	-303	-0-	195	1	2872	3	Y	36	34	1			7
							40	9									
11	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	204	1	3174	3	Y	37	38	1			6
							41	9									
12	3410	X	3155	-0-	-255	-0-	183	1	2929	3	Y	39	38	1			7
							43	9									
01	3224	X	3015	-0-	-209	-0-	178	1	2794	3	Y	39	40	1			6
							43	9									
*02	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	196	1	3309	3	Y	39	39	1			6
							43	9									
03	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					6

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
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	68	1	612	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	65	1	573	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
12	837	N	703	-0-	-134	-0-	73	1	621	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	77	1	663	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	63	1	575	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 19 RRCID -> 205964 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 8481 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3627	X	3621	-0-	-6	-0-	357	1	3213	3	Y	46	50	1			5
							51	9									
11	3540	X	3385	-0-	-155	-0-	337	1	2994	3	Y	49	49	1			5
							54	9									
12	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	390	1	3304	3	Y	48	43	1			10
							53	9									
01	3658	X	3402	-0-	-256	-0-	346	1	2987	3	Y	63	62	1			11
							69	9									
02	3304	X	3202	-0-	-102	-0-	310	1	2838	3	Y	49	52	1			8
							54	9									
03	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					8

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 207675 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8628 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	N	394	-0-	-1962	-0-	38	1	339	3	Y	15	18	1			2
							17	9									
11	2130	N	2085	-0-	-45	-0-	208	1	1844	3	Y	30	29	1			3
							33	9									
12	1364	N	528	-0-	-836	-0-	54	1	460	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
01	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	169	1	1462	3	Y	22	21	1			4
							24	9									
*02	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	187	1	1717	3	Y	30	29	1			5
							33	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 226 RRCID -> 207695 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8672 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	X	458	-0-	-255	-0-	29	1	429	3	Y	-0-					-0-
11	551	X	551	-0-	-0-	-0-	33	1	518	3	Y	-0-					-0-
12	558	X	481	-0-	-77	-0-	28	1	453	3	Y	-0-					-0-
01	558	X	305	-0-	-253	-0-	18	1	287	3	Y	-0-					-0-
02	420	X	400	-0-	-20	-0-	22	1	378	3	Y	-0-					-0-
03	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 228 RRCID -> 207696 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8442 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4216	X	3818	-0-	-398	-0-	489	1	3329	3	Y	-0-					-0-
11	4200	X	3902	-0-	-298	-0-	440	1	3462	3	Y	-0-					-0-
12	4402	X	3914	-0-	-488	-0-	419	1	3495	3	Y	-0-					-0-
01	4402	X	3759	-0-	-643	-0-	400	1	3359	3	Y	-0-					-0-
02	3976	X	3482	-0-	-494	-0-	391	1	3091	3	Y	-0-					-0-
03	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 75 RRCID -> 207697 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8380 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	164	1	2407	3	Y	19	18	1			4
							21	9									
11	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	164	1	2563	3	Y	20	21	1			3
							22	9									
12	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	163	1	2607	3	Y	21	20	1			4
							23	9									
01	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	156	1	2451	3	Y	21	22	1			3
							23	9									
*02	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	135	1	2282	3	Y	21	21	1			3
							23	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
10	2294	N	2247	-0-	-47	-0-	142	1	2094	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
11	2280	N	2222	-0-	-58	-0-	133	1	2076	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
12	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	138	1	2208	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
01	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	136	1	2132	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*02	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	112	1	1899	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 145 RRCID -> 207700 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8307 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	2967	-0-	-288	-0-	188	1	2768	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
11	3150	X	2914	-0-	-236	-0-	175	1	2727	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
12	3255	X	2438	-0-	-817	-0-	143	1	2283	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
01	3255	X	2693	-0-	-562	-0-	161	1	2519	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
02	2940	X	2446	-0-	-494	-0-	136	1	2297	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
03	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 167 RRCID -> 208305 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8273 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	1741	-0-	-2010	-0-	110	1	1618	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
11	3630	X	1263	-0-	-2367	-0-	75	1	1174	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
12	3751	X	1217	-0-	-2534	-0-	71	1	1133	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
01	3751	X	1184	-0-	-2567	-0-	70	1	1099	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
02	2632	X	369	-0-	-2263	-0-	20	1	342	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
03	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-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
10	4340	X	4191	-0-	-149	-0-	263	1	3872	3	Y	51	49	1			10
							56	9									
11	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	250	1	3896	3	Y	55	56	1			9
							61	9									
12	4340	X	4139	-0-	-201	-0-	240	1	3838	3	Y	55	54	1			10
							61	9									
01	4340	X	4069	-0-	-271	-0-	240	1	3766	3	Y	57	58	1			9
							63	9									
02	3920	X	3607	-0-	-313	-0-	198	1	3347	3	Y	56	56	1			9
							62	9									
03	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					9

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
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	13	1	186	3	Y	27	27	1			5
							30	9									
11	270	N	251	-0-	-19	-0-	13	1	202	3	Y	33	33	1			5
							36	9									
12	310	N	282	-0-	-28	-0-	14	1	216	3	Y	47	44	1			8
							52	9									
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	207	3	Y	57	56	1			9
							63	9									
*02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	193	3	Y	29	34	1			4
							32	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
10	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	188	1	1388	3	Y	-0-					-0-
11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	175	1	1300	3	Y	-0-					-0-
12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	150	1	1097	3	Y	-0-					-0-
01	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	160	1	1130	3	Y	-0-					-0-
*02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	89	1	959	3	Y	-0-					-0-
03	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
10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	54	1	794	3	Y	43	42	1			8
							47	9									
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	40	1	617	3	Y	46	47	1			7
							51	9									
12	589	N	257	-0-	-332	-0-	12	1	194	3	Y	46	45	1			8
							51	9									
01	589	N	170	-0-	-419	-0-	8	1	127	3	Y	32	35	1			5
							35	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
03	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
10	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	269	1	1983	3	Y	-0-					-0-
11	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	258	1	1914	3	Y	-0-					-0-
12	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	253	1	1847	3	Y	-0-					-0-
01	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	249	1	1763	3	Y	-0-					-0-
*02	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	156	1	1693	3	Y	-0-					-0-
03	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
10	930	X	878	-0-	-52	-0-	87	1	780	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
11	930	X	832	-0-	-98	-0-	83	1	736	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
12	992	X	905	-0-	-87	-0-	94	1	800	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
01	992	X	862	-0-	-130	-0-	88	1	761	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*02	939	X	939	-0-	-0-	-0-	91	1	836	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
03	868	X	NO RPT	-0-	-868	-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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
10	2852	X	2449	-0-	-403	-0-	300	1	2138	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
11	2760	X	2461	-0-	-299	-0-	274	1	2175	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
12	2852	X	2565	-0-	-287	-0-	303	1	2250	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
01	2821	X	2394	-0-	-427	-0-	266	1	2115	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
02	2464	X	2262	-0-	-202	-0-	275	1	1974	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
03	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-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
10	697	X	697	-0-	-0-	-0-	30 222	1 9	445	3	Y	202	172	1			39
11	475	X	475	-0-	-0-	-0-	18 178	1 9	279	3	Y	162	175	1			26
12	862	X	862	-0-	-0-	-0-	31 329	1 9	502	3	Y	299	272	1			53
01	682	X	371	-0-	-311	-0-	14 134	1 9	223	3	Y	122	155	1			20
02	616	X	368	-0-	-248	-0-	14 113	1 9	241	3	Y	103	107	1			16
03	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					16

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
10	713	N	159	-0-	-554	-0-	10	1	149	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	57	-0-	-93	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	84	-0-	-71	-0-	5	1	79	3	Y	-0-					-0-
*02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	Y	-0-					-0-
03	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
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					18
11	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	3			N	-0-					18
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					18
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					18
*02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					18
03	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
10	341	N	279	-0-	-62	-0-	16 22	1 9	241	3	Y	20	21	1			4
11	180	N	100	-0-	-80	-0-	5 23	1 9	72	3	Y	21	22	1			3
12	341	N	80	-0-	-261	-0-	3 25	1 9	52	3	Y	23	22	1			4
01	279	N	73	-0-	-206	-0-	3 26	1 9	44	3	Y	24	24	1			4
*02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4 22	1 9	70	3	Y	20	21	1			3
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
10	2976	X	1745	-0-	-1231	-0-	192 143	1 9	1410	3	Y	130	126	1			25
11	2760	X	2515	-0-	-245	-0-	300 162	1 9	2053	3	Y	147	149	1			23
12	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	318 166	1 9	2384	3	Y	151	147	1			27
01	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	256 172	1 9	2246	3	Y	156	158	1			25
*02	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	251 154	1 9	2175	3	Y	140	144	1			21
03	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					21

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 218179 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 8715 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	37	1	331	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	32	1	284	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
12	279	N	260	-0-	-19	-0-	27	1	231	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
01	341	N	274	-0-	-67	-0-	28	1	242	3	N	4	3	1			1
							4	9									
*02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-	1	1			-0-
03	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
10	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	927	1	6112	3	Y	19	18	1			4
							21	9									
11	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	885	1	6018	3	Y	20	21	1			3
							22	9									
12	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	985	1	7429	3	Y	21	20	1			4
							23	9									
01	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	1038	1	8363	3	Y	21	22	1			3
							23	9									
*02	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	906	1	7393	3	Y	21	21	1			3
							23	9									
03	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT					3

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 220194 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10666 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	N	1481	-0-	-813	-0-	190	1	1285	3	Y	5	10	1			5
							6	9									
11	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	225	1	1971	3	Y	9	6	1			8
							10	9									
12	2108	N	1958	-0-	-150	-0-	220	1	1731	3	Y	6	7	1			7
							7	9									
01	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	158	1	1683	3	Y	8	7	1			8
							9	9									
*02	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	180	1	1441	3	Y	5					13
							6	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

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
10	4526	X	3586	-0-	-940	-0-	3561	3	25	9	Y	23					43
11	4380	X	3410	-0-	-970	-0-	3410	3			Y	-0-					43
12	4960	X	3290	-0-	-1670	-0-	3290	3			Y	-0-					43
01	4247	X	2413	-0-	-1834	-0-	2413	3			Y	-0-					43
02	3836	X	2232	-0-	-1604	-0-	2232	3			Y	-0-	11	1			32
03	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					32

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
10	2511	X	2303	-0-	-208	-0-	747	1	1538	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
11	2460	X	2416	-0-	-44	-0-	762	1	1633	3	Y	19	19	1			3
							21	9									
12	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	823	1	2042	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
01	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	868	1	2458	3	Y	19	19	1			3
							21	9									
02	2296	X	2271	-0-	-25	-0-	664	1	1586	3	Y	19	19	1			3
							21	9									
03	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 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
10	3193	X	2977	-0-	-216	-0-	466	1	2482	3	Y	26	25	1			5
							29	9									
11	3090	X	2840	-0-	-250	-0-	427	1	2382	3	Y	28	29	1			4
							31	9									
12	3193	X	3074	-0-	-119	-0-	420	1	2622	3	Y	29	28	1			5
							32	9									
01	3193	X	2971	-0-	-222	-0-	423	1	2515	3	Y	30	30	1			5
							33	9									
02	2828	X	2612	-0-	-216	-0-	341	1	2241	3	Y	27	28	1			4
							30	9									
03	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 175 RRCID -> 225355 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8421 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	215	-0-	-95	-0-	13	1	196	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	270	N	231	-0-	-39	-0-	13	1	209	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
12	248	N	213	-0-	-35	-0-	12	1	193	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	17	1	265	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
*02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	180	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
10	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	133	1	1957	3	Y	26	25	1			5
							29	9									
11	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	152	1	2363	3	Y	27	28	1			4
							30	9									
12	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	131	1	2098	3	Y	28	27	1			5
							31	9									
01	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	119	1	1870	3	Y	29	29	1			5
							32	9									
*02	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	100	1	1689	3	Y	27	28	1			4
							30	9									
03	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					4

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
10	1395	N	1151	-0-	-244	-0-	43	1	1058	3	Y	45	55	1			4
							50	9									
11	1170	N	1021	-0-	-149	-0-	39	1	920	3	Y	56	45	1			15
							62	9									
12	1147	N	1097	-0-	-50	-0-	44	1	986	3	Y	61	67	1			9
							67	9									
01	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	39	1	974	3	Y	65	56	1			18
							72	9									
*02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	38	1	915	3	Y	49	63	1			4
							54	9									
03	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
10	1271	N	969	-0-	-302	-0-	967	3	2	9	N	2					124
11	3000	N	3020	-0-	20	20	3003	3	17	9	N	15					139
12	2473	N	2453	-0-	-20	-0-	2433	3	20	9	N	18					157
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1066	3	8	9	N	7					164
*02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-	94	1			70
03	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					70

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 237 RRCID -> 228306 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8408 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	X	1175	-0-	-871	-0-	63 193	1 9	919	3	Y	175	168	1			34
11	1980	X	629	-0-	-1351	-0-	30 133	1 9	466	3	Y	121	136	1			19
12	2046	X	407	-0-	-1639	-0-	20 62	1 9	325	3	Y	56	65	1			10
01	1984	X	592	-0-	-1392	-0-	32 52	1 9	508	3	Y	47	49	1			8
*02	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	57 133	1 9	969	3	Y	121	110	1			19
03	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					19

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 215 RRCID -> 229211 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 8402 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	273	-0-	-37	-0-	16 18	1 9	239	3	Y	16	16	1			3
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	16 20	1 9	247	3	Y	18	18	1			3
12	279	N	213	-0-	-66	-0-	12 12	1 9	189	3	Y	11	12	1			2
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	18 22	1 9	280	3	Y	20	19	1			3
*02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	12 13	1 9	197	3	Y	12	13	1			2
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 166 RRCID -> 229398 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8460 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3875	X	3750	-0-	-125	-0-	845 11	1 9	2894	3	Y	10	9	1			2
11	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	784 11	1 9	3345	3	Y	10	10	1			2
12	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	688 11	1 9	3075	3	Y	10	10	1			2
01	3751	X	3479	-0-	-272	-0-	656 11	1 9	2812	3	Y	10	10	1			2
*02	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	571 11	1 9	2828	3	Y	10	10	1			2
03	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					2

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230743 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3910	3	11	9	N	10					160
11	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3132	3	10	9	N	9					169
12	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2731	3	17	9	N	15					184
01	2480	X	711	-0-	-1769	-0-	711	3			N	-0-					184
02	2240	X	731	-0-	-1509	-0-	731	3			N	-0-					184
03	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					184

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SMITH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 232188 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8733 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
11	540	N	28	-0-	-512	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 232916 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8790 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	64	3	1	9	Y	1	1	1			2
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	78	3	1	9	Y	1	1	1			2
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	106	3	3	9	Y	3	3	1			2
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 234175 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8784 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1110	-0-	-285	-0-	1110	3			Y	-0-					-0-
11	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			Y	-0-					-0-
12	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			Y	-0-					-0-
01	1116	N	1004	-0-	-112	-0-	1004	3			Y	-0-					-0-
*02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			Y	-0-					-0-
03	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
10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1105	3	9	9	N	8					150
11	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1096	3	54	9	N	49					199
12	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1283	3	42	9	N	38					237
01	1116	N	1061	-0-	-55	-0-	1033	3	28	9	N	25	180	1			82
*02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	3	1	1044	3	N	38					120
							42	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

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
10	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2057	3	43	9	Y	39	25	1			51
11	1890	N	1817	-0-	-73	-0-	1786	3	31	9	Y	28	27	1			52
12	1953	N	1795	-0-	-158	-0-	1766	3	29	9	Y	26	53	1			25
01	1953	N	1638	-0-	-315	-0-	1616	3	22	9	Y	20					45
*02	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1625	3	34	9	Y	31					76
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					76

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
10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	71	1	1050	3	Y	99	95	1			19
							109	9									
11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	67	1	1049	3	Y	105	107	1			17
							116	9									
12	1178	N	1176	-0-	-2	-0-	62	1	996	3	Y	107	105	1			19
							118	9									
01	1178	N	1153	-0-	-25	-0-	62	1	968	3	Y	112	113	1			18
							123	9									
*02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	57	1	963	3	Y	107	109	1			16
							118	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

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
10	3503	X	2797	-0-	-706	-0-	2797	3			Y	-0-					-0-
11	3390	X	2556	-0-	-834	-0-	2556	3			Y	-0-					-0-
12	3472	X	2668	-0-	-804	-0-	2668	3			Y	-0-					-0-
01	2976	X	2773	-0-	-203	-0-	2773	3			Y	-0-					-0-
02	2520	X	2515	-0-	-5	-0-	2515	3			Y	-0-					-0-
03	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 T RRCID -> 235898 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9096 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1387	-0-	-39	-0-	1380	3	7	9	Y	6	5	1			9
11	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1514	3	6	9	Y	5	5	1			9
12	1581	N	1412	-0-	-169	-0-	1408	3	4	9	Y	4	9	1			4
01	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1556	3	6	9	Y	5					9
*02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1145	3	9	9	Y	8					17
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

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
10	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			Y	-0-					-0-
11	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			Y	-0-					-0-
12	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3			Y	-0-					-0-
01	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			Y	-0-					-0-
*02	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 236248 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9246 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					50
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					50
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					50
01	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	3			N	-0-					50
*02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					50
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

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
10	2604	N	2559	-0-	-45	-0-	2539	3	20	9	N	18					141
11	2490	N	2463	-0-	-27	-0-	2455	3	8	9	N	7					148
12	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2748	3	36	9	N	33					181
01	2573	N	2395	-0-	-178	-0-	2350	3	45	9	N	41	159	1			63
*02	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	6	1	2254	3	N	17					80
							19	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

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
10	4433	X	4144	-0-	-289	-0-	4142	3	2	9	N	2					105
11	4290	X	3977	-0-	-313	-0-	3977	3			N	-0-					105
12	4433	X	4310	-0-	-123	-0-	4246	3	64	9	N	58					163
01	4278	X	3809	-0-	-469	-0-	3770	3	39	9	N	35					198
02	3752	X	3564	-0-	-188	-0-	9	1	3511	3	N	40					238
							44	9									
03	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					238

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
10	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3883	3	80	9	Y	73	48	1			95
11	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2701	3	52	9	Y	47	50	1			92
12	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3059	3	47	9	Y	43	94	1			41
01	3968	X	2387	-0-	-1581	-0-	2358	3	29	9	Y	26					67
02	3584	X	2425	-0-	-1159	-0-	2349	3	76	9	Y	69					136
03	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					136

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
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			Y	-0-					1
11	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	3			Y	-0-					1
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	115	3	1	9	Y	1					1
*02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

FROST LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 243491 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6462 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	2259	-0-	-686	-0-	2244	3	15	9	Y	14					44
11	2700	X	2279	-0-	-421	-0-	2272	3	7	9	Y	6					50
12	2449	X	2178	-0-	-271	-0-	2171	3	7	9	Y	6					56
01	2449	X	2194	-0-	-255	-0-	2184	3	10	9	Y	9					65
*02	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2132	3	6	9	Y	5					70
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70

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
10	1612	N	1529	-0-	-83	-0-	1377	3	152	9	Y	138	93	1			180
11	1560	N	1406	-0-	-154	-0-	1301	3	105	9	Y	95	96	1			179
12	1581	N	1283	-0-	-298	-0-	1207	3	76	9	Y	69	181	1			67
01	1519	N	1327	-0-	-192	-0-	1274	3	53	9	Y	48					115
*02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	885	3	65	9	Y	59					174
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					174

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
10	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2785	3	110	9	Y	100	96	1			70
11	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2774	3	121	9	Y	110	112	1			68
12	3100	N	3159	-0-	59	59	3051	3	108	9	Y	98	102	1			64
01	2664	N	2605	-0-	-59	-0-	2485	3	120	9	Y	109	106	1			67
*02	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2121	3	81	9	Y	74	73	1			68
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68

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
10	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	3			Y	-0-					-0-
11	2730	X	1556	-0-	-1174	-0-	1556	3			Y	-0-					-0-
12	2821	X	1607	-0-	-1214	-0-	1607	3			Y	-0-					-0-
01	2821	X	1543	-0-	-1278	-0-	1543	3			Y	-0-					-0-
02	2548	X	1387	-0-	-1161	-0-	1387	3			Y	-0-					-0-
03	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					-0-

OXSHEER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248448 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9925 - 12421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	20	-0-	-693	-0-	20	3			N	-0-					23
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					23
*02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					23
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

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
10	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	7494	3	19	9	Y	17					39
11	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	7574	3	8	9	Y	7					46
12	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	6912	3	11	9	Y	10					56
01	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	7231	3	14	9	Y	13					69
02	6748	X	6373	-0-	-375	-0-	6366	3	7	9	Y	6					75
03	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					Y	NO RPT					75

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
10	3875	X	3563	-0-	-312	-0-	3472	3	91	9	Y	83	85	1			58
11	3750	X	3329	-0-	-421	-0-	3211	3	118	9	Y	107	99	1			66
12	3875	X	3392	-0-	-483	-0-	3291	3	101	9	Y	92	98	1			60
01	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3861	3	114	9	Y	104	100	1			64
02	3220	X	2744	-0-	-476	-0-	2670	3	74	9	Y	67	69	1			62
03	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					62

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
10	7688	X	4370	-0-	-3318	-0-	4093	3	277	9	Y	252	234	1			178
11	6810	X	6230	-0-	-580	-0-	5912	3	318	9	Y	289	289	1			178
12	7037	X	6267	-0-	-770	-0-	5995	3	272	9	Y	247	264	1			161
01	7037	X	5891	-0-	-1146	-0-	5582	3	309	9	Y	281	270	1			172
*02	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5029	3	201	9	Y	183	186	1			169
03	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					169

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		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 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
10	3286	X	2136	-0-	-1150	-0-	2136	3			Y	-0-					-0-
11	3180	X	1853	-0-	-1327	-0-	1853	3			Y	-0-					-0-
12	3286	X	1674	-0-	-1612	-0-	1674	3			Y	-0-					-0-
01	3131	X	2089	-0-	-1042	-0-	2089	3			Y	-0-					-0-
02	2464	X	-0-	-0-	-2464	-0-					Y	-0-					-0-
03	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 260403 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8914 - 9203

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

SEMPRA ENERGY WELL #: 3H RRCID -> 260908 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9789 - 12262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	5777	3			N	-0-					105
11	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	3			N	-0-					105
12	5363	X	5122	-0-	-241	-0-	5122	3			N	-0-					105
01	5363	X	4826	-0-	-537	-0-	4824	3	2	9	N	2					107
02	4844	X	4524	-0-	-320	-0-	4521	3	3	9	N	3					110
03	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					110

MAY WELL #: 3H RRCID -> 264496 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9912 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7595	X	6786	-0-	-809	-0-	6784	3	2	9	Y	2					84
11	7350	X	6114	-0-	-1236	-0-	6081	3	33	9	Y	30					114
12	7595	X	5830	-0-	-1765	-0-	5805	3	25	9	Y	23					137
01	6789	X	6026	-0-	-763	-0-	6009	3	17	9	Y	15					152
02	6132	X	5493	-0-	-639	-0-	5439	3	54	9	Y	49	163	1			38
03	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					38

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 4H RRCID -> 264815 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9837 - 12697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12028	X	10731	-0-	-1297	-0-	1374	1	9296	3	Y	55	56	1			50
							61	9									
11	11640	X	10283	-0-	-1357	-0-	1047	1	9189	3	Y	43	52	1			41
							47	9									
12	10695	X	10468	-0-	-227	-0-	1178	1	9257	3	Y	30	36	1			35
							33	9									
01	10726	X	4783	-0-	-5943	-0-	407	1	4335	3	Y	37	35	1			37
							41	9									
02	9688	X	9308	-0-	-380	-0-	1032	1	8248	3	Y	25					62
							28	9									
03	10726	X	NO RPT	-0-	-10726	-0-					Y	NO RPT					62

MURVAUL GAS UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 265178 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9759 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	6700	3	30	9	Y	27	33	1			21
11	6270	X	5598	-0-	-672	-0-	5559	3	39	9	Y	35	34	1			22
12	6479	X	4690	-0-	-1789	-0-	4657	3	33	9	Y	30	33	1			19
01	6479	X	2422	-0-	-4057	-0-	2393	3	29	9	Y	26	32	1			13
02	5852	X	1729	-0-	-4123	-0-	1712	3	17	9	Y	15	14	1			14
03	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT					14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WERNER-MICHER WELL #: 10 RRCID -> 265350 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9072 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 265875 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8916 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	11873	X	10205	-0-	-1668	-0-	10126	3	79	9	Y	72	84	1			79
11	11490	X	9806	-0-	-1684	-0-	9654	3	152	9	Y	138	159	1			58
12	11873	X	11043	-0-	-830	-0-	10981	3	62	9	Y	56	85	1			29
01	11408	X	11328	-0-	-80	-0-	11248	3	80	9	Y	73	75	1			27
*02	10014	X	10014	-0-	-0-	-0-	9949	3	65	9	Y	59	56	1			30
03	10199	X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					Y	NO RPT					30

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
10	19623	X	17219	-0-	-2404	-0-	17074	3	145	9	Y	132	148	1			80
11	18990	X	16455	-0-	-2535	-0-	16311	3	144	9	Y	131	144	1			67
12	18600	X	16756	-0-	-1844	-0-	16602	3	154	9	Y	140	112	1			95
01	18042	X	16441	-0-	-1601	-0-	16301	3	140	9	Y	127	144	1			78
02	15988	X	14461	-0-	-1527	-0-	14334	3	127	9	Y	115	144	1			49
03	17205	X	NO RPT	-0-	-17205	-0-					Y	NO RPT					49

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 269881 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8850 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	8400	X	7754	-0-	-646	-0-	7740	3	14	9	N	13					82
*10	8680	X	8084	-0-	-596	-0-	8077	3	7	9	N	6	6	8			82
*11	8400	X	7785	-0-	-615	-0-	7778	3	7	9	N	6	6	8			82
*12	8587	X	8113	-0-	-474	-0-	8106	3	7	9	N	6	6	8			82
*01	8091	X	7489	-0-	-602	-0-	7487	3	2	9	N	2	2	8			82
*02	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	7103	3	207	9	N	188	180	1	8	8	82
03	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					N	NO RPT					82

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
10	17732	X	17294	-0-	-438	-0-	17178	3	116	9	Y	105	118	1			63
11	17160	X	16653	-0-	-507	-0-	16537	3	116	9	Y	105	115	1			53
12	17732	X	17023	-0-	-709	-0-	16901	3	122	9	Y	111	89	1			75
01	17732	X	16523	-0-	-1209	-0-	16411	3	112	9	Y	102	115	1			62
02	16016	X	14534	-0-	-1482	-0-	14433	3	101	9	Y	92	115	1			39
03	17298	X	NO RPT	-0-	-17298	-0-					Y	NO RPT					39

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MURVAUL GAS UNIT 'C' WELL #: 3H RRCID -> 270987 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9944 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14725	X	12853	-0-	-1872	-0-	12684	3	169	9	Y	154	188	1			121
11	13620	X	12299	-0-	-1321	-0-	12083	3	216	9	Y	196	193	1			124
12	13423	X	12764	-0-	-659	-0-	12571	3	193	9	Y	175	191	1			108
01	13206	X	12725	-0-	-481	-0-	12538	3	187	9	Y	170	196	1			82
02	11816	X	11190	-0-	-626	-0-	11019	3	171	9	Y	155	94	1			143
03	12865	X	NO RPT	-0-	-12865	-0-					Y	NO RPT					143

RITTER-DANIEL (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271218 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9990 - 16398

10	23839	X	22394	-0-	-1445	-0-	22179	3	215	9	N	195	219	1			118
11	22980	X	21457	-0-	-1523	-0-	21244	3	213	9	N	194	213	1			99
12	23746	X	21799	-0-	-1947	-0-	21571	3	228	9	N	207	166	1			140
01	22382	X	21349	-0-	-1033	-0-	21142	3	207	9	N	188	213	1			115
02	20216	X	18856	-0-	-1360	-0-	18669	3	187	9	N	170	213	1			72
03	22382	X	NO RPT	-0-	-22382	-0-					N	NO RPT					72

MAY WELL #: 4H RRCID -> 272003 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 9672 - 12904

10	21483	X	19924	-0-	-1559	-0-	196 44	1 9	19684	3	Y	40	42	1			3
11	20790	X	18321	-0-	-2469	-0-	211 40	1 9	18070	3	Y	36	34	1			5
12	21483	X	18660	-0-	-2823	-0-	199 33	1 9	18428	3	Y	30	31	1			4
01	19933	X	17017	-0-	-2916	-0-	151 36	1 9	16830	3	Y	33	33	1			4
02	17248	X	16114	-0-	-1134	-0-	190 33	1 9	15891	3	Y	30	31	1			3
03	19096	X	NO RPT	-0-	-19096	-0-					Y	NO RPT					3

MAY WELL #: 5H RRCID -> 272004 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 9983 - 15706

10	41886	X	41886	-0-	-0-	-0-	412 96	1 9	41378	3	Y	87	93	1			7
11	39360	X	35593	-0-	-3767	-0-	410 54	1 9	35129	3	Y	49	49	1			7
12	40672	X	35399	-0-	-5273	-0-	377 43	1 9	34979	3	Y	39	41	1			5
01	40672	X	32660	-0-	-8012	-0-	290 50	1 9	32320	3	Y	45	44	1			6
*02	29171	X	29171	-0-	-0-	-0-	344 40	1 9	28787	3	Y	36	39	1			3
03	31279	X	NO RPT	-0-	-31279	-0-					Y	NO RPT					3

MURVAUL GAS UNIT 'C' WELL #: 4H RRCID -> 273154 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 9701 - 12349

10	11144	X	11144	-0-	-0-	-0-	11023	3	121	9	Y	110	135	1			87
11	10500	X	10393	-0-	-107	-0-	10238	3	155	9	Y	141	139	1			89
12	10850	X	10669	-0-	-181	-0-	10531	3	138	9	Y	125	137	1			77
01	11381	X	11381	-0-	-0-	-0-	11246	3	135	9	Y	123	141	1			59
02	9744	X	9707	-0-	-37	-0-	9585	3	122	9	Y	111	68	1			102
03	10788	X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					Y	NO RPT					102

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 6H RRCID -> 274787 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 9485 PERF.10379 - 14414

10	31992	X	29300	-0-	-2692	-0-	29268	3	32	9	Y	29	25	1			16
11	30960	X	27160	-0-	-3800	-0-	27129	3	31	9	Y	28	25	1			19
12	31899	X	27195	-0-	-4704	-0-	27166	3	29	9	Y	26	34	1			11
01	31031	X	26671	-0-	-4360	-0-	26625	3	46	9	Y	42	34	1			19
02	27440	X	25000	-0-	-2440	-0-	24960	3	40	9	Y	36	27	1			28
03	29295	X	NO RPT	-0-	-29295	-0-					Y	NO RPT					28

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
RITTER-DANIEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275218 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9829 - 16501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25327	X	21987	-0-	-3340	-0-	21862	3	125	9	Y	114	179	1			211
11	24240	X	20775	-0-	-3465	-0-	20775	3			Y	-0-	84	1			127
12	24118	X	21335	-0-	-2783	-0-	21084	3	251	9	Y	228	289	1			66
01	23777	X	22852	-0-	-925	-0-	22675	3	177	9	Y	161	167	1			60
*02	21654	X	21654	-0-	-0-	-0-	21513	3	141	9	Y	128	123	1			65
03	21979	X	NO RPT	-0-	-21979	-0-					Y	NO RPT					65

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
10	22971	X	20713	-0-	-2258	-0-	20562	3	151	9	Y	137	177	1			128
11	22230	X	19820	-0-	-2410	-0-	19505	3	315	9	Y	286	246	1			168
12	22196	X	20274	-0-	-1922	-0-	20216	3	58	9	Y	53	114	1			107
01	22196	X	19268	-0-	-2928	-0-	19091	3	177	9	Y	161	167	1			101
02	20048	X	17165	-0-	-2883	-0-	17069	3	96	9	Y	87	123	1			65
03	20708	X	NO RPT	-0-	-20708	-0-					Y	NO RPT					65

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
10	43524	X	39380	-0-	-4144	-0-	39288	3	92	9	Y	84	81	1			159
11	42120	X	37073	-0-	-5047	-0-	36966	3	107	9	Y	97	97	1			159
12	42253	X	37251	-0-	-5002	-0-	37161	3	90	9	Y	82	88	1			153
01	41633	X	35139	-0-	-6494	-0-	35067	3	72	9	Y	65	79	1			139
02	36344	X	32934	-0-	-3410	-0-	32915	3	19	9	Y	17	43	1			113
03	39370	X	NO RPT	-0-	-39370	-0-					Y	NO RPT					113

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
10	25397	X	25397	-0-	-0-	-0-	250	1	25060	3	Y	79	83	1			6
							87	9									
11	24000	X	22267	-0-	-1733	-0-	256	1	21937	3	Y	67	63	1			10
							74	9									
12	24800	X	22528	-0-	-2272	-0-	240	1	22230	3	Y	53	56	1			7
							58	9									
01	24800	X	20823	-0-	-3977	-0-	185	1	20571	3	Y	61	60	1			8
							67	9									
*02	18912	X	18912	-0-	-0-	-0-	222	1	18633	3	Y	52	55	1			5
							57	9									
03	19561	X	NO RPT	-0-	-19561	-0-					Y	NO RPT					5

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
10	52328	X	46179	-0-	-6149	-0-	46044	3	135	9	Y	123	89	1			160
11	50520	X	43333	-0-	-7187	-0-	43210	3	123	9	Y	112	177	1			95
12	50065	X	44547	-0-	-5518	-0-	44416	3	131	9	Y	119	89	1			125
01	48825	X	40349	-0-	-8476	-0-	40167	3	182	9	Y	165	177	1			113
02	42812	X	35662	-0-	-7150	-0-	35501	3	161	9	Y	146	177	1			82
03	46190	X	NO RPT	-0-	-46190	-0-					Y	NO RPT					82

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
10	30597	X	28106	-0-	-2491	-0-	28036	3	70	9	Y	64	45	1			83
11	29610	X	26796	-0-	-2814	-0-	26733	3	63	9	Y	57	91	1			49
12	30008	X	26457	-0-	-3551	-0-	26388	3	69	9	Y	63	46	1			66
01	29202	X	23731	-0-	-5471	-0-	23632	3	99	9	Y	90	94	1			62
02	25620	X	20564	-0-	-5056	-0-	20479	3	85	9	Y	77	96	1			43
03	28117	X	NO RPT	-0-	-28117	-0-					Y	NO RPT					43

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WIENER D-ET AL #3 WELL #: 1H RRCID -> 279688 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9751 - 14742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	41354	X	34149	-0-	-7205	-0-	650	1	33309	3	Y	173	168	1			122
							190	9									
11	39420	X	32165	-0-	-7255	-0-	633	1	31312	3	Y	200	199	1			123
							220	9									
12	38626	X	32768	-0-	-5858	-0-	660	1	31921	3	Y	170	182	1			111
							187	9									
01	37045	X	32082	-0-	-4963	-0-	671	1	31201	3	Y	191	185	1			117
							210	9									
02	32508	X	28749	-0-	-3759	-0-	602	1	28005	3	Y	129	127	1			119
							142	9									
03	34162	X	NO RPT	-0-	-34162	-0-					Y	NO RPT					119

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
10	22754	X	20072	-0-	-2682	-0-	19883	3	189	9	Y	172	194	1			104
11	21630	X	18774	-0-	-2856	-0-	18585	3	189	9	Y	172	189	1			87
12	22227	X	18924	-0-	-3303	-0-	18722	3	202	9	Y	184	147	1			124
01	21390	X	18341	-0-	-3049	-0-	18157	3	184	9	Y	167	189	1			102
02	18900	X	15995	-0-	-2905	-0-	15829	3	166	9	Y	151	189	1			64
03	20057	X	NO RPT	-0-	-20057	-0-					Y	NO RPT					64

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
10	36270	X	30089	-0-	-6181	-0-	30069	3	20	9	Y	18	21	1			11
11	34500	X	28388	-0-	-6112	-0-	28366	3	22	9	Y	20	21	1			10
12	33914	X	28454	-0-	-5460	-0-	28433	3	21	9	Y	19	16	1			13
01	32488	X	27961	-0-	-4527	-0-	27940	3	21	9	Y	19	21	1			11
02	28168	X	24651	-0-	-3517	-0-	24632	3	19	9	Y	17	21	1			7
03	30101	X	NO RPT	-0-	-30101	-0-					Y	NO RPT					7

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
10	41013	X	34847	-0-	-6166	-0-	34202	3	645	9	Y	586	501	1			325
11	39690	X	33246	-0-	-6444	-0-	32613	3	633	9	Y	575	505	1			395
12	38595	X	33088	-0-	-5507	-0-	32510	3	578	9	Y	525	689	1			231
01	37107	X	31986	-0-	-5121	-0-	31441	3	545	9	Y	495	499	1			227
02	32760	X	28599	-0-	-4161	-0-	28119	3	480	9	Y	436	325	1			338
03	34844	X	NO RPT	-0-	-34844	-0-					Y	NO RPT					338

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
10	50034	X	44346	-0-	-5688	-0-	847	1	43440	3	Y	54	52	1			38
							59	9									
11	48150	X	40070	-0-	-8080	-0-	792	1	39210	3	Y	62	62	1			38
							68	9									
12	48236	X	41352	-0-	-6884	-0-	836	1	40458	3	Y	53	56	1			35
							58	9									
01	46841	X	38377	-0-	-8464	-0-	807	1	37515	3	Y	50	54	1			31
							55	9									
02	41440	X	35382	-0-	-6058	-0-	744	1	34602	3	Y	33	33	1			31
							36	9									
03	44361	X	NO RPT	-0-	-44361	-0-					Y	NO RPT					31

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SEMPRA-WIENER-DUNHAM (SA) WELL #: 2H RRCID -> 279719 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9739 - 17838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	46407	X	43434	-0-	-2973	-0-	828	1	42472	3	Y	122	117	1			86
							134	9									
11	44910	X	40711	-0-	-4199	-0-	803	1	39756	3	Y	138	139	1			85
							152	9									
12	46407	X	41111	-0-	-5296	-0-	830	1	40149	3	Y	120	127	1			78
							132	9									
01	45291	X	38504	-0-	-6787	-0-	809	1	37577	3	Y	107	119	1			66
							118	9									
02	40516	X	35025	-0-	-5491	-0-	735	1	34212	3	Y	71	72	1			65
							78	9									
03	43431	X	NO RPT	-0-	-43431	-0-					Y	NO RPT					65

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
10	50437	X	44977	-0-	-5460	-0-	285	1	44359	3	Y	303	208	1			98
							333	9									
11	48810	X	39790	-0-	-9020	-0-	269	1	39243	3	Y	253	203	1			148
							278	9									
12	49476	X	41856	-0-	-7620	-0-	279	1	41323	3	Y	231	188	1			191
							254	9									
01	47802	X	39367	-0-	-8435	-0-	274	1	38822	3	Y	246	278	1			159
							271	9									
02	42308	X	34188	-0-	-8120	-0-	245	1	33551	3	Y	356	410	1			105
							392	9									
03	44981	X	NO RPT	-0-	-44981	-0-					Y	NO RPT					105

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
10	52018	X	46543	-0-	-5475	-0-	46326	3	217	9	Y	197	203	1			16
11	50340	X	45628	-0-	-4712	-0-	258	1	44962	3	Y	371	350	1			37
							408	9									
12	52018	X	47554	-0-	-4464	-0-	278	1	46814	3	Y	420	345	1			112
							462	9									
01	50220	X	27089	-0-	-23131	-0-	136	1	26757	3	Y	178	251	1			39
							196	9									
02	42308	X	7737	-0-	-34571	-0-	60	1	7624	3	Y	48	23	1			64
							53	9									
03	47151	X	NO RPT	-0-	-47151	-0-					Y	NO RPT					64

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
10	60667	X	47554	-0-	-13113	-0-	47388	3	166	9	N	151	157	1			12
11	58710	X	48662	-0-	-10048	-0-	48181	3	481	9	N	437	350	1			99
12	53196	X	49544	-0-	-3652	-0-	49079	3	465	9	N	423	426	1			96
01	52173	X	47252	-0-	-4921	-0-	46960	3	292	9	N	265	318	1			43
02	44940	X	39486	-0-	-5454	-0-	39236	3	250	9	N	227	191	1			79
03	50282	X	NO RPT	-0-	-50282	-0-					N	NO RPT					79

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
10	45384	X	40933	-0-	-4451	-0-	40863	3	70	9	Y	64	46	1			83
11	43920	X	38725	-0-	-5195	-0-	38662	3	63	9	Y	57	91	1			49
12	43927	X	40027	-0-	-3900	-0-	39953	3	74	9	Y	67	46	1			70
01	42718	X	37412	-0-	-5306	-0-	37318	3	94	9	Y	85	97	1			58
02	37576	X	35821	-0-	-1755	-0-	35745	3	76	9	Y	69	88	1			39
03	40920	X	NO RPT	-0-	-40920	-0-					Y	NO RPT					39

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SP-DUNHAM-WIENER EST. 'D' (SA)2H WELL #: 2H RRCID -> 280275 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 9499 PERF.10001 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	50685	X	44882	-0-	-5803	-0-	164	1	44227	3	N	446	473	1			135
							491	9									
11	47880	X	39912	-0-	-7968	-0-	135	1	39424	3	N	321	382	1			74
							353	9									
12	48081	X	39811	-0-	-8270	-0-	141	1	39300	3	N	336	381	1			29
							370	9									
01	46500	X	36990	-0-	-9510	-0-	141	1	36511	3	N	307	231	1			105
							338	9									
02	42000	X	29680	-0-	-12320	-0-	121	1	29212	3	N	315	342	1			78
							347	9									
03	44888	X	NO RPT	-0-	-44888	-0-					N	NO RPT					78

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
10	48453	X	42553	-0-	-5900	-0-	160	1	41902	3	N	446	473	1			135
							491	9									
11	45690	X	38380	-0-	-7310	-0-	131	1	37899	3	N	318	380	1			73
							350	9									
12	45849	X	38631	-0-	-7218	-0-	137	1	38124	3	N	336	380	1			29
							370	9									
01	43772	X	35666	-0-	-8106	-0-	133	1	35185	3	N	316	237	1			108
							348	9									
02	39536	X	32230	-0-	-7306	-0-	122	1	31721	3	N	352	372	1			88
							387	9									
03	42563	X	NO RPT	-0-	-42563	-0-					N	NO RPT					88

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
10	67177	X	47220	-0-	-19957	-0-	47097	3	123	9	N	112	116	1			9
11	63990	X	45701	-0-	-18289	-0-	45347	3	354	9	N	322	258	1			73
12	54405	X	46949	-0-	-7456	-0-	46605	3	344	9	N	313	315	1			71
01	54405	X	45148	-0-	-9257	-0-	44717	3	431	9	N	392	398	1			65
02	44744	X	31531	-0-	-13213	-0-	31206	3	325	9	N	295	258	1			102
03	47213	X	NO RPT	-0-	-47213	-0-					N	NO RPT					102

OXSHEER-SP-WIENER 'E' (SA) 2H WELL #: 2H RRCID -> 280890 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9921 - 16045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	119071	X	69139	-0-	-49932	-0-	68635	3	504	9	Y	458	463	1			309
11	109950	X	70900	-0-	-39050	-0-	70677	3	223	9	Y	203	482	1			30
12	85870	X	73084	-0-	-12786	-0-	72900	3	184	9	Y	167	175	1			22
01	69130	X	68284	-0-	-846	-0-	68076	3	208	9	Y	189	187	1			24
02	62440	X	60592	-0-	-1848	-0-	60408	3	184	9	Y	167	175	1			16
03	73253	X	NO RPT	-0-	-73253	-0-					Y	NO RPT					16

OXSHEER-SP-WIENER 'E' (SA)1H WELL #: 1H RRCID -> 281834 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 9930 - 15779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	327763	X	75947	-0-	-251816	-0-	75373	3	574	9	Y	522	456	1			265
11	102840	X	71683	-0-	-31157	-0-	71415	3	268	9	Y	244	468	1			41
12	81592	X	72949	-0-	-8643	-0-	72730	3	219	9	Y	199	208	1			32
01	81592	X	68302	-0-	-13290	-0-	68056	3	246	9	Y	224	222	1			34
02	73696	X	59429	-0-	-14267	-0-	59210	3	219	9	Y	199	209	1			24
03	75950	X	NO RPT	-0-	-75950	-0-					Y	NO RPT					24

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MAY WELL #: 2 RRCID -> 283388 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 10493 PERF. 9614 - 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	6570	X	125	-0-	-6445	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					N	-0-					-0-
06	6570	X	-0-	-0-	-6570	-0-					N	-0-					-0-
07	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					N	-0-					-0-
08	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					N	-0-					-0-
09	6570	X	-0-	-0-	-6570	-0-					N	-0-					-0-
10	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					N	-0-					-0-
11	6570	X	20	-0-	-6550	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					N	-0-					-0-
*01	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					N	-0-					-0-
*02	6132	X	-0-	-0-	-6132	-0-					N	-0-					-0-
03	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					N	NO RPT					-0-

OXSHEER J19 (SA) 5 WELL #: 5H RRCID -> 283509 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9983 - 15197

10	0		216256	-0-	216256	553557	214108	3	2148	9	Y	1953	1993	1			496
11	725031	X	171474	-0-	-553557	-0-	169538	3	1936	9	Y	1760	1703	1			553
12	274474	X	151266	-0-	-123208	-0-	149657	3	1609	9	Y	1463	1570	1			446
01	274474	X	128009	-0-	-146465	-0-	126273	3	1736	9	Y	1578	1655	1			369
02	247912	X	102160	-0-	-145752	-0-	100624	3	1536	9	Y	1396	1390	1			375
03	274474	X	NO RPT	-0-	-274474	-0-					Y	NO RPT					375

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

10	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	345	1	3937	2	N	-0-					20
11	3660	X	3453	-0-	-207	-0-	193	1	3260	2	N	-0-					20
12	3782	X	3707	-0-	-75	-0-	3707	2			N	-0-					20
01	4185	X	3707	-0-	-478	-0-	3707	2			N	-0-					20
02	3780	X	3248	-0-	-532	-0-	306	1	2942	2	N	-0-					20
*03	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	644	1	3554	2	N	-0-					20

WERNER, LOUIS SAW MILL WELL #: 2 RRCID -> 236119 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8414 - 9582

10	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	275	1	3136	2	N	-0-					55
11	2910	X	1982	-0-	-928	-0-	110	1	1872	2	N	-0-					55
12	3007	X	2152	-0-	-855	-0-	2128	2	24	9	N	22	22	8			55
01	3007	X	2128	-0-	-879	-0-	2128	2			N	-0-					55
02	2716	X	1647	-0-	-1069	-0-	153	1	1476	2	N	16	16	8			55
							18	9									
03	3007	X	2173	-0-	-834	-0-	333	1	1840	2	N	-0-					55

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 3 RRCID -> 054883 COMPL. DATE 02/05/1973 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9481 - 9520

10	DLQ G-10	443	-0-	443	1620	10	1	429	2	Y	4	6	1			-0-
						4	9									
11	DLQ G-10	417	-0-	417	2037	10	1	403	2	Y	4	4	1			-0-
						4	9									
12	2539 N	502	-0-	-2037	-0-	12	1	483	2	Y	6	6	1			-0-
						7	9									
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	9	1	408	2	Y	5	5	1			-0-
						6	9									
*02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	9	1	360	2	Y	5	4	1			1
						6	9									
*03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	11	1	431	2	Y	5	4	1			2
						6	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		2779	-0-	2779	8264	2768	3	11	9	Y	10	14	1			2
11	DLQ G-10		2691	-0-	2691	10955	2682	3	9	9	Y	8	9	1			1
12	2800	N	2712	-0-	-88	10867	2693	3	19	9	Y	17	9	1			9
01	3100	N	2622	-0-	-478	10389	2609	3	13	9	Y	12	18	1			3
02	2800	N	2597	-0-	-203	10186	2583	3	14	9	Y	13	9	1			7
*03	3100	N	2479	-0-	-621	9565	2467	3	12	9	Y	11	9	1			9

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1990	-0-	1990	6273	1979	3	11	9	Y	10	12	1			3
11	DLQ G-10		1906	-0-	1906	8179	1896	3	10	9	Y	9	11	1			1
12	2800	N	2021	-0-	-779	7400	2008	3	13	9	Y	12	6	1			7
01	3100	N	1961	-0-	-1139	6261	1954	3	7	9	Y	6	12	1			1
02	2800	N	1536	-0-	-1264	4997	1524	3	12	9	Y	11	11	1			1
*03	3100	N	2416	-0-	-684	4313	2401	3	15	9	Y	14	13	1			2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		4671	-0-	4671	13361	108 32	1 9	4531	2	Y	29	29	1			3
11	DLQ G-10		3816	-0-	3816	17177	87 24	1 9	3705	2	Y	22	24	1			1
12	21817	X	4640	-0-	-17177	-0-	116 39	1 9	4485	2	Y	35	34	1			2
01	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	108 35	1 9	4599	2	Y	32	32	1			2
*02	4256	X	3231	-0-	-1025	-0-	75 28	1 9	3128	2	Y	25	24	1			3
03	4681	X	3975	-0-	-706	-0-	95 33	1 9	3847	2	Y	30	24	1			9

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 4 RRCID -> 076789 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9154 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		2337	-0-	2337	7967	55 28	1 9	2254	2	Y	25	25	1			2
11	DLQ G-10		2154	-0-	2154	10121	49 24	1 9	2081	2	Y	22	23	1			1
12	12334	X	2213	-0-	-10121	-0-	56 30	1 9	2127	2	Y	27	27	1			1
01	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	46 25	1 9	1978	2	Y	23	23	1			1
*02	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	50 31	1 9	2087	2	Y	28	26	1			3
03	2263	X	2196	-0-	-67	-0-	52 31	1 9	2113	2	Y	28	23	1			8

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 3 RRCID -> 078603 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9516 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		2993	-0-	2993	9314	69 56	1 9	2868	2	Y	51	51	1			5
11	DLQ G-10		2670	-0-	2670	11984	61 47	1 9	2562	2	Y	43	46	1			2
12	14291	X	2307	-0-	-11984	-0-	57 50	1 9	2200	2	Y	45	45	1			2
01	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	60 53	1 9	2584	2	Y	48	48	1			2
*02	2884	X	1947	-0-	-937	-0-	44 44	1 9	1859	2	Y	40	38	1			4
03	3007	X	2169	-0-	-838	-0-	51 50	1 9	2068	2	Y	45	36	1			13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

BROWN, H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080256 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8720 - 9418

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

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 081784 COMPL. DATE 03/26/1979 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9530 - 9610

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

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 081955 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5374 - 5454

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

BURNETT BROTHERS WELL #: 10 RRCID -> 082474 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9484 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	DLQ G-10		246	-0-	246	1045	10 2	1 9	234	3	Y	2	7	1			-0-
11	DLQ G-10		360	-0-	360	1405	14 7	1 9	339	3	Y	6	5	1			1
12	1816	N	411	-0-	-1405	-0-	17 8	1 9	386	3	Y	7	7	1			1
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	408	3	8	9	Y	7	6	1			2
*02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	17 8	1 9	378	3	Y	7	8	1			1
*03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	16 8	1 9	408	3	Y	7	7	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	DLQ G-10		1012	-0-	1012	2989	39 18	1 9	955	3	Y	16	17	1			2
11	DLQ G-10		866	-0-	866	3855	34 21	1 9	811	3	Y	19	18	1			3
12	2800	N	916	-0-	-1884	1971	38 23	1 9	855	3	Y	21	20	1			4
01	2732	N	761	-0-	-1971	-0-	743	3	18	9	Y	16	16	1			4
*02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	37 24	1 9	852	3	Y	22	22	1			4
*03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	36 23	1 9	933	3	Y	21	21	1			4

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
10	DLQ G-10		349	-0-	349	1120	14	1	335	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		273	-0-	273	1393	11	1	262	3	Y	-0-					-0-
12	1701	N	308	-0-	-1393	-0-	13	1	295	3	Y	-0-					-0-
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
*02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	267	3	Y	-0-					-0-
*03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	14	1	364	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
10	DLQ G-10		3262	-0-	3262	9775	126 41	1 9	3095	3	Y	37	41	1			6
11	DLQ G-10		5574	-0-	5574	15349	223 45	1 9	5306	3	Y	41	41	1			6
12	21089	X	5740	-0-	-15349	-0-	240 51	1 9	5449	3	Y	46	44	1			8
01	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	2422	3	39	9	Y	35	34	1			9
*02	3864	X	1765	-0-	-2099	-0-	72 31	1 9	1662	3	Y	28	32	1			5
03	4278	X	1985	-0-	-2293	-0-	73 32	1 9	1880	3	Y	29	29	1			5

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
10	DLQ G-10		2631	-0-	2631	8012	101 44	1 9	2486	3	Y	40	39	1			6
11	DLQ G-10		2285	-0-	2285	10297	90 50	1 9	2145	3	Y	45	45	1			6
12	2800	N	2055	-0-	-745	9552	85 50	1 9	1920	3	Y	45	43	1			8
01	3100	N	2193	-0-	-907	8645	2148	3	45	9	Y	41	39	1			10
*02	2800	N	2270	-0-	-530	8115	92 56	1 9	2122	3	Y	51	52	1			9
*03	3100	N	2201	-0-	-899	7216	81 47	1 9	2073	3	Y	43	45	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
10	DLQ G-10		8	-0-	8	60	8	3			Y	-0-	5	1			-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	60					Y	-0-					-0-
12	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 114153 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8603 - 9390

10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT #13 WELL #: 6 RRCID -> 114381 COMPL. DATE 12/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8464 - 8680

10	DLQ G-10		1727	-0-	1727	5149	40	1	1662	2	Y	23	24	1			2
							25	9									
11	DLQ G-10		1638	-0-	1638	6787	37	1	1577	2	Y	22	23	1			1
							24	9									
12	2800	N	2119	-0-	-681	6106	53	1	2027	2	Y	35	34	1			2
							39	9									
01	3100	N	2788	-0-	-312	5794	63	1	2681	2	Y	40	40	1			2
							44	9									
*02	2800	N	1568	-0-	-1232	4562	36	1	1503	2	Y	26	25	1			3
							29	9									
*03	3100	N	1669	-0-	-1431	3131	40	1	1599	2	Y	27	22	1			8
							30	9									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 114391 COMPL. DATE 12/09/1984 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8436 - 9364

10	DLQ G-10		1280	-0-	1280	4257	49	1	1199	3	Y	29	34	1			4
							32	9									
11	DLQ G-10		1157	-0-	1157	5414	45	1	1073	3	Y	35	34	1			5
							39	9									
12	2800	N	1134	-0-	-1666	3748	46	1	1048	3	Y	36	35	1			6
							40	9									
01	3100	N	1137	-0-	-1963	1785	1102	3	35	9	Y	32	30	1			8
*02	2580	N	795	-0-	-1785	-0-	32	1	734	3	Y	26	29	1			5
							29	9									
03	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	41	1	1065	3	Y	32	32	1			5
							35	9									

REED, W. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 114671 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8675 - 9560

10	DLQ G-10		2055	-0-	2055	5913	80	1	1958	3	Y	15	16	1			2
							17	9									
11	DLQ G-10		3156	-0-	3156	9069	126	1	3012	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
12	2800	N	1563	-0-	-1237	7832	65	1	1479	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
01	3100	N	1610	-0-	-1490	6342	1592	3	18	9	Y	16	15	1			4
*02	7852	X	1510	-0-	-6342	-0-	62	1	1429	3	Y	17	18	1			3
							19	9									
03	3038	X	1674	-0-	-1364	-0-	62	1	1593	3	Y	17	17	1			3
							19	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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
10	DLQ G-10		680	-0-	680	3396	27	1	653	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		773	-0-	773	4169	31	1	742	3	Y	-0-					-0-
12	2800	N	967	-0-	-1833	2336	41	1	926	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	987	-0-	-2113	223	987	3			Y	-0-					-0-
*02	1099	N	876	-0-	-223	-0-	37	1	839	3	Y	-0-					-0-
*03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	39	1	995	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
10	DLQ G-10		157	-0-	157	449	6	1	151	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		126	-0-	126	575	5	1	121	3	Y	-0-					-0-
12	715	N	140	-0-	-575	-0-	6	1	134	3	Y	-0-					-0-
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
*02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	Y	-0-					-0-
*03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	5	1	140	3	Y	-0-					-0-

ALLISON, G. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 116538 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8459 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		501	-0-	501	1523	19	1	475	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	DLQ G-10		515	-0-	515	2038	20	1	487	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
12	2525	N	487	-0-	-2038	-0-	20	1	459	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	612	3	10	9	Y	9	8	1			2
*02	476	N	359	-0-	-117	-0-	15	1	337	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
*03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	25	1	645	3	Y	10	9	1			2
							11	9									

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 6 RRCID -> 116786 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8462 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		32	-0-	32	4259	1	1	31	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	DLQ G-10		1	-0-	1	4260	1	2			Y	-0-					-0-
12	2800	N	-0-	-0-	-2800	1460					Y	-0-					-0-
01	1460	N	-0-	-0-	-1460	-0-					Y	-0-					-0-
*02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 5 RRCID -> 118237 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8454 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		2258	-0-	2258	6970	53	1	2196	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
11	DLQ G-10		2085	-0-	2085	9055	48	1	2030	2	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
12	2800	N	2059	-0-	-741	8314	52	1	1998	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
01	3100	N	2124	-0-	-976	7338	48	1	2067	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*02	2800	N	1735	-0-	-1065	6273	40	1	1686	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
*03	3100	N	1703	-0-	-1397	4876	40	1	1655	2	Y	7	6	1			2
							8	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118243 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8782 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		2820	-0-	2820	7571	107	1	2626	3	Y	79	78	1			12
							87	9									
11	DLQ G-10		2486	-0-	2486	10057	96	1	2291	3	Y	90	89	1			13
							99	9									
12	2800	N	2742	-0-	-58	9999	111	1	2512	3	Y	108	102	1			19
							119	9									
01	3100	N	2505	-0-	-595	9404	2408	3	97	9	Y	88	85	1			22
*02	2800	N	2404	-0-	-396	9008	96	1	2201	3	Y	97	102	1			17
							107	9									
*03	3100	N	2767	-0-	-333	8675	99	1	2558	3	Y	100	100	1			17
							110	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 6 RRCID -> 119415 COMPL. DATE 10/28/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8442 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		4848	-0-	4848	13843	112	1	4721	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
11	DLQ G-10		4477	-0-	4477	18320	103	1	4359	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
12	23016	X	4696	-0-	-18320	-0-	118	1	4560	2	Y	16	16	1			1
							18	9									
01	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	105	1	4465	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
*02	4368	X	3890	-0-	-478	-0-	91	1	3784	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
03	4836	X	4292	-0-	-544	-0-	103	1	4174	2	Y	14	12	1			4
							15	9									

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 129885 COMPL. DATE 01/14/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6464 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 18 WELL #: 2 RRCID -> 130072 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8476 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		125	-0-	125	393	3	1	122	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		119	-0-	119	512	3	1	116	2	Y	-0-					-0-
12	632	N	120	-0-	-512	-0-	3	1	117	2	Y	-0-					-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	3	1	114	2	Y	-0-					-0-
*02	112	N	105	-0-	-7	-0-	2	1	103	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	96	-0-	-28	-0-	2	1	94	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 6 RRCID -> 130088 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8379 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		852	-0-	852	2594	20	1	798	2	Y	31	33	1			3
							34	9									
11	DLQ G-10		819	-0-	819	3413	18	1	768	2	Y	30	31	1			2
							33	9									
12	2800	N	693	-0-	-2107	1306	17	1	644	2	Y	29	30	1			1
							32	9									
01	2302	N	996	-0-	-1306	-0-	22	1	930	2	Y	40	39	1			2
							44	9									
*02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	18	1	756	2	Y	36	34	1			4
							40	9									
*03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	24	1	989	2	Y	47	37	1			14
							52	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130210 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8493 - 9353

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

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130628 COMPL. DATE 04/14/1989 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8674 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		2839	-0-	2839	8448	110	1	2707	3	Y	20	23	1			3
							22	9									
11	DLQ G-10		4768	-0-	4768	13216	191	1	4553	3	Y	22	22	1			3
							24	9									
12	15769	X	2553	-0-	-13216	-0-	107	1	2417	3	Y	26	24	1			5
							29	9									
01	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2648	3	25	9	Y	23	22	1			6
*02	4144	X	2323	-0-	-1821	-0-	96	1	2201	3	Y	24	26	1			4
							26	9									
03	4588	X	2562	-0-	-2026	-0-	95	1	2441	3	Y	24	24	1			4
							26	9									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 131123 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8475 - 9650

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

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 131169 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8495 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		2830	-0-	2830	8479	110	1	2711	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
11	DLQ G-10		2419	-0-	2419	10898	97	1	2311	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
12	2800	N	2611	-0-	-189	10709	110	1	2488	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
01	3100	N	2261	-0-	-839	9870	2251	3	10	9	Y	9	9	1			2
*02	2800	N	1508	-0-	-1292	8578	63	1	1437	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
*03	3100	N	2328	-0-	-772	7806	84	1	2233	3	Y	10	9	1			2
							11	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 3 RRCID -> 132213 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8700 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		5381	-0-	5381	13932	5349	3	32	9	Y	29	31	1			8
11	DLQ G-10		4199	-0-	4199	18131	4171	3	28	9	Y	25	30	1			3
12	21705	X	3574	-0-	-18131	-0-	3549	3	25	9	Y	23	13	1			13
01	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3788	3	15	9	Y	14	24	1			3
02	3752	X	3566	-0-	-186	-0-	3534	3	32	9	Y	29	29	1			3
03	4154	X	3817	-0-	-337	-0-	3789	3	28	9	Y	25	24	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 19 RRCID -> 132426 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8358 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		2565	-0-	2565	7176	58	1	2435	2	Y	65	62	1			6
							72	9									
11	DLQ G-10		2130	-0-	2130	9306	48	1	2024	2	Y	53	56	1			3
							58	9									
12	2800	N	1585	-0-	-1215	8091	39	1	1494	2	Y	47	48	1			2
							52	9									
01	3100	N	1298	-0-	-1802	6289	29	1	1229	2	Y	36	36	1			2
							40	9									
*02	2800	N	1218	-0-	-1582	4707	28	1	1149	2	Y	37	35	1			4
							41	9									
*03	3100	N	1278	-0-	-1822	2885	30	1	1205	2	Y	39	32	1			11
							43	9									

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
10	DLQ G-10		409	-0-	409	1732	10	1	398	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	DLQ G-10		366	-0-	366	2098	8	1	356	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	2443	N	345	-0-	-2098	-0-	9	1	334	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	7	1	292	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*02	336	N	312	-0-	-24	-0-	7	1	304	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	341	N	327	-0-	-14	-0-	8	1	316	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132545 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8600 - 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
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 132714 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8480 - 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
10	DLQ G-10		132	-0-	132	435	132	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		146	-0-	146	581	146	3			Y	-0-					-0-
12	755	N	174	-0-	-581	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
*03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 132715 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8547 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133067 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8486 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		3397	-0-	3397	8939	3349	3	48	9	Y	44	40	1			34
11	DLQ G-10		2628	-0-	2628	11567	2580	3	48	9	Y	44	47	1			31
12	13834	X	2267	-0-	-11567	-0-	2233	3	34	9	Y	31	40	1			22
01	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	2119	3	52	9	Y	47	55	1			14
02	2268	X	1567	-0-	-701	-0-	1539	3	28	9	Y	25	35	1			4
03	2511	X	2379	-0-	-132	-0-	2331	3	48	9	Y	44	20	1			28

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133072 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		203	-0-	203	533	8	1	195	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		181	-0-	181	714	7	1	174	3	Y	-0-					-0-
12	915	N	201	-0-	-714	-0-	8	1	193	3	Y	-0-					-0-
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
*02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	8	1	187	3	Y	-0-					-0-
*03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	10	1	252	3	Y	-0-					-0-

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133308 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8771 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		76	-0-	76	193	3	1	73	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		191	-0-	191	384	8	1	183	3	Y	-0-					-0-
12	523	N	139	-0-	-384	-0-	6	1	133	3	Y	-0-					-0-
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
*02	168	N	53	-0-	-115	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	57	-0-	-67	-0-	2	1	55	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
10	DLQ G-10		2971	-0-	2971	9248	2956	3	15	9	Y	14	21	1			3
11	DLQ G-10		2931	-0-	2931	12179	2918	3	13	9	Y	12	13	1			2
12	15086	X	2907	-0-	-12179	-0-	2881	3	26	9	Y	24	13	1			13
01	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3077	3	21	9	Y	19	27	1			5
02	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2758	3	21	9	Y	19	14	1			10
*03	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3002	3	21	9	Y	19	14	1			15

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
10	DLQ G-10		2601	-0-	2601	8006	101	1	2485	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
11	DLQ G-10		2372	-0-	2372	10378	94	1	2259	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
12	2800	N	2779	-0-	-21	10357	116	1	2638	3	Y	23	21	1			4
							25	9									
01	3100	N	2819	-0-	-281	10076	2797	3	22	9	Y	20	19	1			5
*02	2800	N	2378	-0-	-422	9654	99	1	2258	3	Y	19	21	1			3
							21	9									
*03	3100	N	2605	-0-	-495	9159	96	1	2488	3	Y	19	19	1			3
							21	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134419 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8693 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		3192	-0-	3192	10353	123	1	3013	3	Y	51	62	1			8
							56	9									
11	DLQ G-10		2566	-0-	2566	12919	101	1	2407	3	Y	53	54	1			7
							58	9									
12	15681	X	2762	-0-	-12919	-0-	114	1	2579	3	Y	63	59	1			11
							69	9									
01	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2610	3	58	9	Y	53	51	1			13
*02	3136	X	2381	-0-	-755	-0-	97	1	2222	3	Y	56	59	1			10
							62	9									
03	3193	X	1509	-0-	-1684	-0-	57	1	1419	3	Y	30	35	1			5
							33	9									

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134477 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8650 - 9528

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

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 134943 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 9489

10	DLQ G-10		4391	-0-	4391	14056	4317	3	74	9	Y	67	56	1			52
11	DLQ G-10		4059	-0-	4059	18115	3970	3	89	9	Y	81	76	1			57
12	22252	X	4137	-0-	-18115	-0-	4062	3	75	9	Y	68	77	1			48
01	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3080	3	88	9	Y	80	104	1			24
02	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2905	3	55	9	Y	50	67	1			7
*03	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3135	3	79	9	Y	72	34	1			45

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135122 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8743 - 9557

10	DLQ G-10		2189	-0-	2189	6694	83	1	2042	3	Y	58	60	1			9
							64	9									
11	DLQ G-10		1907	-0-	1907	8601	74	1	1761	3	Y	65	65	1			9
							72	9									
12	2800	N	2079	-0-	-721	7880	84	1	1909	3	Y	78	73	1			14
							86	9									
01	3100	N	1813	-0-	-1287	6593	1748	3	65	9	Y	59	58	1			15
*02	2800	N	1953	-0-	-847	5746	78	1	1794	3	Y	74	76	1			13
							81	9									
*03	3100	N	2101	-0-	-999	4747	76	1	1947	3	Y	71	72	1			12
							78	9									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 135748 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8535 - 9615

10	DLQ G-10		2483	-0-	2483	8824	95	1	2329	3	Y	54	58	1			8
							59	9									
11	DLQ G-10		2317	-0-	2317	11141	91	1	2154	3	Y	65	64	1			9
							72	9									
12	13730	X	2589	-0-	-11141	-0-	106	1	2395	3	Y	80	75	1			14
							88	9									
01	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2476	3	76	9	Y	69	66	1			17
*02	2548	X	2265	-0-	-283	-0-	91	1	2097	3	Y	70	75	1			12
							77	9									
*03	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	106	1	2740	3	Y	83	81	1			14
							91	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 135833 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8688 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		3413	-0-	3413	10767	132	1	3251	3	Y	27	29	1			4
							30	9									
11	DLQ G-10		2768	-0-	2768	13535	110	1	2626	3	Y	29	29	1			4
							32	9									
12	16414	X	2879	-0-	-13535	-0-	120	1	2723	3	Y	33	31	1			6
							36	9									
01	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2783	3	30	9	Y	27	26	1			7
*02	3192	X	2601	-0-	-591	-0-	108	1	2460	3	Y	30	32	1			5
							33	9									
03	3410	X	3025	-0-	-385	-0-	112	1	2879	3	Y	31	31	1			5
							34	9									

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136109 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 8679 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		2416	-0-	2416	7150	94	1	2322	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2089	-0-	2089	9239	84	1	2005	3	Y	-0-					-0-
12	2800	N	2224	-0-	-576	8663	94	1	2130	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2264	-0-	-836	7827	2264	3			Y	-0-					-0-
*02	2800	N	1903	-0-	-897	6930	80	1	1823	3	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	2284	-0-	-816	6114	86	1	2198	3	Y	-0-					-0-

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 136302 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8646 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		542	-0-	542	6723	20	1	490	3	Y	29	49	1			4
							32	9									
11	DLQ G-10		302	-0-	302	7025	11	1	268	3	Y	21	22	1			3
							23	9									
12	8244	X	1219	-0-	-7025	-0-	46	1	1078	3	Y	86	74	1			15
							95	9									
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			-0-
*02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-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
10	DLQ G-10		1817	-0-	1817	5346	67	1	1654	3	Y	87	77	1			13
							96	9									
11	DLQ G-10		1460	-0-	1460	6806	55	1	1307	3	Y	89	90	1			12
							98	9									
12	2800	N	1491	-0-	-1309	5497	58	1	1322	3	Y	101	95	1			18
							111	9									
01	3100	N	1590	-0-	-1510	3987	1485	3	105	9	Y	95	89	1			24
*02	2800	N	1552	-0-	-1248	2739	60	1	1374	3	Y	107	112	1			19
							118	9									
*03	3100	N	1598	-0-	-1502	1237	56	1	1436	3	Y	96	99	1			16
							106	9									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 5 RRCID -> 136451 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 8699 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		3309	-0-	3309	10267	3295	3	14	9	Y	13	21	1			3
11	DLQ G-10		3697	-0-	3697	13964	3684	3	13	9	Y	12	13	1			2
12	17813	X	3849	-0-	-13964	-0-	3820	3	29	9	Y	26	14	1			14
01	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3454	3	20	9	Y	18	27	1			5
02	3444	X	1877	-0-	-1567	-0-	1866	3	11	9	Y	10	10	1			5
*03	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4641	3	25	9	Y	23	10	1			18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 8-L RRCID -> 137023 COMPL. DATE 08/29/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8719 - 9476

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

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 137673 COMPL. DATE 08/07/1990 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8875 - 9294

10	DLQ G-10		1374	-0-	1374	4027	53	1	1307	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
11	DLQ G-10		1160	-0-	1160	5187	46	1	1099	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
12	2800	N	2005	-0-	-795	4392	84	1	1890	3	Y	28	25	1			5
							31	9									
01	3100	N	1721	-0-	-1379	3013	1699	3	22	9	Y	20	20	1			5
*02	2800	N	1942	-0-	-858	2155	80	1	1832	3	Y	27	27	1			5
							30	9									
*03	3100	N	2405	-0-	-695	1460	89	1	2283	3	Y	30	30	1			5
							33	9									

WEST CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 137818 COMPL. DATE 03/06/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8963 - 9609

10	DLQ G-10		1576	-0-	1576	3955	58	1	1442	3	Y	69	68	1			11
							76	9									
11	DLQ G-10		990	-0-	990	4945	37	1	891	3	Y	56	59	1			8
							62	9									
12	2800	N	1039	-0-	-1761	3184	41	1	925	3	Y	66	62	1			12
							73	9									
01	3100	N	1046	-0-	-2054	1130	982	3	64	9	Y	58	55	1			15
*02	2153	N	1023	-0-	-1130	-0-	40	1	911	3	Y	65	69	1			11
							72	9									
*03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	40	1	1029	3	Y	66	66	1			11
							73	9									

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 5 RRCID -> 137981 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6046 - 9514

10	DLQ G-10		1670	-0-	1670	4769	39	1	1631	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1497	-0-	1497	6266	35	1	1462	2	Y	-0-					-0-
12	2800	N	1488	-0-	-1312	4954	38	1	1450	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1172	-0-	-1928	3026	27	1	1145	2	Y	-0-					-0-
*02	2800	N	1222	-0-	-1578	1448	29	1	1193	2	Y	-0-					-0-
*03	2845	N	1397	-0-	-1448	-0-	34	1	1363	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 7-L RRCID -> 139175 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8370 - 9554

10	DLQ G-10		628	-0-	628	2491	15	1	613	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1056	-0-	1056	3547	24	1	1032	2	Y	-0-					-0-
12	2800	N	1144	-0-	-1656	1891	30	1	1114	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1313	-0-	-1787	104	30	1	1283	2	Y	-0-					-0-
*02	1289	N	1185	-0-	-104	-0-	28	1	1157	2	Y	-0-					-0-
*03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	30	1	1225	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 4 RRCID -> 139213 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8713 - 9889

10	DLQ G-10		2889	-0-	2889	8782	2848	3	41	9	Y	37	40	1			10
11	DLQ G-10		2752	-0-	2752	11534	2708	3	44	9	Y	40	45	1			5
12	14252	X	2718	-0-	-11534	-0-	2673	3	45	9	Y	41	22	1			24
01	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	1817	3	17	9	Y	15	36	1			3
02	2100	N	934	-0-	-1166	-0-	919	3	15	9	Y	14	16	1			1
*03	3100	N	3307	-0-	207	207	3250	3	57	9	Y	52	45	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139407 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8677 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		2232	-0-	2232	6623	87	1	2142	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	DLQ G-10		3819	-0-	3819	10442	154	1	3661	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	2800	N	2046	-0-	-754	9688	86	1	1956	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	3100	N	2043	-0-	-1057	8631	2039	3	4	9	Y	4	4	1			1
*02	10488	X	1857	-0-	-8631	-0-	78	1	1775	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*03	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	76	1	1965	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139454 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8706 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		2069	-0-	2069	6093	80	1	1963	3	Y	24	24	1			4
							26	9									
11	DLQ G-10		1750	-0-	1750	7843	69	1	1652	3	Y	26	26	1			4
							29	9									
12	2800	N	1918	-0-	-882	6961	80	1	1803	3	Y	32	30	1			6
							35	9									
01	3100	N	1923	-0-	-1177	5784	1893	3	30	9	Y	27	26	1			7
*02	2800	N	1934	-0-	-866	4918	79	1	1820	3	Y	32	33	1			6
							35	9									
*03	3100	N	2114	-0-	-986	3932	78	1	2002	3	Y	31	32	1			5
							34	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 6-L RRCID -> 139889 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8490 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		785	-0-	785	1861	18	1	767	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		337	-0-	337	2198	8	1	329	2	Y	-0-					-0-
12	2512	N	314	-0-	-2198	-0-	8	1	306	2	Y	-0-					-0-
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	8	1	335	2	Y	-0-					-0-
*02	308	N	299	-0-	-9	-0-	7	1	292	2	Y	-0-					-0-
*03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	8	1	312	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 3-L RRCID -> 140030 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8482 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 7-L RRCID -> 140217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9713 PERF. 6375 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		2264	-0-	2264	7770	53	1	2188	2	Y	21	21	1			2
							23	9									
11	DLQ G-10		1866	-0-	1866	9636	43	1	1804	2	Y	17	18	1			1
							19	9									
12	12207	X	2571	-0-	-9636	-0-	65	1	2474	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
01	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	58	1	2486	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
*02	2408	X	2351	-0-	-57	-0-	54	1	2266	2	Y	28	26	1			3
							31	9									
*03	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	62	1	2522	2	Y	31	25	1			9
							34	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 7-L RRCID -> 140698 COMPL. DATE 01/27/1992 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8400 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		2110	-0-	2110	6650	49	1 8 9	2053	2	Y	7	7	1			1
11	DLQ G-10		1726	-0-	1726	8376	40	1 4 9	1682	2	Y	4	5	1			-0-
12	2800	N	1757	-0-	-1043	7333	45	1 8 9	1704	2	Y	7	7	1			-0-
01	3100	N	2026	-0-	-1074	6259	46	1 8 9	1972	2	Y	7	7	1			-0-
*02	2800	N	1510	-0-	-1290	4969	35	1 8 9	1467	2	Y	7	6	1			1
*03	3100	N	2011	-0-	-1089	3880	48	1 8 9	1955	2	Y	7	6	1			2

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 7-L RRCID -> 140780 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8458 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		2610	-0-	2610	8014	61	1 8 9	2541	2	Y	7	7	1			1
11	DLQ G-10		3796	-0-	3796	11810	87	1 7 9	3702	2	Y	6	7	1			-0-
12	14303	X	2493	-0-	-11810	-0-	63	1 9 9	2421	2	Y	8	8	1			-0-
01	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	60	1 8 9	2579	2	Y	7	7	1			-0-
*02	3556	X	2309	-0-	-1247	-0-	54	1 9 9	2246	2	Y	8	7	1			1
03	3937	X	2812	-0-	-1125	-0-	68	1 10 9	2734	2	Y	9	7	1			3

BURNETT BROTHERS WELL #: 24-L RRCID -> 140962 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8494 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 13 WELL #: 8 L RRCID -> 141284 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8464 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1974	-0-	1974	7103	46	1 14 9	1914	2	Y	13	13	1			1
11	DLQ G-10		2012	-0-	2012	9115	46	1 15 9	1951	2	Y	14	14	1			1
12	11364	X	2249	-0-	-9115	-0-	56	1 20 9	2173	2	Y	18	18	1			1
01	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	43	1 15 9	1823	2	Y	14	14	1			1
*02	2352	X	1646	-0-	-706	-0-	38	1 15 9	1593	2	Y	14	13	1			2
03	2263	X	1841	-0-	-422	-0-	44	1 15 9	1782	2	Y	14	12	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 0007 L RRCID -> 141457 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8470 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1449	-0-	1449	5464	34	1 9	1406	2	Y	8	10	1			1
11	DLQ G-10		1174	-0-	1174	6638	27	1 9	1141	2	Y	5	6	1			-0-
12	7758	X	1120	-0-	-6638	-0-	28	1 9	1085	2	Y	6	6	1			-0-
01	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	23	1 9	993	2	Y	6	6	1			-0-
*02	1596	X	944	-0-	-652	-0-	22	1 9	915	2	Y	6	5	1			1
03	1457	X	1045	-0-	-412	-0-	25	1 9	1013	2	Y	6	5	1			2

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6-L RRCID -> 141632 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8502 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 7 RRCID -> 142034 COMPL. DATE 07/11/1992 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8500 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		2357	-0-	2357	8069	54	1 9	2270	2	Y	30	31	1			3
11	DLQ G-10		2923	-0-	2923	10992	67	1 9	2814	2	Y	38	39	1			2
12	13389	X	2397	-0-	-10992	-0-	59	1 9	2297	2	Y	37	37	1			2
01	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	211	1 9	2005	2	Y	28	29	1			1
*02	2828	X	2608	-0-	-220	-0-	204	1 9	2361	2	Y	39	36	1			4
*03	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	245	1 9	3290	2	Y	55	43	1			16

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 8-L RRCID -> 143366 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8474 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3400					Y	-0-	1	1			-0-
11	DLQ G-10		40	-0-	40	3440	1	1	39	2	Y	-0-					-0-
12	2800	N	1626	-0-	-1174	2266	40	1 9	1577	2	Y	8	8	1			-0-
01	3100	N	1599	-0-	-1501	765	36	1 8 9	1555	2	Y	7	7	1			-0-
*02	2067	N	1302	-0-	-765	-0-	30	1 8 9	1264	2	Y	7	6	1			1
*03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	34	1 8 9	1409	2	Y	7	6	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 4-L RRCID -> 143423 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8504 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6-L RRCID -> 143505 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8473 - 9515

10	DLQ G-10	1600	-0-	1600	4672	37	1	1546	2	Y	15	16	1			1
						17	9									
11	DLQ G-10	1595	-0-	1595	6267	36	1	1541	2	Y	16	16	1			1
						18	9									
12	2800	N	1503	-0-	-1297	4970	38	1	1446	2	Y	17	17	1			1
						19	9									
01	3100	N	1471	-0-	-1629	3341	33	1	1420	2	Y	16	16	1			1
						18	9									
*02	2800	N	1445	-0-	-1355	1986	33	1	1393	2	Y	17	16	1			2
						19	9									
*03	3100	N	1649	-0-	-1451	535	39	1	1588	2	Y	20	16	1			6
						22	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 26-L RRCID -> 143918 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8556 - 9577

10	DLQ G-10	268	-0-	268	833	6	1	262	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	248	-0-	248	1081	6	1	242	2	Y	-0-					-0-
12	1265	N	184	-0-	-1081	-0-	5	1	179	2	Y	-0-					-0-
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	10	1	447	2	Y	-0-					-0-
*02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	5	1	224	2	Y	-0-					-0-
*03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	6	1	244	2	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 11 RRCID -> 143960 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8546 - 8898

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/15/2018 - P/A 02/15/18

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 8-L RRCID -> 144510 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8380 - 8451

10	DLQ G-10	1022	-0-	1022	3646	23	1	977	2	Y	20	21	1			2
						22	9									
11	DLQ G-10	891	-0-	891	4537	20	1	853	2	Y	16	17	1			1
						18	9									
12	2800	N	881	-0-	-1919	2618	22	1	838	2	Y	19	19	1			1
						21	9									
01	3100	N	816	-0-	-2284	334	18	1	780	2	Y	16	16	1			1
						18	9									
*02	1036	N	702	-0-	-334	-0-	16	1	668	2	Y	16	15	1			2
						18	9									
03	868	N	594	-0-	-274	-0-	14	1	566	2	Y	13	11	1			4
						14	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 8-L RRCID -> 144711 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8448 - 9546

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

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 5 RRCID -> 144715 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 8720 - 9931

10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 7 WELL #: 6-L RRCID -> 144843 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8577 - 9604

10	DLQ G-10		973	-0-	973	2918	23 4	1 9	946	2	Y	4	5	1			-0-
11	DLQ G-10		877	-0-	877	3795	20 3	1 9	854	2	Y	3	3	1			-0-
12	2800	N	641	-0-	-2159	1636	17 3	1 9	621	2	Y	3	3	1			-0-
01	2707	N	1071	-0-	-1636	-0-	24 4	1 9	1043	2	Y	4	4	1			-0-
*02	812	N	794	-0-	-18	-0-	19 4	1 9	771	2	Y	4	4	1			-0-
*03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	21 4	1 9	866	2	Y	4	3	1			1

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145021 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9223

10	DLQ G-10		3274	-0-	3274	9516	127 25	1 9	3122	3	Y	23	24	1			4
11	DLQ G-10		2756	-0-	2756	12272	110 28	1 9	2618	3	Y	25	25	1			4
12	15083	X	2811	-0-	-12272	-0-	117 31	1 9	2663	3	Y	28	27	1			5
01	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3087	3	31	9	Y	28	26	1			7
*02	2968	X	2893	-0-	-75	-0-	120 32	1 9	2741	3	Y	29	31	1			5
*03	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	140 40	1 9	3641	3	Y	36	35	1			6

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145022 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9054

10	DLQ G-10		336	-0-	336	469	13	1	323	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		55	-0-	55	524	2	1	53	3	Y	-0-					-0-
12	812	N	288	-0-	-524	-0-	12	1	276	3	Y	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*02	56	N	14	-0-	-42	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	45	-0-	-234	-0-	2	1	43	3	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 #: 6 RRCID -> 145167 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8744 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1496	-0-	1496	4990	1492	3	4	9	Y	4	8	1			1
11	DLQ G-10		1591	-0-	1591	6581	1589	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
12	2800	N	1613	-0-	-1187	5394	1604	3	9	9	Y	8	4	1			4
01	3100	N	1530	-0-	-1570	3824	1526	3	4	9	Y	4	7	1			1
02	2800	N	1246	-0-	-1554	2270	1242	3	4	9	Y	4	3	1			2
*03	3100	N	1475	-0-	-1625	645	1469	3	6	9	Y	5	3	1			4

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145232 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8513 - 9216

10	DLQ G-10		2161	-0-	2161	6547	84	1	2060	3	Y	15	16	1			2
							17	9									
11	DLQ G-10		1813	-0-	1813	8360	72	1	1723	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
12	2800	N	1822	-0-	-978	7382	76	1	1727	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
01	3100	N	2106	-0-	-994	6388	2087	3	19	9	Y	17	16	1			4
*02	2800	N	1751	-0-	-1049	5339	72	1	1660	3	Y	17	18	1			3
							19	9									
*03	3100	N	2857	-0-	-243	5096	107	1	2724	3	Y	24	23	1			4
							26	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 145404 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9274

10	DLQ G-10		4217	-0-	4217	12626	163	1	4010	3	Y	40	42	1			6
							44	9									
11	DLQ G-10		3652	-0-	3652	16278	145	1	3457	3	Y	45	45	1			6
							50	9									
12	20546	X	4268	-0-	-16278	-0-	178	1	4026	3	Y	58	54	1			10
							64	9									
01	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4018	3	54	9	Y	49	47	1			12
*02	3808	X	3705	-0-	-103	-0-	153	1	3495	3	Y	52	55	1			9
							57	9									
03	4278	X	4266	-0-	-12	-0-	157	1	4051	3	Y	53	53	1			9
							58	9									

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145558 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8382 - 9484

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154805 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8506 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		2953	-0-	2953	8174	113	1	2783	3	Y	52	51	1			8
							57	9									
11	DLQ G-10		2543	-0-	2543	10717	100	1	2379	3	Y	58	58	1			8
							64	9									
12	2800	N	2744	-0-	-56	10661	113	1	2556	3	Y	68	64	1			12
							75	9									
01	3100	N	2738	-0-	-362	10299	2672	3	66	9	Y	60	57	1			15
*02	2800	N	2625	-0-	-175	10124	107	1	2444	3	Y	67	70	1			12
							74	9									
*03	3100	N	2881	-0-	-219	9905	105	1	2704	3	Y	65	66	1			11
							72	9									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 155012 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8522 - 9680

10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155402 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9524

10	DLQ G-10		3155	-0-	3155	9922	3125	3	30	9	Y	27	31	1			21
11	DLQ G-10		2776	-0-	2776	12698	2741	3	35	9	Y	32	31	1			22
12	15601	X	2903	-0-	-12698	-0-	2872	3	31	9	Y	28	30	1			20
01	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2505	3	41	9	Y	37	46	1			11
02	2772	X	2077	-0-	-695	-0-	2053	3	24	9	Y	22	30	1			3
*03	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3026	3	44	9	Y	40	18	1			25

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155583 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8490 - 9242

10	DLQ G-10		414	-0-	414	1262	15	1	380	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
11	DLQ G-10		314	-0-	314	1576	12	1	292	3	Y	9	11	1			1
							10	9									
12	1896	N	320	-0-	-1576	-0-	13	1	294	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	406	3	14	9	Y	13	12	1			3
*02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	13	1	297	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
*03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	14	1	374	3	Y	13	13	1			2
							14	9									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 7 RRCID -> 157947 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8758 - 8904

10	DLQ G-10		2571	-0-	2571	8031	2556	3	15	9	Y	14	21	1			3
11	DLQ G-10		2643	-0-	2643	10674	2629	3	14	9	Y	13	14	1			2
12	13360	X	2686	-0-	-10674	-0-	2657	3	29	9	Y	26	14	1			14
01	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2585	3	21	9	Y	19	28	1			5
02	2604	X	2582	-0-	-22	-0-	2560	3	22	9	Y	20	14	1			11
03	2728	X	2410	-0-	-318	-0-	2391	3	19	9	Y	17	14	1			14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158021 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8640 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1295	-0-	1295	3780	49	1	1213	3	Y	30	33	1			5
							33	9									
11	DLQ G-10		1164	-0-	1164	4944	45	1	1080	3	Y	35	35	1			5
							39	9									
12	2800	N	1247	-0-	-1553	3391	51	1	1151	3	Y	41	39	1			7
							45	9									
01	3100	N	1288	-0-	-1812	1579	1247	3	41	9	Y	37	35	1			9
*02	2765	N	1186	-0-	-1579	-0-	48	1	1094	3	Y	40	42	1			7
							44	9									
*03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	45	1	1160	3	Y	37	38	1			6
							41	9									

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 158468 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9492

10	DLQ G-10		2505	-0-	2505	7243	2485	3	20	9	Y	18	15	1			14
11	DLQ G-10		2412	-0-	2412	9655	2387	3	25	9	Y	23	21	1			16
12	2800	N	3000	-0-	200	9855	2974	3	26	9	Y	24	23	1			17
01	3100	N	2806	-0-	-294	9561	2766	3	40	9	Y	36	42	1			11
02	2800	N	2149	-0-	-651	8910	2129	3	20	9	Y	18	26	1			3
*03	3100	N	2635	-0-	-465	8445	2604	3	31	9	Y	28	13	1			18

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 158975 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8630 - 9412

10	DLQ G-10		1948	-0-	1948	5982	75	1	1852	3	Y	19	22	1			3
							21	9									
11	DLQ G-10		1437	-0-	1437	7419	57	1	1359	3	Y	19	19	1			3
							21	9									
12	2800	N	1593	-0-	-1207	6212	66	1	1502	3	Y	23	22	1			4
							25	9									
01	3100	N	1527	-0-	-1573	4639	1505	3	22	9	Y	20	19	1			5
*02	2800	N	1383	-0-	-1417	3222	57	1	1303	3	Y	21	22	1			4
							23	9									
*03	3100	N	1724	-0-	-1376	1846	64	1	1636	3	Y	22	22	1			4
							24	9									

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 8 L RRCID -> 158992 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8700 - 9536

10	DLQ G-10		379	-0-	379	1158	9	1	363	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	DLQ G-10		364	-0-	364	1522	8	1	350	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
12	1884	N	362	-0-	-1522	-0-	9	1	345	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	7	1	302	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*02	336	N	255	-0-	-81	-0-	6	1	242	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
*03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	11	1	437	2	Y	9	7	1			3
							10	9									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 8 C RRCID -> 159174 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8622 - 9751

10	DLQ G-10		2577	-0-	2577	8191	2552	3	25	9	Y	23	42	1			5
11	DLQ G-10		2553	-0-	2553	10744	2532	3	21	9	Y	19	21	1			3
12	13446	X	2702	-0-	-10744	-0-	2656	3	46	9	Y	42	23	1			22
01	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2490	3	33	9	Y	30	44	1			8
02	2576	X	2443	-0-	-133	-0-	2409	3	34	9	Y	31	22	1			17
03	2697	X	2010	-0-	-687	-0-	1986	3	24	9	Y	22	21	1			18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 3A WELL #: 9 RRCID -> 159209 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8790 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		6070	-0-	6070	16527	6053	3	17	9	Y	15	33	1		3
11	DLQ G-10		6301	-0-	6301	22828	6287	3	14	9	Y	13	14	1		2
12	T. A.		6039	-0-	6039	28867	6011	3	28	9	Y	25	14	1		13
01	T. A.		4383	-0-	4383	33250	4368	3	15	9	Y	14	23	1		4
02	36826	X	3576	-0-	-33250	-0-	3564	3	12	9	Y	11	9	1		6
03	6510	X	3853	-0-	-2657	-0-	3840	3	13	9	Y	12	9	1		9

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159536 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8580 - 9358

10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	1820	N	-0-	-0-	-1820	-0-					Y	-0-				-0-
03	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-				-0-

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 159566 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8584 - 9357

10	DLQ G-10		1327	-0-	1327	4052	51	1	1262	3	Y	13	14	1		2
							14	9								
11	DLQ G-10		1180	-0-	1180	5232	47	1	1116	3	Y	15	15	1		2
							17	9								
12	6439	X	1207	-0-	-5232	-0-	50	1	1138	3	Y	17	16	1		3
							19	9								
01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1164	3	17	9	Y	15	14	1		4
*02	1092	N	997	-0-	-95	-0-	41	1	939	3	Y	15	16	1		3
							17	9								
*03	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	70	1	1804	3	Y	24	23	1		4
							26	9								

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 159723 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9370

10	DLQ G-10		2035	-0-	2035	6546	78	1	1918	3	Y	35	41	1		5
							39	9								
11	DLQ G-10		1904	-0-	1904	8450	75	1	1781	3	Y	44	43	1		6
							48	9								
12	2800	N	1906	-0-	-894	7556	78	1	1776	3	Y	47	45	1		8
							52	9								
01	3100	N	1336	-0-	-1764	5792	1303	3	33	9	Y	30	31	1		7
*02	2800	N	1135	-0-	-1665	4127	45	1	1058	3	Y	29	31	1		5
							32	9								
*03	3100	N	2357	-0-	-743	3384	86	1	2212	3	Y	54	50	1		9
							59	9								

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 160258 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8536 - 9566

10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 164137 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8392 - 9522

10	DLQ G-10		2207	-0-	2207	7073	2200	3	7	9	Y	6	10	1		5
11	DLQ G-10		2495	-0-	2495	9568	2482	3	13	9	Y	12	9	1		8
12	2800	N	2408	-0-	-392	9176	2399	3	9	9	Y	8	10	1		6
01	3100	N	2616	-0-	-484	8692	2601	3	15	9	Y	14	16	1		4
02	2800	N	2251	-0-	-549	8143	2242	3	9	9	Y	8	11	1		1
*03	3100	N	2920	-0-	-180	7963	2905	3	15	9	Y	14	6	1		9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165070 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8698 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165604 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8685 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		2695	-0-	2695	7901	104	1	2552	3	Y	35	36	1			5
							39	9									
11	DLQ G-10		2292	-0-	2292	10193	91	1	2158	3	Y	39	39	1			5
							43	9									
12	2800	N	2347	-0-	-453	9740	97	1	2202	3	Y	44	41	1			8
							48	9									
01	3100	N	2193	-0-	-907	8833	2153	3	40	9	Y	36	35	1			9
*02	2800	N	1997	-0-	-803	8030	82	1	1873	3	Y	38	40	1			7
							42	9									
*03	3100	N	2163	-0-	-937	7093	79	1	2044	3	Y	36	37	1			6
							40	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		2606	-0-	2606	7118	2576	3	30	9	Y	27	21	1			21
11	DLQ G-10		2266	-0-	2266	9384	2232	3	34	9	Y	31	30	1			22
12	2800	N	2405	-0-	-395	8989	2375	3	30	9	Y	27	30	1			19
01	3100	N	2096	-0-	-1004	7985	2055	3	41	9	Y	37	45	1			11
02	2800	N	1913	-0-	-887	7098	1889	3	24	9	Y	22	30	1			3
*03	3100	N	916	-0-	-2184	4914	901	3	15	9	Y	14	8	1			9

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		749	-0-	749	2289	29	1	720	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		649	-0-	649	2938	26	1	623	3	Y	-0-					-0-
12	2800	N	690	-0-	-2110	828	29	1	661	3	Y	-0-					-0-
01	1551	N	723	-0-	-828	-0-	723	3			Y	-0-					-0-
*02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	31	1	704	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	517	-0-	-165	-0-	20	1	497	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
10	DLQ G-10		1261	-0-	1261	4063	29	1	1220	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
11	DLQ G-10		1174	-0-	1174	5237	27	1	1136	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
12	2800	N	1576	-0-	-1224	4013	40	1	1519	2	Y	15	15	1			1
							17	9									
01	3100	N	1896	-0-	-1204	2809	43	1	1835	2	Y	16	16	1			1
							18	9									
*02	2800	N	1343	-0-	-1457	1352	31	1	1297	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
*03	2779	N	1427	-0-	-1352	-0-	34	1	1378	2	Y	14	12	1			4
							15	9									

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
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	DLQ G-10		165	-0-	165	554	165	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		109	-0-	109	663	109	3			Y	-0-					-0-
12	825	N	162	-0-	-663	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
*03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	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
10	DLQ G-10		1904	-0-	1904	6899	44	1	1842	2	Y	16	17	1			1
							18	9									
11	DLQ G-10		2268	-0-	2268	9167	52	1	2195	2	Y	19	19	1			1
							21	9									
12	2800	N	2466	-0-	-334	8833	62	1	2376	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
01	3100	N	1969	-0-	-1131	7702	44	1	1905	2	Y	18	18	1			1
							20	9									
*02	2800	N	2548	-0-	-252	7450	59	1	2460	2	Y	26	24	1			3
							29	9									
*03	3100	N	4933	-0-	1833	9283	118	1	4759	2	Y	51	39	1			15
							56	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
10	DLQ G-10		4002	-0-	4002	12006	93	1	3890	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
11	DLQ G-10		3707	-0-	3707	15713	85	1	3604	2	Y	16	17	1			1
							18	9									
12	19481	X	3768	-0-	-15713	-0-	95	1	3652	2	Y	19	19	1			1
							21	9									
01	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	78	1	3338	2	Y	16	16	1			1
							18	9									
*02	3724	X	3211	-0-	-513	-0-	75	1	3117	2	Y	17	16	1			2
							19	9									
03	3999	X	3740	-0-	-259	-0-	90	1	3628	2	Y	20	16	1			6
							22	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
10	DLQ G-10		1578	-0-	1578	4875	37	1	1526	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
11	DLQ G-10		1515	-0-	1515	6390	35	1	1465	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
12	2800	N	851	-0-	-1949	4441	21	1	821	2	Y	8	9	1			-0-
							9	9									
01	3100	N	1488	-0-	-1612	2829	34	1	1437	2	Y	15	14	1			1
							17	9									
*02	2800	N	1111	-0-	-1689	1140	26	1	1073	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
*03	2350	N	1210	-0-	-1140	-0-	29	1	1166	2	Y	14	11	1			4
							15	9									

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 12 L RRCID -> 170149 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8446 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		2323	-0-	2323	7339	54	1	2252	2	Y	15	16	1			1
							17	9									
11	DLQ G-10		2356	-0-	2356	9695	54	1	2283	2	Y	17	17	1			1
							19	9									
12	2800	N	2111	-0-	-689	9006	53	1	2039	2	Y	17	17	1			1
							19	9									
01	3100	N	2153	-0-	-947	8059	48	1	2087	2	Y	16	16	1			1
							18	9									
*02	2800	N	2025	-0-	-775	7284	47	1	1959	2	Y	17	16	1			2
							19	9									
*03	3100	N	2461	-0-	-639	6645	59	1	2380	2	Y	20	16	1			6
							22	9									

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 170417 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8326 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		2663	-0-	2663	9065	2633	3	30	9	Y	27	44	1			21
11	DLQ G-10		2500	-0-	2500	11565	2463	3	37	9	Y	34	31	1			24
12	14239	X	2674	-0-	-11565	-0-	2642	3	32	9	Y	29	32	1			21
01	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2254	3	45	9	Y	41	50	1			12
02	2940	X	2367	-0-	-573	-0-	2338	3	29	9	Y	26	34	1			4
*03	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2841	3	48	9	Y	44	20	1			28

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 11 L RRCID -> 170509 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8458 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 11 L RRCID -> 170755 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8396 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	67	Y	-0-	1	1			-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	67	Y	-0-					-0-
12	67	N	-0-	-0-	-67	-0-	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 29 L RRCID -> 171190 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 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
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 13 L RRCID -> 171252 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8476 - 9516

10	DLQ G-10		3865	-0-	3865	11799	90	1	3751	2	Y	22	23	1			2
							24	9									
11	DLQ G-10		3597	-0-	3597	15396	83	1	3492	2	Y	20	21	1			1
							22	9									
12	18793	X	3397	-0-	-15396	-0-	83	1	3289	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
01	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	80	1	3420	2	Y	22	22	1			1
							24	9									
*02	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	69	1	2899	2	Y	21	20	1			2
							23	9									
*03	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	83	1	3377	2	Y	24	19	1			7
							26	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 11 L RRCID -> 171299 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9538

10	DLQ G-10		163	-0-	163	2931	4	1	151	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2931					Y	-0-	1	1			-0-
12	2931	X	-0-	-0-	-2931	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	376	X	-0-	-0-	-376	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2018 - P/A 02/09/18

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 12 L RRCID -> 171696 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8368 - 9492

10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 12 L RRCID -> 172193 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8420 - 9520

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 172778 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8364 - 9499

10	DLQ G-10		2168	-0-	2168	6013	2135	3	33	9	Y	30	43	1			23
11	DLQ G-10		2181	-0-	2181	8194	2139	3	42	9	Y	38	34	1			27
12	2800	N	2398	-0-	-402	7792	2359	3	39	9	Y	35	37	1			25
01	3100	N	2158	-0-	-942	6850	2104	3	54	9	Y	49	59	1			15
02	2800	N	1956	-0-	-844	6006	1924	3	32	9	Y	29	40	1			4
*03	3100	N	1733	-0-	-1367	4639	1694	3	39	9	Y	35	17	1			22

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 172888 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8400 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		2519	-0-	2519	7479	2507	3	12	9	Y	11	14	1			8
11	DLQ G-10		2912	-0-	2912	10391	2894	3	18	9	Y	16	13	1			11
12	2800	N	3759	-0-	959	11350	3739	3	20	9	Y	18	16	1			13
01	3100	N	3176	-0-	76	11426	3151	3	25	9	Y	23	29	1			7
02	2800	N	2310	-0-	-490	10936	2298	3	12	9	Y	11	16	1			2
*03	13814	X	2878	-0-	-10936	-0-	2858	3	20	9	Y	18	8	1			12

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 10 RRCID -> 173443 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8675 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		2322	-0-	2322	7108	2301	3	21	9	Y	19	34	1			4
11	DLQ G-10		2343	-0-	2343	9451	2323	3	20	9	Y	18	19	1			3
12	11923	X	2472	-0-	-9451	-0-	2431	3	41	9	Y	37	20	1			20
01	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2387	3	31	9	Y	28	40	1			8
02	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	2194	3	30	9	Y	27	20	1			15
*03	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2454	3	31	9	Y	28	21	1			22

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1664	-0-	1664	5455	37 79	1 9	1548	2	Y	72	71	1			7
11	DLQ G-10		1237	-0-	1237	6692	27 58	1 9	1152	2	Y	53	57	1			3
12	2800	N	1671	-0-	-1129	5563	41 94	1 9	1536	2	Y	85	84	1			4
01	3100	N	1504	-0-	-1596	3967	33 76	1 9	1395	2	Y	69	70	1			3
*02	2800	N	1416	-0-	-1384	2583	31 83	1 9	1302	2	Y	75	70	1			8
*03	3100	N	1603	-0-	-1497	1086	36 92	1 9	1475	2	Y	84	68	1			24

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		399	-0-	399	1481	9	1	390	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		372	-0-	372	1853	9	1	363	2	Y	-0-					-0-
12	2065	N	212	-0-	-1853	-0-	5	1	207	2	Y	-0-					-0-
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	3	1	115	2	Y	-0-					-0-
*02	168	N	24	-0-	-144	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	60	-0-	-126	-0-	1	1	59	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		3816	-0-	3816	11807	89 21	1 9	3706	2	Y	19	19	1			2
11	DLQ G-10		3348	-0-	3348	15155	77 18	1 9	3253	2	Y	16	17	1			1
12	18533	X	3378	-0-	-15155	-0-	84 22	1 9	3272	2	Y	20	20	1			1
01	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	80 21	1 9	3444	2	Y	19	19	1			1
*02	3640	X	2757	-0-	-883	-0-	64 19	1 9	2674	2	Y	17	16	1			2
03	3813	X	3122	-0-	-691	-0-	75 21	1 9	3026	2	Y	19	15	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		2831	-0-		2831	8501		65 1 31 9	2735	2	Y	28	28	1			3
11	DLQ G-10		2177	-0-		2177	10678		50 1 22 9	2105	2	Y	20	22	1			1
12	13223	X	2545	-0-		-10678	-0-		63 1 33 9	2449	2	Y	30	30	1			1
01	2284	X	2284	-0-		-0-	-0-		51 1 28 9	2205	2	Y	25	25	1			1
*02	2548	X	2352	-0-		-196	-0-		54 1 32 9	2266	2	Y	29	27	1			3
*03	2676	N	2676	-0-		-0-	-0-		64 1 36 9	2576	2	Y	33	26	1			10

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		3550	-0-		3550	10880		82 1 32 9	3436	2	Y	29	29	1			3
11	DLQ G-10		3085	-0-		3085	13965		71 1 26 9	2988	2	Y	24	26	1			1
12	16684	X	2719	-0-		-13965	-0-		68 1 29 9	2622	2	Y	26	26	1			1
01	2817	X	2817	-0-		-0-	-0-		64 1 28 9	2725	2	Y	25	25	1			1
*02	3175	X	3175	-0-		-0-	-0-		74 1 36 9	3065	2	Y	33	30	1			4
*03	2605	X	2605	-0-		-0-	-0-		62 1 29 9	2514	2	Y	26	22	1			8

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 L RRCID -> 174781 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8454 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 9 L RRCID -> 175767 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8377 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		4070	-0-		4070	12247		95 1 19 9	3956	2	Y	17	17	1			2
11	DLQ G-10		3368	-0-		3368	15615		78 1 14 9	3276	2	Y	13	14	1			1
12	19526	X	3911	-0-		-15615	-0-		99 1 21 9	3791	2	Y	19	19	1			1
01	3775	X	3775	-0-		-0-	-0-		86 1 19 9	3670	2	Y	17	17	1			1
*02	4004	X	3442	-0-		-562	-0-		80 1 19 9	3343	2	Y	17	16	1			2
03	4061	X	3909	-0-		-152	-0-		94 1 22 9	3793	2	Y	20	16	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 9 L RRCID -> 176578 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8457 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		2024	-0-	2024	5862	47	1 9	1968	2	Y	8	8	1			1
11	DLQ G-10		1790	-0-	1790	7652	41	1 9	1740	2	Y	8	9	1			-0-
12	9336	X	1684	-0-	-7652	-0-	43	1 9	1633	2	Y	7	7	1			-0-
01	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	34	1 9	1446	2	Y	6	6	1			-0-
*02	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	44	1 9	1832	2	Y	8	7	1			1
03	2015	X	1161	-0-	-854	-0-	28	1 9	1126	2	Y	6	5	1			2

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
10	DLQ G-10		3736	-0-	3736	12918	86	1 10	3640	2	Y	9	10	1			1
11	DLQ G-10		3406	-0-	3406	16324	79	1 8	3319	2	Y	7	8	1			-0-
12	18942	X	2618	-0-	-16324	-0-	64	1 9	2545	2	Y	8	8	1			-0-
01	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	97	1 13	4164	2	Y	12	11	1			1
*02	4088	X	3890	-0-	-198	-0-	90	1 12	3788	2	Y	11	11	1			1
*03	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	109	1 15	4411	2	Y	14	11	1			4

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
10	DLQ G-10		2308	-0-	2308	7790	53	1 35	2220	2	Y	32	33	1			3
11	DLQ G-10		2163	-0-	2163	9953	49	1 32	2082	2	Y	29	30	1			2
12	2800	N	2257	-0-	-543	9410	56	1 40	2161	2	Y	36	36	1			2
01	3100	N	2144	-0-	-956	8454	48	1 34	2062	2	Y	31	31	1			2
*02	2800	N	2057	-0-	-743	7711	47	1 37	1973	2	Y	34	32	1			4
*03	3100	N	2610	-0-	-490	7221	62	1 47	2501	2	Y	43	34	1			13

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	DLQ G-10		136	-0-	136	404	136	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		146	-0-	146	550	146	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		131	-0-	131	681	131	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.		148	-0-	148	829	148	3			Y	-0-					-0-
02	971	X	142	-0-	-829	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
*03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180104 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9686

10	DLQ G-10	2023	-0-	2023	6241	79	1	1934	3	Y	9	13	1			1
						10	9									
11	DLQ G-10	1690	-0-	1690	7931	68	1	1610	3	Y	11	11	1			1
						12	9									
12	T. A.	1860	-0-	1860	9791	78	1	1768	3	Y	13	12	1			2
						14	9									
01	T. A.	1895	-0-	1895	11686	1882	3	13	9	Y	12	11	1			3
*02	13424	X	1738	-0-	-11686	-0-	72	1	1653	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
03	2015	X	1863	-0-	-152	-0-	69	1	1781	3	Y	12	12	1			2
							13	9									

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183671 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8416 - 9682

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	DLQ G-10	2255	-0-	2255	7188	2233	3	22	9	Y	20	27	1			5
11	DLQ G-10	2327	-0-	2327	9515	2301	3	26	9	Y	24	26	1			3
12	2800	N	2977	-0-	177	9692	2942	3	35	9	Y	32	16	1			19
01	3100	N	2823	-0-	-277	9415	2805	3	18	9	Y	16	31	1			4
02	2800	N	2301	-0-	-499	8916	2268	3	33	9	Y	30	31	1			3
*03	3100	N	2350	-0-	-750	8166	2321	3	29	9	Y	26	25	1			4

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 8 RRCID -> 185752 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9332 - 10038

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 5 RRCID -> 186660 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8476 - 9548

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	385					Y	-0-	1	1			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	385					Y	-0-					-0-
12	385	N	-0-	-0-	-385	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 1 RRCID -> 189719 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8480 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	DLQ G-10		4195	-0-	4195	12586	4184	3	11	9	Y	10	17	1			2
11	DLQ G-10		4105	-0-	4105	16691	4095	3	10	9	Y	9	10	1			1
12	20929	X	4238	-0-	-16691	-0-	4217	3	21	9	Y	19	10	1			10
01	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4777	3	18	9	Y	16	22	1			4
02	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4161	3	17	9	Y	15	11	1			8
*03	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4249	3	15	9	Y	14	11	1			11

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
10	DLQ G-10		1317	-0-	1317	2670	1317	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		666	-0-	666	3336	666	3			Y	-0-					-0-
12	2800	N	723	-0-	-2077	1259	723	3			Y	-0-					-0-
01	2049	N	790	-0-	-1259	-0-	790	3			Y	-0-					-0-
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			Y	-0-					-0-
*03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	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
10	DLQ G-10		2500	-0-	2500	7680	2474	3	26	9	Y	24	30	1			6
11	DLQ G-10		2521	-0-	2521	10201	2490	3	31	9	Y	28	31	1			3
12	2800	N	2612	-0-	-188	10013	2578	3	34	9	Y	31	16	1			18
01	3100	N	2715	-0-	-385	9628	2695	3	20	9	Y	18	32	1			4
02	2800	N	2645	-0-	-155	9473	2602	3	43	9	Y	39	39	1			4
*03	3100	N	2690	-0-	-410	9063	2654	3	36	9	Y	33	32	1			5

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
10	DLQ G-10		8882	-0-	8882	34157	8860	3	22	9	Y	20	33	1			4
11	DLQ G-10		2439	-0-	2439	36596	2433	3	6	9	Y	5	8	1			1
12	36596	X	-0-	-0-	-36596	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5211	3	18	9	Y	16	12	1			4
02	5964	X	4907	-0-	-1057	-0-	4888	3	19	9	Y	17	12	1			9
03	6603	X	4948	-0-	-1655	-0-	4931	3	17	9	Y	15	12	1			12

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
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
10	DLQ G-10		1874	-0-	1874	5541	43	1	1810	2	Y	19	19	1			2
							21	9									
11	DLQ G-10		1790	-0-	1790	7331	41	1	1730	2	Y	17	18	1			1
							19	9									
12	2800	N	1969	-0-	-831	6500	49	1	1895	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
01	3100	N	2089	-0-	-1011	5489	47	1	2018	2	Y	22	22	1			1
							24	9									
*02	2800	N	1224	-0-	-1576	3913	28	1	1179	2	Y	15	14	1			2
							17	9									
*03	3100	N	1676	-0-	-1424	2489	40	1	1614	2	Y	20	16	1			6
							22	9									

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
10	DLQ G-10		4278	-0-	4278	12636	4270	3	8	9	Y	7	9	1			2
11	DLQ G-10		4118	-0-	4118	16754	4109	3	9	9	Y	8	9	1			1
12	20419	X	3665	-0-	-16754	-0-	3657	3	8	9	Y	7	4	1			4
01	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4056	3	4	9	Y	4	7	1			1
02	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4222	3	12	9	Y	11	11	1			1
03	4278	X	4238	-0-	-40	-0-	4228	3	10	9	Y	9	9	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 11 RRCID -> 200906 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8606 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		3217	-0-	3217	9532	3208	3	9	9	Y	8	10	1			2
11	DLQ G-10		3085	-0-	3085	12617	3076	3	9	9	Y	8	9	1			1
12	16246	X	3629	-0-	-12617	-0-	3618	3	11	9	Y	10	5	1			6
01	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3826	3	7	9	Y	6	11	1			1
02	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3726	3	15	9	Y	14	14	1			1
*03	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3899	3	13	9	Y	12	11	1			2

BURNETT BROTHERS WELL #: 35 RRCID -> 200910 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8353 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	DLQ G-10		1746	-0-	1746	5495	41	1	1695	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
11	DLQ G-10		1712	-0-	1712	7207	39	1	1665	2	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
12	2800	N	1814	-0-	-986	6221	46	1	1757	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
01	3100	N	1914	-0-	-1186	5035	43	1	1860	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*02	2800	N	1754	-0-	-1046	3989	41	1	1702	2	Y	10	9	1			1
							11	9									
*03	3100	N	1883	-0-	-1217	2772	45	1	1826	2	Y	11	9	1			3
							12	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
10	DLQ G-10		252	-0-	252	835	6	1	246	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	DLQ G-10		322	-0-	322	1157	8	1	313	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1381	N	224	-0-	-1157	-0-	6	1	217	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	5	1	223	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	6	1	237	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	217	N	146	-0-	-71	-0-	3	1	143	2	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 38 RRCID -> 203028 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8449 - 9555

10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 37 RRCID -> 203173 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8372 - 9537

10	DLQ G-10		2280	-0-	2280	6798	52	1	2183	2	Y	41	41	1			4
							45	9									
11	DLQ G-10		2073	-0-	2073	8871	47	1	1987	2	Y	35	37	1			2
							39	9									
12	11028	X	2157	-0-	-8871	-0-	54	1	2055	2	Y	44	44	1			2
							48	9									
01	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	48	1	2064	2	Y	40	40	1			2
							44	9									
*02	2212	X	1876	-0-	-336	-0-	43	1	1789	2	Y	40	38	1			4
							44	9									
03	2294	X	2226	-0-	-68	-0-	52	1	2121	2	Y	48	38	1			14
							53	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 10 RRCID -> 203978 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8748 - 10022

10	DLQ G-10		2630	-0-	2630	8383	2623	3	7	9	Y	6	8	1			2
11	DLQ G-10		2315	-0-	2315	10698	2309	3	6	9	Y	5	6	1			1
12	13419	X	2721	-0-	-10698	-0-	2713	3	8	9	Y	7	4	1			4
01	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3255	3	4	9	Y	4	7	1			1
02	2492	X	1814	-0-	-678	-0-	1807	3	7	9	Y	6	6	1			1
*03	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3003	3	8	9	Y	7	7	1			1

BURNETT BROTHERS WELL #: 32 RRCID -> 204221 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8358 - 9538

10	DLQ G-10		4105	-0-	4105	12487	96	1	3994	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
11	DLQ G-10		4002	-0-	4002	16489	92	1	3893	2	Y	15	15	1			1
							17	9									
12	19481	X	2992	-0-	-16489	-0-	77	1	2902	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
01	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	89	1	3885	2	Y	15	15	1			1
							17	9									
*02	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	84	1	3500	2	Y	15	14	1			2
							17	9									
*03	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	95	1	3861	2	Y	16	13	1			5
							18	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205758 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9044 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6012					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1254	-0-	1254	7266	48	1	1206	3	Y	-0-					-0-
12	9200	X	1934	-0-	-7266	-0-	82	1	1852	3	Y	-0-					-0-
01	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			Y	-0-					-0-
*02	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	86	1	1978	3	Y	-0-					-0-
*03	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	103	1	2682	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 11 RRCID -> 205773 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8356 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 5 RRCID -> 207061 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8412 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		184	-0-	184	481	4	1	180	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		96	-0-	96	577	2	1	94	2	Y	-0-					-0-
12	577	N	-0-	-0-	-577	-0-					Y	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	7	1	306	2	Y	-0-					-0-
*02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	3	1	120	2	Y	-0-					-0-
*03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	5	1	211	2	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 30 RRCID -> 207066 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8731 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		2506	-0-	2506	8028	58	1	2393	2	Y	50	51	1			5
							55	9									
11	DLQ G-10		2165	-0-	2165	10193	49	1	2071	2	Y	41	44	1			2
							45	9									
12	12712	X	2519	-0-	-10193	-0-	62	1	2392	2	Y	59	58	1			3
							65	9									
01	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	56	1	2419	2	Y	54	54	1			3
							59	9									
*02	2548	X	2199	-0-	-349	-0-	50	1	2091	2	Y	53	50	1			6
							58	9									
03	2511	X	2370	-0-	-141	-0-	56	1	2251	2	Y	57	46	1			17
							63	9									

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 16 RRCID -> 207067 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8466 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		2049	-0-	2049	7734	47	1	1985	2	Y	15	15	1			1
							17	9									
11	DLQ G-10		2936	-0-	2936	10670	67	1	2844	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
12	2800	N	2799	-0-	-1	10669	71	1	2699	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
01	3100	N	3081	-0-	-19	10650	69	1	2983	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
*02	2800	N	1043	-0-	-1757	8893	23	1	1008	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
*03	3100	N	2842	-0-	-258	8635	68	1	2743	2	Y	28	21	1			8
							31	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 14 RRCID -> 207068 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8300 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		3618	-0-	3618	10977	83	1	3465	2	Y	64	63	1			6
							70	9									
11	DLQ G-10		3324	-0-	3324	14301	75	1	3186	2	Y	57	60	1			3
							63	9									
12	17484	X	3183	-0-	-14301	-0-	78	1	3032	2	Y	66	66	1			3
							73	9									
01	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	73	1	3155	2	Y	62	62	1			3
							68	9									
*02	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	72	1	2990	2	Y	67	63	1			7
							74	9									
*03	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	86	1	3461	2	Y	78	62	1			23
							86	9									

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 15 RRCID -> 207329 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8415 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		5705	-0-	5705	15614	133	1	5547	2	Y	23	24	1			2
							25	9									
11	DLQ G-10		5419	-0-	5419	21033	125	1	5270	2	Y	22	23	1			1
							24	9									
12	T. A.		5133	-0-	5133	26166	128	1	4977	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
01	T. A.		4752	-0-	4752	30918	108	1	4621	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
*02	35511	X	4593	-0-	-30918	-0-	107	1	4460	2	Y	24	22	1			3
							26	9									
03	5704	X	5334	-0-	-370	-0-	128	1	5176	2	Y	27	22	1			8
							30	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
10	DLQ G-10		5379	-0-	5379	17054	5364	3	15	9	Y	14	24	1			3
11	DLQ G-10		4921	-0-	4921	21975	4909	3	12	9	Y	11	12	1			2
12	26379	X	4404	-0-	-21975	-0-	4383	3	21	9	Y	19	11	1			10
01	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3614	3	13	9	Y	12	19	1			3
02	5208	X	4505	-0-	-703	-0-	4486	3	19	9	Y	17	11	1			9
*03	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	6155	3	22	9	Y	20	13	1			16

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
10	DLQ G-10		4075	-0-	4075	10894	4042	3	33	9	Y	30	39	1			6
11	DLQ G-10		3409	-0-	3409	14303	3384	3	25	9	Y	23	25	1			4
12	17909	X	3606	-0-	-14303	-0-	3556	3	50	9	Y	45	25	1			24
01	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3802	3	42	9	Y	38	52	1			10
02	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3172	3	37	9	Y	34	26	1			18
*03	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2777	3	30	9	Y	27	24	1			21

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
10	DLQ G-10		4573	-0-	4573	13543	176	1	4318	3	Y	72	73	1			11
							79	9									
11	DLQ G-10		4134	-0-	4134	17677	163	1	3879	3	Y	84	83	1			12
							92	9									
12	22033	X	4356	-0-	-17677	-0-	180	1	4069	3	Y	97	92	1			17
							107	9									
01	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4465	3	98	9	Y	89	84	1			22
*02	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	176	1	4028	3	Y	99	104	1			17
							109	9									
*03	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	174	1	4491	3	Y	97	98	1			16
							107	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209553 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8450 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		6041	-0-	6041	18085	233	1	5740	3	Y	62	66	1			9
							68	9									
11	DLQ G-10		5050	-0-	5050	23135	200	1	4776	3	Y	67	67	1			9
							74	9									
12	28526	X	5391	-0-	-23135	-0-	224	1	5079	3	Y	80	75	1			14
							88	9									
01	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5169	3	75	9	Y	68	65	1			17
*02	5572	X	5045	-0-	-527	-0-	208	1	4753	3	Y	76	80	1			13
							84	9									
03	6045	X	5462	-0-	-583	-0-	202	1	5180	3	Y	73	74	1			12
							80	9									

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209765 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8474 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		2140	-0-	2140	6421	82	1	2024	3	Y	31	35	1			5
							34	9									
11	DLQ G-10		1816	-0-	1816	8237	72	1	1707	3	Y	34	34	1			5
							37	9									
12	10208	X	1971	-0-	-8237	-0-	81	1	1846	3	Y	40	38	1			7
							44	9									
01	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	1913	3	39	9	Y	35	33	1			9
*02	1932	X	1871	-0-	-61	-0-	77	1	1751	3	Y	39	41	1			7
							43	9									
03	2139	X	1738	-0-	-401	-0-	63	1	1640	3	Y	32	34	1			5
							35	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
10	DLQ G-10		2931	-0-	2931	8742	113	1	2789	3	Y	26	27	1			4
							29	9									
11	DLQ G-10		2378	-0-	2378	11120	94	1	2254	3	Y	27	27	1			4
							30	9									
12	13894	X	2774	-0-	-11120	-0-	115	1	2620	3	Y	35	33	1			6
							39	9									
01	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2644	3	32	9	Y	29	28	1			7
*02	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	112	1	2560	3	Y	35	36	1			6
							39	9									
*03	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	113	1	2905	3	Y	35	35	1			6
							39	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
10	DLQ G-10		2485	-0-	2485	8801	59	1	2407	2	Y	17	16	1			2
							19	9									
11	DLQ G-10		2266	-0-	2266	11067	52	1	2197	2	Y	15	16	1			1
							17	9									
12	14354	X	3287	-0-	-11067	-0-	82	1	3176	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
01	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	58	1	2449	2	Y	18	18	1			1
							20	9									
*02	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	70	1	2929	2	Y	25	23	1			3
							28	9									
*03	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	77	1	3099	2	Y	26	21	1			8
							29	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 12 RRCID -> 216074 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8761 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		2758	-0-	2758	7027	2745	3	13	9	Y	12	19	1			3
11	DLQ G-10		2430	-0-	2430	9457	2416	3	14	9	Y	13	15	1			1
12	11833	X	2376	-0-	-9457	-0-	2361	3	15	9	Y	14	7	1			8
01	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2930	3	10	9	Y	9	15	1			2
02	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2527	3	20	9	Y	18	18	1			2
*03	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3110	3	20	9	Y	18	17	1			3

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 13 RRCID -> 216523 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8612 - 9914

10	DLQ G-10		2464	-0-	2464	7439	2413	3	51	9	Y	46	55	1			12
11	DLQ G-10		2291	-0-	2291	9730	2236	3	55	9	Y	50	56	1			6
12	12287	X	2557	-0-	-9730	-0-	2493	3	64	9	Y	58	30	1			34
01	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2422	3	34	9	Y	31	58	1			7
02	2128	N	2114	-0-	-14	-0-	2047	3	67	9	Y	61	61	1			7
*03	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2743	3	72	9	Y	65	62	1			10

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 218337 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8542 - 9226

10	DLQ G-10		4083	-0-	4083	11882	157	1	3870	3	Y	51	55	1			8
							56	9									
11	DLQ G-10		3473	-0-	3473	15355	137	1	3273	3	Y	57	57	1			8
							63	9									
12	19202	X	3847	-0-	-15355	-0-	160	1	3611	3	Y	69	65	1			12
							76	9									
01	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4111	3	73	9	Y	66	62	1			16
*02	3724	X	3535	-0-	-189	-0-	145	1	3318	3	Y	65	70	1			11
							72	9									
03	4092	X	3892	-0-	-200	-0-	143	1	3679	3	Y	64	64	1			11
							70	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 220837 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8356 - 9566

10	DLQ G-10		1399	-0-	1399	4177	54	1	1337	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
11	DLQ G-10		1197	-0-	1197	5374	48	1	1140	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
12	2800	N	1299	-0-	-1501	3873	54	1	1234	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
01	3100	N	1300	-0-	-1800	2073	1292	3	8	9	Y	7	7	1			2
*02	2800	N	1298	-0-	-1502	571	54	1	1233	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
*03	1959	N	1388	-0-	-571	-0-	52	1	1327	3	Y	8	9	1			1
							9	9									

WILTCHER, J.W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221046 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8603 - 9452

10	DLQ G-10		2879	-0-	2879	9699	112	1	2767	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		3035	-0-	3035	12734	122	1	2913	3	Y	-0-					-0-
12	15542	X	2808	-0-	-12734	-0-	119	1	2689	3	Y	-0-					-0-
01	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	3			Y	-0-					-0-
*02	2884	X	2678	-0-	-206	-0-	113	1	2565	3	Y	-0-					-0-
03	3131	X	3104	-0-	-27	-0-	118	1	2986	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 36 RRCID -> 221543 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8414 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		2722	-0-	2722	7220	63	1	2648	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
11	DLQ G-10		2530	-0-	2530	9750	58	1	2464	2	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
12	12636	X	2886	-0-	-9750	-0-	73	1	2799	2	Y	13	12	1			1
							14	9									
01	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	68	1	2907	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
*02	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	64	1	2680	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
03	2883	X	969	-0-	-1914	-0-	23	1	942	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 40 RRCID -> 221601 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8617 - 9539

10	DLQ G-10		2709	-0-	2709	8266	64	1	2645	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2523	-0-	2523	10789	58	1	2465	2	Y	-0-					-0-
12	13351	X	2562	-0-	-10789	-0-	65	1	2497	2	Y	-0-					-0-
01	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	59	1	2559	2	Y	-0-					-0-
*02	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	52	1	2161	2	Y	-0-					-0-
*03	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	62	1	2527	2	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 39 RRCID -> 224118 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8374 - 9565

10	DLQ G-10		398	-0-	398	1294	9	1	377	2	Y	11	14	1			1
							12	9									
11	DLQ G-10		379	-0-	379	1673	8	1	359	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
12	1937	N	264	-0-	-1673	-0-	7	1	248	2	Y	8	9	1			-0-
							9	9									
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	11	1	492	2	Y	16	15	1			1
							18	9									
*02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	8	1	353	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
*03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	7	1	285	2	Y	11	9	1			3
							12	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 44 RRCID -> 225292 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8439 - 9553

10	DLQ G-10		2902	-0-	2902	8824	68	1	2820	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
11	DLQ G-10		2733	-0-	2733	11557	63	1	2656	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
12	14395	X	2838	-0-	-11557	-0-	71	1	2750	2	Y	15	15	1			1
							17	9									
01	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	66	1	2816	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
*02	2744	X	2639	-0-	-105	-0-	61	1	2561	2	Y	15	14	1			2
							17	9									
03	2914	X	2657	-0-	-257	-0-	64	1	2578	2	Y	14	12	1			4
							15	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 45 RRCID -> 225922 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8372 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		932	-0-		932	2959	22	1 3 9	907	2	Y	3	4	1			-0-
11	DLQ G-10		842	-0-		842	3801	19	1 4 9	819	2	Y	4	4	1			-0-
12	2800	N	882	-0-		-1918	1883	22	1 6 9	854	2	Y	5	5	1			-0-
01	2735	N	852	-0-		-1883	-0-	19	1 4 9	829	2	Y	4	4	1			-0-
*02	784	N	748	-0-		-36	-0-	17	1 4 9	727	2	Y	4	4	1			-0-
03	868	N	784	-0-		-84	-0-	19	1 4 9	761	2	Y	4	3	1			1

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
10	DLQ G-10		1829	-0-		1829	5807	41	1 57 9	1731	2	Y	52	52	1			5
11	DLQ G-10		3473	-0-		3473	9280	78	1 105 9	3290	2	Y	95	95	1			5
12	2800	N	2000	-0-		-800	8480	47	1 73 9	1880	2	Y	66	68	1			3
01	3100	N	1944	-0-		-1156	7324	43	1 64 9	1837	2	Y	58	58	1			3
*02	9037	X	1713	-0-		-7324	-0-	39	1 65 9	1609	2	Y	59	55	1			7
03	3069	X	1872	-0-		-1197	-0-	44	1 68 9	1760	2	Y	62	51	1			18

BURNETT BROTHERS WELL #: 41 RRCID -> 226067 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 8526 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		2944	-0-		2944	8594	68	1 43 9	2833	2	Y	39	38	1			4
11	DLQ G-10		3453	-0-		3453	12047	79	1 47 9	3327	2	Y	43	45	1			2
12	14587	X	2540	-0-		-12047	-0-	63	1 43 9	2434	2	Y	39	39	1			2
01	2398	X	2398	-0-		-0-	-0-	54	1 37 9	2307	2	Y	34	34	1			2
*02	2996	X	2180	-0-		-816	-0-	50	1 39 9	2091	2	Y	35	33	1			4
03	3317	X	2120	-0-		-1197	-0-	50	1 37 9	2033	2	Y	34	28	1			10

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		368	-0-		368	1569	8	1 13 9	347	2	Y	12	14	1			1
11	DLQ G-10		315	-0-		315	1884	7	1 10 9	298	2	Y	9	10	1			-0-
12	2107	N	223	-0-		-1884	-0-	6	1 9 9	208	2	Y	8	8	1			-0-
01	435	N	435	-0-		-0-	-0-	9	1 17 9	409	2	Y	15	14	1			1
*02	308	N	280	-0-		-28	-0-	6	1 11 9	263	2	Y	10	10	1			1
*03	303	N	303	-0-		-0-	-0-	7	1 12 9	284	2	Y	11	9	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 7 RRCID -> 228361 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8414 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		2416	-0-	2416	7101	56	1	2328	2	Y	29	29	1			3
							32	9									
11	DLQ G-10		2233	-0-	2233	9334	51	1	2154	2	Y	25	27	1			1
							28	9									
12	2800	N	2367	-0-	-433	8901	59	1	2269	2	Y	35	34	1			2
							39	9									
01	3100	N	2278	-0-	-822	8079	51	1	2195	2	Y	29	30	1			1
							32	9									
*02	2800	N	2112	-0-	-688	7391	49	1	2029	2	Y	31	29	1			3
							34	9									
*03	3100	N	2421	-0-	-679	6712	57	1	2324	2	Y	36	29	1			10
							40	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 46 RRCID -> 229142 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8398 - 9536

10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 14 RRCID -> 230717 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8358 - 9524

10	DLQ G-10		2248	-0-	2248	6428	52	1	2163	2	Y	30	30	1			3
							33	9									
11	DLQ G-10		2154	-0-	2154	8582	49	1	2073	2	Y	29	30	1			2
							32	9									
12	10823	X	2241	-0-	-8582	-0-	56	1	2145	2	Y	36	36	1			2
							40	9									
01	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	51	1	2188	2	Y	33	33	1			2
							36	9									
*02	2044	X	1994	-0-	-50	-0-	46	1	1912	2	Y	33	31	1			4
							36	9									
03	2263	X	2033	-0-	-230	-0-	48	1	1948	2	Y	34	28	1			10
							37	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 49 RRCID -> 230814 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8428 - 9542

10	DLQ G-10		2190	-0-	2190	6346	47	1	1965	2	Y	162	154	1			15
							178	9									
11	DLQ G-10		2000	-0-	2000	8346	43	1	1799	2	Y	144	151	1			8
							158	9									
12	2800	N	1314	-0-	-1486	6860	31	1	1161	2	Y	111	114	1			5
							122	9									
01	3100	N	1681	-0-	-1419	5441	34	1	1504	2	Y	130	129	1			6
							143	9									
*02	2800	N	1514	-0-	-1286	4155	32	1	1333	2	Y	135	126	1			15
							149	9									
*03	3100	N	1485	-0-	-1615	2540	32	1	1310	2	Y	130	107	1			38
							143	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 13 RRCID -> 232058 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8418 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		2743	-0-	2743	8155	63	1	2616	2	Y	58	59	1			5
							64	9									
11	DLQ G-10		2578	-0-	2578	10733	58	1	2459	2	Y	55	57	1			3
							61	9									
12	2800	N	2670	-0-	-130	10603	66	1	2530	2	Y	67	67	1			3
							74	9									
01	3100	N	2693	-0-	-407	10196	60	1	2566	2	Y	61	61	1			3
							67	9									
*02	2800	N	2652	-0-	-148	10048	60	1	2516	2	Y	69	64	1			8
							76	9									
*03	3100	N	3006	-0-	-94	9954	70	1	2851	2	Y	77	62	1			23
							85	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 14 RRCID -> 235061 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8776 - 10054

10	3224	X	2675	-0-	-549	-0-	2662	3	13	9	N	12	17	1			3
11	3150	X	2908	-0-	-242	-0-	2891	3	17	9	N	15	16	1			2
12	3255	X	2749	-0-	-506	-0-	2732	3	17	9	N	15	8	1			9
01	3255	X	2970	-0-	-285	-0-	2960	3	10	9	N	9	16	1			2
02	2744	X	2255	-0-	-489	-0-	2236	3	19	9	N	17	17	1			2
*03	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3005	3	19	9	N	17	16	1			3

CYPRESS POINT RESOURCES LEASE WELL #: 1 RRCID -> 236732 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8913 - 10022

10	DLQ G-10		3651	-0-	3651	11784	3614	3	37	9	Y	34	46	1			9
11	DLQ G-10		4092	-0-	4092	15876	4041	3	51	9	Y	46	50	1			5
12	19892	X	4016	-0-	-15876	-0-	3964	3	52	9	Y	47	25	1			27
01	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4321	3	32	9	Y	29	50	1			6
02	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3594	3	61	9	Y	55	55	1			6
*03	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	3958	3	54	9	Y	49	47	1			8

BURNETT BROTHERS WELL #: 42 RRCID -> 251495 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8554 - 9674

10	DLQ G-10		1668	-0-	1668	4934	39	1	1616	2	Y	12	13	1			1
							13	9									
11	DLQ G-10		1594	-0-	1594	6528	37	1	1544	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
12	2800	N	1621	-0-	-1179	5349	41	1	1566	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
01	3100	N	1578	-0-	-1522	3827	36	1	1529	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
*02	2800	N	1551	-0-	-1249	2578	36	1	1502	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
*03	3100	N	1903	-0-	-1197	1381	45	1	1839	2	Y	17	13	1			5
							19	9									

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 258227 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8664 - 9570

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263329 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8750 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		5234	-0-	5234	11991	204	1	5030	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		4112	-0-	4112	16103	166	1	3946	3	Y	-0-					-0-
12	20091	X	3988	-0-	-16103	-0-	169	1	3819	3	Y	-0-					-0-
01	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	3			Y	-0-					-0-
*02	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	180	1	4117	3	Y	-0-					-0-
*03	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	126	1	3218	3	Y	-0-					-0-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
HUNT FEE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 172233 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8595 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1020	-0-	-189	-0-	1020	2			N	-0-					28
11	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					28
12	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					28
01	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					28
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					28
*03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					28

BOWLES ENERGY, INC. 084097
VEF KEY UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 221733 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8660 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	N	674	-0-	-411	-0-	629	2	45	9	N	41	4	8			123
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	687	2	42	9	N	38	5	8			156
12	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1020	2	58	9	N	53	150	1	5	8	54
01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1020	2	35	9	N	32					86
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	818	2	48	9	N	44	1	8			129
03	1085	N	893	-0-	-192	-0-	853	2	40	9	N	36	1	8			164

MAY UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 255920 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9586 - 9633

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

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
MENEFEE, R. C. UNIT WELL #: RRCID -> 096678 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9052 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
03	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
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	552	2	12	9	N	11					317
11	570	N	553	-0-	-17	-0-	527	2	26	9	N	24					341
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	157	1			202
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					212
02	504	N	366	-0-	-138	-0-	365	2	1	9	N	1					213
*03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	463	2	8	9	N	7					220

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406

BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 155485 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8559 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 163212 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9360 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	48	-0-	-36	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	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
10	3379	X	2361	-0-	-1018	-0-	2340	3	21	9	Y	19					50
11	3030	X	2267	-0-	-763	-0-	2225	3	42	9	Y	38					88
12	2945	X	2329	-0-	-616	-0-	2271	3	58	9	Y	53	73	1			68
01	2945	X	1836	-0-	-1109	-0-	1817	3	19	9	Y	17	73	1			12
02	2492	X	2249	-0-	-243	-0-	2219	3	30	9	Y	27					39
*03	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2651	3	18	9	Y	16					55

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			Y	-0-					70
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	557	3	9	9	Y	8					78
12	868	N	463	-0-	-405	-0-	461	3	2	9	Y	2	46	1			34
01	899	N	547	-0-	-352	-0-	541	3	6	9	Y	5					39
02	532	N	419	-0-	-113	-0-	407	3	12	9	Y	11					50
*03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	605	3	26	9	Y	24	43	1			31

BOWEN WELL #: 7 RRCID -> 229260 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 10056 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2790	X	1232	-0-	-1558	-0-	1232	3			Y	-0-					155
11	2700	X	1195	-0-	-1505	-0-	1176	3	19	9	Y	17					172
12	2511	X	1335	-0-	-1176	-0-	1333	3	2	9	Y	2	100	1			74
01	1767	X	747	-0-	-1020	-0-	735	3	12	9	Y	11					85
02	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1659	3	28	9	Y	25					110
*03	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2832	3	59	9	Y	54	95	1			69

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 231950 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8856 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					240
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					240
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	812	3	1	9	N	1	175	1			66
01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					66
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					66
*03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					66

BROADAWAY WELL #: 2 RRCID -> 232230 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9348 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	369	-0-	-251	-0-	338	3	31	9	Y	28					75
11	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1123	3	62	9	Y	56					131
12	341	N	253	-0-	-88	-0-	165	3	88	9	Y	80	109	1			102
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	654	3	28	9	Y	25	109	1			18
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1054	3	44	9	Y	40					58
*03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	719	3	26	9	Y	24					82

METCALF WELL #: 2 RRCID -> 235978 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8969 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4003	3	2	9	Y	2					250
11	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2539	3	2	9	Y	2					252
12	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2237	3	9	9	Y	8	109	1			151
01	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3805	3	17	9	Y	15					166
02	3612	X	1873	-0-	-1739	-0-	1865	3	8	9	Y	7					173
03	3999	X	1618	-0-	-2381	-0-	1618	3			Y	-0-					173

DAVIS, WALTER B. WELL #: 1 RRCID -> 236031 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10102 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	634	-0-	-79	-0-	633	3	1	9	N	1					257
11	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					257
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					257
01	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					257
02	1064	N	727	-0-	-337	-0-	727	3			N	-0-					257
*03	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					257

RENREW MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 242901 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9376 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1047	3	9	9	N	8					78
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					78
12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					78
01	1054	N	781	-0-	-273	-0-	730	3	51	9	N	46					124
02	784	N	706	-0-	-78	-0-	677	3	29	9	N	26					150
*03	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1525	3	33	9	N	30					180

PAIGE, KATIE WELL #: 1 RRCID -> 244216 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8854 - 8921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1038	3	20	9	N	18					73
11	1020	N	886	-0-	-134	-0-	865	3	21	9	N	19					92
12	1178	N	1158	-0-	-20	-0-	1136	3	22	9	N	20					112
01	1054	N	968	-0-	-86	-0-	955	3	13	9	N	12					124
02	840	N	804	-0-	-36	-0-	790	3	14	9	N	13					137
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1000	3	147	9	N	134					271

BOWEN WELL #: 6 RRCID -> 247022 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9958 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	687	-0-	-243	-0-	687	3			N	-0-					56
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	707	3	7	9	N	6					62
12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1009	3	1	9	N	1	36	1			27
01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	820	3	4	9	N	4					31
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	916	3	10	9	N	9					40
*03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1039	3	22	9	N	20	35	1			25

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
METCALF WELL #: 3 RRCID -> 247038 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10102 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1540	3	1	9	Y	1					167
11	1290	N	1041	-0-	-249	-0-	1040	3	1	9	Y	1					168
12	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1648	3	7	9	Y	6	73	1			101
01	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2141	3	10	9	Y	9					110
02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1420	3	7	9	Y	6					116
*03	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			Y	-0-					116

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
BOREN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 063606 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8413 - 8481

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

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 065951 COMPL. DATE 02/20/1976 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8392 - 9073

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

BORDERS-SMITH UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 068657 COMPL. DATE 09/02/1976 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8414 - 9044

10	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
11	2580	N	2043	-0-	-537	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	2057	-0-	-237	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
01	2418	N	1509	-0-	-909	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
02	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
*03	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 068986 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8393 - 9106

10	4681	X	4357	-0-	-324	-0-	4357	3			N	-0-					-0-
11	4530	X	3696	-0-	-834	-0-	3696	3			N	-0-					-0-
12	4681	X	3723	-0-	-958	-0-	3723	3			N	-0-					-0-
01	4619	X	544	-0-	-4075	-0-	544	3			N	-0-					-0-
02	3948	X	3043	-0-	-905	-0-	3043	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	4334	-0-	-37	-0-	4334	3			N	-0-					-0-

FROST-COTTLE UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 069731 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8564 - 9090

10	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03	155	N	35	-0-	-120	-0-	35	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
FROST UNIT #4 WELL #: 3 RRCID -> 069733 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 8603 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	499	-0-	-245	-0-	499	3			N	-0-					-0-
11	390	N	273	-0-	-117	-0-	273	3			N	-0-					-0-
12	496	N	255	-0-	-241	-0-	255	3			N	-0-					-0-
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
*03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-

FROST HULL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 070286 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9012 - 9136

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

CGU 17 WELL #: 3 RRCID -> 071954 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8540 - 9556

10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
11	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	896	N	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
11	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
12	837	N	809	-0-	-28	-0-	809	3			N	-0-					-0-
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
03	806	N	727	-0-	-79	-0-	727	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 3 RRCID -> 072787 COMPL. DATE 08/20/1977 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8725 - 9606

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	3			N	-0-					-0-
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
*03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 2 RRCID -> 073225 COMPL. DATE 09/03/1977 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8415 - 9554

10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
*03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 19 WELL #: 2 RRCID -> 074173 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8666 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6524	X	3132	-0-	-3392	-0-	3132	3			N	-0-					-0-
11	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
12	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
01	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
02	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
*03	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 4 RRCID -> 075031 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8394 - 8620

10	496	N	306	-0-	-190	-0-	306	3			N	-0-					-0-
11	420	N	306	-0-	-114	-0-	306	3			N	-0-					-0-
12	403	N	216	-0-	-187	-0-	216	3			N	-0-					-0-
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
02	280	N	239	-0-	-41	-0-	239	3			N	-0-					-0-
03	217	N	71	-0-	-146	-0-	71	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075636 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9120 - 9315

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

CGU 26 WELL #: 2 RRCID -> 076147 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8442 - 9653

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRIESTLY-HOLMES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076483 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8400 - 9095

10	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1330	-0-	-34	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1069	-0-	-163	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1257	-0-	-107	-0-	1257	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 2 RRCID -> 076947 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8399 - 9626

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
11	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
12	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
01	2077	N	789	-0-	-1288	-0-	789	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	-0-	-0-	-1876	-0-					N	-0-					-0-
*03	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 22 WELL #: 2 RRCID -> 078945 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8446 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
11	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
12	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
*03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 4 RRCID -> 079063 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8559 - 9556

10	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1561	-0-	-149	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
12	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1560	-0-	-207	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1273	-0-	-183	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
*03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 3 RRCID -> 079578 COMPL. DATE 10/08/1978 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 8535 - 9508

10	1178	N	872	-0-	-306	-0-	872	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	891	-0-	-249	-0-	891	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	776	-0-	-278	-0-	776	3			N	-0-					-0-
01	868	N	784	-0-	-84	-0-	784	3			N	-0-					-0-
02	840	N	735	-0-	-105	-0-	735	3			N	-0-					-0-
*03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 2 RRCID -> 079579 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 8361 - 9481

10	1023	N	837	-0-	-186	-0-	837	3			N	-0-					-0-
11	840	N	694	-0-	-146	-0-	694	3			N	-0-					-0-
12	899	N	714	-0-	-185	-0-	714	3			N	-0-					-0-
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
*03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 4 RRCID -> 079793 COMPL. DATE 11/09/1978 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8487 - 9478

10	3069	X	2992	-0-	-77	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	2896	-0-	-74	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2987	-0-	-82	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	2041	-0-	-997	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
02	2744	X	1617	-0-	-1127	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
*03	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079862 COMPL. DATE 11/29/1978 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8388 - 9208

10	2201	N	475	-0-	-1726	-0-	475	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	394	-0-	-746	-0-	394	3			N	-0-					-0-
12	2449	N	890	-0-	-1559	-0-	890	3			N	-0-					-0-
01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
02	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
*03	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED WELL #: 2 RRCID -> 079928 COMPL. DATE 09/15/1978 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8423 - 8457

10	1271	N	787	-0-	-484	-0-	787	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1081	-0-	-59	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1177	-0-	-125	-0-	1177	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 15 WELL #: 4 RRCID -> 080629 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8594 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	1113	-0-	-34	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1084	-0-	-56	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	781	-0-	-227	-0-	781	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	195	-0-	-921	-0-	195	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 2 RRCID -> 081246 COMPL. DATE 06/05/1987 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8551 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	897	-0-	-64	-0-	897	3			N	-0-					-0-
11	900	N	876	-0-	-24	-0-	876	3			N	-0-					-0-
12	930	N	897	-0-	-33	-0-	897	3			N	-0-					-0-
01	899	N	874	-0-	-25	-0-	874	3			N	-0-					-0-
02	812	N	787	-0-	-25	-0-	787	3			N	-0-					-0-
03	899	N	863	-0-	-36	-0-	863	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081259 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8412 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	100	-0-	-117	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	180	N	95	-0-	-85	-0-	95	3			N	-0-					-0-
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 3 RRCID -> 082164 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8411 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1322	-0-	-73	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1229	-0-	-121	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1054	-0-	-341	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	973	-0-	-360	-0-	973	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	968	-0-	-180	-0-	968	3			N	-0-					-0-
*03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-

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
10	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
11	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
12	2449	X	2133	-0-	-316	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
01	2449	X	2263	-0-	-186	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
02	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
*03	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082473 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8760 - 9105

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

POSS, L.T. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082872 COMPL. DATE 04/27/1979 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 8399 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
11	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
12	1116	X	6	-0-	-1110	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	1116	X	13	-0-	-1103	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	1008	X	8	-0-	-1000	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	1116	X	9	-0-	-1107	-0-	9	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 #: 2 RRCID -> 083407 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8508 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CGU 9 WELL #: 2 RRCID -> 083504 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8489 - 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
10	4061	X	3193	-0-	-868	-0-	3193	3			N	-0-					-0-
11	3540	X	1784	-0-	-1756	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	1622	-0-	-1788	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
01	3348	X	1669	-0-	-1679	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
02	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	2382	-0-	-811	-0-	2382	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 2 RRCID -> 083505 COMPL. DATE 06/16/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8380 - 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
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
11	270	N	233	-0-	-37	-0-	233	3			N	-0-					-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
01	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
*03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 4 RRCID -> 083987 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8292 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
11	540	N	346	-0-	-194	-0-	346	3			N	-0-					-0-
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
02	336	N	51	-0-	-285	-0-	51	3			N	-0-					-0-
*03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-

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
*05	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2169	3	34	9	N	31	40	1			35
06	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2292	3	41	9	N	37	44	1			28
07	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2346	3	37	9	N	34	50	1			12
08	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2339	3	35	9	N	32	27	1			17
09	2130	N	1834	-0-	-296	-0-	1799	3	35	9	N	32	26	1			23
10	2201	N	1766	-0-	-435	-0-	1741	3	25	9	N	23	24	1			22
11	2130	N	1383	-0-	-747	-0-	1362	3	21	9	N	19	23	1			18
12	1922	N	1306	-0-	-616	-0-	1278	3	28	9	N	25	33	1			10
01	1798	N	1306	-0-	-492	-0-	1286	3	20	9	N	18	15	1			13
02	1316	N	1118	-0-	-198	-0-	1099	3	19	9	N	17	15	1			15
*03	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1370	3	31	9	N	28	7	1			36

CGU 8 WELL #: 3 RRCID -> 084142 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8445 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
*03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	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 #: 3 RRCID -> 084942 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8445 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	3			N	-0-					-0-
11	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
01	527	N	483	-0-	-44	-0-	483	3			N	-0-					-0-
02	616	N	408	-0-	-208	-0-	408	3			N	-0-					-0-
03	527	N	380	-0-	-147	-0-	380	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 2 RRCID -> 085373 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8584 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
01	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	3			N	-0-					-0-
02	420	N	329	-0-	-91	-0-	329	3			N	-0-					-0-
*03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 3 RRCID -> 086572 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8664 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	N	2308	-0-	-17	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
11	2310	N	2088	-0-	-222	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	2136	-0-	-220	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
01	2294	N	2193	-0-	-101	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1914	-0-	-46	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	1989	-0-	-150	-0-	1989	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 2 RRCID -> 086573 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8342 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1808	-0-	-52	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1756	-0-	-74	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1761	-0-	-130	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
01	1798	N	1771	-0-	-27	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1598	-0-	-54	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1703	-0-	-64	-0-	1703	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086763 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9092 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	502	-0-	-335	-0-	502	3			N	-0-					-0-
11	810	N	158	-0-	-652	-0-	158	3			N	-0-					-0-
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
01	496	N	91	-0-	-405	-0-	91	3			N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03	341	N	176	-0-	-165	-0-	176	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 2 RRCID -> 087091 COMPL. DATE 02/07/1980 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 8623 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3521	-0-	421	421	3521	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3842	-0-	842	1263	3842	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3135	-0-	35	1298	3135	3			N	-0-					-0-
01	4052	X	2754	-0-	-1298	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
02	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
*03	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 3 RRCID -> 087576 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9056 - 9800

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 31 WELL #: 2-T RRCID -> 088649 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8698 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089514 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8492 - 8987

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	3007	X	1972	-0-	-1035	-0-	1959	3	13	9	Y	12	17	1			3
11	2880	X	1764	-0-	-1116	-0-	1746	3	18	9	Y	16	15	1			4
12	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2864	3	24	9	Y	22	21	1			5
01	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2781	3	26	9	Y	24	23	1			6
02	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2343	3	24	9	Y	22	22	1			6
*03	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2555	3	24	9	Y	22	24	1			4

CGU 36 WELL #: 2 RRCID -> 089880 COMPL. DATE 09/10/1980 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8952 - 9437

10	1705	N	1678	-0-	-27	-0-	1657	3	21	9	Y	19	17	1			11
11	1650	N	1648	-0-	-2	-0-	1644	3	4	9	Y	4	12	1			3
12	1705	N	1481	-0-	-224	-0-	1467	3	14	9	Y	13	8	1			8
01	1674	N	1517	-0-	-157	-0-	1497	3	20	9	Y	18	18	1			8
02	1092	N	1018	-0-	-74	-0-	1006	3	12	9	Y	11	15	1			4
*03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1417	3	30	9	Y	27	15	1			16

COOKE WELL #: 2 RRCID -> 090856 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8394 - 9678

10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094223 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9039 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 5 RRCID -> 095092 COMPL. DATE 08/02/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8575 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	625	-0-	-1018	-0-	625	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	558	-0-	-852	-0-	558	3			N	-0-					-0-
12	837	N	518	-0-	-319	-0-	518	3			N	-0-					-0-
01	620	N	564	-0-	-56	-0-	564	3			N	-0-					-0-
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
03	527	N	476	-0-	-51	-0-	476	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 5 RRCID -> 096104 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
*03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 4 RRCID -> 096329 COMPL. DATE 11/08/1981 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9178 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3			N	-0-					-0-
11	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
12	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
01	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
02	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
*03	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 5 RRCID -> 096853 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8460 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	3			N	-0-					-0-
11	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	3			N	-0-					-0-
12	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	3			N	-0-					-0-
01	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	3			N	-0-					-0-
02	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	3934	-0-	-282	-0-	3934	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 5 RRCID -> 097191 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8410 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	708	-0-	-36	-0-	708	3			N	-0-					-0-
11	690	N	675	-0-	-15	-0-	675	3			N	-0-					-0-
12	713	N	695	-0-	-18	-0-	695	3			N	-0-					-0-
01	713	N	681	-0-	-32	-0-	681	3			N	-0-					-0-
02	644	N	619	-0-	-25	-0-	619	3			N	-0-					-0-
*03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	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
10	1705	N	959	-0-	-746	-0-	959	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1029	-0-	-501	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
12	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
01	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1374	-0-	-331	-0-	1374	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 17 WELL #: 4 RRCID -> 097939 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8513 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
11	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
*03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	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
10	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	3			N	-0-					-0-
11	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
12	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	3			N	-0-					-0-
01	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
02	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
*03	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	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
10	2542	X	1775	-0-	-767	-0-	1775	3			Y	-0-					-0-
11	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	3			Y	-0-					-0-
12	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	3			Y	-0-					-0-
01	2480	X	1913	-0-	-567	-0-	1913	3			Y	-0-					-0-
02	2688	X	1827	-0-	-861	-0-	1827	3			Y	-0-					-0-
03	3162	X	2073	-0-	-1089	-0-	2073	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
10	2759	X	1752	-0-	-1007	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
11	2610	N	1074	-0-	-1536	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
12	2697	N	1755	-0-	-942	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	280	-0-	-1487	-0-	280	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	263	-0-	-745	-0-	263	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	765	-0-	-1002	-0-	765	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
12	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 4 RRCID -> 099470 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8397 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3503	X	3312	-0-	-191	-0-	3312	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	2731	-0-	-659	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	2803	-0-	-855	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
01	3658	X	2403	-0-	-1255	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
02	3304	X	1682	-0-	-1622	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	1876	-0-	-1441	-0-	1876	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 3 RRCID -> 100002 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8460 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	1206	-0-	-2204	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	1505	-0-	-1495	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	2037	-0-	-908	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	2026	-0-	-826	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
02	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
*03	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 14 WELL #: 3 RRCID -> 100003 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8386 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
02	952	N	923	-0-	-29	-0-	923	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	1025	-0-	-29	-0-	1025	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 3 RRCID -> 100004 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8580 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	X	1796	-0-	-126	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
11	1620	X	1588	-0-	-32	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
12	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
01	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1423	-0-	-61	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1568	-0-	-44	-0-	1568	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100008 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8364 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	4	1			2
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	535	3	4	9	Y	4					4
*03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					4

CGU 23 WELL #: 4 RRCID -> 100329 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8382 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	3			N	-0-					-0-
11	390	N	331	-0-	-59	-0-	331	3			N	-0-					-0-
12	403	N	294	-0-	-109	-0-	294	3			N	-0-					-0-
01	372	N	301	-0-	-71	-0-	301	3			N	-0-					-0-
02	308	N	302	-0-	-6	-0-	302	3			N	-0-					-0-
*03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 3 RRCID -> 100844 COMPL. DATE 06/11/1982 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8379 - 9741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
11	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
12	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
01	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
*03	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 3 RRCID -> 101090 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8557 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	1580	-0-	-249	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
11	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
12	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1474	-0-	-107	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1571	-0-	-72	-0-	1571	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
10	1023	N	926	-0-	-97	-0-	926	3			N	-0-					-0-
11	960	N	848	-0-	-112	-0-	848	3			N	-0-					-0-
12	961	N	891	-0-	-70	-0-	891	3			N	-0-					-0-
01	930	N	887	-0-	-43	-0-	887	3			N	-0-					-0-
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
*03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 25 WELL #: 3 RRCID -> 102073 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8692 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1452	-0-	-284	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
11	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
12	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	534	-0-	-923	-0-	534	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1595	-0-	-141	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
*03	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 4 RRCID -> 102956 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8410 - 9631

10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
11	780	N	734	-0-	-46	-0-	734	3			N	-0-					-0-
12	775	N	721	-0-	-54	-0-	721	3			N	-0-					-0-
01	775	N	680	-0-	-95	-0-	680	3			N	-0-					-0-
02	672	N	567	-0-	-105	-0-	567	3			N	-0-					-0-
03	713	N	622	-0-	-91	-0-	622	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103631 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8352 - 8415

10	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
11	2610	N	2499	-0-	-111	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
12	2697	N	2410	-0-	-287	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
01	2666	N	2514	-0-	-152	-0-	2514	3			N	-0-					-0-
02	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
*03	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8343 - 8386

10	2139	N	1079	-0-	-1060	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	206	-0-	-1984	-0-	206	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	1605	-0-	-534	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3283	-0-	183	183	3283	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2827	-0-	27	210	2827	3			N	-0-					-0-
*03	3100	N	3495	-0-	395	605	3495	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 3 RRCID -> 104536 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8584 - 9617

10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
01	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	3			N	-0-					-0-
02	644	N	615	-0-	-29	-0-	615	3			N	-0-					-0-
03	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	3			N	-0-					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 3 L RRCID -> 106562 COMPL. DATE 06/17/1983 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9292 - 9402

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1758	3	18	9	Y	16	13	1			6
11	1410	N	1337	-0-	-73	-0-	1323	3	14	9	Y	13	15	1			4
12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1231	3	14	9	Y	13	14	1			3
01	1767	N	1355	-0-	-412	-0-	1337	3	18	9	Y	16	15	1			4
02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1749	3	17	9	Y	15	16	1			3
*03	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1868	3	26	9	Y	24	25	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SOUTH GARY UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 110331 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9464 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	88	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	154	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	178	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	198	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 111585 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9365 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2153	3	22	9	Y	20	17	1			7
11	1950	N	1932	-0-	-18	-0-	1910	3	22	9	Y	20	21	1			6
12	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2122	3	23	9	Y	21	22	1			5
01	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2267	3	31	9	Y	28	26	1			7
02	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	2120	3	21	9	Y	19	22	1			4
*03	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			Y	-0-	4	1			-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9971 PERF. 8994 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	1	3	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	217	N	2	-0-	-215	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2303	3	22	9	Y	20	15	1			5
02	2800	N	4670	-0-	1870	1870	4625	3	45	9	Y	41	35	1			11
*03	3100	N	2523	-0-	-577	1293	2497	3	26	9	Y	24	30	1			5

CGU 5 WELL #: 3 RRCID -> 116259 COMPL. DATE 04/06/1985 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8473 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
01	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	3			N	-0-					-0-
02	252	N	218	-0-	-34	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 3 RRCID -> 116310 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9070 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1245	-0-	-26	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
12	589	N	309	-0-	-280	-0-	309	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	511	-0-	-729	-0-	511	3			N	-0-					-0-
02	784	N	267	-0-	-517	-0-	267	3			N	-0-					-0-
*03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 3 RRCID -> 116789 COMPL. DATE 05/16/1985 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 8618 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
*03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 116796 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8782 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
12	558	N	127	-0-	-431	-0-	127	3			N	-0-					-0-
01	527	N	423	-0-	-104	-0-	423	3			N	-0-					-0-
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
*03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 33 WELL #: 3 RRCID -> 117154 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8567 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
11	810	N	735	-0-	-75	-0-	735	3			N	-0-					-0-
12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
01	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
02	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
*03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 3 RRCID -> 117311 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8382 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	3171	-0-	-239	-0-	3171	3			N	-0-					-0-
11	3300	X	3209	-0-	-91	-0-	3209	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	3296	-0-	-114	-0-	3296	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	3092	-0-	-318	-0-	3092	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	3038	-0-	-42	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	3302	-0-	-15	-0-	3302	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 4 RRCID -> 118757 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9167 - 9767

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

CGU 31 WELL #: 3 RRCID -> 118774 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8694 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	X	1186	-0-	-705	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
11	1830	X	1132	-0-	-698	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
12	1891	X	1134	-0-	-757	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
01	1302	X	1112	-0-	-190	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
02	1092	X	1061	-0-	-31	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
*03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 4 RRCID -> 118935 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8547 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	549	-0-	-71	-0-	549	3			N	-0-					-0-
11	600	N	497	-0-	-103	-0-	497	3			N	-0-					-0-
12	620	N	452	-0-	-168	-0-	452	3			N	-0-					-0-
01	558	N	428	-0-	-130	-0-	428	3			N	-0-					-0-
02	476	N	428	-0-	-48	-0-	428	3			N	-0-					-0-
*03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 3 RRCID -> 119418 COMPL. DATE 11/13/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
12	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
01	651	N	475	-0-	-176	-0-	475	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	173	-0-	-1115	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	88	-0-	-1431	-0-	88	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
10	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	3			N	-0-					-0-
11	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	3			N	-0-					-0-
12	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	3			N	-0-					-0-
01	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
02	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	3			N	-0-					-0-
*03	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 30 WELL #: 4 RRCID -> 126554 COMPL. DATE 01/04/1988 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8576 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1367	-0-	-59	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1316	-0-	-64	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1374	-0-	-52	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1166	-0-	-198	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	900	-0-	-332	-0-	900	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1103	-0-	-261	-0-	1103	3			N	-0-					-0-

LATHAM, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 128222 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8976 - 9228

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOREN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 128645 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8386 - 9146

10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
11	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	3			N	-0-					-0-
12	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	3			N	-0-					-0-
01	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	3			N	-0-					-0-
02	2072	X	977	-0-	-1095	-0-	977	3			N	-0-					-0-
03	2294	X	4	-0-	-2290	-0-	4	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER CO. (SPRR) UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 129071 COMPL. DATE 11/13/1988 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9569 - 9597

10	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
11	2550	N	1244	-0-	-1306	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1194	-0-	-511	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
01	1922	N	547	-0-	-1375	-0-	547	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	93	-0-	-1055	-0-	93	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	569	-0-	-640	-0-	569	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 4 RRCID -> 129708 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8424 - 9657

10	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	3			N	-0-					-0-
11	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
12	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	3			N	-0-					-0-
01	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
02	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
*03	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	3			N	-0-					-0-

ALEXANDER UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 129947 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8450 - 9150

10	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
11	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
12	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
01	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
02	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1993	-0-	-53	-0-	1993	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 130161 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8340 - 9570

10	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	6565	3			N	-0-					-0-
11	5100	X	4011	-0-	-1089	-0-	4011	3			N	-0-					-0-
12	5270	X	3165	-0-	-2105	-0-	3165	3			N	-0-					-0-
01	5270	X	2910	-0-	-2360	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
02	4760	X	138	-0-	-4622	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03	5270	X	-0-	-0-	-5270	-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 #: 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
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 4 RRCID -> 130216 COMPL. DATE 02/08/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8250 - 9684

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

CGU 3 WELL #: 5 RRCID -> 130392 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8490 - 9528

10	2356	N	2009	-0-	-347	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
11	2550	X	1826	-0-	-724	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
12	2635	X	1898	-0-	-737	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
01	2635	X	1806	-0-	-829	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
02	2296	X	1708	-0-	-588	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
*03	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 4 RRCID -> 130596 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8997 - 9629

10	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	878	-0-	-232	-0-	878	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	477	-0-	-763	-0-	477	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	86	-0-	-1309	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
*03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 4 C RRCID -> 130599 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8406 - 9532

10	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	3			N	-0-					-0-
11	540	N	526	-0-	-14	-0-	526	3			N	-0-					-0-
12	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	3			N	-0-					-0-
01	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	3			N	-0-					-0-
02	504	N	462	-0-	-42	-0-	462	3			N	-0-					-0-
03	527	N	471	-0-	-56	-0-	471	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 4 RRCID -> 130975 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8498 - 9278

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

CGU 15 WELL #: 6 RRCID -> 131170 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8366 - 9598

10	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
11	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
12	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
01	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
02	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
*03	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 21 WELL #: 4 C RRCID -> 131171 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8552 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	1006	-0-	-14	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
*03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 4-T RRCID -> 131413 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8419 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
11	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	3			N	-0-					-0-
12	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
01	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
02	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
*03	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 5 RRCID -> 131440 COMPL. DATE 06/04/1989 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8378 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
01	682	N	648	-0-	-34	-0-	648	3			N	-0-					-0-
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
03	651	N	616	-0-	-35	-0-	616	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 4 RRCID -> 131555 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8682 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		156	-0-	156	156	156	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		18	-0-	18	174	18	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		31	-0-	31	205	31	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		997	-0-	997	1202	997	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		2326	-0-	2326	3528	2326	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 6-T RRCID -> 131557 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8618 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					-0-
11	390	N	355	-0-	-35	-0-	355	3			N	-0-					-0-
12	403	N	328	-0-	-75	-0-	328	3			N	-0-					-0-
01	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	3			N	-0-					-0-
02	336	N	10	-0-	-326	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	341	N	4	-0-	-337	-0-	4	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 5 T RRCID -> 131632 COMPL. DATE 07/01/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8720 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
01	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 4 RRCID -> 131633 COMPL. DATE 07/16/1989 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8563 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	3			N	-0-					-0-
11	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	3			N	-0-					-0-
12	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
01	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
02	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
*03	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 28 WELL #: 5 RRCID -> 131752 COMPL. DATE 08/05/1989 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8853 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	1373	-0-	-1572	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
11	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	3			N	-0-					-0-
12	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	3			N	-0-					-0-
01	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
02	2660	X	2561	-0-	-99	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2055	-0-	-890	-0-	2055	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
10	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
11	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
12	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
01	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
02	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
*03	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	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
10	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3799	-0-	799	799	3799	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3816	-0-	716	1515	3816	3			N	-0-					-0-
01	5243	X	3728	-0-	-1515	-0-	3728	3			N	-0-					-0-
02	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
03	2418	X	2147	-0-	-271	-0-	2147	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
10	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
01	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1215	-0-	-45	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1169	-0-	-226	-0-	1169	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
10	2480	N	2060	-0-	-420	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
11	2400	N	1884	-0-	-516	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	2074	-0-	-220	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	719	-0-	-1327	-0-	719	3			N	-0-					-0-
02	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
*03	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2900	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
10	1705	N	1587	-0-	-118	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1383	-0-	-539	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1175	-0-	-406	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	891	-0-	-481	-0-	891	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	880	-0-	-515	-0-	880	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 6 RRCID -> 132221 COMPL. DATE 09/09/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8242 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4526	X	4177	-0-	-349	-0-	4177	3			N	-0-					-0-
11	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	3			N	-0-					-0-
12	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	3			N	-0-					-0-
01	4526	X	4456	-0-	-70	-0-	4456	3			N	-0-					-0-
02	4088	X	3608	-0-	-480	-0-	3608	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	3347	-0-	-1179	-0-	3347	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 7 WELL #: 4 RRCID -> 132425 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8568 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
11	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	2931	3			N	-0-					-0-
12	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
01	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
02	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
*03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	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
10	1240	N	1196	-0-	-44	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
11	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
12	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
01	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
*03	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	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
10	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	3			N	-0-					-0-
11	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
12	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
01	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	3			N	-0-					-0-
02	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
*03	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	1606	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
10	2914	X	2513	-0-	-401	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
11	2520	X	2344	-0-	-176	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
12	2604	X	2081	-0-	-523	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
01	2511	N	1923	-0-	-588	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	1941	-0-	-243	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
*03	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	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
10	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
11	1740	X	1370	-0-	-370	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
12	1674	X	1427	-0-	-247	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
01	1953	X	1372	-0-	-581	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
02	1764	X	988	-0-	-776	-0-	988	3			N	-0-					-0-
*03	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	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
10	1178	N	443	-0-	-735	-0-	443	3			N	-0-					-0-
11	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
12	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
01	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
*03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132523 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8405 - 8459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1820	-0-	-10	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1519	-0-	-558	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
01	1953	N	1704	-0-	-249	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
02	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
*03	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 12 WELL #: 5 RRCID -> 132840 COMPL. DATE 11/25/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8446 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
11	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
12	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
01	899	N	884	-0-	-15	-0-	884	3			N	-0-					-0-
02	812	N	684	-0-	-128	-0-	684	3			N	-0-					-0-
03	899	N	647	-0-	-252	-0-	647	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 5 RRCID -> 133068 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8388 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	1327	-0-	-688	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	1143	-0-	-987	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1611	-0-	-187	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
02	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
*03	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 5 RRCID -> 133069 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8697 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	N	1633	-0-	-568	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1458	-0-	-192	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1427	-0-	-247	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1355	-0-	-288	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1089	-0-	-283	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1258	-0-	-168	-0-	1258	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 133071 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8298 - 9361

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

CGU 29 WELL #: 5 RRCID -> 133311 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8624 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	977	-0-	-139	-0-	977	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	719	-0-	-361	-0-	719	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	992	-0-	-93	-0-	992	3			N	-0-					-0-
01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
02	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
03	992	N	699	-0-	-293	-0-	699	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 5 RRCID -> 133322 COMPL. DATE 12/09/1989 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8656 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	X	1953	-0-	-93	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
11	1980	X	1838	-0-	-142	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
12	2046	X	1817	-0-	-229	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
01	2046	X	1742	-0-	-304	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
02	1848	X	1540	-0-	-308	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1685	-0-	-144	-0-	1685	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 6 RRCID -> 133324 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8496 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
02	952	N	909	-0-	-43	-0-	909	3			N	-0-					-0-
*03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133326 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1047	-0-	-33	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
02	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
*03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133327 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8742 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	PRTL PLG		34	-0-	34	34	34	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 4 T RRCID -> 133478 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8512 - 9256

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

CGU 5 WELL #: 5 RRCID -> 133479 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8492 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					-0-
11	390	N	344	-0-	-46	-0-	344	3			N	-0-					-0-
12	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					-0-
01	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133633 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8317 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3720	X	3348	-0-	-372	-0-	3348	3			N	-0-					-0-
11	3480	X	3437	-0-	-43	-0-	3437	3			N	-0-					-0-
12	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
01	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	3			N	-0-					-0-
02	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	3			N	-0-					-0-
*03	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 5-T RRCID -> 133671 COMPL. DATE 02/03/1990 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8598 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
11	2040	X	1952	-0-	-88	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
12	2108	X	23	-0-	-2085	-0-	23	3			N	-0-					-0-
01	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	3			N	-0-					-0-
02	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3			N	-0-					-0-
*03	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 5-T RRCID -> 133673 COMPL. DATE 01/27/1990 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8526 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	10075	-0-	6975	6975	10075	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	3975					N	-0-					-0-
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	875					N	-0-					-0-
01	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
02	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
03	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 7 WELL #: 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
10	2170	N	1683	-0-	-487	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
11	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
12	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	495	-0-	-1179	-0-	495	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	317	-0-	-1335	-0-	317	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1002	-0-	-300	-0-	1002	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 5 T RRCID -> 133911 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8564 - 9528

10	806	N	709	-0-	-97	-0-	709	3			N	-0-					-0-
11	750	N	718	-0-	-32	-0-	718	3			N	-0-					-0-
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
02	672	N	660	-0-	-12	-0-	660	3			N	-0-					-0-
03	744	N	527	-0-	-217	-0-	527	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 7 L RRCID -> 134168 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8530 - 9602

10	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
11	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
12	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
01	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
02	2044	X	1883	-0-	-161	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
03	2263	X	2007	-0-	-256	-0-	2007	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 7 T RRCID -> 134176 COMPL. DATE 03/08/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8490 - 9576

10	899	N	694	-0-	-205	-0-	694	3			N	-0-					-0-
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 5 T RRCID -> 134422 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8656 - 9668

10	744	N	635	-0-	-109	-0-	635	3			N	-0-					-0-
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
02	672	N	592	-0-	-80	-0-	592	3			N	-0-					-0-
03	682	N	652	-0-	-30	-0-	652	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 5 RRCID -> 134948 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8458 - 9264

10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	3			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 6 T RRCID -> 134949 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8678 - 9583

10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-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 #: 6 RRCID -> 135516 COMPL. DATE 06/03/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8400 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	986	-0-	-6	-0-	986	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	970	-0-	-470	-0-	970	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1020	-0-	-251	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
02	896	N	722	-0-	-174	-0-	722	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	803	-0-	-220	-0-	803	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 6 RRCID -> 135517 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8954 - 9492

10	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	3			N	-0-					-0-
11	2730	X	2635	-0-	-95	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
12	2821	X	2531	-0-	-290	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
01	2821	X	2311	-0-	-510	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
02	2548	X	2188	-0-	-360	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
03	2821	X	2083	-0-	-738	-0-	2083	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 6 RRCID -> 135528 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8692 - 9824

10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
11	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
*03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 7 RRCID -> 135745 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8456 - 9514

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
11	840	N	667	-0-	-173	-0-	667	3			N	-0-					-0-
12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	157	-0-	-897	-0-	157	3			N	-0-					-0-
02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
*03	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 5 RRCID -> 135751 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8404 - 9540

10	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	11	-0-	-157	-0-	11	3			N	-0-					-0-
*03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 7 T RRCID -> 135765 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8390 - 9512

10	651	N	621	-0-	-30	-0-	621	3			N	-0-					-0-
11	690	N	579	-0-	-111	-0-	579	3			N	-0-					-0-
12	651	N	604	-0-	-47	-0-	604	3			N	-0-					-0-
01	620	N	571	-0-	-49	-0-	571	3			N	-0-					-0-
02	532	N	519	-0-	-13	-0-	519	3			N	-0-					-0-
03	589	N	550	-0-	-39	-0-	550	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 18 WELL #: 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
10	558	N	496	-0-	-62	-0-	496	3			N	-0-					-0-
11	510	N	463	-0-	-47	-0-	463	3			N	-0-					-0-
12	527	N	467	-0-	-60	-0-	467	3			N	-0-					-0-
01	496	N	459	-0-	-37	-0-	459	3			N	-0-					-0-
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
*03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 6 RRCID -> 135772 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8442 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 6 RRCID -> 135840 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8464 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	179	-0-	-379	-0-	179	3			N	-0-					-0-
11	360	N	16	-0-	-344	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	997	3	6	9	Y	5	10	1			1
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	706	3	8	9	Y	7	6	1			2
12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1614	3	13	9	Y	12	11	1			3
01	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2301	3	22	9	Y	20	18	1			5
02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1481	3	15	9	Y	14	15	1			4
*03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1214	3	11	9	Y	10	12	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
10	434	N	339	-0-	-95	-0-	339	3			N	-0-					-0-
11	360	N	312	-0-	-48	-0-	312	3			N	-0-					-0-
12	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	3			N	-0-					-0-
01	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	3			N	-0-					-0-
02	280	N	264	-0-	-16	-0-	264	3			N	-0-					-0-
03	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 4 RRCID -> 136142 COMPL. DATE 06/08/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
11	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	3			N	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
01	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	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 #: 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
10	837	N	803	-0-	-34	-0-	803	3			N	-0-					-0-
11	810	N	687	-0-	-123	-0-	687	3			N	-0-					-0-
12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
01	806	N	740	-0-	-66	-0-	740	3			N	-0-					-0-
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
03	775	N	686	-0-	-89	-0-	686	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
10	2015	N	1877	-0-	-138	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1799	-0-	-151	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	1812	-0-	-203	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1777	-0-	-114	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
*03	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	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
10	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	3			N	-0-					-0-
11	480	N	282	-0-	-198	-0-	282	3			N	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
11	2940	X	1729	-0-	-1211	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	2173	-0-	-865	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
01	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	3			N	-0-					-0-
02	2688	X	2138	-0-	-550	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
03	2635	X	1884	-0-	-751	-0-	1884	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
11	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
12	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1292	-0-	-692	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	954	-0-	-838	-0-	954	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1853	-0-	-131	-0-	1853	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	2108	N	2013	-0-	-95	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	1865	-0-	-355	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	948	-0-	-1346	-0-	948	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	363	-0-	-1652	-0-	363	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	370	-0-	-1366	-0-	370	3			N	-0-					-0-
*03	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	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
10	2232	X	1964	-0-	-268	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
11	2100	X	1830	-0-	-270	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
12	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
01	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
02	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
*03	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	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
10	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	3			N	-0-					-0-
11	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
12	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
01	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
02	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
*03	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	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
10	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	610	-0-	-847	-0-	610	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	557	-0-	-497	-0-	557	3			N	-0-					-0-
02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
*03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	3410	X	3288	-0-	-122	-0-	3288	3			N	-0-					-0-
11	3300	X	2544	-0-	-756	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	2988	-0-	-422	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	2848	-0-	-562	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	2652	-0-	-428	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	3082	-0-	-204	-0-	3082	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 141447 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8384 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1643	-0-	-31	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
11	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
12	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	995	-0-	-648	-0-	995	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	441	-0-	-987	-0-	441	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	462	-0-	-809	-0-	462	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141675 COMPL. DATE 04/08/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9080 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4774	X	4627	-0-	-147	-0-	4627	3			N	-0-					-0-
11	4620	X	4445	-0-	-175	-0-	4445	3			N	-0-					-0-
12	4774	X	4630	-0-	-144	-0-	4630	3			N	-0-					-0-
01	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	3			N	-0-					-0-
02	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	7165	3			N	-0-					-0-
*03	12265	X	12265	-0-	-0-	-0-	12265	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 141676 COMPL. DATE 04/14/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8414 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
12	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
02	280	N	235	-0-	-45	-0-	235	3			N	-0-					-0-
03	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 141688 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8413 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
11	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
12	2666	X	2290	-0-	-376	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
01	2666	X	2653	-0-	-13	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
02	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
*03	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 141822 COMPL. DATE 06/07/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8380 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	3			N	-0-					-0-
11	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	3			N	-0-					-0-
12	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	3			N	-0-					-0-
01	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	3			N	-0-					-0-
02	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
*03	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 141824 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8920 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
11	2610	N	1955	-0-	-655	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	1872	-0-	-360	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
01	2170	N	2141	-0-	-29	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1745	-0-	-75	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
*03	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142004 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8430 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	3			N	-0-					-0-
11	450	N	391	-0-	-59	-0-	391	3			N	-0-					-0-
12	465	N	382	-0-	-83	-0-	382	3			N	-0-					-0-
01	465	N	271	-0-	-194	-0-	271	3			N	-0-					-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
*03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 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
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
01	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142077 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8750 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					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
10	1302	N	798	-0-	-504	-0-	792	3	6	9	Y	5	6	1			1
11	930	N	685	-0-	-245	-0-	678	3	7	9	Y	6	6	1			1
12	775	N	636	-0-	-139	-0-	630	3	6	9	Y	5	5	1			1
01	806	N	769	-0-	-37	-0-	761	3	8	9	Y	7	6	1			2
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	691	3	7	9	Y	6	6	1			2
*03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	713	3	7	9	Y	6	7	1			1

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 4-T RRCID -> 142109 COMPL. DATE 06/24/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8836 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
11	240	N	73	-0-	-167	-0-	73	3			N	-0-					-0-
12	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	3			N	-0-					-0-
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
*03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 6 RRCID -> 142291 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8500 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	876	-0-	-178	-0-	876	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	555	-0-	-1275	-0-	555	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	333	-0-	-1093	-0-	333	3			N	-0-					-0-
01	868	N	298	-0-	-570	-0-	298	3			N	-0-					-0-
02	532	N	307	-0-	-225	-0-	307	3			N	-0-					-0-
03	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	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
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
01	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	3			N	-0-					-0-
02	420	N	369	-0-	-51	-0-	369	3			N	-0-					-0-
03	465	N	409	-0-	-56	-0-	409	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 142468 COMPL. DATE 09/07/1992 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8401 - 9111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 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
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	171	3	1	9	Y	1	4	1			3
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	341	3	2	9	Y	2	3	1			2
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	417	3	4	9	Y	4					6
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	405	3	1	9	Y	1					7
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	402	3	2	9	Y	2					9
*03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	444	3	1	9	Y	1					10

CGU 18 WELL #: 7-T RRCID -> 142909 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 8570 - 9640

10	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
11	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
12	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
01	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
02	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
*03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142912 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9260 - 9856

10	3255	X	1874	-0-	-1381	-0-	1862	3	12	9	Y	11	17	1			3
11	3150	X	1760	-0-	-1390	-0-	1742	3	18	9	Y	16	15	1			4
12	3255	X	1074	-0-	-2181	-0-	1065	3	9	9	Y	8	10	1			2
01	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4299	3	41	9	Y	37	30	1			9
02	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2818	3	29	9	Y	26	28	1			7
*03	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3097	3	30	9	Y	27	29	1			5

CGU 16 WELL #: 7-T RRCID -> 142932 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8565 - 9578

10	2604	X	2501	-0-	-103	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
11	2520	X	2226	-0-	-294	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
12	2604	X	2182	-0-	-422	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
01	2511	X	2057	-0-	-454	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
02	2268	X	2065	-0-	-203	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
03	2511	X	2208	-0-	-303	-0-	2208	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 8-T RRCID -> 143044 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8960 - 9561

10	589	N	507	-0-	-82	-0-	507	3			N	-0-					-0-
11	570	N	461	-0-	-109	-0-	461	3			N	-0-					-0-
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
01	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	3			N	-0-					-0-
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
03	465	N	407	-0-	-58	-0-	407	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143046 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9020 - 9324

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

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143369 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9592 - 9910

10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1238	3	9	9	Y	8	8	1			2
11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1036	3	10	9	Y	9	9	1			2
12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1186	3	10	9	Y	9	9	1			2
01	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1222	3	12	9	Y	11	10	1			3
02	980	N	722	-0-	-258	-0-	715	3	7	9	Y	6	7	1			2
03	1209	N	1159	-0-	-50	-0-	1148	3	11	9	Y	10	10	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 25 WELL #: 6-T RRCID -> 143384 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8674 - 9668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
11	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
12	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
01	2511	N	2170	-0-	-341	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	1602	-0-	-666	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
03	2511	N	1636	-0-	-875	-0-	1636	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 143476 COMPL. DATE 11/16/1992 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8390 - 9270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
11	180	N	117	-0-	-63	-0-	117	3			N	-0-					-0-
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 8-T RRCID -> 143506 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8514 - 9470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
03	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 8 RRCID -> 143570 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8678 - 9544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
01	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143597 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8680 - 9778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3472	X	1072	-0-	-2400	-0-	1064	3	8	9	Y	7	12	1			2
11	3360	X	1851	-0-	-1509	-0-	1833	3	18	9	Y	16	14	1			4
12	3472	X	1675	-0-	-1797	-0-	1661	3	14	9	Y	13	14	1			3
01	2666	X	785	-0-	-1881	-0-	777	3	8	9	Y	7	8	1			2
02	1904	X	1806	-0-	-98	-0-	1788	3	18	9	Y	16	14	1			4
03	1922	X	1308	-0-	-614	-0-	1295	3	13	9	Y	12	14	1			2

CGU 12 WELL #: 6-T RRCID -> 143653 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8576 - 9560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1209	N	996	-0-	-213	-0-	996	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1260	-0-	-390	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
01	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1094	-0-	-82	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1069	-0-	-543	-0-	1069	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 8-T RRCID -> 143792 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2728	X	2151	-0-	-577	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
11	2340	X	2002	-0-	-338	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
12	2418	X	2083	-0-	-335	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
01	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
02	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
03	2139	X	1716	-0-	-423	-0-	1716	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

KYLE, J. R. -A- WELL #: 6-T RRCID -> 144010 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 22 WELL #: 6 RRCID -> 144012 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9060 - 9632

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

CGU 3 WELL #: 7 RRCID -> 144017 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9104 - 9504

10	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
11	2580	N	2457	-0-	-123	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
12	2697	N	2609	-0-	-88	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
01	2635	N	2600	-0-	-35	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
02	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
03	2604	N	2454	-0-	-150	-0-	2454	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 144524 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8420 - 9120

10	713	N	328	-0-	-385	-0-	328	3			N	-0-					-0-
11	510	N	303	-0-	-207	-0-	303	3			N	-0-					-0-
12	372	N	294	-0-	-78	-0-	294	3			N	-0-					-0-
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
*03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 7 RRCID -> 144584 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8584 - 9310

10	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
11	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3			N	-0-					-0-
12	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
*03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 6-T RRCID -> 144586 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8470 - 9250

10	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
11	1560	X	1213	-0-	-347	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
12	1488	X	1257	-0-	-231	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
01	2139	N	1276	-0-	-863	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
*03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144709 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8420 - 9290

10	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1521	-0-	-249	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1458	-0-	-433	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1659	-0-	-108	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
*03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	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 #: 6 RRCID -> 144731 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 8960 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	X	2352	-0-	-562	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
11	2820	X	2188	-0-	-632	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
12	2759	X	2047	-0-	-712	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
01	2604	X	2224	-0-	-380	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
02	2184	X	1489	-0-	-695	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
03	2356	X	1739	-0-	-617	-0-	1739	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144962 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8737 - 9111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	195	X	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
11	122	X	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
12	837	N	75	-0-	-762	-0-	75	3			N	-0-					-0-
01	186	N	93	-0-	-93	-0-	93	3			N	-0-					-0-
02	112	N	50	-0-	-62	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 6 RRCID -> 145271 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9344 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 8-T RRCID -> 145328 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9060 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	584	-0-	-315	-0-	584	3			N	-0-					-0-
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
02	980	N	818	-0-	-162	-0-	818	3			N	-0-					-0-
*03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 8-T RRCID -> 145400 COMPL. DATE 04/27/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8392 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
02	448	N	300	-0-	-148	-0-	300	3			N	-0-					-0-
03	558	N	301	-0-	-257	-0-	301	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 7 RRCID -> 145528 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9210 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	1023	-0-	-27	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	1028	-0-	-57	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
*03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 6-T RRCID -> 145611 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9266 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	713	-0-	-341	-0-	713	3			N	-0-					-0-
11	990	N	661	-0-	-329	-0-	661	3			N	-0-					-0-
12	868	N	669	-0-	-199	-0-	669	3			N	-0-					-0-
01	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	3			N	-0-					-0-
02	616	N	591	-0-	-25	-0-	591	3			N	-0-					-0-
03	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	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 #: 7 RRCID -> 145694 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 9112 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	148	-0-	-1526	-0-	148	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3166	-0-	166	166	3166	3			N	-0-					-0-
12	2430	N	2264	-0-	-166	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
01	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
02	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
*03	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 6 RRCID -> 145830 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8602 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	3100	N	6349	-0-	3249	3249	6349	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 9 RRCID -> 146010 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9230 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	315	-0-	-57	-0-	315	3			N	-0-					-0-
11	360	N	258	-0-	-102	-0-	258	3			N	-0-					-0-
12	341	N	258	-0-	-83	-0-	258	3			N	-0-					-0-
01	310	N	242	-0-	-68	-0-	242	3			N	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
*03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 6-T RRCID -> 146131 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8374 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	3			N	-0-					-0-
11	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	3			N	-0-					-0-
12	3162	X	2988	-0-	-174	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	2107	-0-	-1055	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	2528	-0-	-328	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
*03	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 6-T RRCID -> 146179 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9390 - 9851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728	N	204	-0-	-2524	-0-	204	3			N	-0-					-0-
11	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
12	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
01	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
02	2464	N	2248	-0-	-216	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
03	2728	N	1109	-0-	-1619	-0-	1109	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 6-T RRCID -> 146204 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8402 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	888	-0-	-192	-0-	888	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	887	-0-	-229	-0-	887	3			N	-0-					-0-
01	992	N	880	-0-	-112	-0-	880	3			N	-0-					-0-
02	840	N	763	-0-	-77	-0-	763	3			N	-0-					-0-
03	899	N	827	-0-	-72	-0-	827	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 6 RRCID -> 146295 COMPL. DATE 08/04/1993 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8440 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
12	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					-0-
01	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	3			N	-0-					-0-
02	280	N	255	-0-	-25	-0-	255	3			N	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 13 WELL #: 8-T RRCID -> 146449 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8407 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 7-T RRCID -> 146801 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8490 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5363	X	3811	-0-	-1552	-0-	3811	3			N	-0-					-0-
11	5190	X	3102	-0-	-2088	-0-	3102	3			N	-0-					-0-
12	4991	X	3110	-0-	-1881	-0-	3110	3			N	-0-					-0-
01	4619	X	4156	-0-	-463	-0-	4156	3			N	-0-					-0-
02	3976	X	3007	-0-	-969	-0-	3007	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	2638	-0-	-1175	-0-	2638	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 7 RRCID -> 146826 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8530 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
11	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
12	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
01	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1460	-0-	-90	-0-	1460	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 147154 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8344 - 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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 17 WELL #: 7 RRCID -> 147168 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8435 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					-0-
11	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
01	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
*03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147204 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9615 - 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
10	1519	X	1352	-0-	-167	-0-	1343	3	9	9	Y	8	6	1			2
11	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	2151	3	22	9	Y	20	17	1			5
12	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	2203	3	19	9	Y	17	18	1			4
01	1364	X	967	-0-	-397	-0-	955	3	12	9	Y	11	12	1			3
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1030	3	9	9	Y	8	9	1			2
03	1147	N	1109	-0-	-38	-0-	1097	3	12	9	Y	11	11	1			2

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 147744 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8410 - 9095

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

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147751 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8435 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
11	840	N	572	-0-	-268	-0-	572	3			N	-0-					-0-
12	713	N	258	-0-	-455	-0-	258	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	326	-0-	-759	-0-	326	3			N	-0-					-0-
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
*03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 9-T RRCID -> 147886 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8412 - 9508

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

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147932 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
11	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
02	728	N	484	-0-	-244	-0-	484	3			N	-0-					-0-
*03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 7-T RRCID -> 148575 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8960 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3689	X	2476	-0-	-1213	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
11	3480	X	2802	-0-	-678	-0-	2802	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	2417	-0-	-1086	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
01	2759	X	1988	-0-	-771	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
02	2604	X	2006	-0-	-598	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	2387	-0-	-496	-0-	2387	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 7 RRCID -> 148581 COMPL. DATE 01/18/1994 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8604 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	859	-0-	-319	-0-	859	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	206	-0-	-972	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	64	-0-	-1000	-0-	64	3			N	-0-					-0-
03	868	N	556	-0-	-312	-0-	556	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 #: 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
10	3131	X	2695	-0-	-436	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
11	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
12	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
01	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
02	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
*03	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	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
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
01	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
*03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	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
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 7 RRCID -> 149083 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8406 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1168	-0-	-2	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1193	-0-	-140	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1203	-0-	-99	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	1067	-0-	-25	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	863	-0-	-315	-0-	863	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
10	961	N	851	-0-	-110	-0-	851	3			N	-0-					-0-
11	810	N	481	-0-	-329	-0-	481	3			N	-0-					-0-
12	899	N	575	-0-	-324	-0-	575	3			N	-0-					-0-
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
*03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

CGU 15 WELL #: 9 RRCID -> 149449 COMPL. DATE 02/18/1994 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8413 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	622	-0-	-246	-0-	622	3			N	-0-					-0-
11	900	N	296	-0-	-604	-0-	296	3			N	-0-					-0-
12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	549	-0-	-536	-0-	549	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 9-T RRCID -> 149471 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8958 - 9496

10	682	N	469	-0-	-213	-0-	469	3			N	-0-					-0-
11	510	N	407	-0-	-103	-0-	407	3			N	-0-					-0-
12	496	N	403	-0-	-93	-0-	403	3			N	-0-					-0-
01	465	N	345	-0-	-120	-0-	345	3			N	-0-					-0-
02	392	N	310	-0-	-82	-0-	310	3			N	-0-					-0-
03	403	N	281	-0-	-122	-0-	281	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 10 RRCID -> 149623 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9236 - 9607

10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
*03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-

KANGAROO UNIT 16 WELL #: 4 RRCID -> 149634 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8740 - 9172

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 9 RRCID -> 149711 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8395 - 9528

10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
11	510	N	479	-0-	-31	-0-	479	3			N	-0-					-0-
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
01	651	N	558	-0-	-93	-0-	558	3			N	-0-					-0-
02	448	N	432	-0-	-16	-0-	432	3			N	-0-					-0-
03	465	N	379	-0-	-86	-0-	379	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 7 RRCID -> 149837 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8704 - 9715

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

KYLE, J. R. -A- WELL #: 7-T RRCID -> 149989 COMPL. DATE 05/14/1994 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 8870 - 9120

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 150009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8862 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
11	360	N	142	-0-	-218	-0-	142	3			N	-0-					-0-
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	140	N	130	-0-	-10	-0-	130	3			N	-0-					-0-
03	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 7 RRCID -> 150201 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8704 - 9340

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
12	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	980	-0-	-43	-0-	980	3			N	-0-					-0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 4 RRCID -> 150246 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9820 - 10712

10	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			Y	-0-					-0-
11	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3256	-0-	156	156	3226	3	30	9	Y	27					27
01	3100	N	2998	-0-	-102	54	2985	3	13	9	Y	12					39
02	1391	N	1337	-0-	-54	-0-	1329	3	8	9	Y	7					46
*03	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	1875	3	2	9	Y	2					48

CGU 17 WELL #: 8 T RRCID -> 150270 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9078 - 9538

10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	360	N	187	-0-	-173	-0-	187	3			N	-0-					-0-
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
03	403	N	307	-0-	-96	-0-	307	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 7 RRCID -> 150524 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8674 - 9754

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

CGU 22 WELL #: 7-T RRCID -> 150527 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 9170 - 9646

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 19 WELL #: 7-T RRCID -> 150560 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9070 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 150612 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8404 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
11	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	874	-0-	-397	-0-	874	3			N	-0-					-0-
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
*03	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 10 RRCID -> 150666 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9102 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
*03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 150727 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8364 - 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
10	899	N	854	-0-	-45	-0-	854	3			N	-0-					-0-
11	840	N	813	-0-	-27	-0-	813	3			N	-0-					-0-
12	868	N	789	-0-	-79	-0-	789	3			N	-0-					-0-
01	868	N	774	-0-	-94	-0-	774	3			N	-0-					-0-
02	756	N	710	-0-	-46	-0-	710	3			N	-0-					-0-
03	775	N	768	-0-	-7	-0-	768	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 9 RRCID -> 150763 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8566 - 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
10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	1115	-0-	-1	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	781	-0-	-304	-0-	781	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 10 RRCID -> 150843 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8970 - 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
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
FREEMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151012 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9835 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	621	-0-	-30	-0-	621	3			N	-0-					-0-
11	660	N	600	-0-	-60	-0-	600	3			N	-0-					-0-
12	620	N	605	-0-	-15	-0-	605	3			N	-0-					-0-
01	620	N	42	-0-	-578	-0-	42	3			N	-0-					-0-
02	560	N	4	-0-	-556	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	620	N	4	-0-	-616	-0-	4	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 10 T RRCID -> 151188 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8464 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
11	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
03	806	N	325	-0-	-481	-0-	325	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151281 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8708 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	114	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	120	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	161	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	150	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	255	3	3	9	Y	3	2	1			1
*03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	161	3	1	9	Y	1	2	1			-0-

CGU 30 WELL #: 7 RRCID -> 151292 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 8638 - 9800

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

CGU 26 WELL #: 8-T RRCID -> 151462 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 9883 PERF. 8718 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728	X	1912	-0-	-816	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
11	2010	X	1827	-0-	-183	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
12	2046	X	1203	-0-	-843	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
01	2046	X	1482	-0-	-564	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
02	1820	X	1252	-0-	-568	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
03	1922	X	1651	-0-	-271	-0-	1651	3			N	-0-					-0-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 151790 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9260 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151804 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9270 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151841 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8860 - 9120

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

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152227 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8403 - 9076

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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
02	336	N	98	-0-	-238	-0-	98	3			N	-0-					-0-
*03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	750	-0-	-25	-0-	750	3			N	-0-					-0-
11	750	N	712	-0-	-38	-0-	712	3			N	-0-					-0-
12	744	N	713	-0-	-31	-0-	713	3			N	-0-					-0-
01	744	N	703	-0-	-41	-0-	703	3			N	-0-					-0-
02	672	N	626	-0-	-46	-0-	626	3			N	-0-					-0-
03	713	N	650	-0-	-63	-0-	650	3			N	-0-					-0-

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152576 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 9489 PERF. 9146 - 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
10	403	N	277	-0-	-126	-0-	277	3			N	-0-					-0-
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
*03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 9-T RRCID -> 152581 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8417 - 9580

10	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
11	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
12	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
01	2356	N	1674	-0-	-682	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	1252	-0-	-792	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	1276	-0-	-801	-0-	1276	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 7 RRCID -> 152586 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8530 - 9658

10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
12	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					-0-
01	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	3			N	-0-					-0-
02	308	N	296	-0-	-12	-0-	296	3			N	-0-					-0-
03	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 8 RRCID -> 152945 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 8460 - 9564

10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 10 RRCID -> 153254 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8472 - 9475

10	1457	N	1316	-0-	-141	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1228	-0-	-32	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
12	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1127	-0-	-175	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	864	-0-	-284	-0-	864	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1208	-0-	-63	-0-	1208	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 11 RRCID -> 153270 COMPL. DATE 01/05/1995 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8418 - 9488

10	2139	N	712	-0-	-1427	-0-	712	3			N	-0-					-0-
11	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
12	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	3			N	-0-					-0-
01	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
02	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
03	2418	N	2373	-0-	-45	-0-	2373	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 9 RRCID -> 153342 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8366 - 9462

10	124	N	19	-0-	-105	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
02	336	N	320	-0-	-16	-0-	320	3			N	-0-					-0-
03	403	N	273	-0-	-130	-0-	273	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 4 WELL #: 8 RRCID -> 153787 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8583 - 9110

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

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 153961 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9154 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
*03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154201 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9014 - 9293

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

CGU 24 WELL #: 9 RRCID -> 154209 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8624 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2686	-0-	-414	1410	2686	3			N	-0-					-0-
11	4022	X	2612	-0-	-1410	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
12	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	3			N	-0-					-0-
01	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
02	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
*03	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 8 RRCID -> 154265 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8555 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	4297	-0-	1197	1197	4297	3			N	-0-					-0-
11	2970	N	1773	-0-	-1197	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
12	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
01	1426	X	1321	-0-	-105	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
02	1288	X	1101	-0-	-187	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
03	1426	X	1152	-0-	-274	-0-	1152	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154318 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 8346 - 9222

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

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
10	558	N	322	-0-	-236	-0-	322	3			N	-0-					-0-
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
12	558	N	524	-0-	-34	-0-	524	3			N	-0-					-0-
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
02	504	N	419	-0-	-85	-0-	419	3			N	-0-					-0-
03	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	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 #: 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
10	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
11	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	949	-0-	-756	-0-	949	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	998	-0-	-428	-0-	998	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	950	-0-	-506	-0-	950	3			N	-0-					-0-
03	961	N	265	-0-	-696	-0-	265	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 8 RRCID -> 154629 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8885 - 9115

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

CGU 25 WELL #: 8-T RRCID -> 154756 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9670 - 9690

10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
11	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
01	837	N	835	-0-	-2	-0-	835	3			N	-0-					-0-
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
*03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154938 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8992 - 9080

10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	132	3	2	9	Y	2	2	1			2
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	131	3	1	9	Y	1	2	1			1
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	111	3	1	9	Y	1					2
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			Y	-0-					2
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	105	3	1	9	Y	1					3
03	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	3			Y	-0-					3

CGU 19 WELL #: 8-T RRCID -> 154949 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8468 - 9546

10	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
11	660	X	520	-0-	-140	-0-	520	3			N	-0-					-0-
12	682	X	355	-0-	-327	-0-	355	3			N	-0-					-0-
01	682	X	296	-0-	-386	-0-	296	3			N	-0-					-0-
02	616	X	217	-0-	-399	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 154984 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8372 - 9080

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

CGU 17 WELL #: 10 RRCID -> 155016 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8517 - 9542

10	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
11	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
12	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
01	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
02	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
*03	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MCDANIEL, J.A. WELL #: 5 RRCID -> 155251 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9034 - 9117

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

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 155417 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 8846 - 9098

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

MARKEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 155586 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9340 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1082	3	8	9	Y	7	19	1			2
11	824	X	824	-0-	-0-	-0-	816	3	8	9	Y	7	7	1			2
12	837	X	737	-0-	-100	-0-	731	3	6	9	Y	5	6	1			1
01	837	X	702	-0-	-135	-0-	694	3	8	9	Y	7	6	1			2
02	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4548	3	45	9	Y	41	32	1			11
*03	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1063	3	11	9	Y	10	19	1			2

FROST GILLASPY WELL #: 3RL RRCID -> 156276 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9302 - 9327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 8 RRCID -> 156392 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8970 - 9995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-					-0-
11	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-					-0-
12	310	N	154	-0-	-156	-0-	154	3			N	-0-					-0-
01	341	N	140	-0-	-201	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	308	N	242	-0-	-66	-0-	242	3			N	-0-					-0-
*03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC. WELL #: 2 RRCID -> 156502 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9388 - 9407

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

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2418	X	1652	-0-	-766	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
11	2010	X	1401	-0-	-609	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
12	2635	X	1630	-0-	-1005	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
01	2635	X	2142	-0-	-493	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
02	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
*03	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 10 RRCID -> 158407 COMPL. DATE 02/26/1996 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 8600 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	370	-0-	-436	-0-	370	3			N	-0-					-0-
11	780	N	258	-0-	-522	-0-	258	3			N	-0-					-0-
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
03	806	N	551	-0-	-255	-0-	551	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 8 RRCID -> 158879 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8452 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	203	-0-	-789	-0-	203	3			N	-0-					-0-
11	990	N	975	-0-	-15	-0-	975	3			N	-0-					-0-
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 9-T RRCID -> 158892 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8612 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
11	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
01	961	N	907	-0-	-54	-0-	907	3			N	-0-					-0-
02	868	N	785	-0-	-83	-0-	785	3			N	-0-					-0-
03	961	N	865	-0-	-96	-0-	865	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 11 RRCID -> 158904 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8512 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3636	-0-	636	636	3636	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	2494	-0-	-606	30	2494	3			N	-0-					-0-
01	1808	X	1778	-0-	-30	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
02	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
*03	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 8 RRCID -> 159093 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9086 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	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
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
11	360	N	330	-0-	-30	-0-	330	3			N	-0-					-0-
12	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					-0-
01	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	3			N	-0-					-0-
02	308	N	263	-0-	-45	-0-	263	3			N	-0-					-0-
03	341	N	281	-0-	-60	-0-	281	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 11 RRCID -> 159108 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9014 - 9542

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1070	-0-	-162	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1154	-0-	-86	-0-	1154	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 10 RRCID -> 159117 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8976 - 9590

10	1891	X	895	-0-	-996	-0-	895	3			N	-0-					-0-
11	1830	X	771	-0-	-1059	-0-	771	3			N	-0-					-0-
12	1891	X	839	-0-	-1052	-0-	839	3			N	-0-					-0-
01	1891	X	1308	-0-	-583	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
02	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
*03	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3			N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 1 L RRCID -> 159270 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 9280 - 9380

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	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

10	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
11	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
12	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
01	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
02	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
*03	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 10 RRCID -> 159437 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8370 - 9446

10	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1309	-0-	-311	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1431	-0-	-57	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1158	-0-	-330	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1204	-0-	-28	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	969	-0-	-457	-0-	969	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 11 RRCID -> 159539 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8394 - 9486

10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
03	186	N	111	-0-	-75	-0-	111	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
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
01	651	N	328	-0-	-323	-0-	328	3			N	-0-					-0-
02	588	N	259	-0-	-329	-0-	259	3			N	-0-					-0-
03	651	N	201	-0-	-450	-0-	201	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
10	992	N	723	-0-	-269	-0-	723	3			N	-0-					-0-
11	960	N	646	-0-	-314	-0-	646	3			N	-0-					-0-
12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
03	930	N	817	-0-	-113	-0-	817	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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	3000	N	6633	-0-	3633	3633	6633	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	7600	-0-	4500	8133	7600	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	410	-0-	-2690	5443	410	3			N	-0-					-0-
02	5773	X	330	-0-	-5443	-0-	330	3			N	-0-					-0-
*03	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	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
10	3193	X	1747	-0-	-1446	-0-	1747	3			Y	-0-					-0-
11	3090	X	768	-0-	-2322	-0-	768	3			Y	-0-					-0-
12	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	3			Y	-0-					-0-
01	3162	X	2026	-0-	-1136	-0-	2026	3			Y	-0-					-0-
02	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	3			Y	-0-					-0-
03	3565	X	3257	-0-	-308	-0-	3257	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
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	960	3	6	9	Y	5	7	1			1
11	900	N	880	-0-	-20	-0-	871	3	9	9	Y	8	7	1			2
12	930	N	797	-0-	-133	-0-	789	3	8	9	Y	7	7	1			2
01	930	N	784	-0-	-146	-0-	776	3	8	9	Y	7	7	1			2
02	812	N	592	-0-	-220	-0-	586	3	6	9	Y	5	6	1			1
03	806	N	699	-0-	-107	-0-	692	3	7	9	Y	6	6	1			1

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 7-T RRCID -> 160820 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1315	3	21	9	Y	19	27	1			29
11	1260	N	403	-0-	-857	-0-	394	3	9	9	Y	8	26	1			11
12	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					11
01	1333	N	174	-0-	-1159	-0-	173	3	1	9	Y	1					12
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

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

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 7 RRCID -> 162919 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 8500 - 9386

10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
11	960	N	953	-0-	-7	-0-	953	3			N	-0-					-0-
12	992	N	976	-0-	-16	-0-	976	3			N	-0-					-0-
01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
02	896	N	799	-0-	-97	-0-	799	3			N	-0-					-0-
03	961	N	937	-0-	-24	-0-	937	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163098 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 9266 - 9344

10	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1733	3	18	9	Y	16	14	1			6
11	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1646	3	19	9	Y	17	18	1			5
12	1767	N	1698	-0-	-69	-0-	1679	3	19	9	Y	17	18	1			4
01	1736	N	1686	-0-	-50	-0-	1664	3	22	9	Y	20	19	1			5
02	1568	N	1500	-0-	-68	-0-	1486	3	14	9	Y	13	15	1			3
03	1705	N	1616	-0-	-89	-0-	1593	3	23	9	Y	21	22	1			2

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 163223 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9372 - 9450

10	775	N	673	-0-	-102	-0-	665	3	8	9	Y	7	6	1			2
11	720	N	640	-0-	-80	-0-	632	3	8	9	Y	7	7	1			2
12	682	N	648	-0-	-34	-0-	640	3	8	9	Y	7	7	1			2
01	682	N	644	-0-	-38	-0-	636	3	8	9	Y	7	7	1			2
02	588	N	575	-0-	-13	-0-	569	3	6	9	Y	5	6	1			1
03	651	N	645	-0-	-6	-0-	635	3	10	9	Y	9	9	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 8 RRCID -> 163247 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8397 - 9302

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	3			N	-0-					-0-
11	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	3			N	-0-					-0-
12	3906	X	2715	-0-	-1191	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	1067	-0-	-2839	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
02	3528	X	1180	-0-	-2348	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
*03	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 8 T RRCID -> 163351 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8830 - 9770

10	3379	X	3261	-0-	-118	-0-	3261	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	3091	-0-	-179	-0-	3091	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	3153	-0-	-226	-0-	3153	3			N	-0-					-0-
01	3348	X	2939	-0-	-409	-0-	2939	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	2675	-0-	-321	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	3179	-0-	-76	-0-	3179	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
10	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
11	1680	X	1362	-0-	-318	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
12	1736	X	1085	-0-	-651	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
01	1736	X	1043	-0-	-693	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
02	1568	X	978	-0-	-590	-0-	978	3			N	-0-					-0-
*03	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 11 RRCID -> 164314 COMPL. DATE 07/07/1997 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8508 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3173	-0-	73	73	3173	3			N	-0-					-0-
02	1913	N	1840	-0-	-73	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
*03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 12-T RRCID -> 164328 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8854 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
11	1230	X	724	-0-	-506	-0-	724	3			N	-0-					-0-
12	1271	X	652	-0-	-619	-0-	652	3			N	-0-					-0-
01	1271	X	696	-0-	-575	-0-	696	3			N	-0-					-0-
02	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	3			N	-0-					-0-
*03	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 10-T RRCID -> 164341 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8458 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	3			N	-0-					-0-
11	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	3			N	-0-					-0-
12	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
01	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
02	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
*03	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 9 RRCID -> 164447 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8645 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	X	864	-0-	-407	-0-	864	3			N	-0-					-0-
11	1230	X	213	-0-	-1017	-0-	213	3			N	-0-					-0-
12	1271	X	116	-0-	-1155	-0-	116	3			N	-0-					-0-
01	1271	X	104	-0-	-1167	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	196	N	67	-0-	-129	-0-	67	3			N	-0-					-0-
03	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 8 RRCID -> 164512 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8846 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-
11	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					-0-
12	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
01	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
02	252	N	87	-0-	-165	-0-	87	3			N	-0-					-0-
03	279	N	21	-0-	-258	-0-	21	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165068 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9530 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	2135	3	14	9	Y	13	11	1			3
11	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	1891	3	19	9	Y	17	16	1			4
12	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	2053	3	18	9	Y	16	16	1			4
01	2139	X	1734	-0-	-405	-0-	1717	3	17	9	Y	15	15	1			4
02	1792	N	1538	-0-	-254	-0-	1523	3	15	9	Y	14	14	1			4
03	1984	N	1663	-0-	-321	-0-	1646	3	17	9	Y	15	16	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 18 WELL #: 12 T RRCID -> 165149 COMPL. DATE 08/10/1997 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8602 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1062	-0-	-168	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	1045	-0-	-226	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1063	-0-	-53	-0-	1063	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 8 RRCID -> 165159 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8628 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3378	-0-	378	378	3378	3			N	-0-					-0-
12	2801	N	2423	-0-	-378	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
01	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
02	1736	X	1546	-0-	-190	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
03	1922	X	1557	-0-	-365	-0-	1557	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 8 RRCID -> 165621 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8710 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	3175	-0-	-142	-0-	3175	3			N	-0-					-0-
11	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
12	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	3			N	-0-					-0-
01	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	3			N	-0-					-0-
02	3164	X	3093	-0-	-71	-0-	3093	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	3330	-0-	-173	-0-	3330	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 11 T RRCID -> 166134 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8396 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4247	X	4242	-0-	-5	-0-	4242	3			N	-0-					-0-
11	4110	X	3409	-0-	-701	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
12	4247	X	2917	-0-	-1330	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
01	4247	X	2268	-0-	-1979	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
02	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	3364	-0-	-883	-0-	3364	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 10 RRCID -> 166146 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8396 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
11	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
12	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
01	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
02	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
*03	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 166253 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8788 - 9100

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

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 166389 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9320 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10723	X	-0-	-0-	-10723	-0-					Y	-0-					-0-
11	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					-0-
12	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
01	682	N	50	-0-	-632	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	168	N	27	-0-	-141	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 12 RRCID -> 166421 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8540 - 9586

10	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
12	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
01	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
02	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
*03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 166870 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9356 - 9454

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LATHAM, H. L. WELL #: 2 RRCID -> 167043 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9310 - 9382

10	1829	N	1725	-0-	-104	-0-	1708	3	17	9	Y	15	14	1			5
11	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1655	3	20	9	Y	18	18	1			5
12	1736	N	1695	-0-	-41	-0-	1676	3	19	9	Y	17	18	1			4
01	1736	N	1618	-0-	-118	-0-	1596	3	22	9	Y	20	19	1			5
02	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1506	3	14	9	Y	13	15	1			3
03	1612	N	1611	-0-	-1	-0-	1588	3	23	9	Y	21	22	1			2

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 168060 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 9380 - 9450

10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	864	3	9	9	Y	8	5	1			3
11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	997	3	11	9	Y	10	10	1			3
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	741	3	9	9	Y	8	9	1			2
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	880	3	12	9	Y	11	10	1			3
02	700	N	692	-0-	-8	-0-	686	3	6	9	Y	5	7	1			1
*03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	840	3	12	9	Y	11	11	1			1

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 168563 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9436 - 9456

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 168565 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9390 - 9494

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	20874	X	20874	-0-	-0-	-0-	20663	3	211	9	Y	192	167	1			66
11	19966	X	19966	-0-	-0-	-0-	19737	3	229	9	Y	208	211	1			63
12	19795	X	19795	-0-	-0-	-0-	19577	3	218	9	Y	198	211	1			50
01	20863	X	18608	-0-	-2255	-0-	18363	3	245	9	Y	223	215	1			58
02	17724	X	14073	-0-	-3651	-0-	13938	3	135	9	Y	123	154	1			27
03	19623	X	11738	-0-	-7885	-0-	11574	3	164	9	Y	149	164	1			12

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
10	2232	N	2087	-0-	-145	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
11	2160	N	2027	-0-	-133	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
12	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
01	2077	N	1407	-0-	-670	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	18	-0-	-1886	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	-0-	-0-	-2077	-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
10	2709	N	2656	-0-	-53	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
11	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
12	1643	X	1264	-0-	-379	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
01	1643	X	1242	-0-	-401	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
02	1484	X	1079	-0-	-405	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
03	1643	X	1101	-0-	-542	-0-	1101	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
10	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	1015	3	10	9	Y	9	8	1			3
11	1020	N	978	-0-	-42	-0-	967	3	11	9	Y	10	10	1			3
12	1054	N	244	-0-	-810	-0-	241	3	3	9	Y	3	5	1			1
01	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1518	3	20	9	Y	18	14	1			5
02	924	N	746	-0-	-178	-0-	739	3	7	9	Y	6	10	1			1
*03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1459	3	22	9	Y	20	19	1			2

CGU 5 WELL #: 7 T RRCID -> 169300 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8466 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
*03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	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
10	2914	X	1726	-0-	-1188	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
11	2820	X	1202	-0-	-1618	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
12	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	3			N	-0-					-0-
01	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	3			N	-0-					-0-
02	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	1916	-0-	-998	-0-	1916	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
10	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2515	3	17	9	Y	15	18	1			4
11	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1130	3	10	9	Y	9	11	1			2
12	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2362	3	21	9	Y	19	16	1			5
01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1634	3	15	9	Y	14	15	1			4
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	832	3	8	9	Y	7	9	1			2
*03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	322	3	3	9	Y	3	4	1			1

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
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 11 T RRCID -> 169718 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8392 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	X	595	-0-	-1451	-0-	595	3			N	-0-					-0-
11	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
12	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
01	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
02	1848	X	670	-0-	-1178	-0-	670	3			N	-0-					-0-
03	2046	X	678	-0-	-1368	-0-	678	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 9 T RRCID -> 169783 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8656 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
11	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
12	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
01	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
02	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
*03	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 11 RRCID -> 169916 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8570 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	3			N	-0-					-0-
11	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	3			N	-0-					-0-
12	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	3			N	-0-					-0-
01	2883	X	2049	-0-	-834	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
02	2604	X	1821	-0-	-783	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	2158	-0-	-725	-0-	2158	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169931 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9320 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	664	3	7	9	Y	6	4	1			2
11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	703	3	8	9	Y	7	7	1			2
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	710	3	9	9	Y	8	8	1			2
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	711	3	9	9	Y	8	8	1			2
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	622	3	7	9	Y	6	7	1			1
03	682	N	637	-0-	-45	-0-	627	3	10	9	Y	9	9	1			1

BORDERS, E. G/U NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 169933 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 8450 - 8928

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

CGU 26 WELL #: 10 RRCID -> 170107 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8558 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	X	118	-0-	-1525	-0-	118	3			N	-0-					-0-
11	570	X	73	-0-	-497	-0-	73	3			N	-0-					-0-
12	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
*03	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 8 T RRCID -> 170186 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8394 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 170239 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 10048 PERF. 8965 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1199	-0-	-103	-0-	1195	3	4	9	Y	4					10
11	1320	N	1169	-0-	-151	-0-	1160	3	9	9	Y	8	15	1			3
12	1302	N	1188	-0-	-114	-0-	1181	3	7	9	Y	6	7	1			2
01	1209	N	186	-0-	-1023	-0-	186	3			Y	-0-					2
02	1092	N	1004	-0-	-88	-0-	994	3	10	9	Y	9	7	1			4
*03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1172	3	8	9	Y	7	7	1			4

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 170379 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8340 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	3			N	-0-					-0-
11	5220	X	5006	-0-	-214	-0-	5006	3			N	-0-					-0-
12	5394	X	3983	-0-	-1411	-0-	3983	3			N	-0-					-0-
01	5394	X	3323	-0-	-2071	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
02	4676	X	2421	-0-	-2255	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
03	5177	X	4842	-0-	-335	-0-	4842	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 11 RRCID -> 170392 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 8600 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3533	-0-	533	533	3533	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	2771	-0-	-329	204	2771	3			N	-0-					-0-
01	2170	N	1276	-0-	-894	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	2683	-0-	-33	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	3003	-0-	-4	-0-	3003	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 12 RRCID -> 170462 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8525 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1422	-0-	-318	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
12	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1689	-0-	-78	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1224	-0-	-92	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
*03	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 11 T RRCID -> 170917 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8475 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
11	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
12	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
01	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
02	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
*03	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 10 RRCID -> 170926 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 8690 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
11	180	N	63	-0-	-117	-0-	63	3			N	-0-					-0-
12	279	N	213	-0-	-66	-0-	213	3			N	-0-					-0-
01	465	N	216	-0-	-249	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
*03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	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
10	961	N	379	-0-	-582	-0-	379	3			N	-0-					-0-
11	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
12	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
03	961	N	115	-0-	-846	-0-	115	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 9 T RRCID -> 170957 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8680 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
12	403	N	128	-0-	-275	-0-	128	3			N	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
*03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 10 RRCID -> 175236 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8414 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	270	-0-	-505	-0-	270	3			N	-0-					-0-
11	210	N	41	-0-	-169	-0-	41	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	942	-0-	-1104	-0-	942	3			N	-0-					-0-
01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
03	930	N	653	-0-	-277	-0-	653	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 11 RRCID -> 175278 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8514 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
01	713	N	640	-0-	-73	-0-	640	3			N	-0-					-0-
02	644	N	492	-0-	-152	-0-	492	3			N	-0-					-0-
03	713	N	495	-0-	-218	-0-	495	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 10 T RRCID -> 175469 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8506 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	2317	-0-	-969	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
11	3420	X	2005	-0-	-1415	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
12	3534	X	1768	-0-	-1766	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
01	3534	X	1141	-0-	-2393	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
02	2520	X	681	-0-	-1839	-0-	681	3			N	-0-					-0-
*03	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 176118 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8698 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	270	-0-	-133	-0-	270	3			N	-0-					-0-
11	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	3			N	-0-					-0-
12	248	N	41	-0-	-207	-0-	41	3			N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
*03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 12 RRCID -> 176611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8526 - 9636

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

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
10	3069	X	2333	-0-	-736	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
11	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	3			N	-0-					-0-
12	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	2642	-0-	-458	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	1860	-0-	-996	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	1066	-0-	-2096	-0-	1066	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 8 RRCID -> 177351 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8617 - 9757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	3563	-0-	-374	-0-	3563	3			N	-0-					-0-
11	3810	X	3433	-0-	-377	-0-	3433	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	3498	-0-	-129	-0-	3498	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	3120	-0-	-507	-0-	3120	3			N	-0-					-0-
02	3276	X	3261	-0-	-15	-0-	3261	3			N	-0-					-0-
*03	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 13 RRCID -> 178267 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
11	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	2683	-0-	-293	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	977	-0-	-1999	-0-	977	3			N	-0-					-0-
02	2688	X	2365	-0-	-323	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	2931	-0-	-45	-0-	2931	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 12T RRCID -> 178268 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8586 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03	155	N	75	-0-	-80	-0-	75	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 13 RRCID -> 178269 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8534 - 9542

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

CGU 24 WELL #: 14 RRCID -> 178271 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8510 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	328	-0-	-354	-0-	328	3			N	-0-					-0-
11	780	N	16	-0-	-764	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
01	341	N	3	-0-	-338	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
*03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 11 RRCID -> 178275 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8596 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	508	-0-	-81	-0-	508	3			N	-0-					-0-
11	600	N	483	-0-	-117	-0-	483	3			N	-0-					-0-
12	620	N	499	-0-	-121	-0-	499	3			N	-0-					-0-
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
02	448	N	418	-0-	-30	-0-	418	3			N	-0-					-0-
03	496	N	385	-0-	-111	-0-	385	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
10	1457	N	1404	-0-	-53	-0-	1404	3		N	-0-			-0-
11	1440	N	1360	-0-	-80	-0-	1360	3		N	-0-			-0-
12	1457	N	1388	-0-	-69	-0-	1388	3		N	-0-			-0-
01	1395	N	1388	-0-	-7	-0-	1388	3		N	-0-			-0-
02	1260	N	1237	-0-	-23	-0-	1237	3		N	-0-			-0-
03	1395	N	1385	-0-	-10	-0-	1385	3		N	-0-			-0-

CGU 13 WELL #: 14 T RRCID -> 178298 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8284 - 9502

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	3		N	-0-			-0-
11	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	3		N	-0-			-0-
12	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	3		N	-0-			-0-
01	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	3		N	-0-			-0-
02	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	3		N	-0-			-0-
03	2759	X	2247	-0-	-512	-0-	2247	3		N	-0-			-0-

CGU 23 WELL #: 14 RRCID -> 178317 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8498 - 9620

10	2790	X	2583	-0-	-207	-0-	2583	3		N	-0-			-0-
11	2580	N	2446	-0-	-134	-0-	2446	3		N	-0-			-0-
12	2635	N	2465	-0-	-170	-0-	2465	3		N	-0-			-0-
01	2573	N	2389	-0-	-184	-0-	2389	3		N	-0-			-0-
02	2296	N	2197	-0-	-99	-0-	2197	3		N	-0-			-0-
03	2480	N	2367	-0-	-113	-0-	2367	3		N	-0-			-0-

CGU 26 WELL #: 12 RRCID -> 178318 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8594 - 9656

10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
11	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3		N	-0-			-0-
12	155	N	68	-0-	-87	-0-	68	3		N	-0-			-0-
01	124	N	37	-0-	-87	-0-	37	3		N	-0-			-0-
02	56	N	16	-0-	-40	-0-	16	3		N	-0-			-0-
03	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3		N	-0-			-0-

CGU 24 WELL #: 15 RRCID -> 178319 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8568 - 9718

10	682	N	558	-0-	-124	-0-	558	3		N	-0-			-0-
11	660	N	610	-0-	-50	-0-	610	3		N	-0-			-0-
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3		N	-0-			-0-
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3		N	-0-			-0-
02	560	N	551	-0-	-9	-0-	551	3		N	-0-			-0-
03	620	N	442	-0-	-178	-0-	442	3		N	-0-			-0-

CGU 22 WELL #: 13 RRCID -> 178349 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8736 - 9775

10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3		N	-0-			-0-
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3		N	-0-			-0-
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-			-0-
01	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	3		N	-0-			-0-
02	364	N	1	-0-	-363	-0-	1	3		N	-0-			-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-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
10	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
11	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
12	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
01	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
02	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
*03	3100	N	3180	-0-	80	80	3180	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 11 RRCID -> 178427 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8524 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	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
10	3100	N	3193	-0-	93	93	3193	3			N	-0-					-0-
11	162	N	69	-0-	-93	-0-	69	3			N	-0-					-0-
12	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	136	-0-	-2778	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	239	-0-	-2393	-0-	239	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	-0-	-0-	-2914	-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
10	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
11	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
12	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	998	-0-	-893	-0-	998	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1538	-0-	-86	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
*03	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	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
10	2976	X	2887	-0-	-89	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
11	2850	N	2452	-0-	-398	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2448	-0-	-621	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	2255	-0-	-814	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	2559	-0-	-213	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	1619	-0-	-1264	-0-	1619	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
10	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1708	3	61	9	Y	55					121
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	646	3	54	9	Y	49	145	1			25
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	378	3	1	9	Y	1					26
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					26
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	764	3	112	9	Y	102	25	1			103
*03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1278	3	59	9	Y	54	125	1			32

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
10	2790	X	2596	-0-	-194	-0-	2596	3			N	-0-					-0-
11	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	3			N	-0-					-0-
12	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
01	2697	X	1806	-0-	-891	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	2631	-0-	-225	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
*03	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	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
10	1674	N	1118	-0-	-556	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	934	-0-	-986	-0-	934	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	825	-0-	-570	-0-	825	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	975	-0-	-141	-0-	975	3			N	-0-					-0-
02	868	N	694	-0-	-174	-0-	694	3			N	-0-					-0-
03	837	N	814	-0-	-23	-0-	814	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 16 RRCID -> 178989 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8540 - 9606

10	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	3			N	-0-					-0-
11	1980	X	850	-0-	-1130	-0-	850	3			N	-0-					-0-
12	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
01	2046	X	1785	-0-	-261	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
02	1848	X	778	-0-	-1070	-0-	778	3			N	-0-					-0-
03	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 11 RRCID -> 179090 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 8408 - 9562

10	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	3			N	-0-					-0-
11	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	3			N	-0-					-0-
12	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	3			N	-0-					-0-
01	3751	X	2367	-0-	-1384	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
02	3388	X	1593	-0-	-1795	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	1702	-0-	-2049	-0-	1702	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 14 RRCID -> 179210 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8464 - 9606

10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1314	-0-	-186	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
12	868	N	139	-0-	-729	-0-	139	3			N	-0-					-0-
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	552	-0-	-680	-0-	552	3			N	-0-					-0-
*03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 14 RRCID -> 179232 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8468 - 9590

10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
12	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
02	812	N	773	-0-	-39	-0-	773	3			N	-0-					-0-
03	961	N	825	-0-	-136	-0-	825	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 13 RRCID -> 179235 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8468 - 9610

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

CGU 14 WELL #: 13 RRCID -> 179371 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8414 - 9544

10	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
11	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
12	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
01	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
02	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3			N	-0-					-0-
*03	3063	N	3063	-0-	-0-	-0-	3063	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
10	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	3			N	-0-					-0-
11	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	3			N	-0-					-0-
12	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	3659	-0-	-61	-0-	3659	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	2919	-0-	-441	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	3272	-0-	-448	-0-	3272	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 12 RRCID -> 179841 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8430 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	X	829	-0-	-380	-0-	829	3			N	-0-					-0-
11	1170	X	633	-0-	-537	-0-	633	3			N	-0-					-0-
12	1209	X	707	-0-	-502	-0-	707	3			N	-0-					-0-
01	1209	X	490	-0-	-719	-0-	490	3			N	-0-					-0-
02	1092	X	404	-0-	-688	-0-	404	3			N	-0-					-0-
*03	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180149 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8378 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	3			N	-0-					-0-
11	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	2770	-0-	-144	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	2610	-0-	-459	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	2603	-0-	-169	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	2734	-0-	-335	-0-	2734	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 10 RRCID -> 181044 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8660 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	791	-0-	-77	-0-	791	3			N	-0-					-0-
11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
02	812	N	721	-0-	-91	-0-	721	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	843	-0-	-335	-0-	843	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 11 RRCID -> 181078 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8652 - 9769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
11	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
12	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	1404	-0-	-53	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1245	-0-	-71	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1356	-0-	-70	-0-	1356	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 14 RRCID -> 181234 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 9665 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181272 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8986 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	108	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	113	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	110	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	101	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	104	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	112	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 17 WELL #: 12 RRCID -> 181413 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8498 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 8 RRCID -> 181772 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8878 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					-0-
11	240	N	169	-0-	-71	-0-	169	3			N	-0-					-0-
12	248	N	158	-0-	-90	-0-	158	3			N	-0-					-0-
01	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
*03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	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
10	3379	X	1267	-0-	-2112	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
11	3240	X	1136	-0-	-2104	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	1149	-0-	-2199	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	1341	-0-	-1883	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
02	2828	X	1178	-0-	-1650	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
*03	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	1445	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
10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
12	775	N	564	-0-	-211	-0-	564	3			N	-0-					-0-
01	806	N	498	-0-	-308	-0-	498	3			N	-0-					-0-
02	728	N	95	-0-	-633	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	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
10	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	3			N	-0-					-0-
11	420	N	384	-0-	-36	-0-	384	3			N	-0-					-0-
12	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-					-0-
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
*03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	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
10	3100	N	3316	-0-	216	216	3316	3			N	-0-					-0-
11	1995	N	1779	-0-	-216	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
12	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
01	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
02	952	X	722	-0-	-230	-0-	722	3			N	-0-					-0-
*03	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 16 RRCID -> 183203 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	X	812	-0-	-1730	-0-	812	3			N	-0-					-0-
11	2460	X	1084	-0-	-1376	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
12	2511	X	750	-0-	-1761	-0-	750	3			N	-0-					-0-
01	992	X	703	-0-	-289	-0-	703	3			N	-0-					-0-
02	1008	X	508	-0-	-500	-0-	508	3			N	-0-					-0-
*03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	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
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
*03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 14 RRCID -> 184763 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8566 - 9656

10	2852	X	1908	-0-	-944	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
11	2730	X	1953	-0-	-777	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
12	2821	X	1785	-0-	-1036	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
01	2821	X	1633	-0-	-1188	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
02	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
03	2015	X	1975	-0-	-40	-0-	1975	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 13 RRCID -> 184764 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8322 - 9657

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

CGU 10 WELL #: 14 RRCID -> 185091 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 8438 - 9632

10	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
11	510	N	403	-0-	-107	-0-	403	3			N	-0-					-0-
12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
01	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
03	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 16 RRCID -> 185093 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8446 - 9686

10	651	N	640	-0-	-11	-0-	640	3			N	-0-					-0-
11	630	N	596	-0-	-34	-0-	596	3			N	-0-					-0-
12	651	N	611	-0-	-40	-0-	611	3			N	-0-					-0-
01	651	N	582	-0-	-69	-0-	582	3			N	-0-					-0-
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
03	620	N	377	-0-	-243	-0-	377	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 12 RRCID -> 185128 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 9762

10	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	3			N	-0-					-0-
11	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	3			N	-0-					-0-
12	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			N	-0-					-0-
01	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			N	-0-					-0-
02	336	N	312	-0-	-24	-0-	312	3			N	-0-					-0-
03	372	N	326	-0-	-46	-0-	326	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 15 RRCID -> 185131 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8307 - 9646

10	651	N	414	-0-	-237	-0-	414	3			N	-0-					-0-
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
01	403	N	274	-0-	-129	-0-	274	3			N	-0-					-0-
02	308	N	244	-0-	-64	-0-	244	3			N	-0-					-0-
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	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
10	3007	X	2937	-0-	-70	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
11	2910	X	2700	-0-	-210	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	2273	-0-	-703	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	2054	-0-	-922	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
02	2660	X	1864	-0-	-796	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2625	-0-	-320	-0-	2625	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 16 RRCID -> 185171 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9319

10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
01	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	759	-0-	-264	-0-	759	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 14 RRCID -> 185173 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8682 - 9686

10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
11	1140	X	961	-0-	-179	-0-	961	3			N	-0-					-0-
12	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
01	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
02	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
*03	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 15 RRCID -> 185186 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1984	N	1741	-0-	-243	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1668	-0-	-132	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1683	-0-	-115	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1675	-0-	-61	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1492	-0-	-76	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1629	-0-	-45	-0-	1629	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 16 RRCID -> 185200 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8398 - 9626

10	2801	N	2640	-0-	-161	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3128	-0-	128	128	3128	3			N	-0-					-0-
12	3203	X	3075	-0-	-128	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
01	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	3			N	-0-					-0-
02	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
*03	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 11 RRCID -> 186329 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8620 - 9762

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

CGU 6 WELL #: 14 RRCID -> 186552 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8354 - 9472

10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
02	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
*03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	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
10	2914	N	1325	-0-	-1589	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	893	-0-	-1117	-0-	893	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1597	-0-	-108	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
01	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
02	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
*03	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	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
10	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	3			N	-0-					-0-
11	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	3			N	-0-					-0-
12	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	3			N	-0-					-0-
01	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	3			N	-0-					-0-
02	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
*03	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	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
10	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	3			N	-0-					-0-
11	720	N	691	-0-	-29	-0-	691	3			N	-0-					-0-
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
02	644	N	184	-0-	-460	-0-	184	3			N	-0-					-0-
*03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	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
10	744	N	723	-0-	-21	-0-	723	3			N	-0-					-0-
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
12	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
01	713	N	480	-0-	-233	-0-	480	3			N	-0-					-0-
02	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
*03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 15 RRCID -> 186771 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8692 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
11	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
12	589	N	436	-0-	-153	-0-	436	3			N	-0-					-0-
01	589	N	313	-0-	-276	-0-	313	3			N	-0-					-0-
02	532	N	520	-0-	-12	-0-	520	3			N	-0-					-0-
*03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	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
10	2325	X	2217	-0-	-108	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
11	2760	X	2327	-0-	-433	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
12	2604	N	2590	-0-	-14	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
01	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	1817	-0-	-367	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
03	2604	N	2386	-0-	-218	-0-	2386	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
10	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	3			N	-0-					-0-
11	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	3			N	-0-					-0-
12	2821	X	1648	-0-	-1173	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
01	3348	X	1771	-0-	-1577	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	2531	-0-	-493	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	934	-0-	-2414	-0-	934	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
10	2635	X	2546	-0-	-89	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	2771	-0-	-229	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	2609	-0-	-491	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	2703	-0-	-397	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
02	2576	X	2523	-0-	-53	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
*03	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 13 RRCID -> 187623 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8502 - 9610

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

CGU 25 WELL #: 14 RRCID -> 187664 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9258 - 9681

10	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 13 RRCID -> 187831 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8790 - 9472

10	2327	N	2324	-0-	-3	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
11	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
12	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
01	403	X	329	-0-	-74	-0-	329	3			N	-0-					-0-
02	364	X	189	-0-	-175	-0-	189	3			N	-0-					-0-
03	403	X	7	-0-	-396	-0-	7	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 15 RRCID -> 188710 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8538 - 9358

10	3007	X	2909	-0-	-98	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
11	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
12	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	3			N	-0-					-0-
01	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	2850	-0-	-34	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	3018	-0-	-175	-0-	3018	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 15 RRCID -> 195005 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8452 - 9568

10	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5192	3			N	-0-					-0-
11	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	3			N	-0-					-0-
12	5239	X	5059	-0-	-180	-0-	5059	3			N	-0-					-0-
01	5239	X	3225	-0-	-2014	-0-	3225	3			N	-0-					-0-
02	4788	X	3312	-0-	-1476	-0-	3312	3			N	-0-					-0-
03	5301	X	3341	-0-	-1960	-0-	3341	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 12 RRCID -> 195155 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8760 - 9524

10	3100	N	3482	-0-	382	382	3482	3			N	-0-					-0-
11	2609	N	2227	-0-	-382	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
01	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
02	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
03	1581	X	826	-0-	-755	-0-	826	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
10	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
11	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
12	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
01	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
*03	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 11 RRCID -> 196769 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8372 - 9502

10	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	3			N	-0-					-0-
11	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	3			N	-0-					-0-
12	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	2617	-0-	-824	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
02	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	3			N	-0-					-0-
*03	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 15 RRCID -> 197180 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8502 - 9632

10	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	3			N	-0-					-0-
11	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	3			N	-0-					-0-
12	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	3			N	-0-					-0-
01	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	3			N	-0-					-0-
02	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	3			N	-0-					-0-
*03	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 17 RRCID -> 197181 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8480 - 9608

10	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1219	-0-	-11	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
12	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	996	-0-	-152	-0-	996	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	985	-0-	-317	-0-	985	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 10 RRCID -> 197231 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9294

10	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
11	2550	N	2255	-0-	-295	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
12	2635	N	1718	-0-	-917	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
01	2511	N	2348	-0-	-163	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
02	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
*03	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 17 RRCID -> 197527 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8526 - 9640

10	2573	X	1132	-0-	-1441	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
11	1380	X	1051	-0-	-329	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
12	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
01	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
*03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 9 RRCID -> 197668 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8497 - 9224

10	3286	X	3033	-0-	-253	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
11	3090	X	2758	-0-	-332	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	2621	-0-	-417	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	2612	-0-	-426	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
02	2744	X	2535	-0-	-209	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2816	-0-	-222	-0-	2816	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
10	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	3			N	-0-					-0-
11	4950	X	3631	-0-	-1319	-0-	3631	3			N	-0-					-0-
12	5115	X	3687	-0-	-1428	-0-	3687	3			N	-0-					-0-
01	5115	X	2519	-0-	-2596	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
02	4620	X	2246	-0-	-2374	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
03	5115	X	3459	-0-	-1656	-0-	3459	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
10	2480	X	2064	-0-	-416	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
11	1980	X	1958	-0-	-22	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
12	2046	X	1964	-0-	-82	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
01	2077	X	1924	-0-	-153	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
02	1876	X	1674	-0-	-202	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
03	2077	X	1825	-0-	-252	-0-	1825	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
10	620	N	193	-0-	-427	-0-	193	3			N	-0-					-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
*03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	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
10	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					-0-
11	300	N	255	-0-	-45	-0-	255	3			N	-0-					-0-
12	310	N	179	-0-	-131	-0-	179	3			N	-0-					-0-
01	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
*03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	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
10	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	3			N	-0-					-0-
11	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	3			N	-0-					-0-
12	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	3			N	-0-					-0-
01	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	3			N	-0-					-0-
02	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	3321	-0-	-244	-0-	3321	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
10	4495	X	4239	-0-	-256	-0-	4239	3			N	-0-					-0-
11	4410	X	4095	-0-	-315	-0-	4095	3			N	-0-					-0-
12	4557	X	4330	-0-	-227	-0-	4330	3			N	-0-					-0-
01	4557	X	4235	-0-	-322	-0-	4235	3			N	-0-					-0-
02	3836	X	3646	-0-	-190	-0-	3646	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	3865	-0-	-475	-0-	3865	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
10	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	3			N	-0-					-0-
11	3480	X	3465	-0-	-15	-0-	3465	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	3074	-0-	-553	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	2070	-0-	-1557	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
02	3276	X	1790	-0-	-1486	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	1928	-0-	-1668	-0-	1928	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
10	3720	X	1474	-0-	-2246	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
11	3600	X	3529	-0-	-71	-0-	3529	3			N	-0-					-0-
12	3720	X	2583	-0-	-1137	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
01	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
02	3304	X	2047	-0-	-1257	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	2374	-0-	-1284	-0-	2374	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
10	4092	X	3468	-0-	-624	-0-	3468	3			N	-0-					-0-
11	3960	X	3661	-0-	-299	-0-	3661	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	3186	-0-	-906	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
01	3751	X	3310	-0-	-441	-0-	3310	3			N	-0-					-0-
02	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3183	-0-	-599	-0-	3183	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
10	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	3			N	-0-					-0-
11	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
12	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	3			N	-0-					-0-
01	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	3			N	-0-					-0-
02	3108	X	2971	-0-	-137	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	2847	-0-	-594	-0-	2847	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
10	496	N	379	-0-	-117	-0-	379	3			N	-0-					-0-
11	480	N	344	-0-	-136	-0-	344	3			N	-0-					-0-
12	465	N	371	-0-	-94	-0-	371	3			N	-0-					-0-
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
*03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	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
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 10 RRCID -> 200710 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8932 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1378	-0-	-327	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
11	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3827	-0-	727	727	3827	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2571	-0-	-529	198	2571	3			N	-0-					-0-
02	2415	N	2217	-0-	-198	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
*03	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	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
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
12	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	102	-0-	-1882	-0-	102	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CGU 27 WELL #: 13 RRCID -> 201636 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8658 - 9688

10	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
11	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1234	-0-	-254	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1098	-0-	-246	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
*03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 17 RRCID -> 201902 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8452 - 9566

10	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
11	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
12	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
01	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
02	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
*03	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 12 RRCID -> 201923 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8420 - 9640

10	4371	X	4247	-0-	-124	-0-	4247	3			N	-0-					-0-
11	4230	X	4147	-0-	-83	-0-	4147	3			N	-0-					-0-
12	4557	X	3018	-0-	-1539	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
01	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	3			N	-0-					-0-
02	4116	X	3766	-0-	-350	-0-	3766	3			N	-0-					-0-
03	4278	X	3253	-0-	-1025	-0-	3253	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 201932 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9272

10	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	3			N	-0-					-0-
11	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	3			N	-0-					-0-
12	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	3			N	-0-					-0-
01	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	3			N	-0-					-0-
02	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
*03	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 13 RRCID -> 201936 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8667 - 9742

10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1201	-0-	-473	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1029	-0-	-315	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	680	-0-	-529	-0-	680	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201968 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8430 - 9286

10	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	3			N	-0-					-0-
11	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	3			N	-0-					-0-
12	3999	X	3881	-0-	-118	-0-	3881	3			N	-0-					-0-
01	3999	X	3909	-0-	-90	-0-	3909	3			N	-0-					-0-
02	3612	X	3603	-0-	-9	-0-	3603	3			N	-0-					-0-
03	3999	X	3661	-0-	-338	-0-	3661	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
10	4898	X	4218	-0-	-680	-0-	4218	3			N	-0-					-0-
11	4740	X	3778	-0-	-962	-0-	3778	3			N	-0-					-0-
12	4619	X	3939	-0-	-680	-0-	3939	3			N	-0-					-0-
01	4433	X	3953	-0-	-480	-0-	3953	3			N	-0-					-0-
02	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	3			N	-0-					-0-
*03	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	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
10	4588	X	3714	-0-	-874	-0-	3714	3			N	-0-					-0-
11	4440	X	3581	-0-	-859	-0-	3581	3			N	-0-					-0-
12	4588	X	3574	-0-	-1014	-0-	3574	3			N	-0-					-0-
01	3937	X	3626	-0-	-311	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
02	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	3			N	-0-					-0-
*03	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	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
10	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	3			N	-0-					-0-
11	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	3			N	-0-					-0-
12	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	3			N	-0-					-0-
01	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4655	3			N	-0-					-0-
02	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	3			N	-0-					-0-
*03	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	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
10	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	3			N	-0-					-0-
11	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	3			N	-0-					-0-
12	3968	X	3940	-0-	-28	-0-	3940	3			N	-0-					-0-
01	3968	X	3736	-0-	-232	-0-	3736	3			N	-0-					-0-
02	3668	X	3363	-0-	-305	-0-	3363	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3700	-0-	-361	-0-	3700	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
10	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
11	2190	X	1150	-0-	-1040	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
12	2263	X	1105	-0-	-1158	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
01	2263	X	1019	-0-	-1244	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
02	1176	X	968	-0-	-208	-0-	968	3			N	-0-					-0-
03	1271	X	1056	-0-	-215	-0-	1056	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
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
02	224	N	143	-0-	-81	-0-	143	3			N	-0-					-0-
*03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	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
10	2604	X	2308	-0-	-296	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
11	2460	X	2188	-0-	-272	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
12	2542	X	1967	-0-	-575	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
01	2511	X	1038	-0-	-1473	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
02	2128	X	1790	-0-	-338	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
03	2294	X	2088	-0-	-206	-0-	2088	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 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
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
10	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	3			N	-0-					-0-
11	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	3			N	-0-					-0-
12	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	3			N	-0-					-0-
01	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	3			N	-0-					-0-
02	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	3			N	-0-					-0-
*03	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	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
10	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1531	-0-	-299	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
12	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
01	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
02	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
*03	3059	N	3059	-0-	-0-	-0-	3059	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	3100	N	4923	-0-	1823	1823	4923	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
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					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
10	2015	N	2005	-0-	-10	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
11	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
12	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
01	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
02	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	1373	-0-	-828	-0-	1373	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
10	2263	X	1173	-0-	-1090	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
11	2190	X	999	-0-	-1191	-0-	999	3			N	-0-					-0-
12	2201	X	1007	-0-	-1194	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
01	1891	X	1059	-0-	-832	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
02	1148	X	1010	-0-	-138	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
03	1178	X	1163	-0-	-15	-0-	1163	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
10	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
11	2010	X	1904	-0-	-106	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	1311	-0-	-704	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	640	-0-	-1220	-0-	640	3			N	-0-					-0-
02	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
*03	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 21 RRCID -> 203468 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8638 - 9666

10	3069	X	1425	-0-	-1644	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	1585	-0-	-1385	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	538	-0-	-2531	-0-	538	3			N	-0-					-0-
01	2108	X	216	-0-	-1892	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	1484	X	292	-0-	-1192	-0-	292	3			N	-0-					-0-
03	1643	X	382	-0-	-1261	-0-	382	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 12 RRCID -> 203556 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8774 - 9910

10	5487	X	5298	-0-	-189	-0-	5298	3			N	-0-					-0-
11	5310	X	5087	-0-	-223	-0-	5087	3			N	-0-					-0-
12	5394	X	5190	-0-	-204	-0-	5190	3			N	-0-					-0-
01	5394	X	4944	-0-	-450	-0-	4944	3			N	-0-					-0-
02	4816	X	4446	-0-	-370	-0-	4446	3			N	-0-					-0-
03	5301	X	4674	-0-	-627	-0-	4674	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 22 RRCID -> 203564 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8500 - 9622

10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
12	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
02	336	N	169	-0-	-167	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	372	N	211	-0-	-161	-0-	211	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 17 RRCID -> 203567 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8564 - 9668

10	3100	N	3409	-0-	309	780	3409	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2388	-0-	-612	168	2388	3			N	-0-					-0-
12	2999	X	2831	-0-	-168	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
01	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	3			N	-0-					-0-
02	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
*03	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 18 RRCID -> 203634 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8558 - 9684

10	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	3			N	-0-					-0-
11	990	N	43	-0-	-947	-0-	43	3			N	-0-					-0-
12	992	N	18	-0-	-974	-0-	18	3			N	-0-					-0-
01	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
*03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203648 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8762 - 9227

10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
12	837	N	757	-0-	-80	-0-	757	3			N	-0-					-0-
01	837	N	542	-0-	-295	-0-	542	3			N	-0-					-0-
02	728	N	604	-0-	-124	-0-	604	3			N	-0-					-0-
03	744	N	657	-0-	-87	-0-	657	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
10	3627	X	3182	-0-	-445	-0-	3142	3	40	9	Y	36	31	1			20
11	3510	X	2867	-0-	-643	-0-	2857	3	10	9	Y	9	23	1			6
12	3565	X	2660	-0-	-905	-0-	2637	3	23	9	Y	21	13	1			14
01	3193	X	2314	-0-	-879	-0-	2283	3	31	9	Y	28	29	1			13
02	2856	X	2092	-0-	-764	-0-	2067	3	25	9	Y	23	28	1			8
03	3162	X	2842	-0-	-320	-0-	2785	3	57	9	Y	52	30	1			30

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
10	6417	X	6094	-0-	-323	-0-	6018	3	76	9	Y	69	61	1			38
11	6210	X	5988	-0-	-222	-0-	5798	3	190	9	Y	173	93	1			118
12	6417	X	5772	-0-	-645	-0-	5721	3	51	9	Y	46	133	1			31
01	6386	X	5112	-0-	-1274	-0-	5045	3	67	9	Y	61	64	1			28
02	5572	X	5337	-0-	-235	-0-	5273	3	64	9	Y	58	66	1			20
03	6169	X	5916	-0-	-253	-0-	5795	3	121	9	Y	110	66	1			64

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
10	1457	N	100	-0-	-1357	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	898	-0-	-187	-0-	898	3			N	-0-					-0-
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	21	-0-	-1295	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	899	N	764	-0-	-135	-0-	764	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
10	1364	X	1228	-0-	-136	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
11	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	3			N	-0-					-0-
12	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
01	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
02	3052	X	1355	-0-	-1697	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	1031	-0-	-2348	-0-	1031	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	3441	X	2574	-0-	-867	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
11	3690	X	3028	-0-	-662	-0-	3028	3			N	-0-					-0-
12	3813	X	1456	-0-	-2357	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
01	3813	X	2271	-0-	-1542	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
02	2828	X	747	-0-	-2081	-0-	747	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	869	-0-	-2262	-0-	869	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
10	1178	N	52	-0-	-1126	-0-	52	3			N	-0-					-0-
11	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
12	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
02	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
*03	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	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
10	3844	X	3578	-0-	-266	-0-	3578	3			N	-0-					-0-
11	3720	X	3539	-0-	-181	-0-	3539	3			N	-0-					-0-
12	3844	X	3537	-0-	-307	-0-	3537	3			N	-0-					-0-
01	3844	X	3402	-0-	-442	-0-	3402	3			N	-0-					-0-
02	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	3			N	-0-					-0-
*03	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	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
10	4929	X	4280	-0-	-649	-0-	4280	3			N	-0-					-0-
11	4440	X	4133	-0-	-307	-0-	4133	3			N	-0-					-0-
12	4371	X	3728	-0-	-643	-0-	3728	3			N	-0-					-0-
01	4309	X	4163	-0-	-146	-0-	4163	3			N	-0-					-0-
02	3892	X	3833	-0-	-59	-0-	3833	3			N	-0-					-0-
03	4278	X	4144	-0-	-134	-0-	4144	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
10	2418	N	2248	-0-	-170	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
11	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
12	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
01	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	2160	-0-	-24	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	2327	-0-	-29	-0-	2327	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
10	1054	N	971	-0-	-83	-0-	971	3			N	-0-					-0-
11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
12	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
01	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
*03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	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
10	1395	N	1294	-0-	-101	-0-	1285	3	9	9	Y	8	10	1			2
11	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1379	3	13	9	Y	12	11	1			3
12	1395	N	1259	-0-	-136	-0-	1249	3	10	9	Y	9	10	1			2
01	1302	N	1107	-0-	-195	-0-	1097	3	10	9	Y	9	9	1			2
02	1288	N	1148	-0-	-140	-0-	1136	3	12	9	Y	11	10	1			3
03	1271	N	920	-0-	-351	-0-	911	3	9	9	Y	8	9	1			2

CGU 3 WELL #: 16 RRCID -> 206191 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8360 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	3			N	-0-					-0-
11	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	4089	-0-	-3	-0-	4089	3			N	-0-					-0-
01	4092	X	3727	-0-	-365	-0-	3727	3			N	-0-					-0-
02	3808	X	3750	-0-	-58	-0-	3750	3			N	-0-					-0-
*03	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	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
10	1426	X	1179	-0-	-247	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
11	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	6463	3			N	-0-					-0-
12	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	3			N	-0-					-0-
01	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	3290	-0-	-70	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	3350	-0-	-370	-0-	3350	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
10	3503	X	3283	-0-	-220	-0-	3283	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	2133	-0-	-1257	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
12	3906	X	3424	-0-	-482	-0-	3424	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	3097	-0-	-809	-0-	3097	3			N	-0-					-0-
02	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	6715	3			N	-0-					-0-
*03	22727	X	22727	-0-	-0-	-0-	22727	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 206463 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8424 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	3260	-0-	-491	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
11	3630	X	1673	-0-	-1957	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
12	3720	X	1043	-0-	-2677	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
01	3534	X	1339	-0-	-2195	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
02	3192	X	2650	-0-	-542	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	2708	-0-	-547	-0-	2708	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 206544 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8360 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	3			N	-0-					-0-
11	4440	X	4102	-0-	-338	-0-	4102	3			N	-0-					-0-
12	4681	X	3938	-0-	-743	-0-	3938	3			N	-0-					-0-
01	4681	X	3563	-0-	-1118	-0-	3563	3			N	-0-					-0-
02	4228	X	3742	-0-	-486	-0-	3742	3			N	-0-					-0-
03	4650	X	4587	-0-	-63	-0-	4587	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207704 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8390 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
11	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	3			N	-0-					-0-
12	2387	X	1388	-0-	-999	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
01	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	3			N	-0-					-0-
02	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	3			N	-0-					-0-
*03	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207712 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8688 - 9267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
11	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
12	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
01	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2837	-0-	37	37	2837	3			N	-0-					-0-
*03	3100	N	3136	-0-	36	73	3136	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207848 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8458 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3627	X	3589	-0-	-38	-0-	3589	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	2495	-0-	-895	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	2591	-0-	-1098	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
01	3689	X	1871	-0-	-1818	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	1545	-0-	-1787	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	1904	-0-	-1692	-0-	1904	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 17 RRCID -> 207849 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 8394 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	3			N	-0-					-0-
11	4290	X	4101	-0-	-189	-0-	4101	3			N	-0-					-0-
12	4557	X	3736	-0-	-821	-0-	3736	3			N	-0-					-0-
01	4805	X	3491	-0-	-1314	-0-	3491	3			N	-0-					-0-
02	4340	X	2917	-0-	-1423	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
03	4805	X	3721	-0-	-1084	-0-	3721	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
10	4340	X	1878	-0-	-2462	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
11	3870	X	1781	-0-	-2089	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
12	3813	X	1841	-0-	-1972	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
01	2542	X	2485	-0-	-57	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
02	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	3			N	-0-					-0-
*03	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	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
10	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	3			N	-0-					-0-
11	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	3			N	-0-					-0-
12	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	3			N	-0-					-0-
01	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	3			N	-0-					-0-
02	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	3			N	-0-					-0-
*03	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	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
10	3751	X	3586	-0-	-165	-0-	3586	3			N	-0-					-0-
11	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	3			N	-0-					-0-
12	3906	X	3671	-0-	-235	-0-	3671	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	3243	-0-	-663	-0-	3243	3			N	-0-					-0-
02	3528	X	2978	-0-	-550	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3045	-0-	-737	-0-	3045	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
10	3999	X	3314	-0-	-685	-0-	3314	3			N	-0-					-0-
11	4290	X	3425	-0-	-865	-0-	3425	3			N	-0-					-0-
12	4464	X	4040	-0-	-424	-0-	4040	3			N	-0-					-0-
01	4464	X	3811	-0-	-653	-0-	3811	3			N	-0-					-0-
02	4032	X	3593	-0-	-439	-0-	3593	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	3978	-0-	-52	-0-	3978	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
10	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1995	3	8	9	Y	7					14
11	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2202	3	17	9	Y	15	24	1			5
12	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2031	3	13	9	Y	12	13	1			4
01	2015	N	542	-0-	-1473	-0-	542	3			Y	-0-					4
02	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1937	3	18	9	Y	16	13	1			7
03	2015	N	1618	-0-	-397	-0-	1606	3	12	9	Y	11	12	1			6

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
10	2790	X	2461	-0-	-329	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
11	2670	X	2622	-0-	-48	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
12	2728	X	2722	-0-	-6	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
01	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
02	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
03	2728	X	2688	-0-	-40	-0-	2688	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
10	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	5666	3			N	-0-					-0-
11	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	3			N	-0-					-0-
12	5425	X	4777	-0-	-648	-0-	4777	3			N	-0-					-0-
01	5673	X	4681	-0-	-992	-0-	4681	3			N	-0-					-0-
02	5124	X	3740	-0-	-1384	-0-	3740	3			N	-0-					-0-
03	5673	X	2657	-0-	-3016	-0-	2657	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
10	1488	X	807	-0-	-681	-0-	797	3	10	9	Y	9	7	1			5
11	1440	X	803	-0-	-637	-0-	800	3	3	9	Y	3	6	1			2
12	1426	X	616	-0-	-810	-0-	612	3	4	9	Y	4	3	1			3
01	1240	X	725	-0-	-515	-0-	715	3	10	9	Y	9	8	1			4
02	756	N	557	-0-	-199	-0-	550	3	7	9	Y	6	8	1			2
*03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1015	3	20	9	Y	18	10	1			10

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
10	2418	N	2186	-0-	-232	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
11	2550	N	1343	-0-	-1207	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	2069	-0-	-70	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
01	2201	N	1675	-0-	-526	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
02	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
*03	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	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
10	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
11	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
12	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
01	2201	N	1228	-0-	-973	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	978	-0-	-1010	-0-	978	3			N	-0-					-0-
*03	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	2961	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
10	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2550	3	32	9	Y	29	25	1			16
11	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2480	3	9	9	Y	8	19	1			5
12	2449	N	2284	-0-	-165	-0-	2263	3	21	9	Y	19	12	1			12
01	2573	N	2322	-0-	-251	-0-	2291	3	31	9	Y	28	27	1			13
02	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2197	3	25	9	Y	23	28	1			8
*03	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2513	3	53	9	Y	48	28	1			28

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
10	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
11	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
12	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
02	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
*03	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	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
10	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	6886	3			N	-0-					-0-
11	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	3			N	-0-					-0-
12	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	3			N	-0-					-0-
01	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	3			N	-0-					-0-
02	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	3			N	-0-					-0-
*03	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	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
10	2077	X	1713	-0-	-364	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
11	2010	X	1284	-0-	-726	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
12	2077	X	982	-0-	-1095	-0-	982	3			N	-0-					-0-
01	1705	X	895	-0-	-810	-0-	895	3			N	-0-					-0-
02	1540	X	867	-0-	-673	-0-	867	3			N	-0-					-0-
03	1705	X	1304	-0-	-401	-0-	1304	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 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
10	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	3			N	-0-					-0-
11	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
12	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
01	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
02	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
*03	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	1730	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
10	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
11	2670	N	1615	-0-	-1055	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
12	2449	N	2293	-0-	-156	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
01	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
02	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	905	-0-	-1389	-0-	905	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
10	1643	X	1594	-0-	-49	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
11	1590	X	14	-0-	-1576	-0-	14	3			N	-0-					-0-
12	1643	X	6	-0-	-1637	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	1581	X	11	-0-	-1570	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	12767	X	12767	-0-	-0-	-0-	12767	3			N	-0-					-0-
*03	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	6465	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
10	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	3			N	-0-					-0-
11	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	3			N	-0-					-0-
12	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
01	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
02	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	3			N	-0-					-0-
*03	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	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
10	992	N	972	-0-	-20	-0-	972	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	844	-0-	-176	-0-	844	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	270	-0-	-784	-0-	270	3			N	-0-					-0-
01	961	N	71	-0-	-890	-0-	71	3			N	-0-					-0-
02	784	N	115	-0-	-669	-0-	115	3			N	-0-					-0-
*03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	6726	3			N	-0-					-0-
11	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	7343	3			N	-0-					-0-
12	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	6201	3			N	-0-					-0-
01	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	7728	3			N	-0-					-0-
02	6524	X	6472	-0-	-52	-0-	6472	3			N	-0-					-0-
*03	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	7681	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
10	1426	N	1121	-0-	-305	-0-	1107	3	14	9	Y	13	13	1			7
11	1200	N	1171	-0-	-29	-0-	1168	3	3	9	Y	3	8	1			2
12	1426	N	933	-0-	-493	-0-	924	3	9	9	Y	8	5	1			5
01	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	1065	3	14	9	Y	13	12	1			6
02	1092	N	832	-0-	-260	-0-	822	3	10	9	Y	9	12	1			3
*03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	979	3	21	9	Y	19	11	1			11

CGU 26 WELL #: 21 RRCID -> 227739 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9644 - 9650

10	2511	X	235	-0-	-2276	-0-	235	3			N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	3			N	-0-					-0-
01	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
02	224	X	8	-0-	-216	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	6	-0-	-3497	-0-	6	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 12 RRCID -> 229348 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8424 - 9070

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

GARY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229383 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 8945 - 11770

10	9796	X	8272	-0-	-1524	-0-	8188	3	84	9	Y	76	67	1			26
11	8880	X	3522	-0-	-5358	-0-	3481	3	41	9	Y	37	52	1			11
12	7905	X	6281	-0-	-1624	-0-	6212	3	69	9	Y	63	58	1			16
01	8277	X	4268	-0-	-4009	-0-	4212	3	56	9	Y	51	54	1			13
02	7476	X	4090	-0-	-3386	-0-	4050	3	40	9	Y	36	41	1			8
03	8277	X	4303	-0-	-3974	-0-	4246	3	57	9	Y	52	56	1			4

CGU 19 WELL #: 18 RRCID -> 230083 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8492 - 9590

10	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	3			N	-0-					-0-
11	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	7838	3			N	-0-					-0-
12	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	6312	3			N	-0-					-0-
01	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	5858	3			N	-0-					-0-
02	7308	X	4578	-0-	-2730	-0-	4578	3			N	-0-					-0-
03	8091	X	6282	-0-	-1809	-0-	6282	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230778 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8414 - 9145

10	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	3			N	-0-					-0-
11	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	3			N	-0-					-0-
12	3565	X	1676	-0-	-1889	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
01	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	3			N	-0-					-0-
02	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	3			N	-0-					-0-
*03	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 16 RRCID -> 230883 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8534 - 9598

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

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
10	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
11	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	2187	-0-	-138	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
01	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	1538	-0-	-562	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	1280	-0-	-921	-0-	1280	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 15 RRCID -> 232264 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8450 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-
11	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	3			N	-0-					-0-
12	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	3			N	-0-					-0-
01	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	3			N	-0-					-0-
02	252	N	242	-0-	-10	-0-	242	3			N	-0-					-0-
03	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 17 RRCID -> 232632 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8881 - 9399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	6642	3			N	-0-					-0-
11	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	3			N	-0-					-0-
12	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	6234	3			N	-0-					-0-
01	6634	X	5878	-0-	-756	-0-	5878	3			N	-0-					-0-
02	5992	X	4559	-0-	-1433	-0-	4559	3			N	-0-					-0-
03	6634	X	3359	-0-	-3275	-0-	3359	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 19 RRCID -> 233700 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8860 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	3			Y	-0-					-0-
11	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	3			Y	-0-					-0-
12	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	3			Y	-0-					-0-
01	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	3			Y	-0-					-0-
02	3248	X	3086	-0-	-162	-0-	3086	3			Y	-0-					-0-
03	3441	X	3403	-0-	-38	-0-	3403	3			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 20 RRCID -> 233835 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8460 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1178	-0-	-124	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1121	-0-	-139	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1095	-0-	-145	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	1038	-0-	-140	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	929	-0-	-107	-0-	929	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	998	-0-	-87	-0-	998	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234194 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8416 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	3			N	-0-					-0-
11	4170	X	3941	-0-	-229	-0-	3941	3			N	-0-					-0-
12	4309	X	3811	-0-	-498	-0-	3811	3			N	-0-					-0-
01	4309	X	3765	-0-	-544	-0-	3765	3			N	-0-					-0-
02	3836	X	3827	-0-	-9	-0-	3827	3			N	-0-					-0-
*03	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 19 RRCID -> 234395 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8588 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
11	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	3			N	-0-					-0-
12	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
01	1457	X	1256	-0-	-201	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
02	1316	X	102	-0-	-1214	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	1457	X	774	-0-	-683	-0-	774	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 14 WELL #: 15 RRCID -> 234515 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8741 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	3			N	-0-					-0-
11	2340	X	2014	-0-	-326	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
12	2604	X	2365	-0-	-239	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
01	2604	X	1936	-0-	-668	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
02	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
*03	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	3			N	-0-					-0-

WALTON, MARY WELL #: 7 RRCID -> 234672 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 8830 - 9400

10	155	N	39	-0-	-116	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 16 RRCID -> 234702 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8344 - 9510

10	3534	X	2526	-0-	-1008	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
11	3420	X	2778	-0-	-642	-0-	2778	3			N	-0-					-0-
12	3534	X	2662	-0-	-872	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
01	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	3			N	-0-					-0-
02	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	3			N	-0-					-0-
*03	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 17 RRCID -> 234708 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8310 - 9494

10	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	3			N	-0-					-0-
11	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	3			N	-0-					-0-
12	3906	X	3409	-0-	-497	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	3247	-0-	-659	-0-	3247	3			N	-0-					-0-
02	3528	X	2911	-0-	-617	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	3285	-0-	-621	-0-	3285	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 13 RRCID -> 234881 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8624 - 9725

10	5642	X	4897	-0-	-745	-0-	4897	3			N	-0-					-0-
11	5460	X	4704	-0-	-756	-0-	4704	3			N	-0-					-0-
12	5642	X	4040	-0-	-1602	-0-	4040	3			N	-0-					-0-
01	5363	X	3817	-0-	-1546	-0-	3817	3			N	-0-					-0-
02	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	3			N	-0-					-0-
*03	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	5306	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234884 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8430 - 9282

10	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
11	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
12	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
01	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
02	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
*03	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 20 RRCID -> 235314 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8526 - 9680

10	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3			N	-0-					-0-
11	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
12	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
01	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
02	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
*03	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	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
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
11	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	520	-0-	-689	-0-	520	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1225	-0-	-203	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
*03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 13 RRCID -> 235404 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8888 - 9548

10	4309	X	4044	-0-	-265	-0-	4044	3			N	-0-					-0-
11	4110	X	3765	-0-	-345	-0-	3765	3			N	-0-					-0-
12	4216	X	3839	-0-	-377	-0-	3839	3			N	-0-					-0-
01	4123	X	3707	-0-	-416	-0-	3707	3			N	-0-					-0-
02	3640	X	3352	-0-	-288	-0-	3352	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	3903	-0-	-127	-0-	3903	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235531 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8614 - 9400

10	5518	X	5314	-0-	-204	-0-	5314	3			N	-0-					-0-
11	5280	X	4487	-0-	-793	-0-	4487	3			N	-0-					-0-
12	5611	X	2911	-0-	-2700	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
01	5611	X	1533	-0-	-4078	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
02	5068	X	1971	-0-	-3097	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
03	5301	X	2594	-0-	-2707	-0-	2594	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 12 RRCID -> 235844 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8709 - 9786

10	7006	X	6625	-0-	-381	-0-	6625	3			N	-0-					-0-
11	6570	X	6408	-0-	-162	-0-	6408	3			N	-0-					-0-
12	6789	X	6414	-0-	-375	-0-	6414	3			N	-0-					-0-
01	6634	X	6095	-0-	-539	-0-	6095	3			N	-0-					-0-
02	5992	X	5750	-0-	-242	-0-	5750	3			N	-0-					-0-
03	6634	X	6407	-0-	-227	-0-	6407	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 16 RRCID -> 236122 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8571 - 9656

10	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	7553	3			N	-0-					-0-
11	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	7325	3			N	-0-					-0-
12	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	7054	3			N	-0-					-0-
01	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	7002	3			N	-0-					-0-
02	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	7078	3			N	-0-					-0-
*03	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	7648	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 18 RRCID -> 236526 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8547 - 9630

10	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	6581	3			N	-0-					-0-
11	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	6333	3			N	-0-					-0-
12	6541	X	6370	-0-	-171	-0-	6370	3			N	-0-					-0-
01	6572	X	6247	-0-	-325	-0-	6247	3			N	-0-					-0-
02	5936	X	5464	-0-	-472	-0-	5464	3			N	-0-					-0-
03	6572	X	6146	-0-	-426	-0-	6146	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 10H RRCID -> 236539 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 8608 - 11222

10	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4814	3	63	9	Y	57	66	1			80
11	4470	X	1876	-0-	-2594	-0-	1866	3	10	9	Y	9	69	1			20
12	4495	X	3288	-0-	-1207	-0-	3258	3	30	9	Y	27					47
01	4619	X	2711	-0-	-1908	-0-	2699	3	12	9	Y	11					58
02	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5084	3	29	9	Y	26					84
03	4712	X	3849	-0-	-863	-0-	3845	3	4	9	Y	4					88

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
10	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	7254	3			N	-0-					-0-
11	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	6913	3			N	-0-					-0-
12	5518	X	4631	-0-	-887	-0-	4631	3			N	-0-					-0-
01	5518	X	4687	-0-	-831	-0-	4687	3			N	-0-					-0-
02	4984	X	4334	-0-	-650	-0-	4334	3			N	-0-					-0-
03	5518	X	4660	-0-	-858	-0-	4660	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
10	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	3			N	-0-					-0-
11	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	3			N	-0-					-0-
12	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	3			N	-0-					-0-
01	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	3			N	-0-					-0-
02	4116	X	3905	-0-	-211	-0-	3905	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	4486	-0-	-71	-0-	4486	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
10	2945	X	2783	-0-	-162	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
11	2820	X	2664	-0-	-156	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
12	2883	X	2728	-0-	-155	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
01	2883	X	2707	-0-	-176	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
02	2520	X	2426	-0-	-94	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
03	2790	X	2667	-0-	-123	-0-	2667	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
10	1736	X	1554	-0-	-182	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
11	1680	X	990	-0-	-690	-0-	990	3			N	-0-					-0-
12	1736	X	1093	-0-	-643	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
01	1736	X	1008	-0-	-728	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
02	1568	X	839	-0-	-729	-0-	839	3			N	-0-					-0-
03	1550	X	861	-0-	-689	-0-	861	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
10	7223	X	6558	-0-	-665	-0-	6558	3			N	-0-					-0-
11	6990	X	6364	-0-	-626	-0-	6364	3			N	-0-					-0-
12	7192	X	6337	-0-	-855	-0-	6337	3			N	-0-					-0-
01	7192	X	5395	-0-	-1797	-0-	5395	3			N	-0-					-0-
02	6020	X	5507	-0-	-513	-0-	5507	3			N	-0-					-0-
03	6572	X	5706	-0-	-866	-0-	5706	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
10	4340	X	4108	-0-	-232	-0-	4108	3			N	-0-					-0-
11	4200	X	3917	-0-	-283	-0-	3917	3			N	-0-					-0-
12	4340	X	4190	-0-	-150	-0-	4190	3			N	-0-					-0-
01	4340	X	4334	-0-	-6	-0-	4334	3			N	-0-					-0-
02	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	3600	-0-	-585	-0-	3600	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
10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
12	806	N	230	-0-	-576	-0-	230	3			N	-0-					-0-
01	806	N	646	-0-	-160	-0-	646	3			N	-0-					-0-
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
*03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	3			N	-0-					-0-
11	3870	X	3635	-0-	-235	-0-	3635	3			N	-0-					-0-
12	4185	X	3719	-0-	-466	-0-	3719	3			N	-0-					-0-
01	4185	X	3890	-0-	-295	-0-	3890	3			N	-0-					-0-
02	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	4084	-0-	-101	-0-	4084	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 19H RRCID -> 238016 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8508 - 11960

10	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	8410	3			N	-0-					-0-
11	8040	X	3708	-0-	-4332	-0-	3708	3			N	-0-					-0-
12	8308	X	2250	-0-	-6058	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
01	8308	X	6048	-0-	-2260	-0-	6048	3			N	-0-					-0-
02	9976	X	9976	-0-	-0-	-0-	9976	3			N	-0-					-0-
*03	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	8675	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 19 RRCID -> 238223 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8748 - 9743

10	2945	X	2775	-0-	-170	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
11	2730	X	2396	-0-	-334	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
12	2821	X	2143	-0-	-678	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
01	2821	X	2407	-0-	-414	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	2039	-0-	-201	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
*03	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 20 RRCID -> 239104 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8720 - 9768

10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
11	240	N	135	-0-	-105	-0-	135	3			N	-0-					-0-
12	248	N	129	-0-	-119	-0-	129	3			N	-0-					-0-
01	248	N	116	-0-	-132	-0-	116	3			N	-0-					-0-
02	140	N	122	-0-	-18	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 239112 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8548 - 9406

10	3596	X	662	-0-	-2934	-0-	662	3			N	-0-					-0-
11	3480	X	1002	-0-	-2478	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
12	3596	X	705	-0-	-2891	-0-	705	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	1161	-0-	-2094	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
02	2352	X	471	-0-	-1881	-0-	471	3			N	-0-					-0-
*03	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 19H RRCID -> 239173 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8546 - 11100

10	13020	X	3626	-0-	-9394	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
11	13992	X	13992	-0-	-0-	-0-	13992	3			N	-0-					-0-
12	13020	X	826	-0-	-12194	-0-	826	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
02	11760	X	1	-0-	-11759	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	13020	X	5163	-0-	-7857	-0-	5163	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
10	9672	X	722	-0-	-8950	-0-	722	3			N	-0-					-0-
11	9360	X	5119	-0-	-4241	-0-	5119	3			N	-0-					-0-
12	9672	X	40	-0-	-9632	-0-	40	3			N	-0-					-0-
01	744	X	35	-0-	-709	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	4788	X	23	-0-	-4765	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	5301	X	395	-0-	-4906	-0-	395	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 17 RRCID -> 239420 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8537 - 9622

10	372	N	181	-0-	-191	-0-	181	3			N	-0-					-0-
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
12	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	853	-0-	-852	-0-	853	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 16 RRCID -> 239464 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8538 - 9597

10	5611	X	5412	-0-	-199	-0-	5412	3			N	-0-					-0-
11	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5500	3			N	-0-					-0-
12	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5856	3			N	-0-					-0-
01	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	6257	3			N	-0-					-0-
02	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	3			N	-0-					-0-
03	5859	X	5390	-0-	-469	-0-	5390	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 19 RRCID -> 239808 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8416 - 9595

10	3534	X	3162	-0-	-372	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	3029	-0-	-361	-0-	3029	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	3143	-0-	-329	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
01	3379	X	3126	-0-	-253	-0-	3126	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	2697	-0-	-271	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	2949	-0-	-213	-0-	2949	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 239996 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8360 - 9265

10	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1130	-0-	-141	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	1123	-0-	-148	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1116	-0-	-32	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
*03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 240036 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8682 - 9451

10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
12	155	N	17	-0-	-138	-0-	17	3			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	252	N	15	-0-	-237	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240040 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8338 - 9259

10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
10	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3		N	-0-			-0-
11	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3		N	-0-			-0-
12	2232	N	2025	-0-	-207	-0-	2025	3		N	-0-			-0-
01	2232	N	1642	-0-	-590	-0-	1642	3		N	-0-			-0-
02	2016	N	1114	-0-	-902	-0-	1114	3		N	-0-			-0-
03	2015	N	1194	-0-	-821	-0-	1194	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
10	11344	X	11344	-0-	-0-	-0-	11344	3		N	-0-			-0-
11	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	6944	3		N	-0-			-0-
12	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	7194	3		N	-0-			-0-
01	3286	X	2017	-0-	-1269	-0-	2017	3		N	-0-			-0-
02	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	3		N	-0-			-0-
*03	11394	X	11394	-0-	-0-	-0-	11394	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
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3		N	-0-			-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-			-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				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
10	1705	N	1575	-0-	-130	-0-	1575	3		N	-0-			-0-
11	1620	N	1297	-0-	-323	-0-	1297	3		N	-0-			-0-
12	1767	N	1390	-0-	-377	-0-	1390	3		N	-0-			-0-
01	1581	N	1370	-0-	-211	-0-	1370	3		N	-0-			-0-
02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3		N	-0-			-0-
03	1395	N	1295	-0-	-100	-0-	1295	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
10	26008	X	26008	-0-	-0-	-0-	26008	3		N	-0-			-0-
11	12960	X	9033	-0-	-3927	-0-	9033	3		N	-0-			-0-
12	13392	X	4994	-0-	-8398	-0-	4994	3		N	-0-			-0-
01	13392	X	2070	-0-	-11322	-0-	2070	3		N	-0-			-0-
02	16784	X	16784	-0-	-0-	-0-	16784	3		N	-0-			-0-
*03	21107	X	21107	-0-	-0-	-0-	21107	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
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3		N	-0-			-0-
11	630	N	626	-0-	-4	-0-	626	3		N	-0-			-0-
12	682	N	459	-0-	-223	-0-	459	3		N	-0-			-0-
01	682	N	454	-0-	-228	-0-	454	3		N	-0-			-0-
02	588	N	474	-0-	-114	-0-	474	3		N	-0-			-0-
*03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	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
10	1736	N	1636	-0-	-100	-0-	1636	3		N	-0-			-0-
11	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3		N	-0-			-0-
12	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3		N	-0-			-0-
01	1643	N	1419	-0-	-224	-0-	1419	3		N	-0-			-0-
02	1568	N	1362	-0-	-206	-0-	1362	3		N	-0-			-0-
03	1674	N	1321	-0-	-353	-0-	1321	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
10	3441	X	3054	-0-	-387	-0-	3054	3			N	-0-					-0-
11	3330	X	2881	-0-	-449	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
12	3441	X	2703	-0-	-738	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	2407	-0-	-662	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
02	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3			N	-0-					-0-
*03	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	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
10	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5609	3	37	9	Y	34	45	1			8
11	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5225	3	52	9	Y	47	44	1			11
12	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5318	3	46	9	Y	42	43	1			10
01	3751	X	3219	-0-	-532	-0-	3188	3	31	9	Y	28	31	1			7
02	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5131	3	51	9	Y	46	41	1			12
*03	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5805	3	57	9	Y	52	54	1			10

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
10	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	6826	3			N	-0-					-0-
11	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	6560	3			N	-0-					-0-
12	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	6899	3			N	-0-					-0-
01	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	6813	3			N	-0-					-0-
02	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5814	3			N	-0-					-0-
*03	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	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
10	3131	X	3068	-0-	-63	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	2932	-0-	-98	-0-	2932	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	3036	-0-	-33	-0-	3036	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	3065	-0-	-4	-0-	3065	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	2572	-0-	-200	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	2526	-0-	-543	-0-	2526	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
10	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	3			N	-0-					-0-
11	3660	X	3458	-0-	-202	-0-	3458	3			N	-0-					-0-
12	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	3			N	-0-					-0-
01	4278	X	3840	-0-	-438	-0-	3840	3			N	-0-					-0-
02	3864	X	3541	-0-	-323	-0-	3541	3			N	-0-					-0-
03	4278	X	3784	-0-	-494	-0-	3784	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
10	155	N	106	-0-	-49	-0-	103	3	3	9	Y	3					11
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	247	3	21	9	Y	19	20	1			10
12	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			Y	-0-					10
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	169	3	79	9	Y	72					82
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	140	3	21	9	Y	19	79	1			22
*03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	138	3	8	9	Y	7	25	1			4

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
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 8 RRCID -> 244709 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9042 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	N	2114	-0-	-459	-0-	1947	3	167	9	Y	152	175	1			172
11	2580	N	2371	-0-	-209	-0-	1870	3	501	9	Y	455	512	1			115
12	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	1891	3	263	9	Y	239	177	1			177
01	2790	N	2196	-0-	-594	-0-	1843	3	353	9	Y	321	338	1			160
02	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1735	3	263	9	Y	239	341	1			58
*03	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	1913	3	384	9	Y	349	162	1			245

CGU 7 WELL #: 13 RRCID -> 244838 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8540 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	309	-0-	-1241	-0-	309	3			N	-0-					-0-
11	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3775	-0-	675	675	3775	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2819	-0-	-281	394	2819	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2505	-0-	-295	99	2505	3			N	-0-					-0-
*03	2718	X	2619	-0-	-99	-0-	2619	3			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 6H RRCID -> 245374 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8770 - 12518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT		6833	-0-	6833	6833	6723	3	110	9	N	100					100
06	14B2 EXT		13402	-0-	13402	20235	13152	3	250	9	N	227	156	1			171
07	14B2 EXT		12449	-0-	12449	32684	12248	3	201	9	N	183	290	1			64
08	44752	X	12068	-0-	-32684	-0-	11874	3	194	9	N	176	149	1			91
09	11313	X	11313	-0-	-0-	-0-	11104	3	209	9	N	190	144	1			137
10	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	10380	3	153	9	N	139	143	1			133
11	10226	X	10226	-0-	-0-	-0-	10072	3	154	9	N	140	138	1			135
12	10365	X	10365	-0-	-0-	-0-	10153	3	212	9	N	193	253	1			75
01	10118	X	10118	-0-	-0-	-0-	9964	3	154	9	N	140	118	1			97
02	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	8791	3	155	9	N	141	115	1			123
03	7936	X	4863	-0-	-3073	-0-	4751	3	112	9	N	102	57	1			168

CGU 29 WELL #: 14 RRCID -> 245599 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8689 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1161	-0-	-172	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1128	-0-	-72	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1130	-0-	-79	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	1003	-0-	-61	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
*03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 17 RRCID -> 245607 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8510 - 8897

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

MARKEY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245609 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8913 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1423	3	9	9	Y	8	12	1			2
11	3000	N	3795	-0-	795	795	3758	3	37	9	Y	34	28	1			8
12	1617	N	822	-0-	-795	-0-	814	3	8	9	Y	7	13	1			2
01	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2637	3	25	9	Y	23	19	1			6
02	3556	X	906	-0-	-2650	-0-	897	3	9	9	Y	8	12	1			2
03	3937	X	3436	-0-	-501	-0-	3402	3	34	9	Y	31	27	1			6

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
10	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3740	3	24	9	Y	22	32	1			5
11	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1547	3	15	9	Y	14	16	1			3
12	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5433	3	47	9	Y	43	36	1			10
01	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	1686	3	17	9	Y	15	21	1			4
02	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4034	3	40	9	Y	36	30	1			10
*03	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5358	3	53	9	Y	48	49	1			9

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
10	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	6097	3			N	-0-					-0-
11	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5767	3			N	-0-					-0-
12	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	3			N	-0-					-0-
01	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	3			N	-0-					-0-
02	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	3			N	-0-					-0-
*03	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	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
10	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
11	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
12	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
01	2294	N	2235	-0-	-59	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
02	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	1882	-0-	-381	-0-	1882	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
10	3410	X	3232	-0-	-178	-0-	3212	3	20	9	Y	18	21	1			4
11	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3338	3	33	9	Y	30	27	1			7
12	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3482	3	31	9	Y	28	28	1			7
01	3224	X	2294	-0-	-930	-0-	2273	3	21	9	Y	19	21	1			5
02	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2430	3	24	9	Y	22	21	1			6
*03	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3453	3	34	9	Y	31	31	1			6

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
10	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3681	3	24	9	Y	22	29	1			5
11	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3617	3	36	9	Y	33	30	1			8
12	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3775	3	32	9	Y	29	30	1			7
01	3348	X	3143	-0-	-205	-0-	3113	3	30	9	Y	27	27	1			7
02	3444	X	2957	-0-	-487	-0-	2928	3	29	9	Y	26	26	1			7
03	3813	X	3361	-0-	-452	-0-	3322	3	39	9	Y	35	35	1			7

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
10	6076	X	5984	-0-	-92	-0-	5984	3			N	-0-					-0-
11	5880	X	5870	-0-	-10	-0-	5870	3			N	-0-					-0-
12	6076	X	6041	-0-	-35	-0-	6041	3			N	-0-					-0-
01	6076	X	5899	-0-	-177	-0-	5899	3			N	-0-					-0-
02	5488	X	5467	-0-	-21	-0-	5467	3			N	-0-					-0-
*03	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6219	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
10	3317	X	3081	-0-	-236	-0-	3061	3	20	9	Y	18	24	1			4
11	3210	X	2938	-0-	-272	-0-	2909	3	29	9	Y	26	24	1			6
12	3100	X	3022	-0-	-78	-0-	2996	3	26	9	Y	24	24	1			6
01	3100	X	2287	-0-	-813	-0-	2266	3	21	9	Y	19	20	1			5
02	2632	X	2037	-0-	-595	-0-	2017	3	20	9	Y	18	18	1			5
03	2914	N	2658	-0-	-256	-0-	2632	3	26	9	Y	24	24	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 246397 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656

10	2821	X	1733	-0-	-1088	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
11	2550	X	1466	-0-	-1084	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
12	2387	X	1120	-0-	-1267	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
01	2325	X	854	-0-	-1471	-0-	854	3			N	-0-					-0-
02	1792	X	1219	-0-	-573	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
03	1736	X	1408	-0-	-328	-0-	1408	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 13 RRCID -> 246428 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8788 - 9847

10	3720	X	1384	-0-	-2336	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
11	3600	X	340	-0-	-3260	-0-	340	3			N	-0-					-0-
12	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
01	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
02	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
03	1395	X	734	-0-	-661	-0-	734	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 246462 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 8850 - 9614

10	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
11	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
12	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
01	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
02	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
*03	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 18 RRCID -> 246713 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8574 - 9658

10	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
11	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1871	-0-	-206	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
01	2077	N	1772	-0-	-305	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1517	-0-	-247	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1586	-0-	-274	-0-	1586	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 246739 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 8536 - 9510

10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	624	3	7	9	Y	6	10	1			2
11	930	N	90	-0-	-840	-0-	89	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
12	2573	N	198	-0-	-2375	-0-	195	3	3	9	Y	3	2	1			1
01	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2679	3	36	9	Y	33	25	1			9
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1013	3	9	9	Y	8	15	1			2
03	186	N	146	-0-	-40	-0-	144	3	2	9	Y	2	4	1			-0-

CGU 17 WELL #: 24 RRCID -> 246788 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8644 - 9650

10	5394	X	4980	-0-	-414	-0-	4980	3			N	-0-					-0-
11	5220	X	4766	-0-	-454	-0-	4766	3			N	-0-					-0-
12	5394	X	4668	-0-	-726	-0-	4668	3			N	-0-					-0-
01	5332	X	4483	-0-	-849	-0-	4483	3			N	-0-					-0-
02	4816	X	4310	-0-	-506	-0-	4310	3			N	-0-					-0-
03	4991	X	4682	-0-	-309	-0-	4682	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
10	5828	X	2321	-0-	-3507	-0-	2312	3	9	9	Y	8					21
11	5100	X	2255	-0-	-2845	-0-	2240	3	15	9	Y	14	30	1			5
12	3658	X	2082	-0-	-1576	-0-	2069	3	13	9	Y	12	13	1			4
01	3472	X	1465	-0-	-2007	-0-	1465	3			Y	-0-					4
02	2604	X	1631	-0-	-973	-0-	1616	3	15	9	Y	14	12	1			6
03	2325	X	1863	-0-	-462	-0-	1850	3	13	9	Y	12	11	1			7

CGU 8 WELL #: 13R RRCID -> 247320 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8594 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4991	X	4322	-0-	-669	-0-	4322	3			N	-0-					-0-
11	4800	X	4194	-0-	-606	-0-	4194	3			N	-0-					-0-
12	4960	X	4253	-0-	-707	-0-	4253	3			N	-0-					-0-
01	4960	X	4192	-0-	-768	-0-	4192	3			N	-0-					-0-
02	4172	X	3772	-0-	-400	-0-	3772	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	4187	-0-	-153	-0-	4187	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 16R RRCID -> 248203 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8592 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4309	X	4159	-0-	-150	-0-	4159	3			N	-0-					-0-
11	4560	X	4231	-0-	-329	-0-	4231	3			N	-0-					-0-
12	4712	X	4239	-0-	-473	-0-	4239	3			N	-0-					-0-
01	4712	X	3971	-0-	-741	-0-	3971	3			N	-0-					-0-
02	3948	X	3795	-0-	-153	-0-	3795	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	4283	-0-	-88	-0-	4283	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 15 RRCID -> 248288 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8420 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	3			N	-0-					-0-
11	3540	X	3374	-0-	-166	-0-	3374	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	3437	-0-	-221	-0-	3437	3			N	-0-					-0-
01	3658	X	3351	-0-	-307	-0-	3351	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	2535	-0-	-713	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	2784	-0-	-719	-0-	2784	3			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 7 RRCID -> 249355 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8595 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3563	3	58	9	N	53	54	1			59
06	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	3973	3	70	9	N	64	75	1			48
07	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3430	3	57	9	N	52	82	1			18
08	3658	X	2743	-0-	-915	-0-	2698	3	45	9	N	41	38	1			21
09	4080	X	3632	-0-	-448	-0-	3565	3	67	9	N	61	38	1			44
10	4216	X	3200	-0-	-1016	-0-	3153	3	47	9	N	43	46	1			41
11	4080	X	3557	-0-	-523	-0-	3503	3	54	9	N	49	42	1			48
12	3813	X	2524	-0-	-1289	-0-	2472	3	52	9	N	47	76	1			19
01	3813	X	2195	-0-	-1618	-0-	2161	3	34	9	N	31	28	1			22
02	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3404	3	61	9	N	55	29	1			48
03	3720	X	2526	-0-	-1194	-0-	2469	3	57	9	N	52	22	1			78

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

KYLE, J. R. -A- WELL #: 14 RRCID -> 250061 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8880 - 9204

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

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	207	3	18	9	Y	16	10	1			8
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					8
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	169	3	80	9	Y	73					81
02	224	N	164	-0-	-60	-0-	143	3	21	9	Y	19	78	1			22
03	186	N	145	-0-	-41	-0-	137	3	8	9	Y	7	25	1			4

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250320 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8576 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	157	-0-	-91	-0-	157	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 16 RRCID -> 250718 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9647 PERF. 8780 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5146	X	3963	-0-	-1183	-0-	3963	3			N	-0-					-0-
11	4980	X	4080	-0-	-900	-0-	4080	3			N	-0-					-0-
12	5146	X	3608	-0-	-1538	-0-	3608	3			N	-0-					-0-
01	4991	X	2530	-0-	-2461	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
02	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	3255	-0-	-961	-0-	3255	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 250844 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8278 - 9264

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

CGU 7 WELL #: 18 RRCID -> 251253 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10069 PERF. 8952 - 9558

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

CGU 5 WELL #: 12 RRCID -> 251503 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8500 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3312	X	3088	-0-	-224	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	3			N	-0-					-0-
12	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
01	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	3			N	-0-					-0-
02	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
*03	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	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 #: 23 RRCID -> 251584 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8644 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
11	960	N	852	-0-	-108	-0-	852	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1052	-0-	-188	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	853	-0-	-201	-0-	853	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 14 RRCID -> 251587 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8636 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	858	-0-	-196	-0-	858	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	764	-0-	-256	-0-	764	3			N	-0-					-0-
12	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	746	-0-	-308	-0-	746	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
10	2759	N	2608	-0-	-151	-0-	2608	3			N	-0-					-0-
11	2640	N	2625	-0-	-15	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
12	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
01	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
02	2464	N	2409	-0-	-55	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
03	2697	N	2256	-0-	-441	-0-	2256	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
10	4185	X	4135	-0-	-50	-0-	4135	3			N	-0-					-0-
11	4050	X	4036	-0-	-14	-0-	4036	3			N	-0-					-0-
12	4185	X	4168	-0-	-17	-0-	4168	3			N	-0-					-0-
01	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	3			N	-0-					-0-
02	3780	X	3777	-0-	-3	-0-	3777	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	4176	-0-	-9	-0-	4176	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
12	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
03	899	N	709	-0-	-190	-0-	709	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
10	1550	N	1425	-0-	-125	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1349	-0-	-151	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1299	-0-	-158	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1311	-0-	-115	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1174	-0-	-86	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	1282	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
10	4154	X	2191	-0-	-1963	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
11	4020	X	3589	-0-	-431	-0-	3589	3			N	-0-					-0-
12	4154	X	2515	-0-	-1639	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
01	3782	X	1965	-0-	-1817	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
02	3416	X	1781	-0-	-1635	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	2880	-0-	-840	-0-	2880	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 #: 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
10	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	7440	3			N	-0-					-0-
11	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	7713	3			N	-0-					-0-
12	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	6419	3			N	-0-					-0-
01	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	6589	3			N	-0-					-0-
02	5572	X	5098	-0-	-474	-0-	5098	3			N	-0-					-0-
*03	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 22 RRCID -> 252828 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8478 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	3			N	-0-					-0-
11	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	3			N	-0-					-0-
12	4247	X	4245	-0-	-2	-0-	4245	3			N	-0-					-0-
01	4247	X	3578	-0-	-669	-0-	3578	3			N	-0-					-0-
02	3920	X	3626	-0-	-294	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	3102	-0-	-1238	-0-	3102	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
10	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
11	2730	N	2449	-0-	-281	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
12	2666	N	2534	-0-	-132	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
01	2790	N	2437	-0-	-353	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
02	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
*03	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	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
10	10199	X	9642	-0-	-557	-0-	9548	3	94	9	Y	85	76	1			29
11	9870	X	9379	-0-	-491	-0-	9270	3	109	9	Y	99	98	1			30
12	10199	X	9932	-0-	-267	-0-	9823	3	109	9	Y	99	104	1			25
01	10106	X	9401	-0-	-705	-0-	9277	3	124	9	Y	113	109	1			29
02	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	8755	3	86	9	Y	78	90	1			17
03	9889	X	9420	-0-	-469	-0-	9288	3	132	9	Y	120	127	1			10

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
10	1240	N	1205	-0-	-35	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
12	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1010	-0-	-199	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	712	-0-	-408	-0-	712	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	772	-0-	-468	-0-	772	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
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
01	620	N	422	-0-	-198	-0-	422	3			N	-0-					-0-
02	476	N	299	-0-	-177	-0-	299	3			N	-0-					-0-
03	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
FROST GILLASPY WELL #: 5H RRCID -> 253788 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9674 - 11223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2573	X	484	-0-	-2089	-0-	476	3	8	9	N	7	36	1			11
06	2490	X	43	-0-	-2447	-0-	42	3	1	9	N	1	11	1			1
07	2573	X	50	-0-	-2523	-0-	49	3	1	9	N	1	2	1			-0-
08	2015	X	52	-0-	-1963	-0-	51	3	1	9	N	1	1	1			-0-
09	1950	X	46	-0-	-1904	-0-	44	3	2	9	N	2	1	1			1
10	496	X	186	-0-	-310	-0-	184	3	2	9	N	2	1	1			2
11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1408	3	22	9	N	20	3	1			19
12	3100	N	6324	-0-	3224	3224	6194	3	130	9	N	118	91	1			46
01	3100	N	7461	-0-	4361	7585	7347	3	114	9	N	104	78	1			72
02	2800	N	5274	-0-	2474	10059	5195	3	79	9	N	72	81	1			63
*03	15188	X	5129	-0-	-10059	-0-	5050	3	79	9	N	72	29	1			106

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 254411 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8848 - 9898

10	2046	N	1553	-0-	-493	-0-	1543	3	10	9	Y	9	13	1			2
11	2130	N	1754	-0-	-376	-0-	1736	3	18	9	Y	16	14	1			4
12	1798	N	806	-0-	-992	-0-	798	3	8	9	Y	7	9	1			2
01	1550	N	1163	-0-	-387	-0-	1152	3	11	9	Y	10	9	1			3
02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1805	3	17	9	Y	15	14	1			4
*03	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2571	3	25	9	Y	23	23	1			4

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 254415 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8540 - 9144

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	3			N	-0-					-0-
11	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	3			N	-0-					-0-
12	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	3			N	-0-					-0-
01	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
02	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	3			N	-0-					-0-
*03	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 254642 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 8680 - 8740

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

MARKEY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254650 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8720 - 9852

10	3224	X	3210	-0-	-14	-0-	3188	3	22	9	Y	20	25	1			5
11	3120	X	3110	-0-	-10	-0-	3079	3	31	9	Y	28	26	1			7
12	3224	X	2751	-0-	-473	-0-	2728	3	23	9	Y	21	23	1			5
01	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3322	3	21	9	Y	19	19	1			5
02	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2898	3	29	9	Y	26	24	1			7
03	3069	X	2843	-0-	-226	-0-	2814	3	29	9	Y	26	28	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
10	2604	X	2331	-0-	-273	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
11	2520	X	2412	-0-	-108	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
12	2604	X	1934	-0-	-670	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
01	2604	X	1930	-0-	-674	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
02	2352	X	2176	-0-	-176	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
*03	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	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
10	3534	X	3430	-0-	-104	-0-	3430	3			N	-0-					-0-
11	3930	X	3624	-0-	-306	-0-	3624	3			N	-0-					-0-
12	4061	X	3572	-0-	-489	-0-	3572	3			N	-0-					-0-
01	4061	X	3271	-0-	-790	-0-	3271	3			N	-0-					-0-
02	3388	X	3201	-0-	-187	-0-	3201	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	3531	-0-	-220	-0-	3531	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
10	2542	N	2384	-0-	-158	-0-	2353	3	31	9	Y	28	24	1			15
11	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2386	3	8	9	Y	7	17	1			5
12	2356	N	2145	-0-	-211	-0-	2126	3	19	9	Y	17	11	1			11
01	2387	N	2109	-0-	-278	-0-	2080	3	29	9	Y	26	25	1			12
02	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2111	3	25	9	Y	23	27	1			8
*03	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2293	3	48	9	Y	44	26	1			26

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
10	5270	X	4630	-0-	-640	-0-	4630	3			N	-0-					-0-
11	5100	X	4592	-0-	-508	-0-	4592	3			N	-0-					-0-
12	5270	X	4188	-0-	-1082	-0-	4188	3			N	-0-					-0-
01	5084	X	4306	-0-	-778	-0-	4306	3			N	-0-					-0-
02	4592	X	3842	-0-	-750	-0-	3842	3			N	-0-					-0-
03	4743	X	4162	-0-	-581	-0-	4162	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255042 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9182 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	7663	3			N	-0-					-0-
11	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	3			N	-0-					-0-
12	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	3			N	-0-					-0-
01	4867	X	4663	-0-	-204	-0-	4663	3			N	-0-					-0-
02	4396	X	3698	-0-	-698	-0-	3698	3			N	-0-					-0-
03	4867	X	4288	-0-	-579	-0-	4288	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 18 RRCID -> 255043 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8789 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4278	X	4256	-0-	-22	-0-	4256	3			N	-0-					-0-
11	4920	X	4563	-0-	-357	-0-	4563	3			N	-0-					-0-
12	5084	X	1967	-0-	-3117	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
01	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	3			N	-0-					-0-
02	4592	X	3550	-0-	-1042	-0-	3550	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	4352	-0-	-360	-0-	4352	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 23 RRCID -> 255087 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8636 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6944	X	6722	-0-	-222	-0-	6722	3			N	-0-					-0-
11	6720	X	6446	-0-	-274	-0-	6446	3			N	-0-					-0-
12	6851	X	6152	-0-	-699	-0-	6152	3			N	-0-					-0-
01	6820	X	6244	-0-	-576	-0-	6244	3			N	-0-					-0-
02	6160	X	3834	-0-	-2326	-0-	3834	3			N	-0-					-0-
03	6727	X	6508	-0-	-219	-0-	6508	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 21 WELL #: 22 RRCID -> 255346 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8766 - 9741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5890	X	5666	-0-	-224	-0-	5666	3			N	-0-					-0-
11	5820	X	4804	-0-	-1016	-0-	4804	3			N	-0-					-0-
12	6076	X	4518	-0-	-1558	-0-	4518	3			N	-0-					-0-
01	6076	X	4266	-0-	-1810	-0-	4266	3			N	-0-					-0-
02	5488	X	3760	-0-	-1728	-0-	3760	3			N	-0-					-0-
03	5673	X	5170	-0-	-503	-0-	5170	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 17 RRCID -> 255368 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8602 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	3			N	-0-					-0-
11	4620	X	4386	-0-	-234	-0-	4386	3			N	-0-					-0-
12	4774	X	3990	-0-	-784	-0-	3990	3			N	-0-					-0-
01	4836	X	4506	-0-	-330	-0-	4506	3			N	-0-					-0-
02	4368	X	3422	-0-	-946	-0-	3422	3			N	-0-					-0-
03	4836	X	2625	-0-	-2211	-0-	2625	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 20 RRCID -> 255369 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8960 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	3			N	-0-					-0-
11	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	3			N	-0-					-0-
12	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	3			N	-0-					-0-
01	3813	X	2208	-0-	-1605	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
02	3444	X	2926	-0-	-518	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
*03	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 20 RRCID -> 255417 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8686 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	67	-0-	-243	-0-	67	3			N	-0-					-0-
11	480	N	7	-0-	-473	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5518	X	5175	-0-	-343	-0-	5175	3			N	-0-					-0-
11	5340	X	4859	-0-	-481	-0-	4859	3			N	-0-					-0-
12	5425	X	4813	-0-	-612	-0-	4813	3			N	-0-					-0-
01	5239	X	4835	-0-	-404	-0-	4835	3			N	-0-					-0-
02	4704	X	4688	-0-	-16	-0-	4688	3			N	-0-					-0-
03	5177	X	4992	-0-	-185	-0-	4992	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 25 RRCID -> 255854 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 8544 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12307	X	10748	-0-	-1559	-0-	10748	3			N	-0-					-0-
11	11520	X	11220	-0-	-300	-0-	11220	3			N	-0-					-0-
12	11904	X	8235	-0-	-3669	-0-	8235	3			N	-0-					-0-
01	11904	X	11867	-0-	-37	-0-	11867	3			N	-0-					-0-
02	10612	X	9180	-0-	-1432	-0-	9180	3			N	-0-					-0-
03	11594	X	11054	-0-	-540	-0-	11054	3			N	-0-					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255860 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 9893 - 12591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10876	X	10876	-0-	-0-	-0-	10876	3			N	-0-					-0-
11	9210	X	5024	-0-	-4186	-0-	5024	3			N	-0-					-0-
12	9517	X	1461	-0-	-8056	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
01	10881	X	1325	-0-	-9556	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
02	9828	X	1745	-0-	-8083	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
03	10881	X	4524	-0-	-6357	-0-	4524	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 5H RRCID -> 255863 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9819 - 12497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13795	X	13620	-0-	-175	-0-	13481	3	139	9	Y	126	112	1			43
11	13299	X	13299	-0-	-0-	-0-	13146	3	153	9	Y	139	140	1			42
12	13795	X	13608	-0-	-187	-0-	13458	3	150	9	Y	136	144	1			34
01	13795	X	13147	-0-	-648	-0-	12973	3	174	9	Y	158	151	1			41
02	12264	X	11697	-0-	-567	-0-	11601	3	96	9	Y	87	109	1			19
03	13578	X	13217	-0-	-361	-0-	13034	3	183	9	Y	166	172	1			13

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256075 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 8838 - 9288

10	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
11	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
12	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
01	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
02	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
*03	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 23 RRCID -> 256334 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 8640 - 9616

10	5239	X	5016	-0-	-223	-0-	5016	3			N	-0-					-0-
11	5070	X	5024	-0-	-46	-0-	5024	3			N	-0-					-0-
12	5239	X	4812	-0-	-427	-0-	4812	3			N	-0-					-0-
01	5239	X	4766	-0-	-473	-0-	4766	3			N	-0-					-0-
02	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	3			N	-0-					-0-
*03	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 22 RRCID -> 256387 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8584 - 9524

10	589	X	372	-0-	-217	-0-	372	3			N	-0-					-0-
11	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
12	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	336	X	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 13 RRCID -> 256395 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8514 - 9294

10	806	N	262	-0-	-544	-0-	262	3			N	-0-					-0-
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
12	775	N	80	-0-	-695	-0-	80	3			N	-0-					-0-
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 256402 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9864 - 11427

10	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	8193	3	84	9	Y	76	69	1			26
11	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	7400	3	87	9	Y	79	81	1			24
12	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4449	3	48	9	Y	44	57	1			11
01	2387	X	1326	-0-	-1061	-0-	1308	3	18	9	Y	16	23	1			4
02	8832	X	8832	-0-	-0-	-0-	8747	3	85	9	Y	77	64	1			17
*03	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	8635	3	122	9	Y	111	119	1			9

CGU 18 WELL #: 24 RRCID -> 256511 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8556 - 9632

10	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
11	2490	N	2312	-0-	-178	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
12	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
01	2511	N	2312	-0-	-199	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
02	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
*03	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	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 #: 23 RRCID -> 256609 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8491 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	18010	-0-	15210	15210	18010	3			N	-0-					-0-
*03	3100	N	8636	-0-	5536	20746	8636	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 17 RRCID -> 256709 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8413 - 9594

10	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	6633	3			N	-0-					-0-
11	6330	X	6263	-0-	-67	-0-	6263	3			N	-0-					-0-
12	6541	X	6386	-0-	-155	-0-	6386	3			N	-0-					-0-
01	6634	X	6408	-0-	-226	-0-	6408	3			N	-0-					-0-
02	5992	X	4127	-0-	-1865	-0-	4127	3			N	-0-					-0-
03	6634	X	4719	-0-	-1915	-0-	4719	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 18 RRCID -> 256870 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 8498 - 9694

10	2914	X	2680	-0-	-234	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
11	2730	X	2497	-0-	-233	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
12	2852	X	2324	-0-	-528	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	1420	-0-	-1432	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
02	2576	X	2071	-0-	-505	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
03	2666	X	1655	-0-	-1011	-0-	1655	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256911 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8997 - 10044

10	3162	X	2526	-0-	-636	-0-	2509	3	17	9	Y	15	20	1			4
11	3060	X	2442	-0-	-618	-0-	2419	3	23	9	Y	21	20	1			5
12	3162	X	2052	-0-	-1110	-0-	2034	3	18	9	Y	16	17	1			4
01	2976	X	1287	-0-	-1689	-0-	1275	3	12	9	Y	11	12	1			3
02	2156	X	2135	-0-	-21	-0-	2114	3	21	9	Y	19	17	1			5
03	2387	X	2376	-0-	-11	-0-	2353	3	23	9	Y	21	22	1			4

CGU 12 WELL #: 17 RRCID -> 256918 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8568 - 9669

10	4495	X	3974	-0-	-521	-0-	3974	3			N	-0-					-0-
11	4020	X	3800	-0-	-220	-0-	3800	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	3685	-0-	-407	-0-	3685	3			N	-0-					-0-
01	4092	X	3669	-0-	-423	-0-	3669	3			N	-0-					-0-
02	3668	X	2916	-0-	-752	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	1933	-0-	-2035	-0-	1933	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 19 RRCID -> 257265 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 10997 PERF. 8632 - 9558

10	3689	X	2461	-0-	-1228	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
11	3570	X	2073	-0-	-1497	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
12	3751	X	3184	-0-	-567	-0-	3184	3			N	-0-					-0-
01	3751	X	3568	-0-	-183	-0-	3568	3			N	-0-					-0-
02	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	3			N	-0-					-0-
*03	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	3			N	-0-					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257272 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9190 - 9200

10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
11	960	N	266	-0-	-694	-0-	266	3			N	-0-					-0-
12	992	N	703	-0-	-289	-0-	703	3			N	-0-					-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
03	713	N	343	-0-	-370	-0-	343	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 #: 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
10	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	3			N	-0-					-0-
11	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	2736	-0-	-178	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	2392	-0-	-522	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	2003	-0-	-629	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2325	-0-	-589	-0-	2325	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
10	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	7485	3	77	9	Y	70	58	1			24
11	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	6834	3	79	9	Y	72	74	1			22
12	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6872	3	77	9	Y	70	74	1			18
01	7564	X	5500	-0-	-2064	-0-	5428	3	72	9	Y	65	66	1			17
02	6160	X	6061	-0-	-99	-0-	6003	3	58	9	Y	53	58	1			12
*03	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	6841	3	96	9	Y	87	92	1			7

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
10	3782	X	3007	-0-	-775	-0-	3007	3			N	-0-					-0-
11	3660	X	2893	-0-	-767	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
12	3565	X	2946	-0-	-619	-0-	2946	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	2874	-0-	-257	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	2688	-0-	-84	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
*03	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 14 RRCID -> 257416 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8761 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6665	X	4494	-0-	-2171	-0-	4494	3			N	-0-					-0-
11	6510	X	5195	-0-	-1315	-0-	5195	3			N	-0-					-0-
12	7068	X	5867	-0-	-1201	-0-	5867	3			N	-0-					-0-
01	7068	X	4671	-0-	-2397	-0-	4671	3			N	-0-					-0-
02	6384	X	4842	-0-	-1542	-0-	4842	3			N	-0-					-0-
*03	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	6710	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
10	4464	X	4201	-0-	-263	-0-	4201	3			N	-0-					-0-
11	3900	X	3797	-0-	-103	-0-	3797	3			N	-0-					-0-
12	4340	X	3694	-0-	-646	-0-	3694	3			N	-0-					-0-
01	4340	X	2234	-0-	-2106	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
02	3920	X	1645	-0-	-2275	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	1718	-0-	-2498	-0-	1718	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
10	5177	X	4653	-0-	-524	-0-	4653	3			N	-0-					-0-
11	5010	X	4482	-0-	-528	-0-	4482	3			N	-0-					-0-
12	5177	X	4898	-0-	-279	-0-	4898	3			N	-0-					-0-
01	5177	X	4961	-0-	-216	-0-	4961	3			N	-0-					-0-
02	4676	X	4157	-0-	-519	-0-	4157	3			N	-0-					-0-
*03	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	5359	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
10	9052	X	8617	-0-	-435	-0-	8617	3			N	-0-					-0-
11	8640	X	8226	-0-	-414	-0-	8226	3			N	-0-					-0-
12	8835	X	6238	-0-	-2597	-0-	6238	3			N	-0-					-0-
01	8835	X	7895	-0-	-940	-0-	7895	3			N	-0-					-0-
02	7980	X	7224	-0-	-756	-0-	7224	3			N	-0-					-0-
03	8618	X	7741	-0-	-877	-0-	7741	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 #: 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
10	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	6410	3			N	-0-					-0-
11	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6266	3			N	-0-					-0-
12	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	6740	3			N	-0-					-0-
01	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	6728	3			N	-0-					-0-
02	5852	X	5833	-0-	-19	-0-	5833	3			N	-0-					-0-
03	6727	X	6533	-0-	-194	-0-	6533	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
10	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	3			N	-0-					-0-
11	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	3			N	-0-					-0-
12	3317	X	2959	-0-	-358	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
01	3317	X	2812	-0-	-505	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	1786	-0-	-1210	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
*03	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	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
10	735	X	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
01	744	X	229	-0-	-515	-0-	229	3			N	-0-					-0-
02	672	X	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					-0-
03	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-

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
10	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
11	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
12	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
01	837	X	1	-0-	-836	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1260	X	62	-0-	-1198	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	1395	X	-0-	-0-	-1395	-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
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
11	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	3			N	-0-					-0-
12	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					-0-
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
02	392	N	354	-0-	-38	-0-	354	3			N	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	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
10	4371	X	3449	-0-	-922	-0-	3449	3			N	-0-					-0-
11	4230	X	3211	-0-	-1019	-0-	3211	3			N	-0-					-0-
12	4371	X	3133	-0-	-1238	-0-	3133	3			N	-0-					-0-
01	4371	X	2933	-0-	-1438	-0-	2933	3			N	-0-					-0-
02	3276	X	1610	-0-	-1666	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	1470	-0-	-1971	-0-	1470	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
10	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	3			N	-0-					-0-
11	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	3			N	-0-					-0-
12	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	3			N	-0-					-0-
01	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	3			N	-0-					-0-
02	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	3			N	-0-					-0-
*03	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 4 WELL #: 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
10	6231	X	5824	-0-	-407	-0-	5824	3			N	-0-					-0-
11	6030	X	5509	-0-	-521	-0-	5509	3			N	-0-					-0-
12	6231	X	5682	-0-	-549	-0-	5682	3			N	-0-					-0-
01	6231	X	5685	-0-	-546	-0-	5685	3			N	-0-					-0-
02	5264	X	5093	-0-	-171	-0-	5093	3			N	-0-					-0-
03	5828	X	5325	-0-	-503	-0-	5325	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
10	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
11	1740	X	1535	-0-	-205	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
12	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
01	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
02	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
*03	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	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
10	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	6744	3			N	-0-					-0-
11	6360	X	2598	-0-	-3762	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
12	7068	X	3417	-0-	-3651	-0-	3417	3			N	-0-					-0-
01	7068	X	561	-0-	-6507	-0-	561	3			N	-0-					-0-
02	6384	X	5936	-0-	-448	-0-	5936	3			N	-0-					-0-
03	6758	X	5188	-0-	-1570	-0-	5188	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 17 RRCID -> 261478 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8713 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3596	X	3475	-0-	-121	-0-	3475	3			N	-0-					-0-
11	3480	X	3260	-0-	-220	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
12	3565	X	2726	-0-	-839	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
01	3565	X	2582	-0-	-983	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
02	3192	X	1578	-0-	-1614	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	1407	-0-	-2065	-0-	1407	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
10	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	3			N	-0-					-0-
11	2760	X	1895	-0-	-865	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
12	2852	X	2751	-0-	-101	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	2183	-0-	-1041	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
02	2912	X	962	-0-	-1950	-0-	962	3			N	-0-					-0-
*03	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 263847 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 9993 PERF. 8663 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6386	X	6142	-0-	-244	-0-	6101	3	41	9	Y	37	51	1			9
11	6180	X	5907	-0-	-273	-0-	5849	3	58	9	Y	53	49	1			13
12	6386	X	5472	-0-	-914	-0-	5426	3	46	9	Y	42	45	1			10
01	6386	X	6040	-0-	-346	-0-	5983	3	57	9	Y	52	49	1			13
02	5544	X	5383	-0-	-161	-0-	5333	3	50	9	Y	45	46	1			12
03	6138	X	6046	-0-	-92	-0-	5988	3	58	9	Y	53	55	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
10	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5487	3			N	-0-					-0-
11	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5225	3			N	-0-					-0-
12	5487	X	5150	-0-	-337	-0-	5150	3			N	-0-					-0-
01	5487	X	4921	-0-	-566	-0-	4921	3			N	-0-					-0-
02	4956	X	4238	-0-	-718	-0-	4238	3			N	-0-					-0-
03	5487	X	4530	-0-	-957	-0-	4530	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
10	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	9195	3			N	-0-					-0-
11	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	8860	3			N	-0-					-0-
12	7378	X	6629	-0-	-749	-0-	6629	3			N	-0-					-0-
01	7378	X	7337	-0-	-41	-0-	7337	3			N	-0-					-0-
02	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	7818	3			N	-0-					-0-
*03	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	8426	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
10	4774	X	3974	-0-	-800	-0-	3974	3			N	-0-					-0-
11	4710	X	3690	-0-	-1020	-0-	3690	3			N	-0-					-0-
12	4867	X	4048	-0-	-819	-0-	4048	3			N	-0-					-0-
01	4867	X	4399	-0-	-468	-0-	4399	3			N	-0-					-0-
02	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	3			N	-0-					-0-
*03	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263949 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9918 - 12461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8029	X	6947	-0-	-1082	-0-	6947	3			N	-0-					-0-
11	7560	X	6883	-0-	-677	-0-	6883	3			N	-0-					-0-
12	7657	X	6517	-0-	-1140	-0-	6517	3			N	-0-					-0-
01	7657	X	6271	-0-	-1386	-0-	6271	3			N	-0-					-0-
02	6552	X	6011	-0-	-541	-0-	6011	3			N	-0-					-0-
*03	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	7135	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
10	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5335	3	55	9	Y	50	43	1			17
11	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5588	3	65	9	Y	59	58	1			18
12	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	5784	3	65	9	Y	59	62	1			15
01	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5666	3	76	9	Y	69	66	1			18
02	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5106	3	50	9	Y	45	53	1			10
*03	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	5562	3	79	9	Y	72	76	1			6

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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
10	15531	X	15097	-0-	-434	-0-	15097	3			N	-0-					-0-
11	14850	X	14340	-0-	-510	-0-	14340	3			N	-0-					-0-
12	15252	X	13945	-0-	-1307	-0-	13945	3			N	-0-					-0-
01	15252	X	4171	-0-	-11081	-0-	4171	3			N	-0-					-0-
02	13776	X	441	-0-	-13335	-0-	441	3			N	-0-					-0-
03	15097	X	-0-	-0-	-15097	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 5 WELL #: 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
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					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
10	5301	X	5233	-0-	-68	-0-	5233	3			N	-0-					-0-
11	5130	X	5011	-0-	-119	-0-	5011	3			N	-0-					-0-
12	5332	X	5045	-0-	-287	-0-	5045	3			N	-0-					-0-
01	5332	X	4920	-0-	-412	-0-	4920	3			N	-0-					-0-
02	4816	X	4457	-0-	-359	-0-	4457	3			N	-0-					-0-
03	5239	X	4862	-0-	-377	-0-	4862	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
10	3255	X	3188	-0-	-67	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	3064	-0-	-86	-0-	3064	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	3112	-0-	-143	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	3009	-0-	-184	-0-	3009	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	2244	-0-	-640	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	2424	-0-	-769	-0-	2424	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 15 RRCID -> 265557 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 8473 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5053	X	4918	-0-	-135	-0-	4918	3			N	-0-					-0-
11	4890	X	3971	-0-	-919	-0-	3971	3			N	-0-					-0-
12	5053	X	5007	-0-	-46	-0-	5007	3			N	-0-					-0-
01	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	3			N	-0-					-0-
02	4564	X	4540	-0-	-24	-0-	4540	3			N	-0-					-0-
03	5022	X	3781	-0-	-1241	-0-	3781	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265847 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9457 PERF.10000 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8246	X	7480	-0-	-766	-0-	7480	3			N	-0-					-0-
11	7980	X	6940	-0-	-1040	-0-	6940	3			N	-0-					-0-
12	8091	X	7022	-0-	-1069	-0-	7022	3			N	-0-					-0-
01	7936	X	1105	-0-	-6831	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
02	6804	X	764	-0-	-6040	-0-	764	3			N	-0-					-0-
03	7471	X	20	-0-	-7451	-0-	20	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 265938 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9461 PERF.10022 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12028	X	11120	-0-	-908	-0-	11008	3	112	9	Y	102	91	1			35
11	11640	X	10866	-0-	-774	-0-	10742	3	124	9	Y	113	114	1			34
12	11687	X	10827	-0-	-860	-0-	10707	3	120	9	Y	109	116	1			27
01	11377	X	10489	-0-	-888	-0-	10350	3	139	9	Y	126	120	1			33
02	10136	X	9646	-0-	-490	-0-	9554	3	92	9	Y	84	98	1			19
03	11222	X	10867	-0-	-355	-0-	10716	3	151	9	Y	137	145	1			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
FROST GILLASPY WELL #: 10H RRCID -> 265974 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9968 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	13330	X	12752	-0-	-578	-0-	12551	3	201	9	N	183	246	1			210
06	12840	X	12169	-0-	-671	-0-	11948	3	221	9	N	201	259	1			152
07	13268	X	12401	-0-	-867	-0-	12204	3	197	9	N	179	268	1			63
08	13082	X	12208	-0-	-874	-0-	12017	3	191	9	N	174	147	1			90
09	12420	X	11229	-0-	-1191	-0-	11019	3	210	9	N	191	144	1			137
10	12834	X	11335	-0-	-1499	-0-	11169	3	166	9	N	151	144	1			144
11	12330	X	10740	-0-	-1590	-0-	10577	3	163	9	N	148	149	1			143
12	12524	X	11001	-0-	-1523	-0-	10775	3	226	9	N	205	268	1			80
01	12338	X	10719	-0-	-1619	-0-	10555	3	164	9	N	149	126	1			103
02	10612	X	9608	-0-	-1004	-0-	9440	3	168	9	N	153	123	1			133
03	11439	X	7332	-0-	-4107	-0-	7164	3	168	9	N	153	62	1			224

LATHAM, H.L. WELL #: 5H RRCID -> 266829 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9880 - 11434

10	7316	X	6609	-0-	-707	-0-	6542	3	67	9	N	61	54	1			21
11	7080	X	6451	-0-	-629	-0-	6377	3	74	9	N	67	68	1			20
12	6913	X	6464	-0-	-449	-0-	6392	3	72	9	N	65	69	1			16
01	6727	X	3291	-0-	-3436	-0-	3247	3	44	9	N	40	46	1			10
02	6020	X	5603	-0-	-417	-0-	5549	3	54	9	N	49	48	1			11
03	6665	X	4176	-0-	-2489	-0-	4112	3	64	9	N	58	64	1			5

LATHAM, H.L. WELL #: 6H RRCID -> 266965 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9665 - 11368

10	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	6896	3	70	9	Y	64	57	1			22
11	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6659	3	77	9	Y	70	71	1			21
12	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	6831	3	76	9	Y	69	73	1			17
01	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	6546	3	88	9	Y	80	76	1			21
02	6384	X	6008	-0-	-376	-0-	5950	3	58	9	Y	53	62	1			12
03	6975	X	6605	-0-	-370	-0-	6514	3	91	9	Y	83	88	1			7

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267126 COMPL. DATE 08/17/2012 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9122 - 10007

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 267418 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 9720 - 13792

10	13919	X	13002	-0-	-917	-0-	12952	3	50	9	Y	45					99
11	13110	X	12360	-0-	-750	-0-	12272	3	88	9	Y	80	150	1			29
12	13237	X	12614	-0-	-623	-0-	12535	3	79	9	Y	72	75	1			26
01	13144	X	12489	-0-	-655	-0-	12489	3			Y	-0-					26
02	11704	X	11210	-0-	-494	-0-	11109	3	101	9	Y	92	76	1			42
03	12958	X	12266	-0-	-692	-0-	12188	3	78	9	Y	71	71	1			42

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267705 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 9937 PERF.10206 - 14228

10	12680	X	12680	-0-	-0-	-0-	12633	3	47	9	Y	43					92
11	11970	X	11960	-0-	-10	-0-	11874	3	86	9	Y	78	142	1			28
12	12151	X	12151	-0-	-0-	-0-	12074	3	77	9	Y	70	73	1			25
01	12555	X	11979	-0-	-576	-0-	11979	3			Y	-0-					25
02	11256	X	10794	-0-	-462	-0-	10696	3	98	9	Y	89	73	1			41
03	12462	X	11159	-0-	-1303	-0-	11081	3	78	9	Y	71	70	1			42

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
BEALL-NORMAN WELL #: 3 RRCID -> 061372 COMPL. DATE 12/26/1974 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8578 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
05	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
06	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
*07	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
*08	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
*09	2220	N	2136	-0-	-84	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
*10	2294	N	2012	-0-	-282	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
*11	2220	N	2069	-0-	-151	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	2098	-0-	-196	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
01	2294	N	2188	-0-	-106	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
*02	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
*03	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073536 COMPL. DATE 09/09/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8788 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HOUGH-SHIVERS -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073668 COMPL. DATE 07/19/1977 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8674 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1056	-0-	-414	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
*07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
*08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
*09	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
*10	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
*11	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
12	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1358	-0-	-161	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
*02	1372	N	1206	-0-	-166	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1275	-0-	-244	-0-	1275	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8782 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
06	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
*07	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
*08	1488	N	263	-0-	-1225	-0-	263	3			N	-0-					-0-
*09	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
*10	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
*11	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
12	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1355	-0-	-133	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
*02	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
*03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 2 RRCID -> 079934 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 11492 PERF. 9416 - 9797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	61	1	1486	3	N	-0-					-0-
05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	58	1	1451	3	N	-0-					-0-
06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	59	1	1441	3	N	-0-					-0-
*07	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	65	1	1649	3	N	-0-					-0-
*08	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	63	1	1597	3	N	-0-					-0-
*09	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	37	1	1721	3	N	-0-					-0-
*10	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	55	1	1690	3	N	-0-					-0-
*11	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	47	1	1620	3	N	-0-					-0-
12	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	28	1	1606	3	N	-0-					-0-
01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	32	1	1428	3	N	-0-					-0-
*02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	52	1	1671	3	N	-0-					-0-
*03	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	52	1	1756	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 #: 1 RRCID -> 080735 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8836 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
05	651	N	256	-0-	-395	-0-	256	3			N	-0-					-0-
06	630	N	200	-0-	-430	-0-	200	3			N	-0-					-0-
*07	651	N	267	-0-	-384	-0-	267	3			N	-0-					-0-
*08	248	N	126	-0-	-122	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*09	210	N	78	-0-	-132	-0-	78	3			N	-0-					-0-
*10	279	N	14	-0-	-265	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*11	120	N	41	-0-	-79	-0-	41	3			N	-0-					-0-
12	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	3			N	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
*02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081906 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8583 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
*07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
*08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
*09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
*10	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
*11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
*02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
*03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 083023 COMPL. DATE 06/13/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8852 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1636	3	13	9	N	12	13	1			4
05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1698	3	11	9	N	10	10	1			4
06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1451	3	11	9	N	10	8	1			6
*07	1209	N	861	-0-	-348	-0-	849	3	12	9	N	11	11	1			6
*08	1209	N	13	-0-	-1196	-0-	1	3	12	9	N	11	10	1			7
*09	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1273	3	11	9	N	10	12	1			5
*10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1049	3	17	9	N	15	11	1			9
*11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	950	3	34	9	N	31	32	1			8
*12	1209	N	1067	-0-	-142	-0-	1063	3	4	9	N	4	11	1			1
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1075	3	3	9	N	3	3	1			1
*02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1013	3	1	9	N	1	2	1			-0-
03	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	1003	3	2	9	N	2	2	1			-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084486 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8703 - 8737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 084940 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8834 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
*07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
*08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
*09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
*10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
*11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
*02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
*03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085377 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8874 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

POWERS, E.C. WELL #: 3 RRCID -> 085510 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 9839 PERF. 9029 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
*07	1178	N	1113	-0-	-65	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
*08	1178	N	1017	-0-	-161	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
*09	1140	N	1011	-0-	-129	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
*10	1116	N	1018	-0-	-98	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
*11	990	N	983	-0-	-7	-0-	983	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	821	-0-	-233	-0-	821	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	689	-0-	-334	-0-	689	3			N	-0-					-0-
*02	924	N	853	-0-	-71	-0-	853	3			N	-0-					-0-
03	806	N	784	-0-	-22	-0-	784	3			N	-0-					-0-

FROST "B" WELL #: 2 RRCID -> 085895 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9051 - 9559

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 087601 COMPL. DATE 01/31/1980 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8920 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1260	N	775	-0-	-485	-0-	775	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	979	-0-	-230	-0-	979	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	866	-0-	-274	-0-	866	3			N	-0-					-0-
*07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
*08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
*09	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
*10	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
*11	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
01	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
*02	1176	N	894	-0-	-282	-0-	894	3			N	-0-					-0-
*03	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088498 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8598 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1110	N	386	-0-	-724	-0-	386	3			N	-0-					-0-
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
*07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
*08	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
*09	1200	N	1050	-0-	-150	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
*10	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
*11	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
*02	1120	N	1117	-0-	-3	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1128	-0-	-112	-0-	1128	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	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	35 8	1 9	1231	3	Y	7	6	1			2
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	35 6	1 9	1248	3	Y	5	6	1			1
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	31 7	1 9	1234	3	Y	6	5	1			2
*07	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	34 4	1 9	1308	3	Y	4	5	1			1
*08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	36 4	1 9	1326	3	Y	4	4	1			1
*09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	32 4	1 9	1166	3	Y	4	4	1			1
*10	1116	N	1044	-0-	-72	-0-	28 3	1 9	1013	3	Y	3	3	1			1
*11	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	30 3	1 9	1087	3	Y	3	3	1			1
*12	1116	N	1107	-0-	-9	-0-	34 3	1 9	1070	3	Y	3	3	1			1
*01	1054	N	957	-0-	-97	-0-	26 2	1 9	929	3	Y	2	3	1			-0-
*02	980	N	807	-0-	-173	-0-	21 2	1 9	784	3	Y	2	2	1			-0-
03	1085	N	821	-0-	-264	-0-	23	1	798	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-POWELL WELL #: 2 RRCID -> 090001 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8748 - 9045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1440	N	1000	-0-	-440	-0-	26	1	927	3	Y	43	37	1			10
							47	9									
05	1488	N	38	-0-	-1450	-0-	1	3	37	9	Y	34	37	1			7
06	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	50	1	2021	3	Y	31	27	1			11
							34	9									
*07	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	43	1	1634	3	Y	21	26	1			6
							23	9									
*08	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	37	1	1356	3	Y	22	24	1			4
							24	9									
*09	2100	N	1331	-0-	-769	-0-	36	1	1275	3	Y	18	18	1			4
							20	9									
*10	1705	N	1340	-0-	-365	-0-	35	1	1293	3	Y	11	12	1			3
							12	9									
*11	1380	N	1286	-0-	-94	-0-	35	1	1234	3	Y	15	14	1			4
							17	9									
*12	1364	N	1321	-0-	-43	-0-	39	1	1254	3	Y	25	23	1			6
							28	9									
*01	1333	N	1241	-0-	-92	-0-	33	1	1187	3	Y	19	22	1			3
							21	9									
*02	1204	N	1016	-0-	-188	-0-	25	1	957	3	Y	31	30	1			4
							34	9									
*03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	38	1	1313	3	Y	24	22	1			6
							26	9									

WERNER "D" WELL #: 2 RRCID -> 090577 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8656 - 8721

*04	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					-0-
05	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					-0-
06	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					-0-
*07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 3 RRCID -> 091972 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8953 - 9300

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092188 COMPL. DATE 02/09/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9174 - 9535

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BLANKENSHIP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096331 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 8457 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
*07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
*08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
*09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
*10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
*11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
*02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
03	341	N	255	-0-	-86	-0-	255	3			N	-0-					-0-

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	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
05	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
*07	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
*08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
*09	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
*10	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
*11	1440	N	1436	-0-	-4	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1320	-0-	-168	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1391	-0-	-97	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
*02	1344	N	1171	-0-	-173	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1301	-0-	-32	-0-	1301	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	3			Y	-0-					-0-
05	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	3			Y	-0-					-0-
06	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3			Y	-0-					-0-
*07	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3			Y	-0-					-0-
08	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3			Y	-0-					-0-
09	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3			Y	-0-					-0-
10	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	3			Y	-0-					-0-
11	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			Y	-0-					-0-
12	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	2864	3			Y	-0-					-0-
01	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	2914	3			Y	-0-					-0-
02	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			Y	-0-					-0-
*03	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	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	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
*07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
*08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
*09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
*10	930	N	443	-0-	-487	-0-	443	3			N	-0-					-0-
*11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
01	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
*02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
*03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	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	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	764	-0-	-941	-0-	764	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1159	-0-	-131	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
*07	1302	N	963	-0-	-339	-0-	963	3			N	-0-					-0-
*08	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
*09	1170	N	973	-0-	-197	-0-	973	3			N	-0-					-0-
*10	961	N	584	-0-	-377	-0-	584	3			N	-0-					-0-
*11	1230	N	396	-0-	-834	-0-	396	3			N	-0-					-0-
12	992	N	471	-0-	-521	-0-	471	3			N	-0-					-0-
01	589	N	207	-0-	-382	-0-	207	3			N	-0-					-0-
*02	364	N	2	-0-	-362	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	465	N	13	-0-	-452	-0-	13	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	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
06	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
*07	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
*08	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
*09	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
*10	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
*11	1350	N	1268	-0-	-82	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1146	-0-	-249	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
01	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
*02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
*03	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	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	960	N	766	-0-	-194	-0-	82	1	684	3	N	-0-			-0-
05	899	N	830	-0-	-69	-0-	91	1	739	3	N	-0-			-0-
06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	122	1	845	3	N	-0-			-0-
*07	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	183	1	1436	3	N	-0-			-0-
*08	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	178	1	1216	3	N	-0-			-0-
*09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	139	1	993	3	N	-0-			-0-
*10	1302	N	978	-0-	-324	-0-	126	1	852	3	N	-0-			-0-
*11	1260	N	895	-0-	-365	-0-	102	1	793	3	N	-0-			-0-
12	1178	N	986	-0-	-192	-0-	135	1	851	3	N	-0-			-0-
01	992	N	788	-0-	-204	-0-	161	1	627	3	N	-0-			-0-
*02	840	N	678	-0-	-162	-0-	92	1	586	3	N	-0-			-0-
03	992	N	813	-0-	-179	-0-	91	1	722	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	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	3			N	-0-			-0-
05	465	N	399	-0-	-66	-0-	399	3			N	-0-			-0-
06	450	N	386	-0-	-64	-0-	386	3			N	-0-			-0-
*07	465	N	358	-0-	-107	-0-	358	3			N	-0-			-0-
*08	403	N	241	-0-	-162	-0-	241	3			N	-0-			-0-
*09	390	N	337	-0-	-53	-0-	337	3			N	-0-			-0-
*10	372	N	258	-0-	-114	-0-	258	3			N	-0-			-0-
*11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-			-0-
12	341	N	269	-0-	-72	-0-	269	3			N	-0-			-0-
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-			-0-
*02	364	N	188	-0-	-176	-0-	188	3			N	-0-			-0-
*03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-			-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 3 RRCID -> 102843 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8742 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-			-0-
05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-			-0-
06	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-			-0-
*07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-			-0-
*08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-			-0-
*09	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-			-0-
*10	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-			-0-
*11	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-			-0-
12	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-			-0-
01	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-			-0-
*02	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-			-0-
*03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	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	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			-0-
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-			-0-
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-			-0-
*07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-			-0-
08	527	N	333	-0-	-194	-0-	333	3			N	-0-			-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			-0-
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-			-0-
12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-			-0-
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-			-0-
02	336	N	12	-0-	-324	-0-	12	3			N	-0-			-0-
03	589	N	547	-0-	-42	-0-	547	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 103407 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 8731 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
06	990	N	897	-0-	-93	-0-	897	3			N	-0-					-0-
*07	1209	N	867	-0-	-342	-0-	867	3			N	-0-					-0-
*08	1116	N	905	-0-	-211	-0-	905	3			N	-0-					-0-
*09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
*10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
*11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
01	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
*02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1118	-0-	-122	-0-	1118	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	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
05	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
06	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
*07	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
*08	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
*09	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
*10	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
*11	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
12	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
01	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
*02	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1897	-0-	-87	-0-	1897	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	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			Y	-0-					-0-
05	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			Y	-0-					-0-
06	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			Y	-0-					-0-
*07	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			Y	-0-					-0-
08	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			Y	-0-					-0-
09	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			Y	-0-					-0-
10	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			Y	-0-					-0-
11	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			Y	-0-					-0-
12	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			Y	-0-					-0-
01	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	3			Y	-0-					-0-
02	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			Y	-0-					-0-
*03	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3			Y	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 6 RRCID -> 132526 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8480 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2670	X	1509	-0-	-1161	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
05	2418	X	1615	-0-	-803	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
06	2220	X	1724	-0-	-496	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
*07	2139	X	1736	-0-	-403	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
*08	1984	X	1588	-0-	-396	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
*09	1710	X	1406	-0-	-304	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
*10	1767	X	1576	-0-	-191	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
*11	1710	X	1534	-0-	-176	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
12	1736	X	1522	-0-	-214	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
01	1581	X	1553	-0-	-28	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
*02	1428	X	1334	-0-	-94	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
03	1581	X	1453	-0-	-128	-0-	1453	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" 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	360	N	-0-	-0-	-360	-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-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132725 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8486 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
05	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
06	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
*07	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
*08	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
*09	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
*10	1302	N	1283	-0-	-19	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
*11	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
12	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
01	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
*02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
*03	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	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	2430	N	2085	-0-	-345	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	2122	-0-	-141	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	2007	-0-	-123	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
*07	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
*08	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
*09	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
*10	2511	N	2478	-0-	-33	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
*11	2430	N	2423	-0-	-7	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	2438	-0-	-73	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
01	2480	N	2453	-0-	-27	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
*02	2268	N	2173	-0-	-95	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	2417	-0-	-32	-0-	2417	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	450	N	414	-0-	-36	-0-	414	3			N	-0-					-0-
05	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	3			N	-0-					-0-
06	420	N	124	-0-	-296	-0-	124	3			N	-0-					-0-
*07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
*08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
*09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WHITFIELD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133471 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8440 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
05	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
06	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
*07	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
*08	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
*09	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
*10	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
*11	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
12	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
01	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
*02	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1629	-0-	-76	-0-	1629	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	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
06	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
*07	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
*08	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
*09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
*10	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
*11	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
12	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
01	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
*02	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
*03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 4 RRCID -> 133909 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8628 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1211	-0-	-122	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1150	-0-	-80	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
*07	1302	N	972	-0-	-330	-0-	972	3			N	-0-					-0-
*08	1209	N	1084	-0-	-125	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
*09	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
*10	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
*11	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
12	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
*02	1232	N	1228	-0-	-4	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1287	-0-	-77	-0-	1287	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134444 COMPL. DATE 04/14/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1620	X	922	-0-	-698	-0-	922	3			N	-0-					-0-
05	1333	X	839	-0-	-494	-0-	839	3			N	-0-					-0-
06	1110	X	99	-0-	-1011	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*07	992	X	772	-0-	-220	-0-	772	3			N	-0-					-0-
*08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
*09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
*10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRISON, VERA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134445 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8553 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	3			N	-0-					-0-
05	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	3239	-0-	-181	-0-	3239	3			N	-0-					-0-
*07	3534	X	2800	-0-	-734	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
*08	3534	X	3239	-0-	-295	-0-	3239	3			N	-0-					-0-
*09	3420	X	3268	-0-	-152	-0-	3268	3			N	-0-					-0-
*10	3534	X	2993	-0-	-541	-0-	2993	3			N	-0-					-0-
*11	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	3251	-0-	-128	-0-	3251	3			N	-0-					-0-
01	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	3			N	-0-					-0-
*02	3192	X	2969	-0-	-223	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	3389	-0-	-145	-0-	3389	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 5 RRCID -> 134447 COMPL. DATE 04/30/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8403 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
05	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
06	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
*07	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
*08	2635	N	2529	-0-	-106	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
*09	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
*10	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
*11	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
12	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	3			N	-0-					-0-
01	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
*02	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
*03	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134947 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	3			Y	-0-					-0-
05	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	3			Y	-0-					-0-
06	4050	X	3951	-0-	-99	-0-	3951	3			Y	-0-					-0-
*07	4185	X	3721	-0-	-464	-0-	3721	3			Y	-0-					-0-
08	4154	X	3709	-0-	-445	-0-	3709	3			Y	-0-					-0-
09	4020	X	3485	-0-	-535	-0-	3485	3			Y	-0-					-0-
10	4154	X	3053	-0-	-1101	-0-	3053	3			Y	-0-					-0-
11	3960	X	3032	-0-	-928	-0-	3032	3			Y	-0-					-0-
12	3720	X	3181	-0-	-539	-0-	3181	3			Y	-0-					-0-
01	3720	X	2779	-0-	-941	-0-	2779	3			Y	-0-					-0-
02	2744	X	2516	-0-	-228	-0-	2516	3			Y	-0-					-0-
*03	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	3			Y	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135367 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8578 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-NORMAN WELL #: 7 RRCID -> 135526 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8558 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	3			N	-0-					-0-
05	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	3			N	-0-					-0-
06	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	3			N	-0-					-0-
*07	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	3			N	-0-					-0-
*08	3410	X	3038	-0-	-372	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
*09	3300	X	2371	-0-	-929	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
*10	3410	X	3017	-0-	-393	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
*11	3300	X	2983	-0-	-317	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	3062	-0-	-348	-0-	3062	3			N	-0-					-0-
01	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3			N	-0-					-0-
*02	2772	X	2564	-0-	-208	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	2807	-0-	-262	-0-	2807	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 6 RRCID -> 135583 COMPL. DATE 08/08/1990 TOTAL DEPTH 9976 PERF. 8613 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	2255	-0-	-70	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
06	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
*07	2418	N	2239	-0-	-179	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
*08	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
*09	2370	N	2342	-0-	-28	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
*10	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
*11	2220	N	1865	-0-	-355	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	1872	-0-	-546	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
01	2294	N	1996	-0-	-298	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
*02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
*03	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	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	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
05	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	2109	-0-	-21	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
*07	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
*08	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
*09	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
*10	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
*11	2130	N	2022	-0-	-108	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	1927	-0-	-274	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
01	2201	N	1993	-0-	-208	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
*02	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
*03	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2788	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	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	2102	-0-	-37	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	1877	-0-	-313	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
*07	2232	N	1773	-0-	-459	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
*08	2108	N	1486	-0-	-622	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
*09	1890	N	1460	-0-	-430	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
*10	1891	N	1666	-0-	-225	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
*11	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1271	-0-	-558	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
01	2077	N	1118	-0-	-959	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
*02	1988	N	1038	-0-	-950	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1072	-0-	-199	-0-	1072	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 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	450	N	146	-0-	-304	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	527	N	128	-0-	-399	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	300	N	30	-0-	-270	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
*08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
*09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
*10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
*11	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	3			N	-0-					-0-
12	248	N	135	-0-	-113	-0-	135	3			N	-0-					-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
*02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-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	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	958	-0-	-65	-0-	958	3			N	-0-					-0-
06	990	N	751	-0-	-239	-0-	751	3			N	-0-					-0-
*07	1023	N	839	-0-	-184	-0-	839	3			N	-0-					-0-
*08	961	N	752	-0-	-209	-0-	752	3			N	-0-					-0-
*09	750	N	744	-0-	-6	-0-	744	3			N	-0-					-0-
*10	837	N	754	-0-	-83	-0-	754	3			N	-0-					-0-
*11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
12	775	N	768	-0-	-7	-0-	768	3			N	-0-					-0-
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
*02	700	N	688	-0-	-12	-0-	688	3			N	-0-					-0-
03	775	N	728	-0-	-47	-0-	728	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 136382 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9052 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	873	3			N	-0-					-0-
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
06	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	3			N	-0-					-0-
*07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
*08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
*09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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	1560	N	1487	-0-	-73	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1029	-0-	-583	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	962	-0-	-598	-0-	962	3			N	-0-					-0-
*07	1550	N	916	-0-	-634	-0-	916	3			N	-0-					-0-
*08	1023	N	860	-0-	-163	-0-	860	3			N	-0-					-0-
*09	960	N	499	-0-	-461	-0-	499	3			N	-0-					-0-
*10	930	N	206	-0-	-724	-0-	206	3			N	-0-					-0-
*11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
*02	868	N	519	-0-	-349	-0-	519	3			N	-0-					-0-
03	682	N	563	-0-	-119	-0-	563	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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137688 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8306 - 9833

*04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
*07	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
*08	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
*09	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
*10	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
*11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
12	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
*02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
*03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-

POWERS, E. C. WELL #: 6 RRCID -> 137690 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8620 - 9769

*04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1032	-0-	-108	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
*07	1178	N	1075	-0-	-103	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
*08	1178	N	1123	-0-	-55	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
*09	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
*10	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
*11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1114	-0-	-64	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
*02	1064	N	999	-0-	-65	-0-	999	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	1072	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137781 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8771 - 9904

*04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
06	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
*07	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
*08	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
*09	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
*10	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
*11	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
12	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
01	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
*02	1456	N	804	-0-	-652	-0-	804	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	665	-0-	-947	-0-	665	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WHITFIELD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 138060 COMPL. DATE 02/14/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3210	X	3122	-0-	-88	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
05	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	3			N	-0-					-0-
06	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	3			N	-0-					-0-
*07	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	3			N	-0-					-0-
*08	3441	X	3200	-0-	-241	-0-	3200	3			N	-0-					-0-
*09	3330	X	3212	-0-	-118	-0-	3212	3			N	-0-					-0-
*10	3441	X	3300	-0-	-141	-0-	3300	3			N	-0-					-0-
*11	3330	X	3063	-0-	-267	-0-	3063	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	2088	-0-	-1322	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
01	3317	X	2342	-0-	-975	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
*02	2996	X	2401	-0-	-595	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	2566	-0-	-720	-0-	2566	3			N	-0-					-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 5 RRCID -> 138290 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8798 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	865	-0-	-406	-0-	865	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1206	-0-	-24	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
*07	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
08	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	507	-0-	-693	-0-	507	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
11	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
12	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	902	-0-	-246	-0-	902	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	777	-0-	-494	-0-	777	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 138514 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8465 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2130	N	1310	-0-	-820	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	1088	-0-	-1051	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1017	-0-	-723	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
*07	1364	N	1320	-0-	-44	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
*08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
*09	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
*10	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
*11	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
12	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
01	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
*02	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
*03	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 138727 COMPL. DATE 05/02/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8717 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1423	-0-	-47	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
*07	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
*08	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
*09	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
*10	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
*11	1500	N	1339	-0-	-161	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1299	-0-	-251	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	1293	-0-	-257	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
*02	1260	N	1146	-0-	-114	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1208	-0-	-94	-0-	1208	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	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	1991	-0-	-169	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
*07	2108	N	2068	-0-	-40	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
*08	2046	N	1972	-0-	-74	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
*09	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
*10	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
*11	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	1503	-0-	-605	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
01	2108	N	1561	-0-	-547	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
*02	1904	N	1707	-0-	-197	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
*03	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	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	2070	X	1946	-0-	-124	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
05	2077	X	1963	-0-	-114	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
06	2010	X	1899	-0-	-111	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
*07	2077	X	1892	-0-	-185	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
*08	2015	X	1970	-0-	-45	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
*09	1950	X	1929	-0-	-21	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
*10	2015	X	1980	-0-	-35	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
*11	2010	X	1978	-0-	-32	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
12	2387	X	2122	-0-	-265	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
01	2449	X	2087	-0-	-362	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
*02	2352	X	1782	-0-	-570	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
03	2604	X	2031	-0-	-573	-0-	2031	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 141479 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8691 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
*07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
*08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
*09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
*10	496	N	261	-0-	-235	-0-	261	3			N	-0-					-0-
*11	510	N	291	-0-	-219	-0-	291	3			N	-0-					-0-
12	558	N	88	-0-	-470	-0-	88	3			N	-0-					-0-
01	248	N	136	-0-	-112	-0-	136	3			N	-0-					-0-
*02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
*03	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	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	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	1992	-0-	-364	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	1458	-0-	-702	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
*07	2108	N	1966	-0-	-142	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
*08	1984	N	1659	-0-	-325	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
*09	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
*10	1953	N	1683	-0-	-270	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
*11	1620	N	1575	-0-	-45	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
12	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
01	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
*02	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
*03	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 8 RRCID -> 141592 COMPL. DATE 05/27/1992 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8617 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	960	N	915	-0-	-45	-0-	915	3			N	-0-					-0-
05	992	N	948	-0-	-44	-0-	948	3			N	-0-					-0-
06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
*07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
*08	961	N	943	-0-	-18	-0-	943	3			N	-0-					-0-
*09	1260	N	800	-0-	-460	-0-	800	3			N	-0-					-0-
*10	1426	N	838	-0-	-588	-0-	838	3			N	-0-					-0-
*11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
12	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
*02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1344	-0-	-51	-0-	1344	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	3990	X	3785	-0-	-205	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	3643	-0-	-418	-0-	3643	3			N	-0-					-0-
06	3840	X	3215	-0-	-625	-0-	3215	3			N	-0-					-0-
*07	3906	X	3376	-0-	-530	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
*08	3906	X	3485	-0-	-421	-0-	3485	3			N	-0-					-0-
*09	3780	X	3777	-0-	-3	-0-	3777	3			N	-0-					-0-
*10	3658	X	3425	-0-	-233	-0-	3425	3			N	-0-					-0-
*11	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	3			N	-0-					-0-
12	3906	X	3481	-0-	-425	-0-	3481	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	2974	-0-	-932	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
*02	3528	X	2176	-0-	-1352	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	2581	-0-	-1046	-0-	2581	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TOMPKINS-SPENCER WELL #: 6 RRCID -> 142011 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8678 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	750	N	746	-0-	-4	-0-	746	3			N	-0-					-0-
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
*07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
*08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
*09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
*10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
*11	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
12	713	N	626	-0-	-87	-0-	626	3			N	-0-					-0-
01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
*02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
*03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	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	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-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 6 RRCID -> 142092 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	390	N	327	-0-	-63	-0-	327	3			N	-0-					-0-
05	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-
06	330	N	276	-0-	-54	-0-	276	3			N	-0-					-0-
*07	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
*08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
*09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
*10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
*11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
*02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
*03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	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	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
05	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
06	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
*07	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
*08	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
*09	1830	N	1565	-0-	-265	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
*10	1891	N	1020	-0-	-871	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
*11	1830	N	958	-0-	-872	-0-	958	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1587	-0-	-25	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
01	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
*02	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
*03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDDY, EMMA UNIT WELL #: 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	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1244	-0-	-27	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1191	-0-	-69	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
*07	1333	N	1232	-0-	-101	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
*08	1240	N	1200	-0-	-40	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
*09	1200	N	1146	-0-	-54	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
*10	1240	N	1152	-0-	-88	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
*11	1170	N	1105	-0-	-65	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1096	-0-	-82	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	1090	-0-	-57	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
*02	1036	N	990	-0-	-46	-0-	990	3			N	-0-					-0-
*03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 142631 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8540 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1170	N	182	-0-	-988	-0-	20	1	162	3	N	-0-					-0-
05	837	N	519	-0-	-318	-0-	57	1	462	3	N	-0-					-0-
06	150	N	104	-0-	-46	-0-	13	1	91	3	N	-0-					-0-
*07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	61	1	477	3	N	-0-					-0-
*08	527	N	256	-0-	-271	-0-	33	1	223	3	N	-0-					-0-
*09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	39	1	275	3	N	-0-					-0-
*10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	69	1	470	3	N	-0-					-0-
*11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	61	1	476	3	N	-0-					-0-
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	43	1	269	3	N	-0-					-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
*02	504	N	167	-0-	-337	-0-	23	1	144	3	N	-0-					-0-
03	310	N	270	-0-	-40	-0-	30	1	240	3	N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142930 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8610 - 9769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
05	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
06	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
*07	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
*08	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
*09	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
*10	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
*11	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
12	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
01	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
*02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1463	-0-	-149	-0-	1463	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143420 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8886 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDDY, EMMA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143786 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8608 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
05	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
06	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
*07	2542	X	2323	-0-	-219	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
*08	2542	X	2475	-0-	-67	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
*09	2700	X	2067	-0-	-633	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
*10	2790	X	2047	-0-	-743	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
*11	2700	X	2333	-0-	-367	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
12	2480	X	2114	-0-	-366	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
01	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
*02	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
03	2418	X	2013	-0-	-405	-0-	2013	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143803 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8698 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	690	N	613	-0-	-77	-0-	613	3			N	-0-					-0-
05	682	N	567	-0-	-115	-0-	567	3			N	-0-					-0-
06	660	N	545	-0-	-115	-0-	545	3			N	-0-					-0-
*07	620	N	498	-0-	-122	-0-	498	3			N	-0-					-0-
*08	558	N	435	-0-	-123	-0-	435	3			N	-0-					-0-
*09	540	N	465	-0-	-75	-0-	465	3			N	-0-					-0-
*10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
*11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
01	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	3			N	-0-					-0-
*02	588	N	577	-0-	-11	-0-	577	3			N	-0-					-0-
03	651	N	579	-0-	-72	-0-	579	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 143805 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8824 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
05	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2751	-0-	-219	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
*07	3069	X	2545	-0-	-524	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
*08	3069	X	2444	-0-	-625	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
*09	2940	X	2459	-0-	-481	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
*10	2883	X	2469	-0-	-414	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
*11	2760	X	2046	-0-	-714	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
12	2542	X	2167	-0-	-375	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
01	2542	X	1949	-0-	-593	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
*02	2296	X	1503	-0-	-793	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
03	2480	X	2050	-0-	-430	-0-	2050	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 7 RRCID -> 143824 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1950	N	1869	-0-	-81	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
06	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
*07	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
*08	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
*09	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
*10	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
*11	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
12	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3214	-0-	114	114	3214	3			N	-0-					-0-
*02	2336	N	2222	-0-	-114	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
*03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	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	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
06	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
*07	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
*08	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
*09	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
*10	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
*11	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
12	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
01	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
*02	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
*03	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	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	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3381	-0-	281	281	3381	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3410	-0-	410	691	3410	3			Y	-0-					-0-
*07	3803	X	3112	-0-	-691	-0-	3112	3			Y	-0-					-0-
08	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	3			Y	-0-					-0-
09	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	3			Y	-0-					-0-
10	2976	X	2865	-0-	-111	-0-	2865	3			Y	-0-					-0-
11	2880	X	2623	-0-	-257	-0-	2623	3			Y	-0-					-0-
12	2976	X	2932	-0-	-44	-0-	2932	3			Y	-0-					-0-
01	2976	X	2907	-0-	-69	-0-	2907	3			Y	-0-					-0-
02	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			Y	-0-					-0-
*03	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	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	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	3			N	-0-					-0-
05	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
06	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
*07	2170	N	1678	-0-	-492	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
*08	2170	N	2115	-0-	-55	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
*09	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
*10	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
*11	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	1749	-0-	-421	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
01	2170	N	1694	-0-	-476	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
*02	1960	N	1522	-0-	-438	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
*03	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	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	2250	N	1969	-0-	-281	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2138	-0-	-156	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
06	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
*07	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
*08	2139	N	2058	-0-	-81	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
*09	2130	N	1780	-0-	-350	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
*10	2046	N	1515	-0-	-531	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
*11	1980	N	902	-0-	-1078	-0-	902	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	902	-0-	-927	-0-	902	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	982	-0-	-537	-0-	982	3			N	-0-					-0-
*02	840	N	705	-0-	-135	-0-	705	3			N	-0-					-0-
03	899	N	787	-0-	-112	-0-	787	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-NORMAN WELL #: 9 RRCID -> 144828 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 8499 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3210	X	2722	-0-	-488	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
05	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	2119	-0-	-941	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
*07	3162	X	2122	-0-	-1040	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
*08	3162	X	2299	-0-	-863	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
*09	2760	X	2036	-0-	-724	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
*10	2852	X	2113	-0-	-739	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
*11	2220	X	1824	-0-	-396	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
12	2294	X	1753	-0-	-541	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
01	2294	X	1688	-0-	-606	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
*02	1904	X	1561	-0-	-343	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
03	2108	X	1688	-0-	-420	-0-	1688	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	1200	N	1163	-0-	-37	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1195	-0-	-45	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
*07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
*08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
*09	1200	N	1193	-0-	-7	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
*10	1240	N	1221	-0-	-19	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
*11	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1158	-0-	-82	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1208	-0-	-1	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
*02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
*03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	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	180	N	86	-0-	-94	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
*07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 7B RRCID -> 144911 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9018 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
05	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
06	2250	X	1764	-0-	-486	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
*07	2325	X	1866	-0-	-459	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
*08	2325	X	1901	-0-	-424	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
*09	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
*10	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	3			N	-0-					-0-
*11	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3112	-0-	12	12	3112	3			N	-0-					-0-
01	2938	N	2926	-0-	-12	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
*02	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
*03	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144912 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8674 - 9947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144960 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8432 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
06	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
*07	1736	N	1589	-0-	-147	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
*08	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
*09	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
*10	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
*11	1680	N	1611	-0-	-69	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
12	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
01	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
*02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1249	-0-	-487	-0-	1249	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144961 COMPL. DATE 03/08/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8438 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			Y	-0-					-0-
05	1953	N	1443	-0-	-510	-0-	1443	3			Y	-0-					-0-
06	1890	N	1541	-0-	-349	-0-	1541	3			Y	-0-					-0-
*07	1891	N	1776	-0-	-115	-0-	1776	3			Y	-0-					-0-
08	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			Y	-0-					-0-
09	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			Y	-0-					-0-
10	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			Y	-0-					-0-
11	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			Y	-0-					-0-
12	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			Y	-0-					-0-
01	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			Y	-0-					-0-
02	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			Y	-0-					-0-
*03	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3			Y	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145037 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8674 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
*07	1488	N	1473	-0-	-15	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
*08	1426	N	1009	-0-	-417	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
*09	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
*10	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
*11	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
12	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
*02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
*03	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145253 COMPL. DATE 04/11/1993 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8650 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145389 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8560 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
05	589	N	451	-0-	-138	-0-	451	3			N	-0-					-0-
06	450	N	330	-0-	-120	-0-	330	3			N	-0-					-0-
*07	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	3			N	-0-					-0-
*08	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	3			N	-0-					-0-
*09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
*10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
*11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
01	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					-0-
*02	420	N	391	-0-	-29	-0-	391	3			N	-0-					-0-
*03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	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	4380	X	3452	-0-	-928	-0-	3452	3			N	-0-					-0-
05	3999	X	3515	-0-	-484	-0-	3515	3			N	-0-					-0-
06	3600	X	3442	-0-	-158	-0-	3442	3			N	-0-					-0-
*07	3658	X	3474	-0-	-184	-0-	3474	3			N	-0-					-0-
*08	3565	X	2991	-0-	-574	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
*09	3450	X	2802	-0-	-648	-0-	2802	3			N	-0-					-0-
*10	3565	X	2839	-0-	-726	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
*11	3450	X	2675	-0-	-775	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	1759	-0-	-1713	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	20	-0-	-2956	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*02	2604	X	2220	-0-	-384	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
*03	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	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 #: 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	3235	-0-	-35	-0-	3235	3			N	-0-					-0-
05	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	3263	-0-	-157	-0-	3263	3			N	-0-					-0-
*07	3534	X	3431	-0-	-103	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
*08	3534	X	3431	-0-	-103	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
*09	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	3			N	-0-					-0-
*10	3441	X	3400	-0-	-41	-0-	3400	3			N	-0-					-0-
*11	3330	X	3261	-0-	-69	-0-	3261	3			N	-0-					-0-
12	3441	X	3137	-0-	-304	-0-	3137	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	3186	-0-	-255	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
*02	3108	X	2761	-0-	-347	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
*03	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	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	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
05	744	X	448	-0-	-296	-0-	448	3			N	-0-					-0-
06	720	X	683	-0-	-37	-0-	683	3			N	-0-					-0-
*07	744	N	261	-0-	-483	-0-	261	3			N	-0-					-0-
*08	434	N	284	-0-	-150	-0-	284	3			N	-0-					-0-
*09	690	N	171	-0-	-519	-0-	171	3			N	-0-					-0-
*10	248	N	162	-0-	-86	-0-	162	3			N	-0-					-0-
*11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
*02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
03	248	N	140	-0-	-108	-0-	140	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-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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	3000	N	3184	-0-	184	184	3184	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3473	-0-	373	557	3473	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3339	-0-	339	896	3339	3			N	-0-					-0-
*07	4422	X	3526	-0-	-896	-0-	3526	3			N	-0-					-0-
*08	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	3			N	-0-					-0-
*09	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	3			N	-0-					-0-
*10	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	3			N	-0-					-0-
*11	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	3			N	-0-					-0-
12	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
01	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	3			N	-0-					-0-
*02	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
*03	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	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 #: 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	1590	N	1563	-0-	-27	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1639	-0-	-128	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1672	-0-	-38	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
*07	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
*08	1643	N	1618	-0-	-25	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
*09	1680	N	1568	-0-	-112	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
*10	1674	N	1573	-0-	-101	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
*11	1560	N	1515	-0-	-45	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1495	-0-	-117	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1475	-0-	-106	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
*02	1428	N	1303	-0-	-125	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1433	-0-	-55	-0-	1433	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 11 RRCID -> 148904 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8534 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4200	X	3134	-0-	-1066	-0-	3134	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	2895	-0-	-763	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	3392	-0-	-148	-0-	3392	3			N	-0-					-0-
*07	3658	X	3138	-0-	-520	-0-	3138	3			N	-0-					-0-
*08	3348	X	3276	-0-	-72	-0-	3276	3			N	-0-					-0-
*09	3390	X	3303	-0-	-87	-0-	3303	3			N	-0-					-0-
*10	3503	X	3021	-0-	-482	-0-	3021	3			N	-0-					-0-
*11	3390	X	2598	-0-	-792	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	3211	-0-	-199	-0-	3211	3			N	-0-					-0-
01	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	3			N	-0-					-0-
*02	3080	X	2707	-0-	-373	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
*03	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149078 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8544 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
*07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
*08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
*09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
*10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
*11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
01	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
*02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
*03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
06	900	N	625	-0-	-275	-0-	625	3			N	-0-					-0-
*07	930	N	781	-0-	-149	-0-	781	3			N	-0-					-0-
*08	930	N	623	-0-	-307	-0-	623	3			N	-0-					-0-
*09	630	N	381	-0-	-249	-0-	381	3			N	-0-					-0-
*10	775	N	369	-0-	-406	-0-	369	3			N	-0-					-0-
*11	600	N	326	-0-	-274	-0-	326	3			N	-0-					-0-
12	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					-0-
01	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					-0-
*02	308	N	83	-0-	-225	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	372	N	185	-0-	-187	-0-	185	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BLANKENSHIP UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152307 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1140	X	762	-0-	-378	-0-	762	3			N	-0-					-0-
05	1333	X	528	-0-	-805	-0-	528	3			N	-0-					-0-
06	1290	X	559	-0-	-731	-0-	559	3			N	-0-					-0-
*07	1333	X	747	-0-	-586	-0-	747	3			N	-0-					-0-
*08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
*09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
*10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
*11	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	976	-0-	-481	-0-	976	3			N	-0-					-0-
*02	1372	N	926	-0-	-446	-0-	926	3			N	-0-					-0-
*03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 152319 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8686 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
*07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
*08	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
*09	1260	N	1257	-0-	-3	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
*10	1302	N	1270	-0-	-32	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
*11	1260	N	1227	-0-	-33	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1274	-0-	-28	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
01	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
*02	1148	N	1107	-0-	-41	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1143	-0-	-128	-0-	1143	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 9 RRCID -> 154071 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8455 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2520	X	2423	-0-	-97	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
05	2604	X	2555	-0-	-49	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
06	2520	X	2487	-0-	-33	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
*07	2604	X	2581	-0-	-23	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
*08	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
*09	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
*10	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
*11	2520	N	2422	-0-	-98	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
12	2604	N	2311	-0-	-293	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
01	2604	N	2127	-0-	-477	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
*02	2268	N	1944	-0-	-324	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	2182	-0-	-143	-0-	2182	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156205 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9055 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
05	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					-0-
06	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	3			N	-0-					-0-
*07	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-
*08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
*09	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	3			N	-0-					-0-
*10	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-
*11	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	3			N	-0-					-0-
12	341	N	256	-0-	-85	-0-	256	3			N	-0-					-0-
01	341	N	253	-0-	-88	-0-	253	3			N	-0-					-0-
*02	252	N	226	-0-	-26	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	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	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			Y	-0-					-0-
05	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			Y	-0-					-0-
06	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			Y	-0-					-0-
*07	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			Y	-0-					-0-
08	1860	N	1751	-0-	-109	-0-	1751	3			Y	-0-					-0-
09	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			Y	-0-					-0-
10	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			Y	-0-					-0-
11	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			Y	-0-					-0-
12	1860	N	1710	-0-	-150	-0-	1710	3			Y	-0-					-0-
01	1860	N	1657	-0-	-203	-0-	1657	3			Y	-0-					-0-
02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			Y	-0-					-0-
*03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	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-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
05	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
06	1200	X	648	-0-	-552	-0-	648	3			N	-0-					-0-
*07	1209	X	1012	-0-	-197	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1193	-0-	-140	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1103	-0-	-230	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	829	-0-	-375	-0-	829	3			N	-0-					-0-
*03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BEALL, W.F. WELL #: 10-D RRCID -> 157564 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8650 - 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-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

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	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
05	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
06	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
*07	1860	N	1556	-0-	-304	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
*08	1860	N	1811	-0-	-49	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
*09	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
*10	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
*11	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1407	-0-	-453	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	1285	-0-	-575	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
*02	1680	N	1037	-0-	-643	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1152	-0-	-243	-0-	1152	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	2700	X	2359	-0-	-341	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	2317	-0-	-473	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
06	2520	X	2350	-0-	-170	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
*07	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
*08	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
*09	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
*10	2573	N	2536	-0-	-37	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
*11	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
12	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
01	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
*02	2436	N	2363	-0-	-73	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
03	2666	N	2614	-0-	-52	-0-	2614	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 #: 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	4500	X	3833	-0-	-667	-0-	3833	3			N	-0-					-0-
05	4650	X	4481	-0-	-169	-0-	4481	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	4303	-0-	-47	-0-	4303	3			N	-0-					-0-
*07	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	3			N	-0-					-0-
*08	4495	X	4225	-0-	-270	-0-	4225	3			N	-0-					-0-
*09	4350	X	4136	-0-	-214	-0-	4136	3			N	-0-					-0-
*10	4495	X	4194	-0-	-301	-0-	4194	3			N	-0-					-0-
*11	4290	X	3827	-0-	-463	-0-	3827	3			N	-0-					-0-
12	4433	X	4210	-0-	-223	-0-	4210	3			N	-0-					-0-
01	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	3			N	-0-					-0-
*02	3864	X	3809	-0-	-55	-0-	3809	3			N	-0-					-0-
*03	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	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	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	2059	-0-	-173	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	1906	-0-	-284	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
*07	2170	N	2116	-0-	-54	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
*08	2046	N	1937	-0-	-109	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
*09	1920	N	1761	-0-	-159	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
*10	2108	N	1763	-0-	-345	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
*11	1860	N	1551	-0-	-309	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1478	-0-	-351	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
01	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
*02	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
*03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	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	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			Y	-0-					-0-
05	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			Y	-0-					-0-
06	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			Y	-0-					-0-
*07	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			Y	-0-					-0-
08	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			Y	-0-					-0-
09	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			Y	-0-					-0-
10	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			Y	-0-					-0-
11	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			Y	-0-					-0-
12	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			Y	-0-					-0-
01	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			Y	-0-					-0-
02	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			Y	-0-					-0-
*03	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159301 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 9150 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 #: 8A RRCID -> 159332 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8725 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2610	N	2497	-0-	-113	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
05	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
06	2490	N	2236	-0-	-254	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
*07	2573	N	2061	-0-	-512	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
*08	2511	N	2003	-0-	-508	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
*09	2250	N	1932	-0-	-318	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
*10	2046	N	2001	-0-	-45	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
*11	1950	N	1922	-0-	-28	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
12	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
01	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
*02	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	2215	-0-	-79	-0-	2215	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 159340 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8403 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
05	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	3			N	-0-					-0-
06	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
*07	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
*08	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
*09	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
*10	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
*11	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
12	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
01	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
*02	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
*03	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	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	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-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MANGHAM, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 159426 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8730 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	750	N	311	-0-	-439	-0-	311	3			N	-0-					-0-
05	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	3			N	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
*07	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	3			N	-0-					-0-
*08	279	N	196	-0-	-83	-0-	196	3			N	-0-					-0-
*09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
*10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
*11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
12	713	N	323	-0-	-390	-0-	323	3			N	-0-					-0-
01	527	N	302	-0-	-225	-0-	302	3			N	-0-					-0-
*02	224	N	176	-0-	-48	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	3			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	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-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	4050	X	2700	-0-	-1350	-0-	2688	3	12	9	Y	11	12	1			4
05	3565	X	2349	-0-	-1216	-0-	2339	3	10	9	Y	9	9	1			4
06	3180	X	3004	-0-	-176	-0-	2991	3	13	9	Y	12	9	1			7
*07	2976	X	2662	-0-	-314	-0-	2648	3	14	9	Y	13	13	1			7
*08	2914	X	2663	-0-	-251	-0-	2649	3	14	9	Y	13	12	1			8
*09	2970	X	2790	-0-	-180	-0-	2775	3	15	9	Y	14	15	1			7
*10	3100	X	2921	-0-	-179	-0-	2902	3	19	9	Y	17	13	1			11
*11	3000	X	1913	-0-	-1087	-0-	1882	3	31	9	Y	28	32	1			7
*12	2883	X	2722	-0-	-161	-0-	2722	3			Y	-0-	7	1			-0-
01	2914	X	2351	-0-	-563	-0-	2351	3			Y	-0-					-0-
*02	2800	N	3069	-0-	269	269	3069	3			Y	-0-					-0-
03	2728	N	2105	-0-	-623	-0-	2105	3			Y	-0-					-0-

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	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
06	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
*07	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
*08	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
*09	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
*10	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
*11	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1605	-0-	-7	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1536	-0-	-107	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
*02	1484	N	1399	-0-	-85	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1536	-0-	-76	-0-	1536	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 #: 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	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
*07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
*08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
*09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
*10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
*11	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
*02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
*03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 10 D RRCID -> 159869 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8776 - 9870

*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 159954 COMPL. DATE 08/04/1996 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8695 - 9796

*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-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

*04	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	3			N	-0-					-0-
05	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
06	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	3			N	-0-					-0-
*07	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	3			N	-0-					-0-
*08	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	3			N	-0-					-0-
*09	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	3			N	-0-					-0-
*10	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	3			N	-0-					-0-
*11	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	3			N	-0-					-0-
12	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
01	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	3			N	-0-					-0-
*02	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
*03	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	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 #: 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	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
06	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
*07	1860	N	1732	-0-	-128	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
*08	2046	N	1636	-0-	-410	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
*09	1860	N	1604	-0-	-256	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
*10	1736	N	1548	-0-	-188	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
*11	1590	N	1401	-0-	-189	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1468	-0-	-175	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	1541	-0-	-9	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
*02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1043	-0-	-414	-0-	1043	3			N	-0-					-0-

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	1440	N	1044	-0-	-396	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
05	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
*07	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
*08	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
*09	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
*10	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
*11	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
12	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
01	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
*02	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
*03	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	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	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	3			N	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
*07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
*08	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	3			N	-0-					-0-
*09	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	3			N	-0-					-0-
*10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
*11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
12	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					-0-
01	558	N	346	-0-	-212	-0-	346	3			N	-0-					-0-
*02	392	N	329	-0-	-63	-0-	329	3			N	-0-					-0-
03	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	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-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER "E" WELL #: 4 RRCID -> 160587 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8674 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			Y	-0-					-0-
05	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			Y	-0-					-0-
06	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3			Y	-0-					-0-
*07	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			Y	-0-					-0-
*08	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			Y	-0-					-0-
*09	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	3			Y	-0-					-0-
*10	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3			Y	-0-					-0-
*11	2550	N	2518	-0-	-32	-0-	2518	3			Y	-0-					-0-
*12	2759	N	2438	-0-	-321	-0-	2438	3			Y	-0-					-0-
01	2759	N	1999	-0-	-760	-0-	1999	3			Y	-0-					-0-
*02	2352	N	2279	-0-	-73	-0-	2279	3			Y	-0-					-0-
*03	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	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
10	1922	N	1870	-0-	-52	-0-	75	1	1795	3	N	-0-					-0-
11	1860	N	1725	-0-	-135	-0-	72	1	1653	3	N	-0-					-0-
12	1860	N	1583	-0-	-277	-0-	66	1	1517	3	N	-0-					-0-
01	1860	N	1539	-0-	-321	-0-	70	1	1469	3	N	-0-					-0-
02	1624	N	1443	-0-	-181	-0-	63	1	1380	3	N	-0-					-0-
*03	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	74	1	1546	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	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1624	-0-	-329	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1126	-0-	-764	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
*07	1953	N	1852	-0-	-101	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
*08	1612	N	1025	-0-	-587	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
*09	1140	N	722	-0-	-418	-0-	722	3			N	-0-					-0-
*10	1860	N	734	-0-	-1126	-0-	734	3			N	-0-					-0-
*11	990	N	721	-0-	-269	-0-	721	3			N	-0-					-0-
12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
01	744	N	455	-0-	-289	-0-	455	3			N	-0-					-0-
*02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
*03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160822 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 9106 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 5 RRCID -> 161022 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8785 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1830	N	1538	-0-	-292	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1551	-0-	-123	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
*07	1581	N	995	-0-	-586	-0-	995	3			N	-0-					-0-
*08	1550	N	1133	-0-	-417	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
*09	1500	N	1190	-0-	-310	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
*10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
*11	1110	N	921	-0-	-189	-0-	921	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	840	-0-	-400	-0-	840	3			N	-0-					-0-
01	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
*02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
*03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161267 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9134 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2515	3	9	9	Y	8	9	1			3
05	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2634	3	8	9	Y	7	7	1			3
06	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2374	3	13	9	Y	12	8	1			7
*07	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2413	3	19	9	Y	17	15	1			9
*08	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2369	3	18	9	Y	16	15	1			10
*09	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2251	3	18	9	Y	16	18	1			8
*10	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2420	3	24	9	Y	22	16	1			14
*11	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2176	3	54	9	Y	49	50	1			13
*12	2108	N	2104	-0-	-4	-0-	2065	3	39	9	Y	35	41	1			7
01	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2087	3	25	9	Y	23	24	1			6
*02	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1916	3	18	9	Y	16	19	1			3
*03	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2132	3	22	9	Y	20	20	1			3

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161532 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 8560 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1009	3	14	9	Y	13	13	1			5
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1030	3	10	9	Y	9	10	1			4
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	981	3	12	9	Y	11	9	1			6
*07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	999	3	13	9	Y	12	12	1			6
*08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	983	3	13	9	Y	12	11	1			7
*09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	942	3	13	9	Y	12	13	1			6
*10	837	N	135	-0-	-702	-0-	117	3	18	9	Y	16	12	1			10
*11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	36	37	1			9
*12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	11	18	1			2
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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-WHITE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161537 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8866 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1772	3	14	9	Y	13	14	1			5
05	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1929	3	10	9	Y	9	10	1			4
06	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1871	3	15	9	Y	14	10	1			8
*07	1860	N	1375	-0-	-485	-0-	1355	3	20	9	Y	18	17	1			9
*08	1953	N	1120	-0-	-833	-0-	1100	3	20	9	Y	18	16	1			11
*09	1860	N	1030	-0-	-830	-0-	1012	3	18	9	Y	16	19	1			8
*10	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1506	3	26	9	Y	24	17	1			15
*11	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2015	3	58	9	Y	53	54	1			14
*12	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1507	3	43	9	Y	39	45	1			8
01	1519	N	1447	-0-	-72	-0-	1419	3	28	9	Y	25	26	1			7
*02	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1585	3	21	9	Y	19	22	1			4
*03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1351	3	23	9	Y	21	22	1			3

ROSS, J. T. C V GAS UNIT WELL #: 9B RRCID -> 161726 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8702 - 9727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
06	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
*07	1457	N	1336	-0-	-121	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
*08	1457	N	1127	-0-	-330	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
*09	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
*10	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
*11	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
12	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
01	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
*02	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
*03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161740 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9150 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1446	3	3	9	Y	3	4	1			1
05	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	1152	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1267	3	2	9	Y	2	2	1			1
*07	1178	N	1170	-0-	-8	-0-	1168	3	2	9	Y	2	2	1			1
*08	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1926	3	1	9	Y	1	1	1			1
*09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1468	3	2	9	Y	2	2	1			1
*10	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1356	3	2	9	Y	2	2	1			1
*11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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-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-
*10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-GENEVA WELL #: 4 RRCID -> 162233 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6592 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-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	240	N	-0-	-0-	-240	-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-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	2040	N	1975	-0-	-65	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	1982	-0-	-157	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1939	-0-	-41	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
*07	2046	N	1846	-0-	-200	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
*08	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
*09	1950	N	1826	-0-	-124	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
*10	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
*11	2160	N	1842	-0-	-318	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
12	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1839	-0-	-145	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
*02	1708	N	1620	-0-	-88	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1838	-0-	-53	-0-	1838	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-BURTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162493 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8850 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
*07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
*08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
*09	540	N	347	-0-	-193	-0-	347	3			N	-0-					-0-
*10	496	N	440	-0-	-56	-0-	440	3			N	-0-					-0-
*11	510	N	398	-0-	-112	-0-	398	3			N	-0-					-0-
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
01	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-					-0-
*02	364	N	306	-0-	-58	-0-	306	3			N	-0-					-0-
03	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	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	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
*07	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
*08	1209	N	1058	-0-	-151	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
*09	1170	N	1159	-0-	-11	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
*10	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
*11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1159	-0-	-50	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
*02	1036	N	557	-0-	-479	-0-	557	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	-0-	-0-	-1147	-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	3190	X	2688	-0-	-502	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
05	2449	X	2026	-0-	-423	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
06	2370	X	1731	-0-	-639	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
*07	2449	X	1903	-0-	-546	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
*08	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
*09	2370	X	2114	-0-	-256	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
*10	2015	X	1690	-0-	-325	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
*11	2370	N	969	-0-	-1401	-0-	969	3			N	-0-					-0-
12	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
01	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
*02	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	2231	-0-	-218	-0-	2231	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-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 10 RRCID -> 162862 COMPL. DATE 04/06/1997 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8911 - 9859

*04	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
05	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
*07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
*08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
*09	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
*10	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
*11	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
12	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
01	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
*02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
*03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 12 RRCID -> 163218 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8532 - 9576

*04	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
05	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
06	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
*07	1767	N	1664	-0-	-103	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
*08	1767	N	1618	-0-	-149	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
*09	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
*10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
*11	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
12	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
01	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
*02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
*03	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 8 RRCID -> 163458 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8930 - 9879

*04	960	N	859	-0-	-101	-0-	859	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	910	-0-	-113	-0-	910	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	876	-0-	-144	-0-	876	3			N	-0-					-0-
*07	899	N	897	-0-	-2	-0-	897	3			N	-0-					-0-
*08	899	N	862	-0-	-37	-0-	862	3			N	-0-					-0-
*09	870	N	844	-0-	-26	-0-	844	3			N	-0-					-0-
*10	899	N	805	-0-	-94	-0-	805	3			N	-0-					-0-
*11	840	N	662	-0-	-178	-0-	662	3			N	-0-					-0-
12	868	N	710	-0-	-158	-0-	710	3			N	-0-					-0-
01	806	N	394	-0-	-412	-0-	394	3			N	-0-					-0-
*02	616	N	387	-0-	-229	-0-	387	3			N	-0-					-0-
03	713	N	519	-0-	-194	-0-	519	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-THOMPSON WELL #: 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-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 4 RRCID -> 163467 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8944 - 9180

*04	14B2	EXT	1495	-0-	1495	1969	1467	3	28	9	Y	25	26	1			9
05	14B2	EXT	1444	-0-	1444	3413	1423	3	21	9	Y	19	20	1			8
06	14B2	EXT	893	-0-	893	4306	854	3	39	9	Y	35	23	1			20
*07	14B2	EXT	948	-0-	948	5254	902	3	46	9	Y	42	40	1			22
*08	6087	X	833	-0-	-5254	-0-	788	3	45	9	Y	41	38	1			25
*09	1500	X	705	-0-	-795	-0-	660	3	45	9	Y	41	46	1			20
*10	1457	X	120	-0-	-1337	-0-	114	3	6	9	Y	5	22	1			3
*11	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
*12	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
01	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSS, J. T. C V GAS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 163810 COMPL. DATE 05/11/1997 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8598 - 9688

*04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
05	775	N	726	-0-	-49	-0-	726	3			N	-0-					-0-
06	750	N	629	-0-	-121	-0-	629	3			N	-0-					-0-
*07	744	N	352	-0-	-392	-0-	352	3			N	-0-					-0-
*08	713	N	220	-0-	-493	-0-	220	3			N	-0-					-0-
*09	630	N	175	-0-	-455	-0-	175	3			N	-0-					-0-
*10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
*11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
*02	364	N	218	-0-	-146	-0-	218	3			N	-0-					-0-
*03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-BURTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163967 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8856 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 10 RRCID -> 163981 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8438 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	930	N	914	-0-	-16	-0-	914	3			Y	-0-					-0-
05	961	N	910	-0-	-51	-0-	910	3			Y	-0-					-0-
06	960	N	849	-0-	-111	-0-	849	3			Y	-0-					-0-
*07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			Y	-0-					-0-
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			Y	-0-					-0-
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			Y	-0-					-0-
10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			Y	-0-					-0-
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			Y	-0-					-0-
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			Y	-0-					-0-
01	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			Y	-0-					-0-
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			Y	-0-					-0-
*03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			Y	-0-					-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 164192 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 9170 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-BARKSDALE WELL #: 8 RRCID -> 164620 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8418 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
*07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
*08	806	N	785	-0-	-21	-0-	785	3			N	-0-					-0-
*09	780	N	764	-0-	-16	-0-	764	3			N	-0-					-0-
*10	806	N	752	-0-	-54	-0-	752	3			N	-0-					-0-
*11	750	N	747	-0-	-3	-0-	747	3			N	-0-					-0-
12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
*02	700	N	642	-0-	-58	-0-	642	3			N	-0-					-0-
03	806	N	773	-0-	-33	-0-	773	3			N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 7 RRCID -> 164948 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 9971 PERF. 8880 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1860	X	1821	-0-	-39	-0-	1786	3	35	9	Y	32	34	1			12
05	1922	X	1868	-0-	-54	-0-	1840	3	28	9	Y	25	26	1			11
06	1860	X	1780	-0-	-80	-0-	1759	3	21	9	Y	19	19	1			11
*07	1891	X	1827	-0-	-64	-0-	1812	3	15	9	Y	14	18	1			7
*08	1860	N	1817	-0-	-43	-0-	1802	3	15	9	Y	14	13	1			8
*09	1770	N	1754	-0-	-16	-0-	1739	3	15	9	Y	14	15	1			7
*10	1829	N	1796	-0-	-33	-0-	1775	3	21	9	Y	19	14	1			12
*11	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1785	3	47	9	Y	43	44	1			11
*12	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1800	3	55	9	Y	50	51	1			10
01	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1849	3	34	9	Y	31	33	1			8
*02	1708	N	1694	-0-	-14	-0-	1669	3	25	9	Y	23	26	1			5
*03	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1843	3	29	9	Y	26	27	1			4

AMERICAN LEGION WELL #: 6 RRCID -> 165499 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9160 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	720	N	686	-0-	-34	-0-	686	3			N	-0-					-0-
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
*07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
*08	744	N	741	-0-	-3	-0-	741	3			N	-0-					-0-
*09	780	N	731	-0-	-49	-0-	731	3			N	-0-					-0-
*10	775	N	756	-0-	-19	-0-	756	3			N	-0-					-0-
*11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
12	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	3			N	-0-					-0-
01	744	N	730	-0-	-14	-0-	730	3			N	-0-					-0-
*02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165840 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8742 - 9923

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

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 8 RRCID -> 165918 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8672 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
05	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
06	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
*07	2077	N	2076	-0-	-1	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
*08	2077	N	1768	-0-	-309	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
*09	2010	N	1627	-0-	-383	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
*10	2077	N	1934	-0-	-143	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
*11	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
12	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
01	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
*02	1876	N	1521	-0-	-355	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1588	-0-	-458	-0-	1588	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166043 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8524 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166290 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8750 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1290	N	1235	-0-	-55	-0-	1207	3	28	9	Y	25	26	1			9
05	1333	N	1250	-0-	-83	-0-	1230	3	20	9	Y	18	19	1			8
06	1260	N	1220	-0-	-40	-0-	1199	3	21	9	Y	19	16	1			11
*07	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	1256	3	14	9	Y	13	17	1			7
*08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1072	3	14	9	Y	13	12	1			8
*09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1256	3	13	9	Y	12	14	1			6
*10	1023	N	192	-0-	-831	-0-	189	3	3	9	Y	3	7	1			2
*11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
*12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-THOMPSON WELL #: 6 RRCID -> 166419 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 8810 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1804	3	56	9	Y	51	55	1			19
05	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1812	3	45	9	Y	41	42	1			18
06	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1580	3	25	9	Y	23	27	1			14
*07	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1499	3	3	9	Y	3	15	1			2
*08	1860	N	991	-0-	-869	-0-	988	3	3	9	Y	3	3	1			2
*09	1590	N	563	-0-	-1027	-0-	559	3	4	9	Y	4	4	1			2
*10	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2400	3	4	9	Y	4	3	1			3
*11	960	N	34	-0-	-926	-0-	22	3	12	9	Y	11	11	1			3
*12	3100	N	4875	-0-	1775	1775	4872	3	3	9	Y	3	5	1			1
01	3100	N	4361	-0-	1261	3036	4361	3			Y	-0-	1	1			-0-
*02	2800	N	3052	-0-	252	3288	3052	3			Y	-0-					-0-
*03	6403	X	3115	-0-	-3288	-0-	3115	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 166441 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8571 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
06	510	N	188	-0-	-322	-0-	188	3			N	-0-					-0-
*07	558	N	322	-0-	-236	-0-	322	3			N	-0-					-0-
*08	589	N	161	-0-	-428	-0-	161	3			N	-0-					-0-
*09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
*10	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
*11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
*02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
03	527	N	29	-0-	-498	-0-	29	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 167186 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8785 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2250	X	2070	-0-	-180	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
05	2325	X	2205	-0-	-120	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
06	2250	X	1872	-0-	-378	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
*07	2139	N	1991	-0-	-148	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
*08	2201	N	2152	-0-	-49	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
*09	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
*10	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
*11	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	1993	-0-	-177	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
01	2170	N	2065	-0-	-105	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
*02	1960	N	1693	-0-	-267	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1882	-0-	-102	-0-	1882	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167198 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9106 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167199 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9120 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 167356 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8816 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WERNER-THOMPSON WELL #: 8 RRCID -> 167498 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9162 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 167504 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9076 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	212	X	212	-0-	-0-	-0-	206	3	6	9	Y	5	3	1			2
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	9	1			10
*07	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2789	3	20	9	Y	18	18	1			10
*08	3100	N	4223	-0-	1123	1123	4203	3	20	9	Y	18	17	1			11
*09	3000	N	2511	-0-	-489	634	2491	3	20	9	Y	18	20	1			9
*10	2877	N	2243	-0-	-634	-0-	2215	3	28	9	Y	25	18	1			16
*11	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	1899	3	61	9	Y	55	57	1			14
*12	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	1633	3	45	9	Y	41	47	1			8
01	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	1612	3	29	9	Y	26	27	1			7
*02	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	1411	3	21	9	Y	19	22	1			4
03	1581	X	1559	-0-	-22	-0-	1536	3	23	9	Y	21	22	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 167541 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8670 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
05	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
06	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
*07	1705	N	1505	-0-	-200	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
*08	1705	N	1467	-0-	-238	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
*09	1650	N	1098	-0-	-552	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
*10	1519	N	1237	-0-	-282	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
*11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
12	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1122	-0-	-118	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
*02	1344	N	901	-0-	-443	-0-	901	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	955	-0-	-626	-0-	955	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 13 RRCID -> 167764 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8418 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
*07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
*08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
*09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
*10	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
*11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
*02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
*03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	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	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
05	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
06	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
*07	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
*08	1643	N	1639	-0-	-4	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
*09	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
*10	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
*11	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
12	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
01	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
*02	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
*03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	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	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
05	930	N	613	-0-	-317	-0-	613	3			N	-0-					-0-
06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
*07	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
*08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
*09	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
*10	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
*11	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
01	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
*02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
*03	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-NORMAN WELL #: 14 RRCID -> 169190 COMPL. DATE 06/14/1998 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8609 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BEALL, W.F. WELL #: 12 RRCID -> 169493 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 8648 - 9808

*04	1500	N	1127	-0-	-373	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1238	-0-	-312	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1317	-0-	-153	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
*07	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
*08	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
*09	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
*10	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
*11	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
12	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	1302	-0-	-248	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
*02	1400	N	1052	-0-	-348	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1190	-0-	-360	-0-	1190	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 11 RRCID -> 170241 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 8418 - 9547

*04	720	N	719	-0-	-1	-0-	719	3			N	-0-					-0-
05	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	3			N	-0-					-0-
06	750	N	685	-0-	-65	-0-	685	3			N	-0-					-0-
*07	744	N	703	-0-	-41	-0-	703	3			N	-0-					-0-
*08	744	N	693	-0-	-51	-0-	693	3			N	-0-					-0-
*09	690	N	677	-0-	-13	-0-	677	3			N	-0-					-0-
*10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
*11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
01	899	N	536	-0-	-363	-0-	536	3			N	-0-					-0-
*02	812	N	763	-0-	-49	-0-	763	3			N	-0-					-0-
*03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 13 RRCID -> 173303 COMPL. DATE 04/18/1999 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8408 - 9556

*04	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
05	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1926	-0-	-84	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
*07	2046	N	1939	-0-	-107	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
*08	2077	N	1974	-0-	-103	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
*09	1920	N	1919	-0-	-1	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
*10	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
*11	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
01	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
*02	1792	N	1775	-0-	-17	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1929	-0-	-55	-0-	1929	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	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
05	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1545	-0-	-375	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
*07	1984	N	1262	-0-	-722	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
*08	1984	N	1443	-0-	-541	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
*09	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
*10	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
*11	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1802	-0-	-58	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	1485	-0-	-127	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
*02	1792	N	1682	-0-	-110	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1577	-0-	-221	-0-	1577	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	930	N	521	-0-	-409	-0-	521	3			N	-0-					-0-
05	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	3			N	-0-					-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
*07	527	N	467	-0-	-60	-0-	467	3			N	-0-					-0-
*08	527	N	446	-0-	-81	-0-	446	3			N	-0-					-0-
*09	480	N	227	-0-	-253	-0-	227	3			N	-0-					-0-
*10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
*11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
*02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
03	651	N	459	-0-	-192	-0-	459	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	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
05	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1755	-0-	-75	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
*07	1891	N	1621	-0-	-270	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
*08	1891	N	1463	-0-	-428	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
*09	1770	N	1379	-0-	-391	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
*10	1612	N	1424	-0-	-188	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
*11	1410	N	1274	-0-	-136	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1424	-0-	-2	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
01	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
*02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
*03	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	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	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
05	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
06	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
*07	2542	N	2308	-0-	-234	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
*08	2325	N	2068	-0-	-257	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
*09	2250	N	1430	-0-	-820	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
*10	2294	N	1300	-0-	-994	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
*11	2010	N	1182	-0-	-828	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1229	-0-	-259	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
01	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
*02	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
*03	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	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 #: 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	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
05	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
06	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
*07	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
*08	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
*09	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
*10	1519	N	1346	-0-	-173	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
*11	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1481	-0-	-38	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1191	-0-	-142	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
*02	1372	N	1079	-0-	-293	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	834	-0-	-654	-0-	834	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	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	3			N	-0-					-0-
05	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
06	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	3			N	-0-					-0-
*07	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
*08	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
*09	2550	X	2294	-0-	-256	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
*10	2635	X	2297	-0-	-338	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
*11	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	3			N	-0-					-0-
12	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3393	-0-	293	293	3393	3			N	-0-					-0-
*02	3172	X	2879	-0-	-293	-0-	2879	3			N	-0-					-0-
*03	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	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	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			Y	-0-					-0-
05	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			Y	-0-					-0-
06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1746	3	2	9	Y	2	1	1			1
*07	1953	N	1775	-0-	-178	-0-	1771	3	4	9	Y	4	3	1			2
*08	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1760	3	6	9	Y	5	4	1			3
*09	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1667	3	4	9	Y	4	5	1			2
*10	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1754	3	7	9	Y	6	4	1			4
*11	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1675	3	13	9	Y	12	13	1			3
*12	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1660	3	28	9	Y	25	23	1			5
01	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1341	3	18	9	Y	16	17	1			4
*02	1512	N	988	-0-	-524	-0-	973	3	15	9	Y	14	15	1			3
*03	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1866	3	15	9	Y	14	15	1			2

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	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	3			N	-0-					-0-
05	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	3			N	-0-					-0-
06	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	3			N	-0-					-0-
*07	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	3			N	-0-					-0-
*08	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	3			N	-0-					-0-
*09	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	3			N	-0-					-0-
*10	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	3			N	-0-					-0-
*11	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	3			N	-0-					-0-
12	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	3			N	-0-					-0-
01	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	3			N	-0-					-0-
*02	3360	X	3353	-0-	-7	-0-	3353	3			N	-0-					-0-
*03	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-NORMAN WELL #: 15 RRCID -> 176206 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8500 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
*07	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
*08	1209	N	1173	-0-	-36	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
*09	1170	N	1104	-0-	-66	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
*10	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
*11	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1079	-0-	-68	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1192	-0-	-17	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
*02	1064	N	985	-0-	-79	-0-	985	3			N	-0-					-0-
*03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	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	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
05	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1532	-0-	-478	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
*07	2263	N	336	-0-	-1927	-0-	336	3			N	-0-					-0-
*08	2387	N	537	-0-	-1850	-0-	537	3			N	-0-					-0-
*09	1530	N	366	-0-	-1164	-0-	366	3			N	-0-					-0-
*10	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	3			N	-0-					-0-
*11	510	N	167	-0-	-343	-0-	167	3			N	-0-					-0-
12	372	N	106	-0-	-266	-0-	106	3			N	-0-					-0-
01	310	N	101	-0-	-209	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*02	168	N	129	-0-	-39	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176342 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8542 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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	1440	N	1246	-0-	-194	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1371	-0-	-55	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1262	-0-	-58	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
*07	1302	N	1294	-0-	-8	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
*08	1364	N	1273	-0-	-91	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
*09	1260	N	1206	-0-	-54	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
*10	1302	N	1231	-0-	-71	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
*11	1230	N	1157	-0-	-73	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1195	-0-	-45	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1202	-0-	-38	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
*02	1092	N	981	-0-	-111	-0-	981	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1096	-0-	-113	-0-	1096	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176586 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8708 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 11 RRCID -> 176937 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8634 - 9861

*04	2910	N	1839	-0-	-1071	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	1676	-0-	-587	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
06	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
*07	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
*08	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
*09	2280	N	1836	-0-	-444	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
*10	2170	N	1818	-0-	-352	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
*11	2010	N	1805	-0-	-205	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
12	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
01	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
*02	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
*03	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3			N	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176946 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8620 - 9390

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

*04	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5279	3			Y	-0-					-0-
05	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	3			Y	-0-					-0-
06	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	3			Y	-0-					-0-
*07	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	3			Y	-0-					-0-
08	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	5025	3			Y	-0-					-0-
09	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	3			Y	-0-					-0-
10	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	5040	3			Y	-0-					-0-
11	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	3			Y	-0-					-0-
12	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	3			Y	-0-					-0-
01	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	3			Y	-0-					-0-
02	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	3			Y	-0-					-0-
*03	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2349	3	14	9	Y	13	14	1			5
05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2352	3	13	9	Y	12	12	1			5
06	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2513	3	29	9	Y	26	16	1			15
*07	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2570	3	30	9	Y	27	28	1			14
*08	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2614	3	31	9	Y	28	25	1			17
*09	2520	N	1655	-0-	-865	-0-	1625	3	30	9	Y	27	31	1			13
*10	2604	N	2363	-0-	-241	-0-	2321	3	42	9	Y	38	27	1			24
*11	2550	N	1644	-0-	-906	-0-	1555	3	89	9	Y	81	84	1			21
*12	1705	N	951	-0-	-754	-0-	890	3	61	9	Y	55	65	1			11
01	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2879	3	37	9	Y	34	36	1			9
*02	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2206	3	29	9	Y	26	30	1			5
*03	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2200	3	33	9	Y	30	30	1			5

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	1440	N	1112	-0-	-328	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
06	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
*07	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
*08	1426	N	838	-0-	-588	-0-	838	3			N	-0-					-0-
*09	1500	N	897	-0-	-603	-0-	897	3			N	-0-					-0-
*10	1488	N	1262	-0-	-226	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
*11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
12	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
01	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
*02	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
*03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	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	540	N	522	-0-	-18	-0-	522	3			N	-0-					-0-
05	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	3			N	-0-					-0-
06	540	N	461	-0-	-79	-0-	461	3			N	-0-					-0-
*07	527	N	346	-0-	-181	-0-	346	3			N	-0-					-0-
*08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
*09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
*10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
*11	540	N	451	-0-	-89	-0-	451	3			N	-0-					-0-
12	558	N	312	-0-	-246	-0-	312	3			N	-0-					-0-
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
*02	504	N	261	-0-	-243	-0-	261	3			N	-0-					-0-
03	310	N	222	-0-	-88	-0-	222	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	1800	N	1192	-0-	-608	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1084	-0-	-236	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
*07	1240	N	1112	-0-	-128	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
*08	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
*09	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
*10	1116	N	398	-0-	-718	-0-	398	3			N	-0-					-0-
*11	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	840	-0-	-338	-0-	840	3			N	-0-					-0-
01	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
*02	1988	N	511	-0-	-1477	-0-	511	3			N	-0-					-0-
*03	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	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 #: 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	870	N	38	-0-	-832	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
*07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180639 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8614 - 9782

*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 180670 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8601 - 9468

*04	1050	N	996	-0-	-54	-0-	996	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	1003	-0-	-17	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
*07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
*08	1023	N	968	-0-	-55	-0-	968	3			N	-0-					-0-
*09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
*10	1147	N	1010	-0-	-137	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
*11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	933	-0-	-183	-0-	933	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
*02	896	N	726	-0-	-170	-0-	726	3			N	-0-					-0-
*03	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180793 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8521 - 9670

*04	180	N	58	-0-	-122	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
*07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180846 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8448 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			Y	-0-					-0-
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			Y	-0-					-0-
06	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			Y	-0-					-0-
*07	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			Y	-0-					-0-
08	1364	N	1283	-0-	-81	-0-	1283	3			Y	-0-					-0-
09	1440	N	907	-0-	-533	-0-	907	3			Y	-0-					-0-
10	1488	N	856	-0-	-632	-0-	856	3			Y	-0-					-0-
11	1230	N	912	-0-	-318	-0-	912	3			Y	-0-					-0-
12	930	N	848	-0-	-82	-0-	848	3			Y	-0-					-0-
01	868	N	845	-0-	-23	-0-	845	3			Y	-0-					-0-
02	644	N	607	-0-	-37	-0-	607	3			Y	-0-					-0-
03	713	N	85	-0-	-628	-0-	85	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 181277 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8552 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1050	N	1031	-0-	-19	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1029	-0-	-21	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
*07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
*08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
*09	1020	N	1015	-0-	-5	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
*10	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
*11	1020	N	1004	-0-	-16	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	1002	-0-	-52	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
*02	924	N	884	-0-	-40	-0-	884	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	985	-0-	-38	-0-	985	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 12 RRCID -> 181455 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8469 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2795	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3132	-0-	32	32	3132	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3118	-0-	118	150	3118	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3208	-0-	108	258	3208	3			N	-0-					-0-
*08	3245	X	2987	-0-	-258	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
*09	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
*10	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
*11	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	3			N	-0-					-0-
12	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	3			N	-0-					-0-
01	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	3			N	-0-					-0-
*02	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
*03	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 181556 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8673 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	3090	-0-	-10	-0-	3090	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	2936	-0-	-64	-0-	2936	3			N	-0-					-0-
*07	3100	X	2978	-0-	-122	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
*08	3100	X	2605	-0-	-495	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
*09	3000	X	2449	-0-	-551	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
*10	3100	X	3096	-0-	-4	-0-	3096	3			N	-0-					-0-
*11	2940	X	2763	-0-	-177	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
12	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	3097	-0-	-3	-0-	3097	3			N	-0-					-0-
*02	2800	X	2476	-0-	-324	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2439	-0-	-661	-0-	2439	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	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	3439	-0-	-95	-0-	3439	3			N	-0-					-0-
06	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	3			N	-0-					-0-
*07	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
*08	3534	X	2447	-0-	-1087	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
*09	3420	X	2567	-0-	-853	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
*10	3534	X	2264	-0-	-1270	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
*11	3420	X	2403	-0-	-1017	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
12	3534	X	2884	-0-	-650	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
01	2666	X	2631	-0-	-35	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
*02	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	2166	-0-	-717	-0-	2166	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	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
06	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
*07	3040	N	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	3837	-0-	737	737	3837	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	2640	-0-	-360	377	2640	3			N	-0-					-0-
*10	1911	N	1534	-0-	-377	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
*11	1380	X	515	-0-	-865	-0-	515	3			N	-0-					-0-
12	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
01	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
*02	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
*03	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	1518	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	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
*07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
*08	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
*09	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
*10	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
*11	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
*02	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
*03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	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	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
05	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
06	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
*07	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
*08	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
*09	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
*10	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
*11	2220	N	2108	-0-	-112	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	2222	-0-	-103	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
01	2325	N	2300	-0-	-25	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
*02	2100	N	1858	-0-	-242	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
03	2232	N	1536	-0-	-696	-0-	1536	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 #: 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	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-			-0-
05	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	1133	3			N	-0-			-0-
06	1050	N	996	-0-	-54	-0-	996	3			N	-0-			-0-
*07	1147	N	999	-0-	-148	-0-	999	3			N	-0-			-0-
*08	1147	N	986	-0-	-161	-0-	986	3			N	-0-			-0-
*09	990	N	938	-0-	-52	-0-	938	3			N	-0-			-0-
*10	992	N	404	-0-	-588	-0-	404	3			N	-0-			-0-
*11	960	N	238	-0-	-722	-0-	238	3			N	-0-			-0-
12	961	N	240	-0-	-721	-0-	240	3			N	-0-			-0-
01	403	N	198	-0-	-205	-0-	198	3			N	-0-			-0-
*02	224	N	156	-0-	-68	-0-	156	3			N	-0-			-0-
03	248	N	114	-0-	-134	-0-	114	3			N	-0-			-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 183181 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8848 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	690	N	480	-0-	-210	-0-	480	3			N	-0-			-0-
05	558	N	517	-0-	-41	-0-	517	3			N	-0-			-0-
06	540	N	456	-0-	-84	-0-	456	3			N	-0-			-0-
*07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-			-0-
*08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-			-0-
*09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-			-0-
*10	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	3			N	-0-			-0-
*11	600	N	516	-0-	-84	-0-	516	3			N	-0-			-0-
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-			-0-
01	527	N	470	-0-	-57	-0-	470	3			N	-0-			-0-
*02	476	N	320	-0-	-156	-0-	320	3			N	-0-			-0-
03	620	N	338	-0-	-282	-0-	338	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	2040	N	1778	-0-	-262	-0-	57	1	1721	3	N	-0-			-0-
05	2015	N	1923	-0-	-92	-0-	65	1	1858	3	N	-0-			-0-
06	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	85	1	1930	3	N	-0-			-0-
*07	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	28	1	1951	3	N	-0-			-0-
*08	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	61	1	1906	3	N	-0-			-0-
*09	2010	N	1880	-0-	-130	-0-	57	1	1823	3	N	-0-			-0-
*10	1984	N	1848	-0-	-136	-0-	61	1	1787	3	N	-0-			-0-
*11	1890	N	1824	-0-	-66	-0-	88	1	1736	3	N	-0-			-0-
12	1953	N	1613	-0-	-340	-0-	48	1	1565	3	N	-0-			-0-
01	1860	N	1670	-0-	-190	-0-	185	1	1485	3	N	-0-			-0-
*02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	202	1	1564	3	N	-0-			-0-
*03	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	190	1	1856	3	N	-0-			-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 183804 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8614 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	2520	X	2470	-0-	-50	-0-	2470	3			N	-0-			-0-
05	2604	X	2515	-0-	-89	-0-	2515	3			N	-0-			-0-
06	2520	X	2453	-0-	-67	-0-	2453	3			N	-0-			-0-
*07	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-			-0-
*08	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3			N	-0-			-0-
*09	2460	N	2394	-0-	-66	-0-	2394	3			N	-0-			-0-
*10	2604	N	2510	-0-	-94	-0-	2510	3			N	-0-			-0-
*11	2520	N	2363	-0-	-157	-0-	2363	3			N	-0-			-0-
12	2480	N	2269	-0-	-211	-0-	2269	3			N	-0-			-0-
01	2511	N	2047	-0-	-464	-0-	2047	3			N	-0-			-0-
*02	2212	N	1877	-0-	-335	-0-	1877	3			N	-0-			-0-
03	2263	N	1442	-0-	-821	-0-	1442	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRISON, VERA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 184377 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	2310	X	78	-0-	-2232	-0-	78	3		N	-0-			-0-
05	2387	X	1646	-0-	-741	-0-	1646	3		N	-0-			-0-
06	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	3		N	-0-			-0-
*07	465	X	352	-0-	-113	-0-	352	3		N	-0-			-0-
*08	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3		N	-0-			-0-
*09	2370	X	968	-0-	-1402	-0-	968	3		N	-0-			-0-
*10	2449	X	314	-0-	-2135	-0-	314	3		N	-0-			-0-
*11	2370	X	60	-0-	-2310	-0-	60	3		N	-0-			-0-
12	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3		N	-0-			-0-
01	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	3		N	-0-			-0-
*02	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3		N	-0-			-0-
03	2449	X	2028	-0-	-421	-0-	2028	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	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3		N	-0-			-0-
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3		N	-0-			-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3		N	-0-			-0-
*07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3		N	-0-			-0-
*08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3		N	-0-			-0-
*09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-			-0-
*10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3		N	-0-			-0-
*11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3		N	-0-			-0-
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3		N	-0-			-0-
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3		N	-0-			-0-
*02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3		N	-0-			-0-
*03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-			-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 17 RRCID -> 184805 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 8604 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3		N	-0-			-0-
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3		N	-0-			-0-
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3		N	-0-			-0-
*07	744	N	734	-0-	-10	-0-	734	3		N	-0-			-0-
*08	775	N	699	-0-	-76	-0-	699	3		N	-0-			-0-
*09	690	N	685	-0-	-5	-0-	685	3		N	-0-			-0-
*10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3		N	-0-			-0-
*11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3		N	-0-			-0-
12	713	N	608	-0-	-105	-0-	608	3		N	-0-			-0-
01	744	N	519	-0-	-225	-0-	519	3		N	-0-			-0-
*02	644	N	620	-0-	-24	-0-	620	3		N	-0-			-0-
03	620	N	377	-0-	-243	-0-	377	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	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3		Y	-0-			-0-
05	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	2996	3		Y	-0-			-0-
06	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3		Y	-0-			-0-
*07	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	2970	3		Y	-0-			-0-
08	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	2978	3		Y	-0-			-0-
09	2580	N	2510	-0-	-70	-0-	2510	3		Y	-0-			-0-
10	2666	N	2036	-0-	-630	-0-	2036	3		Y	-0-			-0-
11	2580	N	2215	-0-	-365	-0-	2215	3		Y	-0-			-0-
12	3046	N	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3		Y	-0-			-0-
01	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	3		Y	-0-			-0-
02	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3		Y	-0-			-0-
03	2449	N	2344	-0-	-105	-0-	2344	3		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-BARKSDALE WELL #: 13 RRCID -> 185259 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8438 - 9580

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

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 185291 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8723 - 9862

*04	930	N	504	-0-	-426	-0-	504	3			N	-0-					-0-
05	558	N	505	-0-	-53	-0-	505	3			N	-0-					-0-
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
*07	527	N	450	-0-	-77	-0-	450	3			N	-0-					-0-
*08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
*09	570	N	304	-0-	-266	-0-	304	3			N	-0-					-0-
*10	465	N	199	-0-	-266	-0-	199	3			N	-0-					-0-
*11	480	N	123	-0-	-357	-0-	123	3			N	-0-					-0-
12	310	N	82	-0-	-228	-0-	82	3			N	-0-					-0-
01	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
*02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
*03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 12B RRCID -> 185753 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8578 - 9730

*04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
06	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
*07	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
*08	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
*09	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
*10	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
*11	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
12	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
01	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
*02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
*03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	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-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 15 RRCID -> 186494 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8460 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			Y	-0-					-0-
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			Y	-0-					-0-
06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			Y	-0-					-0-
*07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			Y	-0-					-0-
08	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			Y	-0-					-0-
09	1140	N	566	-0-	-574	-0-	566	3			Y	-0-					-0-
10	1178	N	16	-0-	-1162	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
12	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			Y	-0-					-0-
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			Y	-0-					-0-
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			Y	-0-					-0-
03	1271	N	342	-0-	-929	-0-	342	3			Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 14 RRCID -> 186495 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8510 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	91	-0-	-250	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	240	N	124	-0-	-116	-0-	124	3			N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
*11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
01	248	N	116	-0-	-132	-0-	116	3			N	-0-					-0-
*02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
03	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 15 RRCID -> 186690 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8524 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	2240	-0-	-116	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
06	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
*07	2790	N	2565	-0-	-225	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
*08	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
*09	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	3			N	-0-					-0-
*10	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
*11	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
12	2790	N	2651	-0-	-139	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
01	2790	N	2028	-0-	-762	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
*02	2520	N	1614	-0-	-906	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
03	2666	N	1712	-0-	-954	-0-	1712	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 16A RRCID -> 186774 COMPL. DATE 12/25/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8604 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1590	N	1586	-0-	-4	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1574	-0-	-69	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1525	-0-	-65	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
*07	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
*08	1581	N	1415	-0-	-166	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
*09	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
*10	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
*11	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
12	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
01	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
*02	1484	N	1465	-0-	-19	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1365	-0-	-278	-0-	1365	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-BARKSDALE WELL #: 16 RRCID -> 187163 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8536 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1740	N	1526	-0-	-214	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
06	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
*07	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
*08	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
*09	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
*10	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
*11	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1790	-0-	-101	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1714	-0-	-177	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
*02	1708	N	1442	-0-	-266	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1762	-0-	-36	-0-	1762	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187165 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8778 - 9820

*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187413 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8758 - 9390

*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		2489	-0-	2489	2489	2478	3	11	9	Y	10	4	1			6
*07	T. A.		1131	-0-	1131	3620	1106	3	25	9	Y	23	17	1			12
*08	4184	X	564	-0-	-3620	-0-	539	3	25	9	Y	23	21	1			14
*09	2460	X	456	-0-	-2004	-0-	431	3	25	9	Y	23	26	1			11
*10	2573	X	90	-0-	-2483	-0-	84	3	6	9	Y	5	13	1			3
*11	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
*12	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
01	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

*04	1830	N	1668	-0-	-162	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
05	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
06	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
*07	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
*08	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
*09	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
*10	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
*11	2160	N	2050	-0-	-110	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	2031	-0-	-139	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
01	2232	N	1955	-0-	-277	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
*02	1904	N	1798	-0-	-106	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1917	-0-	-129	-0-	1917	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-WHITE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187916 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 8894 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
05	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
06	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
*07	2263	N	1821	-0-	-442	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
*08	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
*09	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
*10	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
*11	2190	N	2109	-0-	-81	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	2171	-0-	-92	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
01	2263	N	2113	-0-	-150	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
*02	1960	N	1885	-0-	-75	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	2105	-0-	-65	-0-	2105	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	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
05	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1759	-0-	-11	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
*07	1953	N	1680	-0-	-273	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
*08	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
*09	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
*10	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
*11	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
12	2542	N	2141	-0-	-401	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
01	2542	N	2215	-0-	-327	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
*02	2296	N	1994	-0-	-302	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	1087	-0-	-1052	-0-	1087	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	2760	X	2621	-0-	-139	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	2598	-0-	-285	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
06	2730	N	2509	-0-	-221	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
*07	2697	N	2240	-0-	-457	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
*08	2604	N	2130	-0-	-474	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
*09	2520	N	1980	-0-	-540	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
*10	2232	N	1358	-0-	-874	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
*11	2070	N	1384	-0-	-686	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
12	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
01	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
*02	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
03	2387	N	2127	-0-	-260	-0-	2127	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	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3102	-0-	2	2	3102	3			N	-0-					-0-
06	2735	N	2733	-0-	-2	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
*07	2635	N	2370	-0-	-265	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
*08	2635	N	2187	-0-	-448	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
*09	2550	N	2048	-0-	-502	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
*10	2356	N	2236	-0-	-120	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
*11	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
12	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
01	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	3			N	-0-					-0-
*02	2296	N	2268	-0-	-28	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
*03	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	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	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1199	-0-	-91	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
*07	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
*08	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
*09	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
*10	1550	N	1258	-0-	-292	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
*11	1410	N	1213	-0-	-197	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1028	-0-	-336	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	930	-0-	-341	-0-	930	3			N	-0-					-0-
*02	1120	N	932	-0-	-188	-0-	932	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	892	-0-	-131	-0-	892	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-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
03	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	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	1851	-0-	-536	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
06	2490	N	1640	-0-	-850	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
*07	2480	N	1717	-0-	-763	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
*08	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
*09	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
*10	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
*11	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
12	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
01	2077	N	1752	-0-	-325	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
*02	1932	N	1393	-0-	-539	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1273	-0-	-618	-0-	1273	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 #: 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	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
05	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
06	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
*07	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
*08	1891	N	1876	-0-	-15	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
*09	1830	N	1769	-0-	-61	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
*10	1891	N	1825	-0-	-66	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
*11	1830	N	1768	-0-	-62	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1738	-0-	-91	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1693	-0-	-136	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
*02	1652	N	1580	-0-	-72	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
*03	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	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	2370	N	1912	-0-	-458	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	1912	-0-	-382	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1821	-0-	-159	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
*07	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
*08	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
*09	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3			N	-0-					-0-
*10	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
*11	2460	N	2360	-0-	-100	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	2180	-0-	-331	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
01	2542	N	2015	-0-	-527	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
*02	2212	N	2121	-0-	-91	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	1074	-0-	-1096	-0-	1074	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	390	N	279	-0-	-111	-0-	279	3			N	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
*07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
*08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
*09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
*10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
*11	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	3			N	-0-					-0-
12	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					-0-
01	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					-0-
*02	364	N	363	-0-	-1	-0-	363	3			N	-0-					-0-
03	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					-0-

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	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
*07	1054	N	895	-0-	-159	-0-	895	3			N	-0-					-0-
*08	992	N	943	-0-	-49	-0-	943	3			N	-0-					-0-
*09	930	N	734	-0-	-196	-0-	734	3			N	-0-					-0-
*10	899	N	778	-0-	-121	-0-	778	3			N	-0-					-0-
*11	900	N	709	-0-	-191	-0-	709	3			N	-0-					-0-
12	744	N	516	-0-	-228	-0-	516	3			N	-0-					-0-
01	775	N	641	-0-	-134	-0-	641	3			N	-0-					-0-
*02	672	N	447	-0-	-225	-0-	447	3			N	-0-					-0-
03	527	N	474	-0-	-53	-0-	474	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 190508 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8496 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	330	N	261	-0-	-69	-0-	28	1	233	3	N	-0-					-0-
05	310	N	294	-0-	-16	-0-	32	1	262	3	N	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	36	1	252	3	N	-0-					-0-
*07	279	N	275	-0-	-4	-0-	31	1	244	3	N	-0-					-0-
*08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	37	1	251	3	N	-0-					-0-
*09	300	N	105	-0-	-195	-0-	13	1	92	3	N	-0-					-0-
*10	279	N	99	-0-	-180	-0-	13	1	86	3	N	-0-					-0-
*11	270	N	116	-0-	-154	-0-	13	1	103	3	N	-0-					-0-
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	15	1	92	3	N	-0-					-0-
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	23	1	88	3	N	-0-					-0-
*02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	18	1	116	3	N	-0-					-0-
*03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	15	1	117	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	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
05	2697	N	2597	-0-	-100	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
06	2760	N	2413	-0-	-347	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
*07	2852	N	2322	-0-	-530	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
*08	2604	N	2323	-0-	-281	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
*09	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
*10	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
*11	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
12	2852	N	2110	-0-	-742	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
01	2852	N	2072	-0-	-780	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
*02	2268	N	1867	-0-	-401	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
*03	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	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	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
05	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	3			N	-0-					-0-
06	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
*07	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
*08	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3			N	-0-					-0-
*09	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3349	-0-	249	249	3349	3			N	-0-					-0-
*11	2913	N	2664	-0-	-249	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
12	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	3			N	-0-					-0-
01	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	3			N	-0-					-0-
*02	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
*03	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-BARKSDALE WELL #: 17 RRCID -> 191984 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8472 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	735	-0-	-285	-0-	735	3			N	-0-					-0-
*07	1178	N	746	-0-	-432	-0-	746	3			N	-0-					-0-
*08	1240	N	733	-0-	-507	-0-	733	3			N	-0-					-0-
*09	750	N	714	-0-	-36	-0-	714	3			N	-0-					-0-
*10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
*11	720	N	685	-0-	-35	-0-	685	3			N	-0-					-0-
12	744	N	684	-0-	-60	-0-	684	3			N	-0-					-0-
01	744	N	655	-0-	-89	-0-	655	3			N	-0-					-0-
*02	644	N	562	-0-	-82	-0-	562	3			N	-0-					-0-
03	682	N	607	-0-	-75	-0-	607	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	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
05	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
06	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
*07	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	3			N	-0-					-0-
*08	2759	N	2672	-0-	-87	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
*09	2640	N	2620	-0-	-20	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
*10	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
*11	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
12	2697	N	2562	-0-	-135	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
01	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
*02	2464	N	2303	-0-	-161	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
*03	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 18 RRCID -> 192310 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2850	X	2277	-0-	-573	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
05	2821	X	2402	-0-	-419	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
06	2460	X	2224	-0-	-236	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
*07	2356	N	2270	-0-	-86	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
*08	2387	N	2365	-0-	-22	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
*09	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
*10	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
*11	2280	N	2215	-0-	-65	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
12	2387	N	2238	-0-	-149	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
01	2294	N	2215	-0-	-79	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
*02	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
*03	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 17 RRCID -> 192327 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8446 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			Y	-0-					-0-
05	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			Y	-0-					-0-
06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			Y	-0-					-0-
*07	1519	N	1467	-0-	-52	-0-	1467	3			Y	-0-					-0-
08	1519	N	407	-0-	-1112	-0-	407	3			Y	-0-					-0-
09	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			Y	-0-					-0-
10	1457	N	1111	-0-	-346	-0-	1111	3			Y	-0-					-0-
11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			Y	-0-					-0-
12	1519	N	1233	-0-	-286	-0-	1233	3			Y	-0-					-0-
01	1116	N	730	-0-	-386	-0-	730	3			Y	-0-					-0-
02	812	N	384	-0-	-428	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
03	899	N	867	-0-	-32	-0-	867	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 192457 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8450 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	870	N	835	-0-	-35	-0-	835	3			Y	-0-					-0-
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			Y	-0-					-0-
06	900	N	798	-0-	-102	-0-	798	3			Y	-0-					-0-
*07	868	N	799	-0-	-69	-0-	799	3			Y	-0-					-0-
08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			Y	-0-					-0-
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			Y	-0-					-0-
10	806	N	772	-0-	-34	-0-	772	3			Y	-0-					-0-
11	810	N	544	-0-	-266	-0-	544	3			Y	-0-					-0-
12	837	N	188	-0-	-649	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
02	504	N	383	-0-	-121	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
*03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 18 RRCID -> 192656 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8467 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			Y	-0-					-0-
05	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			Y	-0-					-0-
06	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			Y	-0-					-0-
*07	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			Y	-0-					-0-
08	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3			Y	-0-					-0-
09	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			Y	-0-					-0-
10	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			Y	-0-					-0-
11	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			Y	-0-					-0-
12	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			Y	-0-					-0-
01	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			Y	-0-					-0-
02	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			Y	-0-					-0-
*03	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			Y	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 11 RRCID -> 192989 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8728 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	540	N	515	-0-	-25	-0-	515	3			N	-0-					-0-
05	403	N	261	-0-	-142	-0-	261	3			N	-0-					-0-
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
*07	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	3			N	-0-					-0-
*08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
*09	630	N	1	-0-	-629	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*10	496	N	166	-0-	-330	-0-	166	3			N	-0-					-0-
*11	540	N	314	-0-	-226	-0-	314	3			N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193402 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8632 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
*07	1302	N	774	-0-	-528	-0-	774	3			N	-0-					-0-
*08	1364	N	509	-0-	-855	-0-	509	3			N	-0-					-0-
*09	810	N	541	-0-	-269	-0-	541	3			N	-0-					-0-
*10	775	N	386	-0-	-389	-0-	386	3			N	-0-					-0-
*11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
12	558	N	450	-0-	-108	-0-	450	3			N	-0-					-0-
01	372	N	264	-0-	-108	-0-	264	3			N	-0-					-0-
*02	532	N	154	-0-	-378	-0-	154	3			N	-0-					-0-
*03	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2868	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL, W.F. WELL #: 20 RRCID -> 193406 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8640 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
05	2573	X	2400	-0-	-173	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
06	2490	X	2163	-0-	-327	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
*07	2573	X	2368	-0-	-205	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
*08	2573	X	1927	-0-	-646	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
*09	2490	X	2180	-0-	-310	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
*10	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	3			N	-0-					-0-
*11	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	4032	-0-	932	932	4032	3			N	-0-					-0-
01	4567	X	3635	-0-	-932	-0-	3635	3			N	-0-					-0-
*02	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	3			N	-0-					-0-
*03	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 7 RRCID -> 193819 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8752 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1350	N	1342	-0-	-8	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1350	-0-	-76	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1325	-0-	-25	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
*07	1395	N	1387	-0-	-8	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
*08	1364	N	1343	-0-	-21	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
*09	1320	N	1299	-0-	-21	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
*10	1395	N	1307	-0-	-88	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
*11	1290	N	1251	-0-	-39	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1275	-0-	-58	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1243	-0-	-59	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
*02	1176	N	1110	-0-	-66	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	1250	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	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	2433	-0-	-16	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
06	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
*07	2449	N	2249	-0-	-200	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
*08	2418	N	1799	-0-	-619	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
*09	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
*10	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
*11	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
12	2542	N	2469	-0-	-73	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
01	2542	N	2395	-0-	-147	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
*02	2296	N	2006	-0-	-290	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	2087	-0-	-393	-0-	2087	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 #: 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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 18 RRCID -> 194374 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8626 - 9810

*04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
05	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
06	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
*07	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
*08	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
*09	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
*10	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
*11	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
12	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1681	-0-	-24	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
*02	1540	N	1509	-0-	-31	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1577	-0-	-128	-0-	1577	3			N	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 8 RRCID -> 194378 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8858 - 9734

*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 194382 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8701 - 9625

*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194848 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8670 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	690	N	3	-0-	-687	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
*08	1736	N	1052	-0-	-684	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
*09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
*10	1333	N	740	-0-	-593	-0-	740	3			N	-0-					-0-
*11	1020	N	756	-0-	-264	-0-	756	3			N	-0-					-0-
12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
01	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
*02	700	N	478	-0-	-222	-0-	478	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	2	-0-	-1145	-0-	2	3			N	-0-					-0-

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	510	N	489	-0-	-21	-0-	489	3			N	-0-					-0-
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
*07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
*08	558	N	509	-0-	-49	-0-	509	3			N	-0-					-0-
*09	540	N	503	-0-	-37	-0-	503	3			N	-0-					-0-
*10	558	N	515	-0-	-43	-0-	515	3			N	-0-					-0-
*11	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	3			N	-0-					-0-
12	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	3			N	-0-					-0-
01	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	3			N	-0-					-0-
*02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
03	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	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	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
06	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	3			N	-0-					-0-
*07	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	3			N	-0-					-0-
*08	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	3			N	-0-					-0-
*09	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	3			N	-0-					-0-
*10	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	3			N	-0-					-0-
*11	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	3			N	-0-					-0-
12	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	3			N	-0-					-0-
01	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	3			N	-0-					-0-
*02	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	3			N	-0-					-0-
*03	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	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	390	N	305	-0-	-85	-0-	305	3			N	-0-					-0-
05	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	3			N	-0-					-0-
*07	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-
*08	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
*09	330	N	221	-0-	-109	-0-	221	3			N	-0-					-0-
*10	310	N	248	-0-	-62	-0-	248	3			N	-0-					-0-
*11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
*02	252	N	137	-0-	-115	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 195923 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8745 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2520	N	1642	-0-	-878	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1561	-0-	-299	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1628	-0-	-52	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
*07	1705	N	1590	-0-	-115	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
*08	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
*09	1620	N	1255	-0-	-365	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
*10	1581	N	1042	-0-	-539	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
*11	1710	N	969	-0-	-741	-0-	969	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	937	-0-	-365	-0-	937	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	949	-0-	-105	-0-	949	3			N	-0-					-0-
*02	896	N	760	-0-	-136	-0-	760	3			N	-0-					-0-
03	930	N	840	-0-	-90	-0-	840	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	1770	N	1302	-0-	-468	-0-	1296	3	6	9	Y	5	5	1			2
05	1829	N	1350	-0-	-479	-0-	1346	3	4	9	Y	4	4	1			2
06	1740	N	1207	-0-	-533	-0-	1200	3	7	9	Y	6	4	1			4
*07	1364	N	1255	-0-	-109	-0-	1244	3	11	9	Y	10	9	1			5
*08	1364	N	1168	-0-	-196	-0-	1157	3	11	9	Y	10	9	1			6
*09	1200	N	1157	-0-	-43	-0-	1146	3	11	9	Y	10	11	1			5
*10	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1674	3	14	9	Y	13	10	1			8
*11	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1834	3	33	9	Y	30	30	1			8
*12	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1680	3	23	9	Y	21	25	1			4
01	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1539	3	17	9	Y	15	15	1			4
*02	1540	N	1461	-0-	-79	-0-	1450	3	11	9	Y	10	12	1			2
03	1705	N	832	-0-	-873	-0-	819	3	13	9	Y	12	12	1			2

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	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1336	-0-	-28	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
*07	1395	N	1357	-0-	-38	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
*08	1333	N	984	-0-	-349	-0-	984	3			N	-0-					-0-
*09	1440	N	1315	-0-	-125	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
*10	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
*11	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
12	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1283	-0-	-205	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
*02	1400	N	1355	-0-	-45	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
*03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	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	1260	N	1231	-0-	-29	-0-	1207	3	24	9	Y	22	24	1			8
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1272	3	20	9	Y	18	18	1			8
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1295	3	20	9	Y	18	15	1			11
*07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1308	3	19	9	Y	17	19	1			9
*08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1293	3	21	9	Y	19	17	1			11
*09	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1228	3	20	9	Y	18	20	1			9
*10	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1265	3	26	9	Y	24	18	1			15
*11	1200	N	1182	-0-	-18	-0-	1121	3	61	9	Y	55	56	1			14
*12	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	1185	3	35	9	Y	32	40	1			6
01	1240	N	1074	-0-	-166	-0-	1052	3	22	9	Y	20	21	1			5
*02	1092	N	983	-0-	-109	-0-	966	3	17	9	Y	15	17	1			3
03	1209	N	1048	-0-	-161	-0-	1029	3	19	9	Y	17	17	1			3

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	1410	N	580	-0-	-830	-0-	580	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	565	-0-	-892	-0-	565	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	533	-0-	-697	-0-	533	3			N	-0-					-0-
*07	589	N	506	-0-	-83	-0-	506	3			N	-0-					-0-
*08	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
*09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
*10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
*11	1200	N	1026	-0-	-174	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	581	-0-	-659	-0-	581	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	541	-0-	-513	-0-	541	3			N	-0-					-0-
*02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
*03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	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	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1099	-0-	-131	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
*07	1271	N	782	-0-	-489	-0-	782	3			N	-0-					-0-
*08	1271	N	553	-0-	-718	-0-	553	3			N	-0-					-0-
*09	1110	N	1083	-0-	-27	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
*10	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
*11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1188	-0-	-21	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
*02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1065	-0-	-144	-0-	1065	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	1500	N	1415	-0-	-85	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1388	-0-	-100	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1322	-0-	-118	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
*07	1457	N	1418	-0-	-39	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
*08	1395	N	1385	-0-	-10	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
*09	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
*10	1426	N	940	-0-	-486	-0-	940	3			N	-0-					-0-
*11	1350	N	804	-0-	-546	-0-	804	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	886	-0-	-540	-0-	886	3			N	-0-					-0-
01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
*02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
03	899	N	255	-0-	-644	-0-	255	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	900	N	750	-0-	-150	-0-	750	3			N	-0-					-0-
05	899	N	858	-0-	-41	-0-	858	3			N	-0-					-0-
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
*07	775	N	774	-0-	-1	-0-	774	3			N	-0-					-0-
*08	868	N	757	-0-	-111	-0-	757	3			N	-0-					-0-
*09	900	N	551	-0-	-349	-0-	551	3			N	-0-					-0-
*10	775	N	757	-0-	-18	-0-	757	3			N	-0-					-0-
*11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
12	558	N	459	-0-	-99	-0-	459	3			N	-0-					-0-
01	744	N	432	-0-	-312	-0-	432	3			N	-0-					-0-
*02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
*03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWERS, E.C. WELL #: 16 RRCID -> 198571 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
05	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
06	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
*07	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
*08	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
*09	1710	N	1645	-0-	-65	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
*10	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
*11	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
12	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
01	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
*02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
*03	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	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	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
05	3089	N	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3207	-0-	207	207	3207	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3489	-0-	389	596	3489	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	3249	-0-	149	745	3249	3			N	-0-					-0-
*09	4150	X	3405	-0-	-745	-0-	3405	3			N	-0-					-0-
*10	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	3			N	-0-					-0-
*11	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	3			N	-0-					-0-
12	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	3			N	-0-					-0-
01	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
*02	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
*03	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	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	630	N	473	-0-	-157	-0-	473	3			N	-0-					-0-
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
*07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
*08	868	N	589	-0-	-279	-0-	589	3			N	-0-					-0-
*09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
*10	620	N	446	-0-	-174	-0-	446	3			N	-0-					-0-
*11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
12	992	N	416	-0-	-576	-0-	416	3			N	-0-					-0-
01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
*02	1008	N	337	-0-	-671	-0-	337	3			N	-0-					-0-
*03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 14 RRCID -> 199026 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9867 PERF. 8590 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4380	X	4210	-0-	-170	-0-	4210	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	4131	-0-	-395	-0-	4131	3			N	-0-					-0-
06	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	3			N	-0-					-0-
*07	4340	X	4023	-0-	-317	-0-	4023	3			N	-0-					-0-
*08	4340	X	3797	-0-	-543	-0-	3797	3			N	-0-					-0-
*09	4680	X	4448	-0-	-232	-0-	4448	3			N	-0-					-0-
*10	4836	X	4571	-0-	-265	-0-	4571	3			N	-0-					-0-
*11	4680	X	4339	-0-	-341	-0-	4339	3			N	-0-					-0-
12	4588	X	4432	-0-	-156	-0-	4432	3			N	-0-					-0-
01	4588	X	4112	-0-	-476	-0-	4112	3			N	-0-					-0-
*02	4144	X	3492	-0-	-652	-0-	3492	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	3880	-0-	-677	-0-	3880	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 18B RRCID -> 199493 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8605 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1087	-0-	-653	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
*07	1798	N	969	-0-	-829	-0-	969	3			N	-0-					-0-
*08	1798	N	959	-0-	-839	-0-	959	3			N	-0-					-0-
*09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
*10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
*11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	832	-0-	-315	-0-	832	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	752	-0-	-488	-0-	752	3			N	-0-					-0-
*02	896	N	630	-0-	-266	-0-	630	3			N	-0-					-0-
03	837	N	658	-0-	-179	-0-	658	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 13 RRCID -> 200099 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8893 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
05	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
06	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
*07	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
*08	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
*09	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
*10	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
*11	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
12	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
01	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
*02	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
*03	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200254 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8866 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3000	N	2898	-0-	-102	1200	2898	3			N	-0-					-0-
05	3567	X	2367	-0-	-1200	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
06	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
*07	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	3			N	-0-					-0-
*08	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
*09	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
*10	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
*11	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
12	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
01	2015	X	1994	-0-	-21	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
*02	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
*03	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 19 RRCID -> 200452 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8436 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	3			N	-0-					-0-
05	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	3			N	-0-					-0-
06	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
*07	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	3			N	-0-					-0-
*08	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
*09	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
*10	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	3			N	-0-					-0-
*11	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	3			N	-0-					-0-
12	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	3			N	-0-					-0-
01	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	3			N	-0-					-0-
*02	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
*03	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200471 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 8766 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
05	2480	X	2266	-0-	-214	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
06	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
*07	2480	X	2255	-0-	-225	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
*08	2480	X	1858	-0-	-622	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
*09	2400	X	954	-0-	-1446	-0-	954	3			N	-0-					-0-
*10	2480	X	2467	-0-	-13	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
*11	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
12	2263	X	1028	-0-	-1235	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
01	2480	N	2043	-0-	-437	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
*02	2240	N	1961	-0-	-279	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
*03	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 21 RRCID -> 201109 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8575 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4590	X	4540	-0-	-50	-0-	4540	3			N	-0-					-0-
05	4743	X	4652	-0-	-91	-0-	4652	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	4319	-0-	-181	-0-	4319	3			N	-0-					-0-
*07	4681	X	3808	-0-	-873	-0-	3808	3			N	-0-					-0-
*08	4681	X	4063	-0-	-618	-0-	4063	3			N	-0-					-0-
*09	4530	X	4137	-0-	-393	-0-	4137	3			N	-0-					-0-
*10	4650	X	4434	-0-	-216	-0-	4434	3			N	-0-					-0-
*11	4320	X	3836	-0-	-484	-0-	3836	3			N	-0-					-0-
12	4278	X	3909	-0-	-369	-0-	3909	3			N	-0-					-0-
01	4433	X	4253	-0-	-180	-0-	4253	3			N	-0-					-0-
*02	4004	X	3824	-0-	-180	-0-	3824	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	3217	-0-	-1216	-0-	3217	3			N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 12 RRCID -> 201213 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8815 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1616	-0-	-27	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1313	-0-	-307	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
*07	1674	N	1356	-0-	-318	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
*08	1612	N	1415	-0-	-197	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
*09	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
*10	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
*11	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1613	-0-	-61	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1349	-0-	-325	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
*02	1456	N	873	-0-	-583	-0-	873	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	936	-0-	-676	-0-	936	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	720	N	583	-0-	-137	-0-	583	3			N	-0-					-0-
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
*07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
*08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
*09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
*10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
*11	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
12	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
*02	1260	N	962	-0-	-298	-0-	962	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	558	-0-	-899	-0-	558	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 #: 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	3120	X	2547	-0-	-573	-0-	2547	3			Y	-0-					-0-
05	3224	X	2721	-0-	-503	-0-	2721	3			Y	-0-					-0-
06	3120	X	2714	-0-	-406	-0-	2714	3			Y	-0-					-0-
*07	3038	X	2931	-0-	-107	-0-	2931	3			Y	-0-					-0-
08	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	3			Y	-0-					-0-
09	2430	X	2405	-0-	-25	-0-	2405	3			Y	-0-					-0-
10	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3066	-0-	66	66	3066	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3341	-0-	241	307	3341	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3263	-0-	163	470	3263	3			Y	-0-					-0-
02	3558	X	3088	-0-	-470	-0-	3088	3			Y	-0-					-0-
*03	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	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	1980	N	491	-0-	-1489	-0-	491	3			N	-0-					-0-
05	744	N	613	-0-	-131	-0-	613	3			N	-0-					-0-
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
*07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
*08	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
*09	750	N	292	-0-	-458	-0-	292	3			N	-0-					-0-
*10	1116	N	44	-0-	-1072	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*11	1800	N	79	-0-	-1721	-0-	79	3			N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
*02	2800	N	3097	-0-	297	297	3097	3			N	-0-					-0-
*03	3100	N	3451	-0-	351	648	3451	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	2070	N	1916	-0-	-154	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	2008	-0-	-7	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1911	-0-	-39	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
*07	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
*08	2015	N	1975	-0-	-40	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
*09	1920	N	1864	-0-	-56	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
*10	2046	N	1757	-0-	-289	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
*11	1920	N	1701	-0-	-219	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1816	-0-	-106	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1356	-0-	-411	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
*02	1596	N	1254	-0-	-342	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1106	-0-	-723	-0-	1106	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	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1733	-0-	-65	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1565	-0-	-115	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
*07	1798	N	1416	-0-	-382	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
*08	1736	N	1258	-0-	-478	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
*09	1560	N	1373	-0-	-187	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
*10	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
*11	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
12	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1471	-0-	-48	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
*02	1372	N	984	-0-	-388	-0-	984	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1187	-0-	-332	-0-	1187	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 #: 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
10	1767	N	1737	-0-	-30	-0-	70	1	1667	3	N	-0-			-0-
11	1710	N	1343	-0-	-367	-0-	56	1	1287	3	N	-0-			-0-
12	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	76	1	1757	3	N	-0-			-0-
01	1736	N	1704	-0-	-32	-0-	78	1	1626	3	N	-0-			-0-
02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	73	1	1584	3	N	-0-			-0-
*03	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	81	1	1705	3	N	-0-			-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201966 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8875 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-			-0-
05	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-			-0-
06	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-			-0-
*07	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-			-0-
*08	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-			-0-
*09	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-			-0-
*10	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-			-0-
*11	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-			-0-
12	1767	N	1756	-0-	-11	-0-	1756	3			N	-0-			-0-
01	1767	N	1728	-0-	-39	-0-	1728	3			N	-0-			-0-
*02	1596	N	1545	-0-	-51	-0-	1545	3			N	-0-			-0-
03	1767	N	1753	-0-	-14	-0-	1753	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	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	3			N	-0-			-0-
05	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	3			N	-0-			-0-
06	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3			N	-0-			-0-
*07	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-			-0-
*08	2263	X	1988	-0-	-275	-0-	1988	3			N	-0-			-0-
*09	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	3			N	-0-			-0-
*10	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	3			N	-0-			-0-
*11	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	3			N	-0-			-0-
12	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	3			N	-0-			-0-
01	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	3			N	-0-			-0-
*02	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	3			N	-0-			-0-
*03	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	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	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	3			N	-0-			-0-
05	3100	N	3223	-0-	123	123	3223	3			N	-0-			-0-
06	3000	N	2907	-0-	-93	30	2907	3			N	-0-			-0-
*07	3005	N	2975	-0-	-30	-0-	2975	3			N	-0-			-0-
*08	2945	X	2841	-0-	-104	-0-	2841	3			N	-0-			-0-
*09	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3			N	-0-			-0-
*10	2945	X	2933	-0-	-12	-0-	2933	3			N	-0-			-0-
*11	2850	X	2661	-0-	-189	-0-	2661	3			N	-0-			-0-
12	2945	X	2689	-0-	-256	-0-	2689	3			N	-0-			-0-
01	2945	X	2563	-0-	-382	-0-	2563	3			N	-0-			-0-
*02	2492	N	1636	-0-	-856	-0-	1636	3			N	-0-			-0-
03	2697	N	2127	-0-	-570	-0-	2127	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SEALEY, MAY WELL #: 14 RRCID -> 202340 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8702 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	55	-0-	-100	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
*07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
*08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
*09	270	N	153	-0-	-117	-0-	153	3			N	-0-					-0-
*10	713	N	15	-0-	-698	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
12	155	N	68	-0-	-87	-0-	68	3			N	-0-					-0-
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
*02	420	N	114	-0-	-306	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	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	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
05	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1650	-0-	-180	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
*07	1736	N	1709	-0-	-27	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
*08	1705	N	1630	-0-	-75	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
*09	1650	N	1546	-0-	-104	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
*10	1705	N	1605	-0-	-100	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
*11	1590	N	1573	-0-	-17	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1575	-0-	-37	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	1532	-0-	-80	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
*02	1456	N	1348	-0-	-108	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1503	-0-	-78	-0-	1503	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	990	N	710	-0-	-280	-0-	710	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	816	-0-	-207	-0-	816	3			N	-0-					-0-
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
*07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
*08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
*09	810	N	755	-0-	-55	-0-	755	3			N	-0-					-0-
*10	806	N	573	-0-	-233	-0-	573	3			N	-0-					-0-
*11	810	N	315	-0-	-495	-0-	315	3			N	-0-					-0-
12	775	N	581	-0-	-194	-0-	581	3			N	-0-					-0-
01	558	N	361	-0-	-197	-0-	361	3			N	-0-					-0-
*02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
03	589	N	308	-0-	-281	-0-	308	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	2250	N	2158	-0-	-92	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2229	-0-	-65	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
06	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
*07	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
*08	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
*09	2220	N	2152	-0-	-68	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
*10	2325	N	2178	-0-	-147	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
*11	2190	N	2037	-0-	-153	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	1936	-0-	-296	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
01	2170	N	2008	-0-	-162	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
*02	1904	N	1582	-0-	-322	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1755	-0-	-167	-0-	1755	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	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
05	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
06	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
*07	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
*08	2139	N	1502	-0-	-637	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
*09	2070	N	1913	-0-	-157	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
*10	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
*11	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
12	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
01	2139	N	2129	-0-	-10	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
*02	1876	N	1708	-0-	-168	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1748	-0-	-267	-0-	1748	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 203865 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8768 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2010	N	1998	-0-	-12	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
05	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
06	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
*07	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
*08	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
*09	2100	N	2061	-0-	-39	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
*10	2139	N	1934	-0-	-205	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
*11	2100	N	2016	-0-	-84	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	2025	-0-	-114	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
01	1922	N	1795	-0-	-127	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
*02	1876	N	1863	-0-	-13	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
*03	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 17 RRCID -> 204489 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8632 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
*07	1302	N	863	-0-	-439	-0-	863	3			N	-0-					-0-
*08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
*09	1050	N	792	-0-	-258	-0-	792	3			N	-0-					-0-
*10	868	N	629	-0-	-239	-0-	629	3			N	-0-					-0-
*11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
12	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
*02	952	N	785	-0-	-167	-0-	785	3			N	-0-					-0-
03	899	N	820	-0-	-79	-0-	820	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 11 RRCID -> 204697 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8810 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	3			N	-0-					-0-
05	465	N	159	-0-	-306	-0-	159	3			N	-0-					-0-
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	4137	-0-	1037	1037	4137	3			N	-0-					-0-
*08	3062	N	2025	-0-	-1037	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
*09	480	N	12	-0-	-468	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*10	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
*11	480	X	367	-0-	-113	-0-	367	3			N	-0-					-0-
12	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
*02	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
*03	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	1161	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 #: 18 RRCID -> 204927 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8839 - 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-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 18 RRCID -> 205221 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8480 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1590	N	1277	-0-	-313	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1220	-0-	-40	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
*07	1333	N	1243	-0-	-90	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
*08	1364	N	1296	-0-	-68	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
*09	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
*10	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
*11	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1331	-0-	-2	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
*02	1232	N	1223	-0-	-9	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	965	-0-	-368	-0-	965	3			N	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205333 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8929 - 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
10	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	65	1	1562	3	N	-0-					-0-
11	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	78	1	1788	3	N	-0-					-0-
12	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	68	1	1554	3	N	-0-					-0-
01	1612	N	1531	-0-	-81	-0-	70	1	1461	3	N	-0-					-0-
02	1596	N	1433	-0-	-163	-0-	63	1	1370	3	N	-0-					-0-
03	1612	N	1457	-0-	-155	-0-	66	1	1391	3	N	-0-					-0-

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	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	372	N	268	-0-	-104	-0-	268	3			N	-0-					-0-
06	270	N	229	-0-	-41	-0-	229	3			N	-0-					-0-
*07	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	3			N	-0-					-0-
*08	279	N	173	-0-	-106	-0-	173	3			N	-0-					-0-
*09	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					-0-
*10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
*11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
*02	224	N	207	-0-	-17	-0-	207	3			N	-0-					-0-
03	248	N	137	-0-	-111	-0-	137	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDDY, EMMA UNIT WELL #: 19 RRCID -> 206578 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8682 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1770	N	1537	-0-	-233	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1616	-0-	-94	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
*07	1581	N	1535	-0-	-46	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
*08	1860	N	1510	-0-	-350	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
*09	1620	N	1440	-0-	-180	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
*10	1550	N	1477	-0-	-73	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
*11	1470	N	1407	-0-	-63	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
12	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
01	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
*02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
*03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	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	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-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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	510	N	482	-0-	-28	-0-	482	3			N	-0-					-0-
05	744	N	476	-0-	-268	-0-	476	3			N	-0-					-0-
06	480	N	476	-0-	-4	-0-	476	3			N	-0-					-0-
*07	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	3			N	-0-					-0-
*08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
*09	480	N	459	-0-	-21	-0-	459	3			N	-0-					-0-
*10	496	N	429	-0-	-67	-0-	429	3			N	-0-					-0-
*11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
01	434	N	297	-0-	-137	-0-	297	3			N	-0-					-0-
*02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
*03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207792 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 8511 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	197	1	1635	3	N	-0-					-0-
05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	208	1	1694	3	N	-0-					-0-
06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	215	1	1483	3	N	-0-					-0-
*07	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	218	1	1715	3	N	-0-					-0-
*08	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	280	1	1909	3	N	-0-					-0-
*09	1710	N	750	-0-	-960	-0-	92	1	658	3	N	-0-					-0-
*10	1922	N	1531	-0-	-391	-0-	197	1	1334	3	N	-0-					-0-
*11	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	243	1	1874	3	N	-0-					-0-
12	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	257	1	1616	3	N	-0-					-0-
01	1519	N	952	-0-	-567	-0-	194	1	758	3	N	-0-					-0-
*02	1876	N	1408	-0-	-468	-0-	191	1	1217	3	N	-0-					-0-
03	1860	N	1825	-0-	-35	-0-	204	1	1621	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 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	1080	N	1048	-0-	-32	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1011	-0-	-69	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
*07	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
*08	1116	N	1001	-0-	-115	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
*09	1020	N	954	-0-	-66	-0-	954	3			N	-0-					-0-
*10	1023	N	981	-0-	-42	-0-	981	3			N	-0-					-0-
*11	960	N	954	-0-	-6	-0-	954	3			N	-0-					-0-
12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
01	992	N	979	-0-	-13	-0-	979	3			N	-0-					-0-
*02	896	N	889	-0-	-7	-0-	889	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	988	-0-	-35	-0-	988	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	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
05	1023	N	965	-0-	-58	-0-	965	3			N	-0-					-0-
06	360	N	154	-0-	-206	-0-	154	3			N	-0-					-0-
*07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
08	961	N	280	-0-	-681	-0-	280	3			N	-0-					-0-
09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
10	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
12	899	N	585	-0-	-314	-0-	585	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	738	-0-	-316	-0-	738	3			N	-0-					-0-
02	560	N	537	-0-	-23	-0-	537	3			N	-0-					-0-
*03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 209182 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8744 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 19 RRCID -> 209734 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8911 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2190	N	1611	-0-	-579	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1524	-0-	-553	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1381	-0-	-419	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
*07	1674	N	1413	-0-	-261	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1460	-0-	-59	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1340	-0-	-40	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1303	-0-	-123	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1257	-0-	-153	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1189	-0-	-206	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1265	-0-	-37	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1074	-0-	-102	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	1139	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SEALEY, MAY WELL #: 15 RRCID -> 209951 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8672 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1030	-0-	-644	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	686	-0-	-934	-0-	686	3			N	-0-					-0-
*07	1674	N	902	-0-	-772	-0-	902	3			N	-0-					-0-
*08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
*09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
*10	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
*11	1050	N	1030	-0-	-20	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	1025	-0-	-246	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
*02	952	N	910	-0-	-42	-0-	910	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	940	-0-	-145	-0-	940	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 19 RRCID -> 210338 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8661 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	912	-0-	-297	-0-	912	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	728	-0-	-472	-0-	728	3			N	-0-					-0-
*07	1271	N	797	-0-	-474	-0-	797	3			N	-0-					-0-
*08	899	N	689	-0-	-210	-0-	689	3			N	-0-					-0-
*09	720	N	680	-0-	-40	-0-	680	3			N	-0-					-0-
*10	806	N	205	-0-	-601	-0-	205	3			N	-0-					-0-
*11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
12	713	N	456	-0-	-257	-0-	456	3			N	-0-					-0-
01	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	3			N	-0-					-0-
*02	672	N	117	-0-	-555	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 8 T RRCID -> 210476 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8680 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 13 RRCID -> 211007 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 8490 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	480	N	459	-0-	-21	-0-	459	3			N	-0-					-0-
05	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	3			N	-0-					-0-
06	450	N	339	-0-	-111	-0-	339	3			N	-0-					-0-
*07	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	3			N	-0-					-0-
*08	465	N	323	-0-	-142	-0-	323	3			N	-0-					-0-
*09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
*10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
*11	300	N	42	-0-	-258	-0-	42	3			N	-0-					-0-
12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
01	558	N	431	-0-	-127	-0-	431	3			N	-0-					-0-
*02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
*03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER "D" WELL #: 8 T RRCID -> 211851 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8650 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
05	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
06	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
*07	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
*08	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
*09	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
*10	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	3			N	-0-					-0-
*11	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
12	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
01	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
*02	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
*03	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-					-0-

WERNER-HULL WELL #: 5 T RRCID -> 212171 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8702 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212212 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9095 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	743	-0-	-1	-0-	30	1	713	3	N	-0-					-0-
11	690	N	667	-0-	-23	-0-	28	1	639	3	N	-0-					-0-
12	775	N	676	-0-	-99	-0-	28	1	648	3	N	-0-					-0-
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	35	1	744	3	N	-0-					-0-
02	616	N	591	-0-	-25	-0-	26	1	565	3	N	-0-					-0-
*03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	31	1	655	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRISON, VERA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 212972 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8709 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3180	X	2941	-0-	-239	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	2776	-0-	-386	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
06	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
*07	3038	X	2428	-0-	-610	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
*08	3038	X	2091	-0-	-947	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
*09	3180	X	2952	-0-	-228	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
*10	3286	X	3046	-0-	-240	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
*11	3180	X	3174	-0-	-6	-0-	3174	3			N	-0-					-0-
12	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	2996	-0-	-42	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
*02	2968	X	2766	-0-	-202	-0-	2766	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	3265	-0-	-21	-0-	3265	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 213456 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8650 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3330	X	3242	-0-	-88	-0-	3242	3			N	-0-					-0-
05	3441	X	3291	-0-	-150	-0-	3291	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	3277	-0-	-53	-0-	3277	3			N	-0-					-0-
*07	3441	X	3324	-0-	-117	-0-	3324	3			N	-0-					-0-
*08	3379	X	3139	-0-	-240	-0-	3139	3			N	-0-					-0-
*09	3270	X	3021	-0-	-249	-0-	3021	3			N	-0-					-0-
*10	3379	X	3176	-0-	-203	-0-	3176	3			N	-0-					-0-
*11	3270	X	2736	-0-	-534	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
12	3317	X	2893	-0-	-424	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	2891	-0-	-271	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
*02	2856	X	2562	-0-	-294	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	2341	-0-	-821	-0-	2341	3			N	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 9 T RRCID -> 213460 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8623 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213701 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9030 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	67	1	1606	3	N	-0-					-0-
11	1530	N	1452	-0-	-78	-0-	60	1	1392	3	N	-0-					-0-
12	1581	N	1438	-0-	-143	-0-	60	1	1378	3	N	-0-					-0-
01	1674	N	1257	-0-	-417	-0-	57	1	1200	3	N	-0-					-0-
02	1344	N	705	-0-	-639	-0-	31	1	674	3	N	-0-					-0-
03	1426	N	1006	-0-	-420	-0-	46	1	960	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	3000	N	4270	-0-	1270	1270	4270	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3537	-0-	437	1707	3537	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3032	-0-	32	1739	3032	3			N	-0-					-0-
*07	4561	X	2822	-0-	-1739	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
*08	2883	X	2683	-0-	-200	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
*09	2790	X	2543	-0-	-247	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
*10	2883	X	2733	-0-	-150	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
*11	2790	X	2642	-0-	-148	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
12	2821	X	2594	-0-	-227	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
01	2728	X	2462	-0-	-266	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
*02	2464	X	2056	-0-	-408	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
03	2604	N	2040	-0-	-564	-0-	2040	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	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	1890	-0-	-280	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	1842	-0-	-258	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
*07	2201	N	1757	-0-	-444	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
*08	1891	N	1531	-0-	-360	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
*09	1830	N	1599	-0-	-231	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
*10	1767	N	1764	-0-	-3	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
*11	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
12	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1751	-0-	-16	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
*02	1652	N	1600	-0-	-52	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1779	-0-	-174	-0-	1779	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	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	3			N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	3			N	-0-					-0-
*07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
*08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
*09	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-					-0-
*10	372	N	273	-0-	-99	-0-	273	3			N	-0-					-0-
*11	300	N	227	-0-	-73	-0-	227	3			N	-0-					-0-
12	341	N	230	-0-	-111	-0-	230	3			N	-0-					-0-
01	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	3			N	-0-					-0-
*02	224	N	215	-0-	-9	-0-	215	3			N	-0-					-0-
*03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 21 RRCID -> 215034 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 8606 - 9219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
*07	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
*08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
*09	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
*10	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
*11	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1448	-0-	-195	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1538	-0-	-105	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
*02	1456	N	1391	-0-	-65	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
*03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	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 #: 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	3000	N	3418	-0-	418	1251	3418	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2901	-0-	-199	1052	2901	3			N	-0-					-0-
06	4061	X	3009	-0-	-1052	-0-	3009	3			N	-0-					-0-
*07	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	3			N	-0-					-0-
*08	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	3			N	-0-					-0-
*09	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	3			N	-0-					-0-
*10	2914	X	2740	-0-	-174	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
*11	2820	X	1675	-0-	-1145	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	1638	-0-	-1276	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	2047	-0-	-867	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
*02	2632	X	1793	-0-	-839	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
03	2728	X	1611	-0-	-1117	-0-	1611	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	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	3			N	-0-					-0-
05	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	3			N	-0-					-0-
06	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	3			N	-0-					-0-
*07	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	3			N	-0-					-0-
*08	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	3			N	-0-					-0-
*09	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	3			N	-0-					-0-
*10	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	3			N	-0-					-0-
*11	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	3			N	-0-					-0-
12	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	3			N	-0-					-0-
01	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	3			N	-0-					-0-
*02	2828	X	1652	-0-	-1176	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
*03	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	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	2130	N	1695	-0-	-435	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
05	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1812	-0-	-228	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
*07	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
*08	2201	N	1803	-0-	-398	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
*09	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
*10	2077	N	1672	-0-	-405	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
*11	1740	N	1551	-0-	-189	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1733	-0-	-220	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
*02	1456	N	1404	-0-	-52	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
*03	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215821 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8827 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2820	N	2815	-0-	-5	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
05	3007	N	2878	-0-	-129	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
06	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
*07	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
*08	2883	N	2761	-0-	-122	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
*09	2880	N	2780	-0-	-100	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
*10	2914	N	2717	-0-	-197	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
*11	2670	N	2159	-0-	-511	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
12	2883	N	1993	-0-	-890	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
01	2728	N	1874	-0-	-854	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
*02	2016	N	1628	-0-	-388	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1686	-0-	-298	-0-	1686	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 #: 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	1020	N	882	-0-	-138	-0-	882	3			N	-0-					-0-
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
*07	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
*08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
*09	990	N	968	-0-	-22	-0-	968	3			N	-0-					-0-
*10	1116	N	992	-0-	-124	-0-	992	3			N	-0-					-0-
*11	960	N	926	-0-	-34	-0-	926	3			N	-0-					-0-
12	992	N	942	-0-	-50	-0-	942	3			N	-0-					-0-
01	992	N	924	-0-	-68	-0-	924	3			N	-0-					-0-
*02	868	N	819	-0-	-49	-0-	819	3			N	-0-					-0-
*03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	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	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
06	660	N	427	-0-	-233	-0-	427	3			N	-0-					-0-
*07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
*08	651	N	192	-0-	-459	-0-	192	3			N	-0-					-0-
*09	420	N	118	-0-	-302	-0-	118	3			N	-0-					-0-
*10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
*11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
01	620	N	270	-0-	-350	-0-	270	3			N	-0-					-0-
*02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
03	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	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	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	2053	-0-	-210	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	1732	-0-	-338	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
*07	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
*08	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
*09	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
*10	2108	N	1876	-0-	-232	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
*11	2010	N	1750	-0-	-260	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1738	-0-	-246	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
01	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
*02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
*03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	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	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
05	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
06	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
*07	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
*08	2542	N	2355	-0-	-187	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
*09	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
*10	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
*11	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
12	2542	N	2521	-0-	-21	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
01	2542	N	2481	-0-	-61	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
*02	2296	N	2266	-0-	-30	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
03	2511	N	2309	-0-	-202	-0-	2309	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 216650 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 8782 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1110	N	1053	-0-	-57	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
*07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
*08	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
*09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
*10	1302	N	1218	-0-	-84	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
*11	1200	N	1144	-0-	-56	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1170	-0-	-101	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
*02	1064	N	972	-0-	-92	-0-	972	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1072	-0-	-106	-0-	1072	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-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNETT UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 217782 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8807 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2035	3	9	9	Y	8	9	1			3
05	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2185	3	8	9	Y	7	7	1			3
06	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1930	3	6	9	Y	5	5	1			3
*07	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1767	3	2	9	Y	2	4	1			1
*08	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1759	3	2	9	Y	2	2	1			1
*09	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1720	3	2	9	Y	2	2	1			1
*10	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1809	3	3	9	Y	3	2	1			2
*11	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1747	3	8	9	Y	7	7	1			2
*12	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			Y	-0-	2	1			-0-
01	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			Y	-0-					-0-
*02	1652	N	1460	-0-	-192	-0-	1460	3			Y	-0-					-0-
03	1767	N	1751	-0-	-16	-0-	1751	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SEALEY, MAY WELL #: 16 RRCID -> 217824 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8735 - 9879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1530	N	1431	-0-	-99	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
06	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
*07	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
*08	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
*09	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
*10	1581	N	1560	-0-	-21	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
*11	1680	N	1425	-0-	-255	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
12	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
01	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
*02	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
*03	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 15 RRCID -> 218005 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8775 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2520	N	1440	-0-	-1080	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
05	2666	N	842	-0-	-1824	-0-	842	3			N	-0-					-0-
06	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
*07	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
*08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
*09	1770	N	981	-0-	-789	-0-	981	3			N	-0-					-0-
*10	1550	N	758	-0-	-792	-0-	758	3			N	-0-					-0-
*11	840	N	697	-0-	-143	-0-	697	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	327	-0-	-696	-0-	327	3			N	-0-					-0-
01	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
*02	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
*03	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 19 RRCID -> 218031 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8655 - 9239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1950	N	1850	-0-	-100	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1987	-0-	-28	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1760	-0-	-190	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
*07	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
*08	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
*09	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
*10	2232	N	1977	-0-	-255	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3096	-0-	96	96	3096	3			N	-0-					-0-
12	2262	N	2166	-0-	-96	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1920	-0-	-64	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
*02	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
*03	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 19 RRCID -> 218358 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8701 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	780	N	704	-0-	-76	-0-	704	3			N	-0-					-0-
05	775	N	730	-0-	-45	-0-	730	3			N	-0-					-0-
06	750	N	695	-0-	-55	-0-	695	3			N	-0-					-0-
*07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
*08	744	N	710	-0-	-34	-0-	710	3			N	-0-					-0-
*09	690	N	658	-0-	-32	-0-	658	3			N	-0-					-0-
*10	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
*11	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
12	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3935	-0-	835	835	3935	3			N	-0-					-0-
*02	2800	N	2785	-0-	-15	820	2785	3			N	-0-					-0-
*03	2420	N	1600	-0-	-820	-0-	1600	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 218371 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8573 - 9847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 218374 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8725 - 9908

*04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
*07	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
*08	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
*09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
*10	1209	N	1140	-0-	-69	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
*11	1170	N	1046	-0-	-124	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1054	-0-	-155	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	1044	-0-	-103	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
*02	980	N	941	-0-	-39	-0-	941	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	1028	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 22 RRCID -> 218547 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8577 - 9050

*04	540	N	324	-0-	-216	-0-	324	3			N	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
*07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
*08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
*09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
*10	403	N	253	-0-	-150	-0-	253	3			N	-0-					-0-
*11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
12	496	N	441	-0-	-55	-0-	441	3			N	-0-					-0-
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
*02	420	N	392	-0-	-28	-0-	392	3			N	-0-					-0-
03	434	N	288	-0-	-146	-0-	288	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 20 RRCID -> 218680 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8515 - 9412

*04	1980	N	1887	-0-	-93	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1424	-0-	-622	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	954	-0-	-996	-0-	954	3			N	-0-					-0-
*07	1953	N	857	-0-	-1096	-0-	857	3			N	-0-					-0-
*08	1426	N	775	-0-	-651	-0-	775	3			N	-0-					-0-
*09	960	N	728	-0-	-232	-0-	728	3			N	-0-					-0-
*10	868	N	413	-0-	-455	-0-	413	3			N	-0-					-0-
*11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
12	744	N	666	-0-	-78	-0-	666	3			N	-0-					-0-
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
*02	728	N	613	-0-	-115	-0-	613	3			N	-0-					-0-
03	651	N	339	-0-	-312	-0-	339	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 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-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	2760	N	2538	-0-	-222	-0-	2531	3	7	9	Y	6	7	1			2
05	2728	N	2586	-0-	-142	-0-	2580	3	6	9	Y	5	5	1			2
06	2580	N	1766	-0-	-814	-0-	1760	3	6	9	Y	5	4	1			3
*07	2635	N	1242	-0-	-1393	-0-	1236	3	6	9	Y	5	5	1			3
*08	2263	N	1081	-0-	-1182	-0-	1077	3	4	9	Y	4	4	1			3
*09	1740	N	1046	-0-	-694	-0-	1042	3	4	9	Y	4	5	1			2
*10	1240	N	173	-0-	-1067	-0-	165	3	8	9	Y	7	5	1			4
*11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	15	15	1			4
*12	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	4	7	1			1
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-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	1080	N	937	-0-	-143	-0-	937	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1023	-0-	-155	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	968	-0-	-82	-0-	968	3			N	-0-					-0-
*07	961	N	950	-0-	-11	-0-	950	3			N	-0-					-0-
*08	1023	N	782	-0-	-241	-0-	782	3			N	-0-					-0-
*09	960	N	719	-0-	-241	-0-	719	3			N	-0-					-0-
*10	961	N	882	-0-	-79	-0-	882	3			N	-0-					-0-
*11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
*02	812	N	794	-0-	-18	-0-	794	3			N	-0-					-0-
03	868	N	846	-0-	-22	-0-	846	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	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	2287	-0-	-69	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	2239	-0-	-41	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
*07	2356	N	2338	-0-	-18	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
*08	2294	N	2261	-0-	-33	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
*09	2250	N	1824	-0-	-426	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
*10	2325	N	2207	-0-	-118	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
*11	2190	N	1779	-0-	-411	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
12	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
01	2201	N	2138	-0-	-63	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
*02	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
03	2232	N	2154	-0-	-78	-0-	2154	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	1830	N	1772	-0-	-58	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
05	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
06	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
*07	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
*08	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
*09	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3107	-0-	7	7	3107	3			N	-0-					-0-
*11	2895	N	2888	-0-	-7	-0-	2888	3			N	-0-					-0-
12	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
01	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
*02	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	1446	-0-	-662	-0-	1446	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	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2039	3	19	9	Y	17	18	1			6
05	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2074	3	15	9	Y	14	14	1			6
06	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1942	3	17	9	Y	15	12	1			9
*07	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1842	3	21	9	Y	19	18	1			10
*08	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1799	3	20	9	Y	18	17	1			11
*09	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1755	3	20	9	Y	18	20	1			9
*10	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1844	3	28	9	Y	25	18	1			16
*11	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1725	3	61	9	Y	55	57	1			14
*12	1767	N	1722	-0-	-45	-0-	1682	3	40	9	Y	36	43	1			7
01	1767	N	1724	-0-	-43	-0-	1700	3	24	9	Y	22	23	1			6
*02	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1471	3	18	9	Y	16	19	1			3
*03	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1621	3	21	9	Y	19	19	1			3

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	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
05	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
06	2610	N	2461	-0-	-149	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
*07	2697	N	2506	-0-	-191	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
*08	2635	N	2484	-0-	-151	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
*09	2460	N	2414	-0-	-46	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
*10	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
*11	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
12	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
01	2697	N	2567	-0-	-130	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
*02	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
03	2697	N	2627	-0-	-70	-0-	2627	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	750	N	499	-0-	-251	-0-	492	3	7	9	Y	6	6	1			2
05	775	N	16	-0-	-759	-0-	12	3	4	9	Y	4	4	1			2
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	881	3	6	9	Y	5	4	1			3
*07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	838	3	9	9	Y	8	7	1			4
*08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	487	3	3	9	Y	3	5	1			2
*09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
*10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
*11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
*12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
05	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
06	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
*07	2573	N	2029	-0-	-544	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	3114	-0-	14	14	3114	3			N	-0-					-0-
*09	2400	N	2053	-0-	-347	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
*10	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
*11	2640	N	2384	-0-	-256	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
12	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
01	2604	N	2184	-0-	-420	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
*02	2212	N	1691	-0-	-521	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	1274	-0-	-1175	-0-	1274	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 24 RRCID -> 222413 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8685 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1680	X	1287	-0-	-393	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
05	1736	X	1521	-0-	-215	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
06	1680	X	1569	-0-	-111	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
*07	1736	X	1217	-0-	-519	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
*08	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	3			N	-0-					-0-
*09	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	3			N	-0-					-0-
*10	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
*11	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
12	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	3			N	-0-					-0-
01	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3			N	-0-					-0-
*02	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
*03	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-BARKSDALE WELL #: 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	1440	N	1415	-0-	-25	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	987	-0-	-470	-0-	987	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	952	-0-	-428	-0-	952	3			N	-0-					-0-
*07	1457	N	887	-0-	-570	-0-	887	3			N	-0-					-0-
*08	992	N	984	-0-	-8	-0-	984	3			N	-0-					-0-
*09	960	N	877	-0-	-83	-0-	877	3			N	-0-					-0-
*10	899	N	726	-0-	-173	-0-	726	3			N	-0-					-0-
*11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
12	899	N	867	-0-	-32	-0-	867	3			N	-0-					-0-
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
*02	924	N	684	-0-	-240	-0-	684	3			N	-0-					-0-
03	868	N	731	-0-	-137	-0-	731	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	510	N	450	-0-	-60	-0-	450	3			N	-0-					-0-
05	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	3			N	-0-					-0-
06	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	3			N	-0-					-0-
*07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
*08	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	3			N	-0-					-0-
*09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
*10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
*11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
01	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	3			N	-0-					-0-
*02	448	N	380	-0-	-68	-0-	380	3			N	-0-					-0-
03	527	N	402	-0-	-125	-0-	402	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	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-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	807	-0-	-836	-0-	807	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	298	-0-	-1292	-0-	298	3			N	-0-					-0-
*07	1643	N	331	-0-	-1312	-0-	331	3			N	-0-					-0-
*08	806	N	246	-0-	-560	-0-	246	3			N	-0-					-0-
*09	300	N	231	-0-	-69	-0-	231	3			N	-0-					-0-
*10	341	N	114	-0-	-227	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
12	248	N	168	-0-	-80	-0-	168	3			N	-0-					-0-
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
*02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
*03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FROST "B" WELL #: 6 L RRCID -> 224096 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9405 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 224721 COMPL. DATE 11/28/2016 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8840 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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 #: 18 RRCID -> 224859 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 9041 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
06	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
*07	1860	N	1843	-0-	-17	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
*08	1767	N	1622	-0-	-145	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
*09	1860	N	1738	-0-	-122	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
*10	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
*11	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3118	-0-	18	18	3118	3			N	-0-					-0-
01	2671	N	2653	-0-	-18	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
*02	1988	N	1111	-0-	-877	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
03	2201	X	874	-0-	-1327	-0-	874	3			N	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON WELL #: 8 RRCID -> 224867 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8960 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	79	1	1873	3	N	-0-					-0-
11	1980	N	1906	-0-	-74	-0-	79	1	1827	3	N	-0-					-0-
12	1984	N	1959	-0-	-25	-0-	82	1	1877	3	N	-0-					-0-
01	1953	N	1773	-0-	-180	-0-	81	1	1692	3	N	-0-					-0-
02	1792	N	1737	-0-	-55	-0-	76	1	1661	3	N	-0-					-0-
03	1953	N	1368	-0-	-585	-0-	62	1	1306	3	N	-0-					-0-

WERNER-STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 225398 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8612 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4807	3	28	9	N	25	27	1			9
05	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4900	3	21	9	N	19	20	1			8
06	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4602	3	29	9	N	26	19	1			15
*07	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4209	3	32	9	N	29	29	1			15
*08	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4555	3	33	9	N	30	27	1			18
*09	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4446	3	31	9	N	28	32	1			14
*10	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4508	3	44	9	N	40	29	1			25
*11	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3857	3	42	9	N	38	58	0			5
*12	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	86	1	4223	3	N	94	86	0			13
							103	9									
*01	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4570	3	161	9	N	146	142	0			17
*02	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4114	3	123	9	N	112	115	0			14
*03	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4459	3	118	9	N	107	103	0			18

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 225895 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9024 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2111	3	21	9	Y	19	21	1			7
05	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2829	3	18	9	Y	16	16	1			7
06	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2756	3	35	9	Y	32	20	1			19
*07	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2678	3	68	9	Y	62	49	1			32
*08	2821	N	2699	-0-	-122	-0-	2633	3	66	9	Y	60	55	1			37
*09	2730	N	2593	-0-	-137	-0-	2528	3	65	9	Y	59	67	1			29
*10	2759	N	2584	-0-	-175	-0-	2494	3	90	9	Y	82	59	1			52
*11	2610	N	2562	-0-	-48	-0-	2361	3	201	9	Y	183	188	1			47
*12	2666	N	2436	-0-	-230	-0-	2334	3	102	9	Y	93	122	1			18
01	2573	N	2395	-0-	-178	-0-	2339	3	56	9	Y	51	56	1			13
*02	1988	N	1921	-0-	-67	-0-	1878	3	43	9	Y	39	44	1			8
03	2201	N	2017	-0-	-184	-0-	1969	3	48	9	Y	44	45	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 226402 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8797 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
05	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	3			N	-0-					-0-
06	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
*07	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	3			N	-0-					-0-
*08	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
*09	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
*10	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
*11	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
12	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
01	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
*02	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
*03	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					-0-

DEADWOOD UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 227089 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8775 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-POWELL WELL #: 8 RRCID -> 227544 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8281 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
JONES, O.L. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 228321 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8358 - 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REEVES-MCMILLIAN UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 228453 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8876 - 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 21 RRCID -> 229013 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 9380 - 9416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
05	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
06	1920 N	1736	-0-	-184	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
*07	1984 N	1694	-0-	-290	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
*08	1984 N	1753	-0-	-231	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
*09	1740 N	1644	-0-	-96	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
*10	1705 N	1615	-0-	-90	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
*11	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
12	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
01	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
*02	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
*03	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 23 RRCID -> 229014 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8626 - 9102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
05	2108 N	1990	-0-	-118	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
06	1950 N	1663	-0-	-287	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
*07	2015 N	1669	-0-	-346	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
*08	1984 N	1638	-0-	-346	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
*09	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
*10	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
*11	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
12	1798 N	1379	-0-	-419	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
01	1798 N	275	-0-	-1523	-0-	275	3			N	-0-					-0-
*02	1708 N	370	-0-	-1338	-0-	370	3			N	-0-					-0-
*03	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	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-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	341	N	241	-0-	-100	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	330	N	152	-0-	-178	-0-	152	3			N	-0-					-0-
*07	279	N	165	-0-	-114	-0-	165	3			N	-0-					-0-
*08	248	N	176	-0-	-72	-0-	176	3			N	-0-					-0-
*09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
*10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
*11	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					-0-
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
01	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
*02	168	N	142	-0-	-26	-0-	142	3			N	-0-					-0-
*03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	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	2430	N	2008	-0-	-422	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	1856	-0-	-531	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	1688	-0-	-562	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
*07	2077	N	1942	-0-	-135	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
*08	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
*09	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
*10	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
*11	2400	N	2397	-0-	-3	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
12	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
01	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
*02	2240	N	1525	-0-	-715	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	1073	-0-	-1252	-0-	1073	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	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
05	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
06	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
*07	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
*08	1922	N	1698	-0-	-224	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
*09	1710	N	1385	-0-	-325	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
*10	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
*11	1650	N	1568	-0-	-82	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1394	-0-	-32	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1600	-0-	-167	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
*02	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
*03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWELL "A-2" UNIT WELL #: 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-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	62	1	1490	3	N	-0-					-0-
11	1500	N	1338	-0-	-162	-0-	56	1	1282	3	N	-0-					-0-
12	1550	N	1462	-0-	-88	-0-	61	1	1401	3	N	-0-					-0-
01	1550	N	1449	-0-	-101	-0-	66	1	1383	3	N	-0-					-0-
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	56	1	1232	3	N	-0-					-0-
03	1457	N	1418	-0-	-39	-0-	64	1	1354	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	1170	N	1090	-0-	-80	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1140	-0-	-100	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1071	-0-	-69	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
*07	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
*08	1147	N	974	-0-	-173	-0-	974	3			N	-0-					-0-
*09	1080	N	847	-0-	-233	-0-	847	3			N	-0-					-0-
*10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
*11	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	1093	-0-	-85	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
*02	1036	N	964	-0-	-72	-0-	964	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	1011	3			N	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230059 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 10371 PERF. 8989 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	136	1	3248	3	N	-0-					-0-
11	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	129	1	2966	3	N	-0-					-0-
12	2976	X	2894	-0-	-82	-0-	120	1	2774	3	N	-0-					-0-
01	3162	X	2667	-0-	-495	-0-	121	1	2546	3	N	-0-					-0-
02	2856	X	1949	-0-	-907	-0-	85	1	1864	3	N	-0-					-0-
03	3162	X	2848	-0-	-314	-0-	130	1	2718	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	570	N	128	-0-	-442	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
06	570	N	440	-0-	-130	-0-	440	3			N	-0-					-0-
*07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
*08	527	N	224	-0-	-303	-0-	224	3			N	-0-					-0-
*09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
*10	682	N	601	-0-	-81	-0-	601	3			N	-0-					-0-
*11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
12	744	N	319	-0-	-425	-0-	319	3			N	-0-					-0-
01	589	N	532	-0-	-57	-0-	532	3			N	-0-					-0-
*02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
*03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-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	2280	N	1726	-0-	-554	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	1885	-0-	-223	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1661	-0-	-139	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
*07	1798	N	1698	-0-	-100	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
*08	1891	N	1481	-0-	-410	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
*09	1650	N	1331	-0-	-319	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
*10	1705	N	1341	-0-	-364	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
*11	1440	N	1224	-0-	-216	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1035	-0-	-329	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1042	-0-	-291	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
*02	1148	N	879	-0-	-269	-0-	879	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	942	-0-	-81	-0-	942	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 28 RRCID -> 231170 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8643 - 9038

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WOODALL UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 231616 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8353 - 9096

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POWELL "A2" UNIT WELL #: 8 T RRCID -> 231971 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8770 - 8811

*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1458	3	24	9	Y	22	24	1			8
05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1521	3	19	9	Y	17	18	1			7
06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1492	3	23	9	Y	21	16	1			12
*07	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1580	3	26	9	Y	24	24	1			12
*08	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1542	3	25	9	Y	23	21	1			14
*09	1380	N	1036	-0-	-344	-0-	1011	3	25	9	Y	23	26	1			11
*10	1426	N	160	-0-	-1266	-0-	125	3	35	9	Y	32	23	1			20
*11	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	70	72	1			18
*12	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	22	36	1			4
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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	1920	N	1708	-0-	-212	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1804	-0-	-211	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1584	-0-	-216	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
*07	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
*08	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
*09	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
*10	1860	N	1521	-0-	-339	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
*11	1770	N	1418	-0-	-352	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1435	-0-	-208	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1474	-0-	-45	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
*02	1316	N	1310	-0-	-6	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
*03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	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	1530	N	1304	-0-	-226	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
*07	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
*08	1519	N	1496	-0-	-23	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
*09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
*10	1643	N	1514	-0-	-129	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
*11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1386	-0-	-257	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1371	-0-	-148	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
*02	1344	N	1209	-0-	-135	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1313	-0-	-82	-0-	1313	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-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
03	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

*04	11550	X	10072	-0-	-1478	-0-	9951	3	121	9	Y	110	103	0			18
05	11749	X	9867	-0-	-1882	-0-	9799	3	68	9	Y	62	70	0			10
06	11370	X	9321	-0-	-2049	-0-	9288	3	33	9	Y	30	30	0			10
*07	10912	X	9219	-0-	-1693	-0-	9188	3	31	9	Y	28	29	0			9
*08	10478	X	8927	-0-	-1551	-0-	8902	3	25	9	Y	23	25	0			7
*09	10080	X	6939	-0-	-3141	-0-	6909	3	30	9	Y	27	29	0			5
*10	9858	X	7283	-0-	-2575	-0-	7235	3	48	9	Y	44	43	0			6
*11	9330	X	4749	-0-	-4581	-0-	4705	3	44	9	Y	40	41	0			5
*12	9207	X	3310	-0-	-5897	-0-	80	1	3190	3	Y	36	36	0			5
							40	9									
*01	8928	X	3920	-0-	-5008	-0-	3876	3	44	9	Y	40	40	0			5
*02	3976	X	3764	-0-	-212	-0-	3731	3	33	9	Y	30	31	0			4
*03	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	6401	3	32	9	Y	29	28	0			5

HARRELL, JEANETTE WELL #: 9H RRCID -> 252518 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 9570 - 9574

*04	7290	X	5273	-0-	-2017	-0-	5273	3			N	-0-					-0-
05	7037	X	4544	-0-	-2493	-0-	4544	3			N	-0-					-0-
06	6810	X	4797	-0-	-2013	-0-	4797	3			N	-0-					-0-
*07	6665	X	5858	-0-	-807	-0-	5858	3			N	-0-					-0-
08	6665	X	6184	-0-	-481	-0-	6184	3			N	-0-					-0-
09	5280	X	4524	-0-	-756	-0-	4524	3			N	-0-					-0-
10	5859	X	1071	-0-	-4788	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
11	5970	X	136	-0-	-5834	-0-	136	3			N	-0-					-0-
12	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-					-0-
01	6169	X	26	-0-	-6143	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	4228	X	-0-	-0-	-4228	-0-					N	-0-					-0-
03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 20SH RRCID -> 256661 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8696 - 9854

*04	720	N	668	-0-	-52	-0-	668	3			N	-0-					-0-
05	744	N	665	-0-	-79	-0-	665	3			N	-0-					-0-
06	750	N	646	-0-	-104	-0-	646	3			N	-0-					-0-
*07	682	N	476	-0-	-206	-0-	476	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	4109	-0-	1009	1009	4109	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	2080	-0-	-920	89	2080	3			N	-0-					-0-
*10	2577	N	2488	-0-	-89	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
*11	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
12	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
01	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
*02	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
*03	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-MICHER WELL #: 4H RRCID -> 260805 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10153 - 12587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7530	X	6580	-0-	-950	-0-	6580	3			Y	-0-					-0-
05	7378	X	6570	-0-	-808	-0-	6570	3			Y	-0-					-0-
06	7110	X	6574	-0-	-536	-0-	6567	3	7	9	Y	6	4	0			2
*07	7223	X	6798	-0-	-425	-0-	6791	3	7	9	Y	6	6	0			2
*08	6975	X	6661	-0-	-314	-0-	6657	3	4	9	Y	4	5	0			1
*09	6570	X	6392	-0-	-178	-0-	6385	3	7	9	Y	6	6	0			1
*10	6789	X	5820	-0-	-969	-0-	5810	3	10	9	Y	9	9	0			1
*11	6570	X	5195	-0-	-1375	-0-	5186	3	9	9	Y	8	8	0			1
*12	6789	X	5981	-0-	-808	-0-	82	1	5886	3	Y	12	11	0			2
							13	9									
*01	6665	X	6234	-0-	-431	-0-	6216	3	18	9	Y	16	16	0			2
*02	5740	X	5015	-0-	-725	-0-	5008	3	7	9	Y	6	7	0			1
03	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					Y	1	2	0			-0-

FROST - TENAHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261094 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6354 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	15480	X	11345	-0-	-4135	-0-	10798	3	547	9	N	497	466	0			82
05	15717	X	15526	-0-	-191	-0-	15217	3	309	9	N	281	317	0			46
06	15210	X	13561	-0-	-1649	-0-	13484	3	77	9	N	70	93	0			23
*07	15717	X	12365	-0-	-3352	-0-	12301	3	64	9	N	58	63	0			18
*08	15531	X	11422	-0-	-4109	-0-	11370	3	52	9	N	47	51	0			14
*09	15030	X	9025	-0-	-6005	-0-	8964	3	61	9	N	55	59	0			10
*10	15531	X	10184	-0-	-5347	-0-	10086	3	98	9	N	89	87	0			12
*11	13560	X	9705	-0-	-3855	-0-	9616	3	89	9	N	81	83	0			10
*12	12369	X	7532	-0-	-4837	-0-	107	1	7279	3	N	133	125	0			18
							146	9									
*01	11408	X	9424	-0-	-1984	-0-	9217	3	207	9	N	188	184	0			22
*02	9212	X	7870	-0-	-1342	-0-	7819	3	51	9	N	46	62	0			6
03	10199	X	5056	-0-	-5143	-0-	5035	3	21	9	N	19	22	0			3

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	12210	X	11145	-0-	-1065	-0-	11136	3	9	9	N	8	8	0			1
05	11811	X	10545	-0-	-1266	-0-	10539	3	6	9	N	5	5	0			1
06	11520	X	10555	-0-	-965	-0-	10549	3	6	9	N	5	4	0			2
*07	11904	X	10019	-0-	-1885	-0-	10012	3	7	9	N	6	6	0			2
*08	11904	X	9392	-0-	-2512	-0-	9388	3	4	9	N	4	5	0			1
*09	11160	X	8956	-0-	-2204	-0-	8949	3	7	9	N	6	6	0			1
*10	10912	X	9497	-0-	-1415	-0-	9487	3	10	9	N	9	9	0			1
*11	10560	X	5954	-0-	-4606	-0-	5945	3	9	9	N	8	8	0			1
*12	10013	X	4665	-0-	-5348	-0-	165	1	4486	3	N	13	12	0			2
							14	9									
*01	10110	X	10110	-0-	-0-	-0-	10090	3	20	9	N	18	18	0			2
*02	8568	X	6551	-0-	-2017	-0-	6550	3	1	9	N	1	3	0			-0-
03	9486	X	2080	-0-	-7406	-0-	2078	3	2	9	N	2	2	0			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	10664	X	10664	-0-	-0-	-0-	10591	3	73	9	Y	66	62	0		11
05	9884	X	9884	-0-	-0-	-0-	9843	3	41	9	Y	37	42	0		6
06	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	8903	3	7	9	Y	6	10	0		2
*07	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	8633	3	4	9	Y	4	5	0		1
*08	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	8237	3	4	9	Y	4	4	0		1
*09	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	7382	3	4	9	Y	4	4	0		1
*10	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	6849	3	8	9	Y	7	7	0		1
*11	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	6338	3	7	9	Y	6	6	0		1
*12	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	37	1	4974	3	Y	12	11	0		2
							13	9								
*01	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	5861	3	19	9	Y	17	17	0		2
*02	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4960	3	15	9	Y	14	14	0		2
*03	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-	2	0		-0-

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	12670	X	12670	-0-	-0-	-0-	12585	3	85	9	Y	77	72	0		13
05	12308	X	12308	-0-	-0-	-0-	12261	3	47	9	Y	43	49	0		7
06	11993	X	11993	-0-	-0-	-0-	11976	3	17	9	Y	15	17	0		5
*07	11346	X	11287	-0-	-59	-0-	11273	3	14	9	Y	13	14	0		4
*08	12431	X	12024	-0-	-407	-0-	12012	3	12	9	Y	11	12	0		3
*09	12030	X	11344	-0-	-686	-0-	11330	3	14	9	Y	13	14	0		2
*10	12400	X	11146	-0-	-1254	-0-	11122	3	24	9	Y	22	21	0		3
*11	12000	X	10363	-0-	-1637	-0-	10342	3	21	9	Y	19	20	0		2
*12	12028	X	7664	-0-	-4364	-0-	118	1	7524	3	Y	20	19	0		3
							22	9								
*01	12028	X	7464	-0-	-4564	-0-	7444	3	20	9	Y	18	19	0		2
*02	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	6796	3	15	9	Y	14	14	0		2
*03	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	7795	3	14	9	Y	13	13	0		2

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	15540	X	15503	-0-	-37	-0-	15415	3	88	9	Y	80	75	0		13
05	16103	X	16103	-0-	-0-	-0-	15501	3	602	9	Y	547	470	0		90
06	15689	X	15689	-0-	-0-	-0-	14701	3	988	9	Y	898	693	0		295
*07	17048	X	17048	-0-	-0-	-0-	16082	3	966	9	Y	878	901	0		272
*08	16399	X	15845	-0-	-554	-0-	15064	3	781	9	Y	710	774	0		208
*09	16060	X	16060	-0-	-0-	-0-	15134	3	926	9	Y	842	898	0		152
*10	17050	X	16822	-0-	-228	-0-	15341	3	1481	9	Y	1346	1323	0		175
*11	16500	X	15924	-0-	-576	-0-	14570	3	1354	9	Y	1231	1257	0		149
*12	17050	X	8928	-0-	-8122	-0-	187	1	8353	3	Y	353	453	0		49
							388	9								
*01	17143	X	8670	-0-	-8473	-0-	8613	3	57	9	Y	52	95	0		6
*02	12012	X	9231	-0-	-2781	-0-	9191	3	40	9	Y	36	37	0		5
03	13299	X	-0-	-0-	-13299	-0-					Y	-0-	5	0		-0-

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	17520	X	15969	-0-	-1551	-0-	15941	3	28	9	Y	25	27	1		9
05	17361	X	17361	-0-	-0-	-0-	17338	3	23	9	Y	21	21	1		9
06	16243	X	16243	-0-	-0-	-0-	16210	3	33	9	Y	30	21	1		18
*07	16554	X	16074	-0-	-480	-0-	16035	3	39	9	Y	35	35	1		18
*08	16740	X	15740	-0-	-1000	-0-	15701	3	39	9	Y	35	32	1		21
*09	16200	X	15104	-0-	-1096	-0-	15067	3	37	9	Y	34	38	1		17
*10	16740	X	15398	-0-	-1342	-0-	15346	3	52	9	Y	47	34	1		30
*11	16200	X	14564	-0-	-1636	-0-	14462	3	102	9	Y	93	99	1		24
*12	16089	X	14099	-0-	-1990	-0-	14043	3	56	9	Y	51	65	1		10
01	15748	X	2732	-0-	-13016	-0-	2728	3	4	9	Y	4	13	1		1
*02	14084	X	-0-	-0-	-14084	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
03	15407	X	-0-	-0-	-15407	-0-					Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FROST (B) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264941 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9870 - 13671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	32670	X	29940	-0-	-2730	-0-	29788	3	152	9	Y	138	129	0			23
05	32705	X	29176	-0-	-3529	-0-	29090	3	86	9	Y	78	88	0			13
06	31975	X	31975	-0-	-0-	-0-	31925	3	50	9	Y	45	43	0			15
*07	33086	X	33086	-0-	-0-	-0-	33039	3	47	9	Y	43	45	0			13
*08	32389	X	32389	-0-	-0-	-0-	32350	3	39	9	Y	35	38	0			10
*09	31680	X	30510	-0-	-1170	-0-	30463	3	47	9	Y	43	45	0			8
*10	33077	X	31588	-0-	-1489	-0-	31514	3	74	9	Y	67	66	0			9
*11	32010	X	29936	-0-	-2074	-0-	29870	3	66	9	Y	60	62	0			7
*12	33077	X	25489	-0-	-7588	-0-	410	1	24992	3	Y	79	75	0			11
							87	9									
*01	32395	X	27052	-0-	-5343	-0-	26951	3	101	9	Y	92	92	0			11
*02	26544	X	24702	-0-	-1842	-0-	24624	3	78	9	Y	71	73	0			9
03	29388	X	27423	-0-	-1965	-0-	27349	3	74	9	Y	67	65	0			11

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	10536	X	10536	-0-	-0-	-0-	10469	3	67	9	Y	61	57	0			10
05	10633	X	9121	-0-	-1512	-0-	9082	3	39	9	Y	35	39	0			6
06	10290	X	9194	-0-	-1096	-0-	9169	3	25	9	Y	23	21	0			8
*07	10943	X	9123	-0-	-1820	-0-	9086	3	37	9	Y	34	31	0			11
*08	9858	X	9836	-0-	-22	-0-	9806	3	30	9	Y	27	30	0			8
*09	9540	X	9231	-0-	-309	-0-	9195	3	36	9	Y	33	35	0			6
*10	9486	X	9415	-0-	-71	-0-	9358	3	57	9	Y	52	51	0			7
*11	9567	X	9567	-0-	-0-	-0-	9514	3	53	9	Y	48	49	0			6
*12	9827	X	8153	-0-	-1674	-0-	134	1	7997	3	Y	20	23	0			3
							22	9									
*01	9827	X	7984	-0-	-1843	-0-	7972	3	12	9	Y	11	13	0			1
*02	8932	X	7225	-0-	-1707	-0-	7224	3	1	9	Y	1	2	0			-0-
03	9889	X	7912	-0-	-1977	-0-	7911	3	1	9	Y	1	1	0			-0-

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	22110	X	20559	-0-	-1551	-0-	20546	3	13	9	Y	12	13	1			4
05	22692	X	21047	-0-	-1645	-0-	21036	3	11	9	Y	10	10	1			4
06	21450	X	20099	-0-	-1351	-0-	20075	3	24	9	Y	22	13	1			13
*07	21793	X	21695	-0-	-98	-0-	21667	3	28	9	Y	25	25	1			13
*08	21793	X	21007	-0-	-786	-0-	20979	3	28	9	Y	25	23	1			15
*09	20550	X	19876	-0-	-674	-0-	19848	3	28	9	Y	25	28	1			12
*10	21700	X	19805	-0-	-1895	-0-	19768	3	37	9	Y	34	25	1			21
*11	21000	X	18844	-0-	-2156	-0-	18761	3	83	9	Y	75	77	1			19
*12	21700	X	19699	-0-	-2001	-0-	19638	3	61	9	Y	55	63	1			11
01	21018	X	12985	-0-	-8033	-0-	12948	3	37	9	Y	34	36	1			9
*02	21173	X	21173	-0-	-0-	-0-	21145	3	28	9	Y	25	29	1			5
*03	22768	X	22768	-0-	-0-	-0-	22735	3	33	9	Y	30	30	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
PENNA-SIKES WELL #: 1H RRCID -> 266830 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 9480 PERF.10365 - 13369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	16233	X	16233	-0-	-0-	-0-	16198	3	35	9	Y	32	30	0			5
05	16461	X	14395	-0-	-2066	-0-	14375	3	20	9	Y	18	20	0			3
06	16189	X	16189	-0-	-0-	-0-	16183	3	6	9	Y	5	6	0			2
*07	16461	X	16296	-0-	-165	-0-	16290	3	6	9	Y	5	5	0			2
*08	16027	X	15918	-0-	-109	-0-	15914	3	4	9	Y	4	5	0			1
*09	15510	X	15306	-0-	-204	-0-	15300	3	6	9	Y	5	5	0			1
*10	16027	X	15736	-0-	-291	-0-	15727	3	9	9	Y	8	8	0			1
*11	15510	X	12955	-0-	-2555	-0-	12947	3	8	9	Y	7	7	0			1
*12	16027	X	9656	-0-	-6371	-0-	195	1	9447	3	Y	13	12	0			2
							14	9									
*01	15903	X	15006	-0-	-897	-0-	14986	3	20	9	Y	18	18	0			2
*02	13418	X	13418	-0-	-0-	-0-	13403	3	15	9	Y	14	14	0			2
*03	15120	X	15120	-0-	-0-	-0-	15106	3	14	9	Y	13	13	0			2

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	12998	X	12998	-0-	-0-	-0-	12933	3	65	9	Y	59	55	0			10
05	12212	X	12212	-0-	-0-	-0-	12158	3	54	9	Y	49	51	0			8
06	11713	X	11713	-0-	-0-	-0-	11673	3	40	9	Y	36	32	0			12
*07	11619	X	11619	-0-	-0-	-0-	11580	3	39	9	Y	35	36	0			11
*08	11408	X	10350	-0-	-1058	-0-	10319	3	31	9	Y	28	31	0			8
*09	11040	X	10133	-0-	-907	-0-	10097	3	36	9	Y	33	35	0			6
*10	11408	X	10431	-0-	-977	-0-	10373	3	58	9	Y	53	52	0			7
*11	11040	X	10944	-0-	-96	-0-	10890	3	54	9	Y	49	50	0			6
*12	11408	X	9494	-0-	-1914	-0-	20	1	9361	3	Y	103	95	0			14
							113	9									
*01	10478	X	10317	-0-	-161	-0-	10150	3	167	9	Y	152	148	0			18
*02	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	7992	3	128	9	Y	116	119	0			15
*03	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	1966	3	121	9	Y	110	107	0			18

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	14771	X	14771	-0-	-0-	-0-	14685	3	86	9	Y	78	73	0			13
05	15079	X	15079	-0-	-0-	-0-	15032	3	47	9	Y	43	49	0			7
06	15149	X	15149	-0-	-0-	-0-	15126	3	23	9	Y	21	21	0			7
*07	16063	X	16063	-0-	-0-	-0-	16040	3	23	9	Y	21	21	0			7
*08	16214	X	16214	-0-	-0-	-0-	16195	3	19	9	Y	17	19	0			5
*09	15431	X	15431	-0-	-0-	-0-	15408	3	23	9	Y	21	22	0			4
*10	16218	X	16218	-0-	-0-	-0-	16183	3	35	9	Y	32	32	0			4
*11	15690	X	14905	-0-	-785	-0-	14872	3	33	9	Y	30	30	0			4
*12	16213	X	12921	-0-	-3292	-0-	194	1	12642	3	Y	77	70	0			11
							85	9									
*01	16244	X	14714	-0-	-1530	-0-	14574	3	140	9	Y	127	123	0			15
*02	13677	X	13677	-0-	-0-	-0-	13569	3	108	9	Y	98	100	0			13
*03	15663	X	15663	-0-	-0-	-0-	15562	3	101	9	Y	92	90	0			15

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	17278	X	17278	-0-	-0-	-0-	17233	3	45	9	Y	41	44	1			15
05	18929	X	18929	-0-	-0-	-0-	18893	3	36	9	Y	33	34	1			14
06	17160	X	16793	-0-	-367	-0-	16761	3	32	9	Y	29	26	1			17
*07	17918	X	16572	-0-	-1346	-0-	16540	3	32	9	Y	29	31	1			15
*08	16740	X	16213	-0-	-527	-0-	16180	3	33	9	Y	30	27	1			18
*09	16683	X	16683	-0-	-0-	-0-	16651	3	32	9	Y	29	33	1			14
*10	17351	X	17351	-0-	-0-	-0-	17307	3	44	9	Y	40	29	1			25
*11	16200	X	16049	-0-	-151	-0-	15896	3	153	9	Y	139	128	1			36
*12	16740	X	14706	-0-	-2034	-0-	14501	3	205	9	Y	186	186	1			36
01	16740	X	14054	-0-	-2686	-0-	13925	3	129	9	Y	117	123	1			30
*02	15680	X	13344	-0-	-2336	-0-	13247	3	97	9	Y	88	100	1			18
03	17360	X	14879	-0-	-2481	-0-	14768	3	111	9	Y	101	103	1			16

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LAGRONE, T. S. WELL #: 1H RRCID -> 267356 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9103 - 11119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
03	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	22200	X	19341	-0-	-2859	-0-	19221	3	120	9	N	109	116	1			40
05	21731	X	19894	-0-	-1837	-0-	19800	3	94	9	N	85	88	1			37
06	20520	X	19114	-0-	-1406	-0-	19009	3	105	9	N	95	76	1			56
*07	20863	X	19650	-0-	-1213	-0-	19538	3	112	9	N	102	105	1			53
*08	20398	X	19474	-0-	-924	-0-	19362	3	112	9	N	102	93	1			62
*09	19350	X	18557	-0-	-793	-0-	18448	3	109	9	N	99	112	1			49
*10	19902	X	19276	-0-	-626	-0-	19125	3	151	9	N	137	99	1			87
*11	19110	X	18532	-0-	-578	-0-	18195	3	337	9	N	306	314	1			79
*12	19654	X	17446	-0-	-2208	-0-	17200	3	246	9	N	224	259	1			44
01	19468	X	17404	-0-	-2064	-0-	17251	3	153	9	N	139	147	1			36
*02	17416	X	15505	-0-	-1911	-0-	15389	3	116	9	N	105	120	1			21
03	19282	X	17207	-0-	-2075	-0-	17074	3	133	9	N	121	123	1			19

HOUGH - SHIVERS A WELL #: 25H RRCID -> 274215 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9452 PERF.10015 - 15123

*04	15840	X	15840	-0-	-0-	-0-	15840	3			N	-0-					-0-
05	16281	X	16281	-0-	-0-	-0-	16281	3			N	-0-					-0-
06	15549	X	15549	-0-	-0-	-0-	15549	3			N	-0-					-0-
*07	15980	X	15980	-0-	-0-	-0-	15980	3			N	-0-					-0-
08	15545	X	15545	-0-	-0-	-0-	15545	3			N	-0-					-0-
09	14972	X	14972	-0-	-0-	-0-	14972	3			N	-0-					-0-
10	15217	X	15217	-0-	-0-	-0-	15217	3			N	-0-					-0-
11	15044	X	15044	-0-	-0-	-0-	15044	3			N	-0-					-0-
12	15267	X	15267	-0-	-0-	-0-	15267	3			N	-0-					-0-
01	15231	X	15231	-0-	-0-	-0-	15231	3			N	-0-					-0-
02	13290	X	13290	-0-	-0-	-0-	13290	3			N	-0-					-0-
*03	14241	X	14241	-0-	-0-	-0-	14241	3			N	-0-					-0-

HOUGH SHIVERS 'A' WELL #: 24H RRCID -> 275714 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 9729 - 13205

*04	20430	X	19963	-0-	-467	-0-	19963	3			N	-0-					-0-
05	21855	X	18666	-0-	-3189	-0-	18666	3			N	-0-					-0-
06	21150	X	19078	-0-	-2072	-0-	19078	3			N	-0-					-0-
*07	21855	X	18904	-0-	-2951	-0-	18904	3			N	-0-					-0-
08	21824	X	19382	-0-	-2442	-0-	19382	3			N	-0-					-0-
09	19950	X	19209	-0-	-741	-0-	19209	3			N	-0-					-0-
10	19740	X	19740	-0-	-0-	-0-	19740	3			N	-0-					-0-
11	19264	X	19264	-0-	-0-	-0-	19264	3			N	-0-					-0-
12	19840	X	19371	-0-	-469	-0-	19371	3			N	-0-					-0-
01	19840	X	18467	-0-	-1373	-0-	18467	3			N	-0-					-0-
02	17976	X	16338	-0-	-1638	-0-	16338	3			N	-0-					-0-
03	19902	X	17695	-0-	-2207	-0-	17695	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-BAGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279950 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 9965 - 15022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	66120	X	33813	-0-	-32307	-0-	33762	3	51	9	Y	46	52	1			8
*05	68324	X	44552	-0-	-23772	-0-	44477	3	75	9	Y	68	66	1			10
06	66120	X	40202	-0-	-25918	-0-	39945	3	257	9	Y	234	199	1			45
*07	64232	X	36971	-0-	-27261	-0-	36685	3	286	9	Y	260	220	1			85
*08	DLQ G-10		32567	-0-	32567	32567	32237	3	330	9	Y	300	296	1			89
*09	67450	X	34883	-0-	-32567	-0-	34478	3	405	9	Y	368	426	1			31
*10	34878	X	34878	-0-	-0-	-0-	34410	3	468	9	Y	425	416	1			40
*11	37800	X	33197	-0-	-4603	-0-	32879	3	318	9	Y	289	294	1			35
*12	36239	X	33713	-0-	-2526	-0-	33364	3	349	9	Y	317	316	1			36
01	36239	X	19924	-0-	-16315	-0-	19649	3	275	9	Y	250	242	1			44
02	30800	X	21024	-0-	-9776	-0-	20624	3	400	9	Y	364	371	1			37
03	34100	X	21577	-0-	-12523	-0-	21133	3	444	9	Y	404	399	1			42

WERNER JORDAN-BURDEN PSA WELL #: 1H RRCID -> 282987 COMPL. DATE 03/02/2017 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9681 - 16954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	245520	X	139132	-0-	-106388	-0-	137748	3	1384	9	Y	1258	1211	1			118
*11	237600	X	124123	-0-	-113477	-0-	123110	3	1013	9	Y	921	928	1			111
*12	245520	X	122524	-0-	-122996	-0-	121695	3	829	9	Y	754	779	1			86
01	245520	X	80352	-0-	-165168	-0-	79612	3	740	9	Y	673	641	1			118
02	68223	X	68223	-0-	-0-	-0-	67145	3	1078	9	Y	980	999	1			99
03	137175	X	61822	-0-	-75353	-0-	60624	3	1198	9	Y	1089	1075	1			113

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
10	0		9335	-0-	9335	9335	9335	3			N	-0-					-0-
11	0		218788	-0-	218788	228123	218788	3			N	-0-					-0-
12	0		246957	-0-	246957	475080	245407	3	1550	9	N	1409	1133	1			276
*01	710123	X	235043	-0-	-475080	-0-	232740	3	2303	9	N	2094	1829	1			541
02	245336	X	226509	-0-	-18827	-0-	224769	3	1740	9	N	1582	1803	1			320
03	271622	X	224599	-0-	-47023	-0-	222732	3	1867	9	N	1697	1750	1			267

CL&F OPERATING LLC 154789
PELLHAM G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 170716 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8776 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					2
11	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	2			Y	-0-					2
12	124	N	21	-0-	-103	-0-	21	2			Y	-0-					2
01	124	N	41	-0-	-83	-0-	41	2			Y	-0-					2
02	84	N	58	-0-	-26	-0-	52	2	6	9	Y	5	5	8			2
*03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	114	2	2	9	Y	2	2	8			2

ADAMS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 200675 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8769 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	X	1535	-0-	-790	-0-	1529	2	6	9	Y	5					14
11	1680	X	1663	-0-	-17	-0-	1663	2			Y	-0-					14
12	1736	X	537	-0-	-1199	-0-	537	2			Y	-0-					14
01	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					14
02	1540	N	-0-	-0-	-1540	-0-					Y	-0-					14
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					14

ADAMS G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 200857 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8778 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	X	1922	-0-	-155	-0-	1915	2	7	9	Y	6					23
11	2160	X	2031	-0-	-129	-0-	2031	2			Y	-0-					23
12	2232	X	2010	-0-	-222	-0-	2010	2			Y	-0-					23
01	2232	X	1934	-0-	-298	-0-	1933	2	1	9	Y	1					24
02	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2722	2	24	9	Y	22					46
*03	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2019	2	1	9	Y	1					47

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
PELLHAM G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 201668 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8885 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	482	-0-	-386	-0-	482	2			Y	-0-					17
11	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			Y	-0-					17
12	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-					17
01	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			Y	-0-					17
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-					17
*03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			Y	-0-					17

PELLHAM G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 208446 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8926 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			Y	-0-					21
11	1770	N	1355	-0-	-415	-0-	1355	2			Y	-0-					21
12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			Y	-0-					21
01	1984	N	1765	-0-	-219	-0-	1765	2			Y	-0-					21
02	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			Y	-0-					21
*03	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			Y	-0-					21

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
10	4433	X	2466	-0-	-1967	-0-	2457	2	9	9	Y	8					29
11	4290	X	3179	-0-	-1111	-0-	3179	2			Y	-0-					29
12	4433	X	4325	-0-	-108	-0-	4325	2			Y	-0-					29
01	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4762	2	2	9	Y	2					31
02	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3389	2	30	9	Y	27					58
*03	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4575	2	3	9	Y	3					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
10	403	N	300	-0-	-103	-0-	300	2			Y	-0-					5
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					5
12	434	N	276	-0-	-158	-0-	276	2			Y	-0-					5
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					5
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					5
03	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			Y	-0-					5

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060613 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8367 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	29	1	350	2	Y	-0-					-0-
							55	3									
11	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	112	1	1338	2	Y	-0-					-0-
							207	3									
12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	52	1	623	2	Y	-0-					-0-
							99	3									
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	31	1	364	2	Y	-0-					-0-
							57	3									
02	784	N	446	-0-	-338	-0-	30	1	360	2	Y	-0-					-0-
							56	3									
03	775	N	521	-0-	-254	-0-	35	1	422	2	Y	-0-					-0-
							64	3									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ELLIS, S.A. WELL #: 1 RRCID -> 082634 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9503 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	15 39	1 3	230	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	167	-0-	-103	-0-	9 22	1 3	136	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	174	-0-	-105	-0-	8 24	1 3	142	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	208	-0-	-71	-0-	11 28	1 3	169	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	113	-0-	-55	-0-	8 13	1 3	92	2	Y	-0-					-0-
*03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	8 31	1 3	198	2	Y	-0-					-0-

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100330 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8604 - 8836

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2018 - PLUGGED 01/26/18

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8760 - 9332

10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	33 55	1 3	399	2	Y	-0-					-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	25 40	1 3	300	2	Y	-0-					-0-
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	20 32	1 3	238	2	Y	-0-					-0-
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	19 32	1 3	235	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	210	-0-	-126	-0-	14 24	1 3	172	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	248	-0-	-31	-0-	17 27	1 3	204	2	Y	-0-					-0-

ELLIS, S.A. WELL #: 3 RRCID -> 129723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8742 - 9745

10	217	N	214	-0-	-3	-0-	12 29	1 3	173	2	Y	-0-					-0-
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	12 31	1 3	186	2	Y	-0-					-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	11 31	1 3	186	2	Y	-0-					-0-
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	13 31	1 3	192	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	199	-0-	-25	-0-	14 23	1 3	162	2	Y	-0-					-0-
*03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	8 30	1 3	193	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ELLIS, S.A. WELL #: 4 RRCID -> 129724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8778 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	46	1	670	2	Y	8	5	1			7
							112	3	9	9							
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	36	1	565	2	Y	7	10	1			4
							95	3	8	9							
12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	37	1	621	2	Y	9	10	1			3
							104	3	10	9							
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	32	1	496	2	Y	28	10	1			21
							82	3	31	9							
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	37	1	454	2	Y	23	32	1			12
							67	3	25	9							
03	620	N	534	-0-	-86	-0-	17	1	419	2	Y	29	32	1			9
							66	3	32	9							

SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 136117 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9000 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					-0-
							6	3									
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	Y	-0-					-0-
							7	3									
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
							6	3									
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	21	1	196	2	Y	-0-					-0-
							28	3									
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	5	1	43	2	Y	-0-					-0-
							6	3									
*03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					-0-
							7	3									

PORTER WELL #: 1 RRCID -> 136381 COMPL. DATE 03/27/1991 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9122 - 9487

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
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	34	1	330	2	Y	-0-					-0-
							46	3									
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	33	1	298	2	Y	-0-					-0-
							44	3									
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	34	1	328	2	Y	-0-					-0-
							49	3									
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	33	1	301	2	Y	-0-					-0-
							42	3									
02	364	N	340	-0-	-24	-0-	35	1	270	2	Y	-0-					-0-
							35	3									
03	403	N	326	-0-	-77	-0-	24	1	266	2	Y	-0-					-0-
							36	3									

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137638 COMPL. DATE 11/16/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8350 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	21	1	245	2	Y	-0-					-0-
							38	3									
11	300	N	264	-0-	-36	-0-	18	1	213	2	Y	-0-					-0-
							33	3									
12	310	N	266	-0-	-44	-0-	18	1	214	2	Y	-0-					-0-
							34	3									
01	310	N	269	-0-	-41	-0-	18	1	217	2	Y	-0-					-0-
							34	3									
02	252	N	248	-0-	-4	-0-	17	1	200	2	Y	-0-					-0-
							31	3									
03	279	N	259	-0-	-20	-0-	17	1	210	2	Y	-0-					-0-
							32	3									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WALDROP GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 138802 COMPL. DATE 09/05/1991 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8962 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	17	1	174	2	Y	-0-					-0-
							24	3									
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	175	2	Y	-0-					-0-
							25	3									
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	17	1	192	2	Y	-0-					-0-
							28	3									
01	217	N	188	-0-	-29	-0-	15	1	152	2	Y	-0-					-0-
							21	3									
02	196	N	194	-0-	-2	-0-	19	1	156	2	Y	-0-					-0-
							19	3									
03	248	N	230	-0-	-18	-0-	14	1	190	2	Y	-0-					-0-
							26	3									

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140347 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8365 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	132	1	1573	2	Y	24	37	1			15
							246	3	26	9							
11	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	139	1	1652	2	Y	26	24	1			17
							255	3	29	9							
12	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	137	1	1630	2	Y	24	25	1			16
							259	3	26	9							
01	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	141	1	1678	2	Y	24	25	1			15
							263	3	26	9							
02	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	128	1	1516	2	Y	24	24	1			15
							236	3	26	9							
*03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	132	1	1577	2	Y	20	24	1			11
							236	3	22	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. (I) GAS 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	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	114	1	1352	2	Y	27	29	1			20
							211	3	30	9							
11	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	114	1	1363	2	Y	34	32	1			22
							211	3	37	9							
12	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	102	1	1206	2	Y	32	33	1			21
							191	3	35	9							
01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	110	1	1313	2	Y	32	33	1			20
							206	3	35	9							
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	88	1	1050	2	Y	32	32	1			20
							164	3	35	9							
03	1457	N	986	-0-	-471	-0-	65	1	775	2	Y	27	32	1			15
							116	3	30	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 5 RRCID -> 167185 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 8670 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	146	1	2136	2	Y	13	8	1			12
							358	3	14	9							
11	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	150	1	2415	2	Y	11	16	1			7
							408	3	12	9							
12	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	123	1	2038	2	Y	13	16	1			4
							341	3	14	9							
01	2542	N	2062	-0-	-480	-0-	108	1	1662	2	Y	15	8	1			11
							275	3	17	9							
02	2296	N	1632	-0-	-664	-0-	108	1	1317	2	Y	12	17	1			6
							194	3	13	9							
03	2511	N	2041	-0-	-470	-0-	68	1	1689	2	Y	16	17	1			5
							266	3	18	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168304 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8350 - 8529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1661	N	1661	-0-		-0-		-0-	112	1	1328	2	Y	12	29	1			6
									208	3	13	9							
11	1410	N	1081	-0-		-329		-0-	72	1	863	2	Y	11	10	1			7
									134	3	12	9							
12	1519	N	1278	-0-		-241		-0-	86	1	1018	2	Y	11	11	1			7
									162	3	12	9							
01	1550	N	1550	-0-		-0-		-0-	104	1	1241	2	Y	9	10	1			6
									195	3	10	9							
02	1093	N	1093	-0-		-0-		-0-	73	1	873	2	Y	10	10	1			6
									136	3	11	9							
03	1271	N	1101	-0-		-170		-0-	74	1	884	2	Y	9	10	1			5
									133	3	10	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 6 RRCID -> 170055 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8750 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	734	N	734	-0-		-0-		-0-	40	1	594	2	Y	-0-					-0-
									100	3									
11	660	N	627	-0-		-33		-0-	32	1	509	2	Y	-0-					-0-
									86	3									
12	733	N	733	-0-		-0-		-0-	36	1	597	2	Y	-0-					-0-
									100	3									
01	731	N	731	-0-		-0-		-0-	39	1	594	2	Y	-0-					-0-
									98	3									
02	638	N	638	-0-		-0-		-0-	43	1	519	2	Y	-0-					-0-
									76	3									
*03	734	N	734	-0-		-0-		-0-	25	1	613	2	Y	-0-					-0-
									96	3									

ELLIS, S.A. WELL #: 8 RRCID -> 170521 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8900 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	627	N	627	-0-		-0-		-0-	35	1	507	2	Y	-0-					-0-
									85	3									
11	609	N	609	-0-		-0-		-0-	31	1	495	2	Y	-0-					-0-
									83	3									
12	630	N	630	-0-		-0-		-0-	30	1	513	2	Y	-0-					-0-
									87	3									
01	668	N	668	-0-		-0-		-0-	35	1	543	2	Y	-0-					-0-
									90	3									
02	632	N	632	-0-		-0-		-0-	42	1	514	2	Y	-0-					-0-
									76	3									
*03	655	N	655	-0-		-0-		-0-	22	1	547	2	Y	-0-					-0-
									86	3									

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 170729 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8370 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	1342	-0-		-487		-0-	87	1	1029	2	Y	59					59
									161	3	65	9							
11	1569	N	1569	-0-		-0-		-0-	99	1	1175	2	Y	104	96	1			67
									181	3	114	9							
12	1457	N	1388	-0-		-69		-0-	87	1	1032	2	Y	95	99	1			63
									164	3	105	9							
01	1421	N	1421	-0-		-0-		-0-	89	1	1061	2	Y	95	98	1			60
									166	3	105	9							
02	1456	N	1406	-0-		-50		-0-	88	1	1049	2	Y	95	95	1			60
									164	3	105	9							
03	1395	N	1235	-0-		-160		-0-	78	1	930	2	Y	80	95	1			45
									139	3	88	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 170756 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8327 - 8390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	115	1	1368	2	Y	26	21	1			21
							214	3	29	9							
11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	107	1	1277	2	Y	37	34	1			24
							197	3	41	9							
12	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	104	1	1239	2	Y	35	36	1			23
							197	3	39	9							
01	1736	N	1556	-0-	-180	-0-	103	1	1225	2	Y	33	35	1			21
							192	3	36	9							
02	1512	N	1496	-0-	-16	-0-	99	1	1176	2	Y	34	34	1			21
							184	3	37	9							
03	1581	N	1519	-0-	-62	-0-	101	1	1205	2	Y	29	34	1			16
							181	3	32	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 7 RRCID -> 171114 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8884 - 9725

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	981	N	981	-0-	-0-	-0-	54	1	794	2	Y	-0-					-0-
							133	3									
11	930	N	596	-0-	-334	-0-	30	1	484	2	Y	-0-					-0-
							82	3									
12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	37	1	622	2	Y	-0-					-0-
							105	3									
01	992	N	861	-0-	-131	-0-	45	1	700	2	Y	-0-					-0-
							116	3									
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	41	1	503	2	Y	-0-					-0-
							74	3									
03	775	N	671	-0-	-104	-0-	22	1	560	2	Y	-0-					-0-
							89	3									

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176289 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8358 - 8496

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4247	X	1871	-0-	-2376	-0-	126	1	1502	2	Y	7	31	1			-0-
							235	3	8	9							
11	3960	X	3793	-0-	-167	-0-	257	1	3063	2	Y	-0-					-0-
							473	3									
12	3937	X	2480	-0-	-1457	-0-	168	1	1995	2	Y	-0-					-0-
							317	3									
01	3255	X	1457	-0-	-1798	-0-	99	1	1174	2	Y	-0-					-0-
							184	3									
02	3528	X	2586	-0-	-942	-0-	175	1	2085	2	Y	-0-					-0-
							326	3									
03	3906	X	2249	-0-	-1657	-0-	152	1	1823	2	Y	-0-					-0-
							274	3									

ELLIS, S.A. WELL #: 9 RRCID -> 181019 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8775 - 9081

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3162	X	3031	-0-	-131	-0-	167	1	2437	2	Y	17	11	1			15
							408	3	19	9							
11	3060	X	2981	-0-	-79	-0-	150	1	2408	2	Y	15	21	1			9
							406	3	17	9							
12	3162	X	2699	-0-	-463	-0-	131	1	2183	2	Y	17	20	1			6
							366	3	19	9							
01	3162	X	2311	-0-	-851	-0-	121	1	1869	2	Y	11	9	1			8
							309	3	12	9							
02	2856	X	1741	-0-	-1115	-0-	115	1	1408	2	Y	9	12	1			5
							208	3	10	9							
03	3069	X	2869	-0-	-200	-0-	96	1	2386	2	Y	10	12	1			3
							376	3	11	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WALDROP GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 182309 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8945 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3076	N	2955	-0-		-121	-0-	231	1	2378	2	Y	7					20
								338	3	8	9							
11	2912	N	2912	-0-		-0-	-0-	221	1	2347	2	Y	5	20	1			5
								338	3	6	9							
12	3038	X	2224	-0-		-814	-0-	159	1	1800	2	Y	5	7	1			3
								259	3	6	9							
01	3038	X	2102	-0-		-936	-0-	164	1	1692	2	Y	5					8
								240	3	6	9							
02	2828	X	1671	-0-		-1157	-0-	162	1	1338	2	Y	4	8	1			4
								167	3	4	9							
03	3007	X	1807	-0-		-1200	-0-	111	1	1492	2	Y	4					8
								200	3	4	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4216	X	4153	-0-		-63	-0-	279	1	3315	2	Y	37	101	1			13
								518	3	41	9							
11	4120	X	4120	-0-		-0-	-0-	277	1	3306	2	Y	24	22	1			15
								511	3	26	9							
12	4216	X	4062	-0-		-154	-0-	274	1	3249	2	Y	21	22	1			14
								516	3	23	9							
01	4216	X	4190	-0-		-26	-0-	283	1	3358	2	Y	21	22	1			13
								526	3	23	9							
02	3786	X	3786	-0-		-0-	-0-	255	1	3034	2	Y	21	21	1			13
								474	3	23	9							
03	3875	X	3864	-0-		-11	-0-	261	1	3116	2	Y	18	21	1			10
								467	3	20	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3163	-0-		63	397	212	1	2518	2	Y	35					35
								394	3	39	9							
11	3294	X	2897	-0-		-397	-0-	192	1	2284	2	Y	63	58	1			40
								352	3	69	9							
12	3015	X	3015	-0-		-0-	-0-	200	1	2374	2	Y	58	60	1			38
								377	3	64	9							
01	2736	X	2736	-0-		-0-	-0-	181	1	2154	2	Y	57	59	1			36
								338	3	63	9							
02	2688	X	2688	-0-		-0-	-0-	178	1	2117	2	Y	57	57	1			36
								330	3	63	9							
*03	2896	X	2896	-0-		-0-	-0-	193	1	2305	2	Y	48	57	1			27
								345	3	53	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 15 RRCID -> 206454 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8736 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	1458	-0-		-1673	-0-	80	1	1169	2	Y	12	8	1			11
								196	3	13	9							
11	3030	X	2202	-0-		-828	-0-	111	1	1778	2	Y	12	16	1			7
								300	3	13	9							
12	4011	X	4011	-0-		-0-	-0-	195	1	3257	2	Y	12	15	1			4
								546	3	13	9							
01	3131	X	2999	-0-		-132	-0-	157	1	2421	2	Y	18	9	1			13
								401	3	20	9							
02	3808	X	3808	-0-		-0-	-0-	253	1	3085	2	Y	14	20	1			7
								455	3	15	9							
*03	3999	X	3999	-0-		-0-	-0-	134	1	3321	2	Y	18	20	1			5
								524	3	20	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ELLIS, S.A. WELL #: 12 RRCID -> 207574 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	130	1	1891	2	Y	17	11	1			16
							316	3	19	9							
11	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	112	1	1806	2	Y	17	23	1			10
							305	3	19	9							
12	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	111	1	1844	2	Y	18	22	1			6
							308	3	20	9							
01	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	131	1	2028	2	Y	36	16	1			26
							336	3	40	9							
02	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	142	1	1739	2	Y	29	40	1			15
							257	3	32	9							
*03	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	78	1	1921	2	Y	36	40	1			11
							302	3	40	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
10	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	130	1	1885	2	Y	20	13	1			18
							315	3	22	9							
11	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	117	1	1883	2	Y	19	26	1			11
							318	3	21	9							
12	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	117	1	1945	2	Y	20	24	1			7
							325	3	22	9							
01	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	125	1	1932	2	Y	38	17	1			28
							320	3	42	9							
02	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	146	1	1782	2	Y	31	43	1			16
							263	3	34	9							
03	2325	N	2280	-0-	-45	-0-	75	1	1867	2	Y	39	43	1			12
							295	3	43	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
10	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	132	1	1921	2	Y	34	22	1			32
							322	3	37	9							
11	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	109	1	1760	2	Y	33	45	1			20
							298	3	36	9							
12	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	141	1	2348	2	Y	35	43	1			12
							393	3	39	9							
01	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	125	1	1917	2	Y	37	22	1			27
							316	3	41	9							
02	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	139	1	1702	2	Y	31	42	1			16
							251	3	34	9							
*03	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	96	1	2392	2	Y	37	42	1			11
							378	3	41	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 14 RRCID -> 209988 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8580 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	176	1	2583	2	Y	42	27	1			39
							434	3	46	9							
11	2970	X	2260	-0-	-710	-0-	112	1	1800	2	Y	40	55	1			24
							304	3	44	9							
12	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	180	1	2990	2	Y	43	52	1			15
							500	3	47	9							
01	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	163	1	2505	2	Y	27	22	1			20
							414	3	30	9							
02	2912	X	2813	-0-	-99	-0-	186	1	2269	2	Y	22	31	1			11
							334	3	24	9							
*03	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	109	1	2719	2	Y	28	31	1			8
							430	3	31	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 210044 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8902 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	197	1	1869	2	Y	3					22
							259	3	3	9							
11	2100	N	1802	-0-	-298	-0-	155	1	1430	2	Y	1	20	1			3
							216	3	1	9							
12	2108	N	1775	-0-	-333	-0-	147	1	1413	2	Y	4					7
							211	3	4	9							
01	2294	N	1412	-0-	-882	-0-	119	1	1127	2	Y	3					10
							163	3	3	9							
02	1680	N	1318	-0-	-362	-0-	136	1	1048	2	Y	-0-					10
							134	3									
03	1767	N	1532	-0-	-235	-0-	112	1	1247	2	Y	3					13
							170	3	3	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 11 RRCID -> 211517 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8614 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	126	1	1843	2	Y	12	8	1			11
							309	3	13	9							
11	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	102	1	1645	2	Y	12	16	1			7
							278	3	13	9							
12	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	109	1	1824	2	Y	12	15	1			4
							306	3	13	9							
01	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	116	1	1791	2	Y	-0-	4	1			-0-
							296	3									
02	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	131	1	1597	2	Y	-0-					-0-
							235	3									
*03	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	72	1	1786	2	Y	-0-					-0-
							282	3									

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
10	2852	X	1605	-0-	-1247	-0-	136	1	1285	2	Y	6	6	1			8
							177	3	7	9							
11	1980	X	1193	-0-	-787	-0-	102	1	942	2	Y	6	7	1			7
							142	3	7	9							
12	1953	N	1521	-0-	-432	-0-	125	1	1205	2	Y	10	14	1			3
							180	3	11	9							
01	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	148	1	1389	2	Y	8	7	1			4
							199	3	9	9							
02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	141	1	1084	2	Y	8	7	1			5
							139	3	9	9							
*03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	108	1	1197	2	Y	9	7	1			7
							163	3	10	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 16 RRCID -> 212367 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8568 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	202	1	2954	2	Y	14	9	1			13
							495	3	15	9							
11	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	158	1	2536	2	Y	14	19	1			8
							428	3	15	9							
12	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	168	1	2797	2	Y	15	18	1			5
							468	3	17	9							
01	3131	X	3031	-0-	-100	-0-	159	1	2453	2	Y	12	8	1			9
							406	3	13	9							
02	3024	X	2799	-0-	-225	-0-	186	1	2268	2	Y	10	14	1			5
							334	3	11	9							
03	3348	X	3045	-0-	-303	-0-	102	1	2530	2	Y	13	14	1			4
							399	3	14	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WALDROP GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 212597 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8786 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	106	1	1089	2	Y	11					31
							155	3	12	9							
11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	88	1	932	2	Y	24	32	1			23
							134	3	26	9							
12	1178	N	1012	-0-	-166	-0-	71	1	802	2	Y	22	33	1			12
							115	3	24	9							
01	1178	N	608	-0-	-570	-0-	46	1	471	2	Y	23					35
							66	3	25	9							
02	1092	N	955	-0-	-137	-0-	91	1	750	2	Y	18	34	1			19
							94	3	20	9							
03	1023	N	775	-0-	-248	-0-	47	1	627	2	Y	16					35
							83	3	18	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 17 RRCID -> 213397 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8613 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	640	-0-	-631	-0-	33	1	485	2	Y	37	24	1			34
							81	3	41	9							
11	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	56	1	911	2	Y	35	48	1			21
							154	3	39	9							
12	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	59	1	969	2	Y	38	46	1			13
							161	3	42	9							
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	55	1	849	2	Y	63	30	1			46
							140	3	69	9							
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	49	1	604	2	Y	51	71	1			26
							90	3	56	9							
*03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	34	1	848	2	Y	64	71	1			19
							134	3	70	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. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 213553 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8543 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	209	1	2524	2	Y	19	13	1			35
							349	3	21	9							
11	2670	X	2491	-0-	-179	-0-	167	1	2020	2	Y	30					65
							271	3	33	9							
12	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	232	1	2802	2	Y	29	41	1			53
							385	3	32	9							
01	2759	X	2350	-0-	-409	-0-	157	1	1903	2	Y	28	48	1			33
							259	3	31	9							
02	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	176	1	2129	2	Y	28	45	1			16
							298	3	31	9							
*03	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	139	1	1678	2	Y	24					40
							226	3	26	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213842 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9314 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	2515	-0-	-678	-0-	170	1	2049	2	Y	12	8	1			23
							283	3	13	9							
11	3090	X	2698	-0-	-392	-0-	181	1	2199	2	Y	20					43
							296	3	22	9							
12	3193	X	2442	-0-	-751	-0-	164	1	1984	2	Y	19	27	1			35
							273	3	21	9							
01	3100	X	1840	-0-	-1260	-0-	124	1	1497	2	Y	14	31	1			18
							204	3	15	9							
02	2240	X	1030	-0-	-1210	-0-	69	1	828	2	Y	16	25	1			9
							115	3	18	9							
03	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					9

WALDROP GU "A" 1 WELL #: 5 RRCID -> 213936 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8984 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	615	-0-	-408	-0-	48	1	496	2	Y	-0-					-0-
							71	3									
11	1170	N	682	-0-	-488	-0-	49	1	530	2	Y	24	1	1			23
							77	3	26	9							
12	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	111	1	1248	2	Y	23	34	1			12
							179	3	25	9							
01	620	N	397	-0-	-223	-0-	29	1	300	2	Y	23					35
							43	3	25	9							
02	644	N	350	-0-	-294	-0-	32	1	264	2	Y	19	35	1			19
							33	3	21	9							
03	961	N	202	-0-	-759	-0-	11	1	152	2	Y	16					35
							21	3	18	9							

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213990 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8694 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1139	-0-	-132	-0-	77	1	933	2	Y	-0-					-0-
							129	3									
11	1230	N	1112	-0-	-118	-0-	75	1	914	2	Y	-0-					-0-
							123	3									
12	1271	N	1218	-0-	-53	-0-	83	1	998	2	Y	-0-					-0-
							137	3									
01	1147	N	1079	-0-	-68	-0-	73	1	885	2	Y	-0-					-0-
							121	3									
02	1036	N	897	-0-	-139	-0-	61	1	734	2	Y	-0-					-0-
							102	3									
03	1209	N	871	-0-	-338	-0-	59	1	715	2	Y	-0-					-0-
							97	3									

WALDROP GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 214217 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8794 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	69	-0-	-272	-0-	5	1	46	2	Y	11					30
							6	3	12	9							
11	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	209	1	2223	2	Y	34	32	1			32
							321	3	37	9							
12	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	189	1	2140	2	Y	32	47	1			17
							307	3	35	9							
01	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	163	1	1670	2	Y	32					49
							235	3	35	9							
02	2296	N	571	-0-	-1725	-0-	52	1	436	2	Y	25	48	1			26
							55	3	28	9							
03	2542	N	318	-0-	-2224	-0-	18	1	243	2	Y	22					48
							33	3	24	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	78	1	804	2	Y	54					152
							115	3	59	9							
11	690	N	492	-0-	-198	-0-	38	1	397	2	Y	-0-	152	1			-0-
							57	3									
12	992	N	361	-0-	-631	-0-	26	1	293	2	Y	-0-					-0-
							42	3									
01	992	N	597	-0-	-395	-0-	47	1	482	2	Y	-0-					-0-
							68	3									
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	51	1	421	2	Y	-0-					-0-
							53	3									
*03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	31	1	401	2	Y	-0-					-0-
							52	3									

WALDROP GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 215297 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8993 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	25	1	257	2	Y	-0-					-0-
							36	3									
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	25	1	257	2	Y	-0-					-0-
							36	3									
12	279	N	3	-0-	-276	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-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
10	1302	N	985	-0-	-317	-0-	66	1	801	2	Y	6	4	1			10
							111	3	7	9							
11	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					10
12	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	2170	X	1825	-0-	-345	-0-	122	1	1453	2	Y	21	56	1			8
							227	3	23	9							
11	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	172	1	2044	2	Y	13	12	1			9
							315	3	14	9							
12	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	150	1	1776	2	Y	12	13	1			8
							282	3	13	9							
01	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	156	1	1852	2	Y	13	13	1			8
							290	3	14	9							
02	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	205	1	2436	2	Y	12	12	1			8
							380	3	13	9							
*03	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	241	1	2879	2	Y	10	12	1			6
							431	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
10	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	140	1	1333	2	Y	24	13	1			26
							185	3	26	9							
11	1260	N	1215	-0-	-45	-0-	102	1	947	2	Y	20	23	1			23
							144	3	22	9							
12	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	152	1	1462	2	Y	33	46	1			10
							218	3	36	9							
01	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	140	1	1323	2	Y	27	25	1			12
							191	3	30	9							
02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	161	1	1235	2	Y	29	23	1			18
							157	3	32	9							
03	1674	N	1413	-0-	-261	-0-	101	1	1127	2	Y	28	22	1			24
							154	3	31	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
10	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	169	1	2007	2	Y	19	46	1			8
							314	3	21	9							
11	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	152	1	1814	2	Y	14	13	1			9
							280	3	15	9							
12	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	148	1	1754	2	Y	14	14	1			9
							279	3	15	9							
01	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	155	1	1843	2	Y	13	14	1			8
							289	3	14	9							
02	1988	N	1938	-0-	-50	-0-	131	1	1551	2	Y	13	13	1			8
							242	3	14	9							
03	2201	N	2026	-0-	-175	-0-	137	1	1633	2	Y	11	13	1			6
							244	3	12	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
10	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	191	1	1816	2	Y	16					109
							252	3	18	9							
11	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	181	1	1670	2	Y	6	104	1			11
							252	3	7	9							
12	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	205	1	1974	2	Y	11					22
							294	3	12	9							
01	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	227	1	2134	2	Y	11					33
							306	3	12	9							
02	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	218	1	1667	2	Y	2					35
							212	3	2	9							
*03	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	216	1	2404	2	Y	8					43
							327	3	9	9							

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218048 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 8702 - 9972

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

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. (I) GAS 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	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	87	1	1055	2	Y	11	7	1			21
							146	3	12	9							
11	1230	N	1220	-0-	-10	-0-	81	1	986	2	Y	18					39
							133	3	20	9							
12	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	100	1	1208	2	Y	16	24	1			31
							166	3	18	9							
01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	99	1	1201	2	Y	6	29	1			8
							164	3	7	9							
02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	81	1	977	2	Y	7	11	1			4
							137	3	8	9							
03	1333	N	1208	-0-	-125	-0-	81	1	987	2	Y	5					9
							134	3	6	9							

PORTER WELL #: 4 RRCID -> 219408 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8982 - 91127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1705	N	1375	-0-	-330	-0-	115	1	1097	2	Y	10	9	1			12
							152	3	11	9							
11	1320	N	922	-0-	-398	-0-	79	1	723	2	Y	10	10	1			12
							109	3	11	9							
12	1457	N	947	-0-	-510	-0-	77	1	741	2	Y	17	24	1			5
							110	3	19	9							
01	1364	N	735	-0-	-629	-0-	61	1	576	2	Y	14	13	1			6
							83	3	15	9							
02	868	N	854	-0-	-14	-0-	87	1	665	2	Y	15	12	1			9
							85	3	17	9							
03	961	N	792	-0-	-169	-0-	57	1	634	2	Y	14	11	1			12
							86	3	15	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. (I) GAS 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	2821	X	2206	-0-	-615	-0-	149	1	1798	2	Y	9	6	1			17
							249	3	10	9							
11	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	207	1	2506	2	Y	14					31
							336	3	15	9							
12	2511	X	2477	-0-	-34	-0-	167	1	2018	2	Y	13	19	1			25
							278	3	14	9							
01	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	164	1	1981	2	Y	39	23	1			41
							269	3	43	9							
02	2576	X	2482	-0-	-94	-0-	166	1	1998	2	Y	35	56	1			20
							279	3	39	9							
03	2852	X	2010	-0-	-842	-0-	135	1	1631	2	Y	22					42
							220	3	24	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 18 RRCID -> 219417 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8574 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	124	1	1821	2	Y	35	23	1			33
							306	3	39	9							
11	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	101	1	1621	2	Y	35	47	1			21
							274	3	39	9							
12	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	91	1	1504	2	Y	37	45	1			13
							251	3	41	9							
01	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	98	1	1511	2	Y	20	18	1			15
							250	3	22	9							
02	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	151	1	1835	2	Y	17	23	1			9
							270	3	19	9							
*03	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	70	1	1735	2	Y	20	23	1			6
							274	3	22	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
10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	92	1	943	2	Y	-0-					-0-
							134	3									
11	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	113	1	1205	2	Y	40	2	1			38
							174	3	44	9							
12	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	101	1	1134	2	Y	37	55	1			20
							162	3	41	9							
01	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	129	1	1327	2	Y	38					58
							187	3	42	9							
02	1428	N	1267	-0-	-161	-0-	120	1	990	2	Y	30	57	1			31
							124	3	33	9							
03	1426	N	1195	-0-	-231	-0-	72	1	964	2	Y	27					58
							129	3	30	9							

PORTER WELL #: 5 RRCID -> 219497 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10113 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	164	1	1564	2	Y	9	12	1			11
							217	3	10	9							
11	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	154	1	1423	2	Y	9	10	1			10
							215	3	10	9							
12	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	179	1	1721	2	Y	15	21	1			4
							256	3	17	9							
01	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	192	1	1807	2	Y	13	11	1			6
							260	3	14	9							
02	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	200	1	1541	2	Y	12	10	1			8
							197	3	13	9							
03	2170	N	1940	-0-	-230	-0-	141	1	1571	2	Y	13	10	1			11
							214	3	14	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
10	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	165	1	1964	2	Y	-0-					-0-
							307	3									
11	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	177	1	2104	2	Y	-0-					-0-
							324	3									
12	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	189	1	2243	2	Y	-0-					-0-
							356	3									
01	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	187	1	2221	2	Y	-0-					-0-
							348	3									
02	2380	X	2148	-0-	-232	-0-	146	1	1732	2	Y	-0-					-0-
							270	3									
03	2635	X	2112	-0-	-523	-0-	143	1	1712	2	Y	-0-					-0-
							257	3									

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 222731 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	88	1	1045	2	Y	-0-					-0-
							163	3									
11	977	N	977	-0-	-0-	-0-	66	1	789	2	Y	-0-					-0-
							122	3									
12	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	94	1	1121	2	Y	-0-					-0-
							179	3									
01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	86	1	1022	2	Y	-0-					-0-
							160	3									
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	67	1	799	2	Y	-0-					-0-
							125	3									
03	1178	N	1025	-0-	-153	-0-	69	1	831	2	Y	-0-					-0-
							125	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
10	1116	N	831	-0-	-285	-0-	69	1	654	2	Y	16	8	1			18
							90	3	18	9							
11	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	152	1	1406	2	Y	15	17	1			16
							213	3	17	9							
12	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	107	1	1028	2	Y	24	33	1			7
							153	3	26	9							
01	837	N	613	-0-	-224	-0-	51	1	473	2	Y	20	18	1			9
							67	3	22	9							
02	1568	N	556	-0-	-1012	-0-	55	1	424	2	Y	21	17	1			13
							54	3	23	9							
*03	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	111	1	1242	2	Y	20	16	1			17
							170	3	22	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
10	0	W	-0-	-0-	-0-	276					Y	-0-	12	1			-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	276					Y	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	276					Y	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	276					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	276					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	276					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
10	1643	N	1318	-0-	-325	-0-	110	1	1053	2	Y	7	10	1			9
							147	3	8	9							
11	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	169	1	1562	2	Y	7	8	1			8
							236	3	8	9							
12	1643	N	1268	-0-	-375	-0-	104	1	1002	2	Y	11	16	1			3
							150	3	12	9							
01	1333	N	1113	-0-	-220	-0-	94	1	882	2	Y	10	9	1			4
							126	3	11	9							
02	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	183	1	1402	2	Y	10	8	1			6
							179	3	11	9							
*03	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	114	1	1272	2	Y	10	8	1			8
							173	3	11	9							

PORTER WELL #: 7 RRCID -> 227603 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9119 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	140	1	1335	2	Y	5	11	1			7
							186	3	6	9							
11	1620	N	927	-0-	-693	-0-	79	1	731	2	Y	5	6	1			6
							111	3	6	9							
12	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	9	12	1			3
01	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	7	7	1			3
02	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	8	6	1			5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	6	1			6

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
10	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	155	1	1472	2	Y	-0-	17	1			-0-
							204	3									
11	1290	N	1248	-0-	-42	-0-	107	1	991	2	Y	-0-					-0-
							150	3									
12	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	181	1	1744	2	Y	-0-					-0-
							260	3									
01	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	131	1	1236	2	Y	-0-					-0-
							178	3									
02	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	176	1	1356	2	Y	-0-					-0-
							174	3									
*03	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	166	1	1850	2	Y	-0-					-0-
							252	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
10	806	N	569	-0-	-237	-0-	46	1	438	2	Y	22	16	1			24
							61	3	24	9							
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	50	1	461	2	Y	20	22	1			22
							70	3	22	9							
12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	66	1	628	2	Y	32	44	1			10
							93	3	35	9							
01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	119	1	1119	2	Y	25	23	1			12
							161	3	28	9							
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	122	1	934	2	Y	27	22	1			17
							119	3	30	9							
*03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	86	1	954	2	Y	27	21	1			23
							130	3	30	9							

PORTER WELL #: 12 RRCID -> 227689 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9127 - 10223

10	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	190	1	1807	2	Y	24					24
							250	3	26	9							
11	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	214	1	1983	2	Y	19	22	1			21
							301	3	21	9							
12	3091	N	3091	-0-	-0-	-0-	253	1	2440	2	Y	31	43	1			9
							364	3	34	9							
01	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	244	1	2295	2	Y	26	23	1			12
							329	3	29	9							
02	2324	N	2099	-0-	-225	-0-	215	1	1645	2	Y	27	22	1			17
							209	3	30	9							
03	2573	N	2108	-0-	-465	-0-	152	1	1695	2	Y	27	21	1			23
							231	3	30	9							

PORTER WELL #: 10 RRCID -> 227690 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 10272

10	1674	N	1066	-0-	-608	-0-	90	1	851	2	Y	6	9	1			7
							118	3	7	9							
11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	149	1	1378	2	Y	5	6	1			6
							209	3	6	9							
12	1426	N	1203	-0-	-223	-0-	98	1	951	2	Y	10	13	1			3
							143	3	11	9							
01	1054	N	970	-0-	-84	-0-	82	1	770	2	Y	7	7	1			3
							110	3	8	9							
02	1428	N	1195	-0-	-233	-0-	123	1	943	2	Y	8	6	1			5
							120	3	9	9							
*03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	116	1	1294	2	Y	8	6	1			7
							176	3	9	9							

PORTER WELL #: 13 RRCID -> 227691 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9164 - 10312

10	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	115	1	1093	2	Y	10	7	1			12
							151	3	11	9							
11	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	89	1	826	2	Y	10	11	1			11
							125	3	11	9							
12	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	107	1	1031	2	Y	17	23	1			5
							154	3	19	9							
01	1085	N	973	-0-	-112	-0-	82	1	767	2	Y	13	12	1			6
							110	3	14	9							
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	111	1	854	2	Y	14	11	1			9
							109	3	15	9							
03	1302	N	859	-0-	-443	-0-	62	1	688	2	Y	14	11	1			12
							94	3	15	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
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	111	2	Y	-0-					-0-
							15	3									
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	101	2	Y	-0-					-0-
							15	3									
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	12	1	113	2	Y	-0-					-0-
							17	3									
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	103	2	Y	-0-					-0-
							15	3									
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	11	1	86	2	Y	-0-					-0-
							11	3									
*03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	129	2	Y	-0-					-0-
							17	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
10	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	199	1	1890	2	Y	4	4	1			5
							262	3	4	9							
11	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	168	1	1553	2	Y	5	5	1			5
							235	3	6	9							
12	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	207	1	1991	2	Y	7	10	1			2
							297	3	8	9							
01	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	201	1	1889	2	Y	6	5	1			3
							271	3	7	9							
02	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	207	1	1587	2	Y	6	5	1			4
							202	3	7	9							
03	2449	N	2345	-0-	-104	-0-	172	1	1907	2	Y	6	5	1			5
							259	3	7	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
10	2449	N	1500	-0-	-949	-0-	82	1	1195	2	Y	21	14	1			19
							200	3	23	9							
11	2370	N	1827	-0-	-543	-0-	91	1	1466	2	Y	20	27	1			12
							248	3	22	9							
12	1891	N	1263	-0-	-628	-0-	61	1	1010	2	Y	21	26	1			7
							169	3	23	9							
01	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	122	1	1873	2	Y	15	11	1			11
							309	3	17	9							
02	1316	N	1256	-0-	-60	-0-	83	1	1011	2	Y	12	17	1			6
							149	3	13	9							
*03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	56	1	1394	2	Y	16	17	1			5
							220	3	18	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
10	682	N	657	-0-	-25	-0-	54	1	507	2	Y	24	21	1			28
							70	3	26	9							
11	600	N	469	-0-	-131	-0-	38	1	353	2	Y	22	25	1			25
							54	3	24	9							
12	620	N	380	-0-	-240	-0-	28	1	271	2	Y	36	50	1			11
							41	3	40	9							
01	651	N	303	-0-	-348	-0-	23	1	216	2	Y	30	27	1			14
							31	3	33	9							
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	49	1	375	2	Y	30	25	1			19
							48	3	33	9							
*03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	41	1	454	2	Y	31	24	1			26
							62	3	34	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
10	744	N	533	-0-	-211	-0-	45	1	423	2	Y	6	6	1			8
							58	3	7	9							
11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	70	1	649	2	Y	6	8	1			6
							98	3	7	9							
12	713	N	678	-0-	-35	-0-	55	1	533	2	Y	9	12	1			3
							80	3	10	9							
01	527	N	313	-0-	-214	-0-	26	1	245	2	Y	6	6	1			3
							35	3	7	9							
02	756	N	378	-0-	-378	-0-	39	1	294	2	Y	7	6	1			4
							37	3	8	9							
*03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	60	1	671	2	Y	8	6	1			6
							92	3	9	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
10	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	164	1	1985	2	Y	9	6	1			16
							275	3	10	9							
11	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	150	1	1813	2	Y	14					30
							243	3	15	9							
12	2077	N	1874	-0-	-203	-0-	126	1	1524	2	Y	13	19	1			24
							210	3	14	9							
01	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	163	1	1966	2	Y	2	22	1			4
							267	3	2	9							
02	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	158	1	1903	2	Y	3	5	1			2
							265	3	3	9							
03	1860	N	1759	-0-	-101	-0-	119	1	1443	2	Y	2					4
							195	3	2	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
10	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	155	1	1848	2	Y	24					24
							289	3	26	9							
11	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	150	1	1789	2	Y	42	39	1			27
							276	3	46	9							
12	1860	N	1692	-0-	-168	-0-	112	1	1327	2	Y	38	40	1			25
							211	3	42	9							
01	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	147	1	1741	2	Y	39	40	1			24
							272	3	43	9							
02	1904	N	1438	-0-	-466	-0-	95	1	1125	2	Y	39	39	1			24
							175	3	43	9							
*03	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	144	1	1720	2	Y	32	38	1			18
							258	3	35	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
10	1705	N	1650	-0-	-55	-0-	139	1	1325	2	Y	2					14
							184	3	2	9							
11	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	144	1	1326	2	Y	9	6	1			17
							200	3	10	9							
12	2077	N	1714	-0-	-363	-0-	141	1	1354	2	Y	16					33
							201	3	18	9							
01	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	139	1	1308	2	Y	16					49
							188	3	18	9							
02	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	182	1	1390	2	Y	4					53
							177	3	4	9							
*03	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	127	1	1419	2	Y	12					65
							194	3	13	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
10	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	137	1	1411	2	Y	-0-					-0-
							201	3									
11	1800	N	1511	-0-	-289	-0-	114	1	1220	2	Y	-0-					-0-
							177	3									
12	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	136	1	1532	2	Y	-0-					-0-
							219	3									
01	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	137	1	1403	2	Y	-0-					-0-
							198	3									
02	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	172	1	1423	2	Y	-0-					-0-
							178	3									
*03	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	143	1	1911	2	Y	-0-					-0-
							255	3									

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231995 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8718 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	1037	-0-	-79	-0-	70	1	839	2	Y	12	8	1			21
							115	3	13	9							
11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	87	1	1061	2	Y	19					40
							143	3	21	9							
12	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	109	1	1320	2	Y	17	25	1			32
							182	3	19	9							
01	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	95	1	1153	2	Y	30	29	1			33
							157	3	33	9							
02	1232	N	1198	-0-	-34	-0-	79	1	954	2	Y	29	46	1			16
							133	3	32	9							
*03	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	106	1	1282	2	Y	25					41
							173	3	28	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
10	3095	N	3074	-0-	-21	-0-	207	1	2461	2	Y	19	11	1			16
							385	3	21	9							
11	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	162	1	1925	2	Y	28	26	1			18
							297	3	31	9							
12	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	241	1	2858	2	Y	26	27	1			17
							454	3	29	9							
01	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	171	1	2033	2	Y	26	27	1			16
							319	3	29	9							
02	2828	X	2746	-0-	-82	-0-	184	1	2191	2	Y	26	26	1			16
							342	3	29	9							
03	3441	X	2756	-0-	-685	-0-	185	1	2215	2	Y	22	26	1			12
							332	3	24	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
10	2604	N	2219	-0-	-385	-0-	149	1	1803	2	Y	14	37	1			28
							252	3	15	9							
11	3000	N	3183	-0-	183	183	214	1	2588	2	Y	20					48
							359	3	22	9							
12	2511	N	2041	-0-	-470	-0-	137	1	1653	2	Y	14					62
							236	3	15	9							
01	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	169	1	2032	2	Y	19					81
							292	3	21	9							
02	2268	X	2221	-0-	-47	-0-	150	1	1805	2	Y	14	84	1			11
							251	3	15	9							
*03	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	173	1	2091	2	Y	14					25
							286	3	15	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
10	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	157	1	1893	2	Y	1	137	1			36
							264	3	1	9							
11	2100	N	1854	-0-	-246	-0-	124	1	1495	2	Y	25					61
							207	3	28	9							
12	2046	N	1817	-0-	-229	-0-	122	1	1466	2	Y	18					79
							209	3	20	9							
01	2170	N	1980	-0-	-190	-0-	133	1	1600	2	Y	15					94
							230	3	17	9							
02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	120	1	1448	2	Y	16	98	1			12
							202	3	18	9							
*03	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	129	1	1561	2	Y	17					29
							213	3	19	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
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	66	1	625	2	Y	-0-					-0-
							86	3									
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	58	1	533	2	Y	-0-					-0-
							80	3									
12	496	N	381	-0-	-115	-0-	32	1	304	2	Y	-0-					-0-
							45	3									
01	496	N	219	-0-	-277	-0-	18	1	175	2	Y	-0-					-0-
							26	3									
02	616	N	488	-0-	-128	-0-	51	1	388	2	Y	-0-					-0-
							49	3									
*03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	57	1	637	2	Y	-0-					-0-
							87	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
10	1271	N	1231	-0-	-40	-0-	104	1	990	2	Y	-0-	13	1			-0-
							137	3									
11	1200	N	1098	-0-	-102	-0-	95	1	872	2	Y	-0-					-0-
							131	3									
12	1178	N	1086	-0-	-92	-0-	90	1	867	2	Y	-0-					-0-
							129	3									
01	1240	N	1006	-0-	-234	-0-	85	1	805	2	Y	-0-					-0-
							116	3									
02	1036	N	999	-0-	-37	-0-	104	1	794	2	Y	-0-					-0-
							101	3									
*03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	95	1	1061	2	Y	-0-					-0-
							145	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
10	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	95	1	1130	2	Y	-0-					-0-
							177	3									
11	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	93	1	1103	2	Y	-0-					-0-
							170	3									
12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	98	1	1159	2	Y	-0-					-0-
							184	3									
01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	93	1	1101	2	Y	-0-					-0-
							172	3									
02	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	100	1	1193	2	Y	-0-					-0-
							187	3									
03	1209	N	1110	-0-	-99	-0-	75	1	900	2	Y	-0-					-0-
							135	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	150	1	1814	2	Y	-0-					-0-
							251	3									
11	1800	N	1768	-0-	-32	-0-	120	1	1453	2	Y	-0-					-0-
							195	3									
12	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	136	1	1649	2	Y	-0-					-0-
							228	3									
01	1860	N	1737	-0-	-123	-0-	118	1	1425	2	Y	-0-					-0-
							194	3									
02	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	163	1	1973	2	Y	-0-					-0-
							276	3									
*03	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	153	1	1858	2	Y	-0-					-0-
							251	3									

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
VICE-SHIVERS WELL #: 6 RRCID -> 219425 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10197 - 10402

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			Y	-0-					10
11	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	2			Y	-0-					10
12	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			Y	-0-					10
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					10
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	28	2	1	9	Y	1	1	1			10
03	62	N	7	-0-	-55	-0-	6	2	1	9	Y	1					11

VICE-SHIVERS WELL #: 4 RRCID -> 227622 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9229 - 10398

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	2046	N	1884	-0-	-162	-0-	1864	2	20	9	Y	18					56
11	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1798	2	25	9	Y	23	55	1			24
12	2108	N	1882	-0-	-226	-0-	1858	2	24	9	Y	22					46
01	1891	N	1863	-0-	-28	-0-	1833	2	30	9	Y	27					73
02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1689	2	33	9	Y	30	62	1			41
*03	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1946	2	26	9	Y	24					65

FORTSON OIL COMPANY 278563
MAURITZEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257389 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8984 - 9700

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	3720	X	3143	-0-	-577	-0-	28	1	3115	2	N	-0-					58
11	3600	X	3051	-0-	-549	-0-	3	1	3048	2	N	-0-					58
12	3596	X	3426	-0-	-170	-0-	37	1	3202	2	N	170	195	1			33
							187	9									
*01	3596	X	3340	-0-	-256	-0-	32	1	3308	2	N	-0-					33
02	3248	X	3170	-0-	-78	-0-	46	1	3124	2	N	-0-					33
03	3441	X	3400	-0-	-41	-0-	50	1	3350	2	N	-0-					33

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
SEPAUGH WELL #: 1 RRCID -> 140168 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8680 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1968	2	33	9	N	30					79
11	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					79
12	1860	N	1409	-0-	-451	-0-	1398	2	11	9	N	10					89
01	1860	N	1710	-0-	-150	-0-	1710	2			N	-0-					89
02	1680	N	1565	-0-	-115	-0-	1565	2			N	-0-					89
*03	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					89

GARY PRODUCTION COMPANY 296448
HUNT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097193 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8931 - 9273

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3435						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3435						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3435						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3435						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3435						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3435						N	NO RPT					-0-

HUNT UNIT WELL #: 2B RRCID -> 129950 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8382 - 9602

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5110						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5110						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5110						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5110						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5110						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5110						N	NO RPT					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 096677 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8383 - 9695

10	1736	N	663	-0-	-1073	-0-	20	1	643	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	695	-0-	-385	-0-	21	1	674	2	N	-0-					-0-
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	16	1	523	2	N	-0-					-0-
01	651	N	601	-0-	-50	-0-	18	1	583	2	N	-0-					-0-
02	644	N	503	-0-	-141	-0-	15	1	488	2	N	-0-					-0-
03	527	N	493	-0-	-34	-0-	15	1	478	2	N	-0-					-0-

BOUNDS, ELLA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110169 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8507 - 9819

10	2821	X	1775	-0-	-1046	-0-	53	1	1722	2	N	-0-					-0-
11	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	88	1	2841	2	N	-0-					-0-
12	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	91	1	2954	2	N	-0-					-0-
01	2759	X	2529	-0-	-230	-0-	76	1	2453	2	N	-0-					-0-
02	2744	X	2676	-0-	-68	-0-	80	1	2596	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	2645	-0-	-393	-0-	79	1	2566	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

10	2387	N	1716	-0-	-671	-0-	51	1	1665	2	N	-0-					-0-
11	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	74	1	2400	2	N	-0-					-0-
12	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	63	1	2044	2	N	-0-					-0-
01	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	67	1	2176	2	N	-0-					-0-
02	2296	N	2247	-0-	-49	-0-	67	1	2180	2	N	-0-					-0-
03	2108	N	1719	-0-	-389	-0-	52	1	1667	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
10	1550	N	763	-0-	-787	-0-	23	1	740	2	N	-0-			-0-
11	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	53	1	1717	2	N	-0-			-0-
12	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	45	1	1447	2	N	-0-			-0-
01	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	39	1	1259	2	N	-0-			-0-
02	1596	N	1265	-0-	-331	-0-	38	1	1227	2	N	-0-			-0-
03	1488	N	1376	-0-	-112	-0-	41	1	1335	2	N	-0-			-0-

BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142309 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8596 - 9909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	32	1	1044	2	N	-0-			-0-
11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	35	1	1128	2	N	-0-			-0-
12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	33	1	1079	2	N	-0-			-0-
01	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	42	1	1356	2	N	-0-			-0-
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	34	1	1092	2	N	-0-			-0-
*03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	40	1	1285	2	N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 158913 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8386 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 158980 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 8813

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

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 162115 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8376 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	79	1	2563	2	N	-0-			-0-
11	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	68	1	2211	2	N	-0-			-0-
12	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	64	1	2058	2	N	-0-			-0-
01	2573	N	1996	-0-	-577	-0-	60	1	1936	2	N	-0-			-0-
02	2128	N	1737	-0-	-391	-0-	52	1	1685	2	N	-0-			-0-
*03	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	71	1	2308	2	N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 167870 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9681 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	71	1	2295	2	N	-0-			-0-
11	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	60	1	1931	2	N	-0-			-0-
12	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	58	1	1890	2	N	-0-			-0-
01	2077	N	1820	-0-	-257	-0-	55	1	1765	2	N	-0-			-0-
02	1848	N	1558	-0-	-290	-0-	47	1	1511	2	N	-0-			-0-
03	1953	N	1839	-0-	-114	-0-	55	1	1784	2	N	-0-			-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 213702 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	86	1	2787	2	N	-0-			-0-
11	2790	X	2789	-0-	-1	-0-	84	1	2705	2	N	-0-			-0-
12	2883	X	2828	-0-	-55	-0-	85	1	2743	2	N	-0-			-0-
01	2883	X	1807	-0-	-1076	-0-	54	1	1753	2	N	-0-			-0-
02	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	83	1	2698	2	N	-0-			-0-
03	2883	X	2419	-0-	-464	-0-	73	1	2346	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
10	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	52	1	1681	2	N	-0-			-0-
11	1530	N	1509	-0-	-21	-0-	45	1	1464	2	N	-0-			-0-
12	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	46	1	1494	2	N	-0-			-0-
01	1736	N	908	-0-	-828	-0-	27	1	881	2	N	-0-			-0-
02	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	51	1	1636	2	N	-0-			-0-
03	1550	N	1437	-0-	-113	-0-	43	1	1394	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 231360 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8638 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	2405	-0-	-1129	-0-	2405	2			N	-0-			-0-
11	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-			-0-
12	3534	X	3208	-0-	-326	-0-	3208	2			N	-0-			-0-
01	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			N	-0-			-0-
02	3276	X	2801	-0-	-475	-0-	2801	2			N	-0-			-0-
03	3627	X	3032	-0-	-595	-0-	3032	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 11P RRCID -> 232216 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8546 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	59	1	3897	2	N	-0-			-0-
11	3270	X	3214	-0-	-56	-0-	48	1	3166	2	N	-0-			-0-
12	3193	X	3149	-0-	-44	-0-	47	1	3102	2	N	-0-			-0-
01	3906	X	2245	-0-	-1661	-0-	34	1	2211	2	N	-0-			-0-
02	3528	X	3159	-0-	-369	-0-	47	1	3112	2	N	-0-			-0-
03	3906	X	2873	-0-	-1033	-0-	43	1	2830	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
10	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	40	1	2631	2	N	-0-			-0-
11	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	32	1	2118	2	N	-0-			-0-
12	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	29	1	1932	2	N	-0-			-0-
01	2232	N	2149	-0-	-83	-0-	32	1	2117	2	N	-0-			-0-
02	2016	N	1842	-0-	-174	-0-	28	1	1814	2	N	-0-			-0-
03	1953	N	1912	-0-	-41	-0-	29	1	1883	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
10	2108	X	1842	-0-	-266	-0-	28	1	1814	2	N	-0-			-0-
11	1950	X	1153	-0-	-797	-0-	17	1	1136	2	N	-0-			-0-
12	2015	X	1198	-0-	-817	-0-	18	1	1180	2	N	-0-			-0-
01	1829	X	803	-0-	-1026	-0-	12	1	791	2	N	-0-			-0-
02	1652	X	1109	-0-	-543	-0-	17	1	1092	2	N	-0-			-0-
03	1829	X	1073	-0-	-756	-0-	16	1	1057	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TILLER, MOUZON GU WELL #: 1 RRCID -> 223581 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8838 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	0	N	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

10	DLQ G-10	822	-0-	822	2581	300	1	495	2	Y	24	24	0			-0-
						1	3	26	9							
11	DLQ G-10	789	-0-	789	3370	300	1	463	2	Y	23	23	0			-0-
						1	3	25	9							
12	DLQ G-10	771	-0-	771	4141	300	1	446	2	Y	22	22	0			-0-
						1	3	24	9							
01	DLQ G-10	755	-0-	755	4896	300	1	431	2	Y	21	21	0			-0-
						1	3	23	9							
*02	2800	N	687	-0-	-2113	2783	300	1	366	2	Y	18	18	0			-0-
							1	3	20	9							
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2783					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

10	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					77
11	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					77
12	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					77
01	2201	N	1968	-0-	-233	-0-	1968	2			N	-0-					77
02	2184	N	1666	-0-	-518	-0-	1666	2			N	-0-					77
03	2356	N	1839	-0-	-517	-0-	1831	2	8	9	N	7					84

DAVIS, S. L. WELL #: 4 RRCID -> 207600 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8709 - 9549

10	3038	X	2745	-0-	-293	-0-	2742	2	3	9	N	3					75
11	2760	X	2265	-0-	-495	-0-	2262	2	3	9	N	3					78
12	3038	X	3014	-0-	-24	-0-	3003	2	11	9	N	10					88
01	3038	X	2525	-0-	-513	-0-	2518	2	7	9	N	6					94
02	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2342	2	22	9	N	20					114
03	3007	N	1984	-0-	-1023	-0-	1959	2	25	9	N	23					137

DAVIS, S.L. WELL #: 5 RRCID -> 263996 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8608 - 9562

10	1364	N	1128	-0-	-236	-0-	1095	2	33	9	N	30	180	1			47
11	1950	N	754	-0-	-1196	-0-	754	2			N	-0-					47
12	1612	N	947	-0-	-665	-0-	941	2	6	9	N	5					52
01	1116	N	1006	-0-	-110	-0-	995	2	11	9	N	10					62
02	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1465	2	20	9	N	18					80
*03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1389	2	35	9	N	32					112

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY WELL #: 5 RRCID -> 193081 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8408 - 9720

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO RESOURCES LLC 423831
CHADWICK WELL #: 1 RRCID -> 182811 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6724 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1643	-0-	-279	-0-	16 2	1 9	1625	2	N	2					70
11	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	15	1	1461	2	N	-0-					70
12	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	16	1	1713	2	N	-0-					70
01	1643	N	1233	-0-	-410	-0-	16	1	1217	2	N	-0-					70
*02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	9	1	525	2	N	-0-					70
*03	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	16	1	1818	2	N	-0-					70

INDIGO MINERALS LLC 423834
REED ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091209 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9509 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1354	-0-	-72	-0-	1346	2	8	9	N	7					180
11	1350	N	1062	-0-	-288	-0-	1009	2	53	9	N	48	188	1			40
12	1457	N	963	-0-	-494	-0-	963	2			N	-0-					40
01	1364	N	1013	-0-	-351	-0-	963	2	50	9	N	45					85
02	2800	N	3543	-0-	743	743	3366	2	177	9	N	161	181	1			65
*03	3100	N	3733	-0-	633	1376	3653	2	80	9	N	73					138

REED ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117004 COMPL. DATE 04/17/1985 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8637 - 9605

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

PITTS WELL #: 6 RRCID -> 125741 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 8819 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1B RRCID -> 206324 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8670 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1124	2	40	9	N	36	162	1			12
11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1220	2	31	9	N	28					40
12	930	N	869	-0-	-61	-0-	825	2	44	9	N	40					80
01	1178	N	574	-0-	-604	-0-	550	2	24	9	N	22					102
02	1176	N	651	-0-	-525	-0-	618	2	33	9	N	30					132
03	868	N	742	-0-	-126	-0-	714	2	28	9	N	25					157

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
10	589	N	551	-0-	-38	-0-	550	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	750	N	490	-0-	-260	-0-	489	2	1	9	Y	1					1
12	775	N	485	-0-	-290	-0-	482	2	3	9	Y	3	3	1			1
01	558	N	403	-0-	-155	-0-	403	2			Y	-0-					1
02	448	N	334	-0-	-114	-0-	305	2	29	9	Y	26					27
03	496	N	461	-0-	-35	-0-	460	2	1	9	Y	1	26	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 208301 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8726 - 9528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1798	N	1341	-0-	-457	-0-	1297	2	44	9	Y	40	52	1			16
11	1320	N	1064	-0-	-256	-0-	1038	2	26	9	Y	24					40
12	1364	N	752	-0-	-612	-0-	739	2	13	9	Y	12	41	1			11
01	1333	N	813	-0-	-520	-0-	813	2			Y	-0-					11
02	980	N	645	-0-	-335	-0-	645	2			Y	-0-					11
*03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-	10	1			1

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 210011 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8728 - 9545

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1147	X	1112	-0-	-35	-0-	1099	2	13	9	Y	12	28	1			9
11	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					9
12	806	X	636	-0-	-170	-0-	624	2	12	9	Y	11	16	1			4
01	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-					4
02	1064	X	828	-0-	-236	-0-	806	2	22	9	Y	20					24
03	1178	X	1123	-0-	-55	-0-	1104	2	19	9	Y	17	33	1			8

GARLAND WELL #: 4 RRCID -> 211110 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 9206 - 9342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	X	238	-0-	-568	-0-	238	2			Y	-0-					153
11	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	1077	2	144	9	Y	131	189	1			95
12	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	1577	2	75	9	Y	68	1	1			162
01	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	1522	2	15	9	Y	14	3	1			173
02	1148	N	949	-0-	-199	-0-	947	2	2	9	Y	2					175
03	1643	N	716	-0-	-927	-0-	714	2	2	9	Y	2	4	1			173

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 217210 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8719 - 9538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2604	X	2182	-0-	-422	-0-	2116	2	66	9	Y	60	68	1			37
11	2250	X	1850	-0-	-400	-0-	1780	2	70	9	Y	64					101
12	2604	X	2218	-0-	-386	-0-	2179	2	39	9	Y	35	100	1			36
01	2604	X	792	-0-	-1812	-0-	792	2			Y	-0-					36
02	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			Y	-0-					36
*03	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			Y	-0-	33	1			3

BELL, MILES WELL #: 4 RRCID -> 217767 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8220 - 9292

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2263	N	2001	-0-	-262	-0-	1987	2	14	9	N	13					173
11	2100	N	2044	-0-	-56	-0-	2029	2	15	9	N	14					187
12	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2186	2	3	9	N	3					190
01	2015	N	1985	-0-	-30	-0-	1985	2			N	-0-					190
02	1904	N	1766	-0-	-138	-0-	1766	2			N	-0-					190
03	2201	N	1934	-0-	-267	-0-	1934	2			N	-0-					190

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 218368 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8660 - 9554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-	17	1			3
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					3
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	300	2	6	9	Y	5	6	1			2
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	288	2	4	9	Y	4					6
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	240	2	20	9	Y	18					24
*03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	298	2	12	9	Y	11	31	1			4

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 221053 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8613 - 9564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1508	2	17	9	Y	15	12	1			5
11	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1395	2	9	9	Y	8					13
12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1359	2	9	9	Y	8	16	1			5
01	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1370	2	6	9	Y	5					10
02	1316	N	1132	-0-	-184	-0-	1104	2	28	9	Y	25					35
*03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1391	2	17	9	Y	15	45	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
WEST CLAYTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221858 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9206 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	105	1	2572	2	Y	56	57	1			15
							62	9									
11	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	94	1	2236	2	Y	63	63	1			15
							69	9									
12	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	109	1	2467	2	Y	77	72	1			20
							85	9									
01	2573	N	2394	-0-	-179	-0-	2327	2	67	9	Y	61	60	1			21
*02	2240	N	2001	-0-	-239	-0-	82	1	1874	2	Y	41	49	1			13
							45	9									
03	2573	N	2175	-0-	-398	-0-	79	1	2053	2	Y	39	40	1			12
							43	9									

SHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222117 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8821 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	9	1	49	2	N	15					77
							17	9									
11	150	N	62	-0-	-88	-0-	9	1	52	2	N	1					78
							1	9									
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	7	1	37	2	N	5					83
							6	9									
01	62	N	34	-0-	-28	-0-	5	1	29	2	N	-0-					83
02	56	N	31	-0-	-25	-0-	5	1	26	2	N	-0-					83
*03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	13	1	68	2	N	-0-					83

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1 RRCID -> 222292 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8735 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	671	2	76	9	N	69					172
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					172
12	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					172
01	744	N	671	-0-	-73	-0-	671	2			N	-0-					172
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					172
03	868	N	757	-0-	-111	-0-	690	2	67	9	N	61					233

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
10	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	31	1	1852	2	N	5					165
							6	9									
11	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	30	1	1897	2	N	-0-					165
12	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	31	1	1816	2	N	-0-					165
01	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	31	1	1781	2	N	30					195
							33	9									
02	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	28	1	1574	2	N	-0-					195
*03	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	31	1	1749	2	N	15	187	1			23
							17	9									

REED ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222602 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8698 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	1721	-0-	-263	-0-	1721	2			N	-0-					22
11	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					22
12	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					22
01	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					22
02	2352	N	1643	-0-	-709	-0-	1596	2	47	9	N	43					65
*03	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2258	2	75	9	N	68					133

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 223369 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8642 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 223737 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9014 - 10154

10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-	2	1			1
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					1
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					1
01	434	N	352	-0-	-82	-0-	352	2			Y	-0-					1
02	420	N	254	-0-	-166	-0-	254	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	372	N	256	-0-	-116	-0-	256	2			Y	-0-					-0-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223755 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9455 - 9600

10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	28	1	692	2	Y	-0-					17
11	450	N	322	-0-	-128	-0-	13	1	309	2	Y	-0-					17
12	465	N	170	-0-	-295	-0-	7	1	163	2	Y	-0-					17
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					17
*02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	20	1	449	2	Y	-0-					17
*03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	19	1	485	2	Y	-0-					17

REED ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224408 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8686 - 9904

10	2604	N	2360	-0-	-244	-0-	2356	2	4	9	N	4					112
11	2400	N	2042	-0-	-358	-0-	2042	2			N	-0-					112
12	2449	N	1979	-0-	-470	-0-	1979	2			N	-0-					112
01	2356	N	2095	-0-	-261	-0-	2095	2			N	-0-					112
02	1904	N	1256	-0-	-648	-0-	1195	2	61	9	N	55					167
*03	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2183	2	41	9	N	37	186	1			18

SHAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225188 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8864 - 9977

10	2790	X	2545	-0-	-245	-0-	390	1	2089	2	N	60					198
							66	9									
11	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	424	1	2378	2	N	14					212
							15	9									
12	2697	X	2323	-0-	-374	-0-	356	1	1958	2	N	8					220
							9	9									
01	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	416	1	2284	2	N	12					232
							13	9									
02	2632	X	2113	-0-	-519	-0-	332	1	1780	2	N	1					233
							1	9									
03	2914	X	2585	-0-	-329	-0-	402	1	2165	2	N	16	179	1			70
							18	9									

ROBINSON, M. E. WELL #: 3 RRCID -> 225247 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9534 - 9798

10	3968	X	3127	-0-	-841	-0-	3096	2	31	9	N	28					74
11	3660	X	2815	-0-	-845	-0-	2803	2	12	9	N	11					85
12	3658	X	3022	-0-	-636	-0-	3020	2	2	9	N	2					87
01	3658	X	1907	-0-	-1751	-0-	1881	2	26	9	N	24	81	1			30
02	3276	X	2237	-0-	-1039	-0-	2217	2	20	9	N	18					48
03	3131	X	2804	-0-	-327	-0-	2795	2	9	9	N	8					56

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 225278 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8794 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	2			Y	-0-	7	1			3
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					3
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					3
01	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	2			Y	-0-					3
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-	2	1			1
*03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					1

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
10	3286	X	3179	-0-	-107	-0-	3140	2	39	9	N	35					150
11	3120	X	2964	-0-	-156	-0-	2914	2	50	9	N	45	158	1			37
12	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			N	-0-					37
01	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3177	2	61	9	N	55					92
02	2884	X	2550	-0-	-334	-0-	2514	2	36	9	N	33					125
03	3255	X	2753	-0-	-502	-0-	2753	2			N	-0-					125

HOOKER, CHARLES G. WELL #: 1 RRCID -> 226232 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8958 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	3193	X	2670	-0-	-523	-0-	25	1	2645	2	Y	-0-					52
11	3090	X	1784	-0-	-1306	-0-	19	1	1765	2	Y	-0-					52
12	3069	X	1793	-0-	-1276	-0-	14	1	1748	2	Y	28					80
							31	9									
01	3069	X	1602	-0-	-1467	-0-	14	1	1588	2	Y	-0-					80
02	2408	X	1879	-0-	-529	-0-	18	1	1860	2	Y	1					81
							1	9									
*03	2666	X	214	-0-	-2452	-0-	5	1	209	2	Y	-0-	1	1			80

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
10	1612	N	1298	-0-	-314	-0-	47	1	1251	2	N	-0-					247
11	1350	N	1094	-0-	-256	-0-	45	1	1040	2	N	8					255
							9	9									
12	1240	N	1158	-0-	-82	-0-	47	1	1109	2	N	2	182	1			75
							2	9									
01	1302	N	1179	-0-	-123	-0-	47	1	1132	2	N	-0-					75
02	1008	N	1002	-0-	-6	-0-	42	1	960	2	N	-0-					75
*03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	47	1	1182	2	N	-0-					75

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
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	419	2	40	9	Y	36	43	1			19
11	360	N	357	-0-	-3	-0-	347	2	10	9	Y	9					28
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	466	2	20	9	Y	18					46
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	503	2	11	9	Y	10					56
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	403	2	10	9	Y	9	38	1			27
03	496	N	380	-0-	-116	-0-	376	2	4	9	Y	4					31

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
REED ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228394 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8780 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1001	2	2	9	N	2					62
11	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1140	2	6	9	N	5					67
12	837	N	787	-0-	-50	-0-	787	2			N	-0-					67
01	884	N	884	-0-	-0-	-0-	862	2	22	9	N	20					87
02	756	N	624	-0-	-132	-0-	617	2	7	9	N	6					93
*03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1260	2	129	9	N	117					210

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
10	2945	N	2568	-0-	-377	-0-	2542	2	26	9	N	24					60
11	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2667	2	10	9	N	9					69
12	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2683	2	2	9	N	2					71
01	2573	N	2298	-0-	-275	-0-	2273	2	25	9	N	23	66	1			28
02	2492	N	1735	-0-	-757	-0-	1718	2	17	9	N	15					43
03	2697	N	1959	-0-	-738	-0-	1950	2	9	9	N	8					51

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
10	62	N	21	-0-	-41	-0-	1	1	18	2	Y	2	11	1			9
							2	9									
11	60	N	20	-0-	-40	-0-	1	1	16	2	Y	3	3	1			9
							3	9									
12	62	N	21	-0-	-41	-0-	1	1	17	2	Y	3	3	1			9
							3	9									
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	21	2	3	9	Y	3	3	1			9
*02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	2			Y	-0-	1	1			8
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	9	2	1	9	Y	1	1	1			8

SHAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229504 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 10094 PERF. 9055 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	487	-0-	-102	-0-	77	1	410	2	N	-0-					52
11	510	N	436	-0-	-74	-0-	66	1	370	2	N	-0-					52
12	496	N	410	-0-	-86	-0-	63	1	347	2	N	-0-					52
01	496	N	397	-0-	-99	-0-	61	1	336	2	N	-0-					52
02	420	N	326	-0-	-94	-0-	51	1	275	2	N	-0-					52
*03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	107	1	577	2	N	38					90
							42	9									

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 230562 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8878 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	410	2	25	9	Y	23	46	1			25
11	390	N	338	-0-	-52	-0-	325	2	13	9	Y	12					37
12	341	N	253	-0-	-88	-0-	235	2	18	9	Y	16					53
01	434	N	284	-0-	-150	-0-	274	2	10	9	Y	9					62
02	308	N	285	-0-	-23	-0-	223	2	62	9	Y	56	70	1			48
*03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	259	2	3	9	Y	3					51

SHAW GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230585 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9042 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	207	-0-	-258	-0-	59	1	148	2	N	-0-					185
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	56	1	145	2	N	-0-					185
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	63	1	174	2	N	-0-					185
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	62	1	177	2	N	-0-					185
02	196	N	161	-0-	-35	-0-	49	1	112	2	N	-0-					185
03	248	N	182	-0-	-66	-0-	55	1	127	2	N	-0-					185

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
WEST CLAYTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231009 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 10098 PERF. 9102 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	47	1	1159	2	Y	34	43	1			25
							37	9									
11	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	52	1	1235	2	Y	48	46	1			27
							53	9									
12	1457	N	1138	-0-	-319	-0-	46	1	1042	2	Y	45	43	1			29
							50	9									
01	1240	N	1185	-0-	-55	-0-	1140	2	45	9	Y	41	38	1			32
*02	1260	N	1213	-0-	-47	-0-	31	1	1125	2	Y	52	53	1			31
							57	9									
*03	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	65	1	1672	2	Y	110	101	1			40
							121	9									

SHAW GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232213 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9640 - 9973

10	4061	X	3699	-0-	-362	-0-	582	1	3117	2	N	-0-	187	1			48
11	4410	X	3355	-0-	-1055	-0-	507	1	2848	2	N	-0-					48
12	4557	X	4072	-0-	-485	-0-	627	1	3445	2	N	-0-					48
01	4557	X	3708	-0-	-849	-0-	571	1	3137	2	N	-0-					48
02	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	571	1	3067	2	N	-0-					48
03	4061	X	3449	-0-	-612	-0-	540	1	2909	2	N	-0-					48

GENTRY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232610 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8879 - 9920

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	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

10	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	2495	2	11	9	N	10					35
11	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2172	2	3	9	N	3					38
12	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					38
01	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2109	2	9	9	N	8	36	1			10
02	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1820	2	7	9	N	6					16
*03	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2191	2	2	9	N	2					18

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 2 RRCID -> 232764 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8912 - 9385

10	2511	N	2038	-0-	-473	-0-	2038	2			N	-0-					12
11	2670	N	2009	-0-	-661	-0-	1998	2	11	9	N	10					22
12	2666	N	2127	-0-	-539	-0-	2127	2			N	-0-					22
01	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2391	2	135	9	N	123					145
02	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2471	2	17	9	N	15					160
*03	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2598	2	114	9	N	104	194	1			70

REED ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232925 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8822 - 10076

10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					102
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					102
12	651	N	418	-0-	-233	-0-	418	2			N	-0-					102
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					102
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					102
03	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					102

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 235704 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10341 PERF. 9214 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	292	2	85	9	Y	77	91	1			47
11	270	N	268	-0-	-2	-0-	249	2	19	9	Y	17					64
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	285	2	39	9	Y	35					99
01	372	N	305	-0-	-67	-0-	285	2	20	9	Y	18					117
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	273	2	23	9	Y	21	80	1			58
03	310	N	307	-0-	-3	-0-	300	2	7	9	Y	6					64

LAZARINE WELL #: 1 RRCID -> 235705 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9468 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	468	-0-	-59	-0-	468	2			N	-0-					195
11	510	N	326	-0-	-184	-0-	326	2			N	-0-					195
12	465	N	387	-0-	-78	-0-	383	2	4	9	N	4	177	1			22
01	465	N	351	-0-	-114	-0-	351	2			N	-0-					22
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					22
*03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					22

PITTS WELL #: 3 RRCID -> 235782 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8758 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	31	1	1147	2	Y	29	2	1			40
							32	9									
11	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	30	1	1109	2	Y	35					75
							39	9									
12	1209	N	1205	-0-	-4	-0-	31	1	1128	2	Y	42	2	1			115
							46	9									
01	1209	N	1158	-0-	-51	-0-	27	1	1089	2	Y	38	2	1			151
							42	9									
02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	28	1	981	2	Y	38					189
							42	9									
03	1147	N	1094	-0-	-53	-0-	31	1	1034	2	Y	26	182	1			33
							29	9									

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 235982 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9231 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	164	1	4044	2	Y	11	10	1			74
							12	9									
11	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	142	1	3376	2	Y	12	12	1			74
							13	9									
12	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	152	1	3446	2	Y	13	12	1			75
							14	9									
01	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3405	2	12	9	Y	11	10	1			76
*02	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	133	1	3040	2	Y	8	9	1			75
							9	9									
*03	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	121	1	3146	2	Y	7	7	1			75
							8	9									

SHAW GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236084 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9604 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					22
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	19	1	102	2	N	-0-					22
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					22
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					22

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
REED ESTATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242127 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8862 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					28
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					28
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					28
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					28
02	392	N	285	-0-	-107	-0-	285	2			N	-0-					28
03	465	N	253	-0-	-212	-0-	253	2			N	-0-					28

REED ESTATE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 242131 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8621 - 9888

10	806	X	579	-0-	-227	-0-	579	2			N	-0-					145
11	720	X	582	-0-	-138	-0-	582	2			N	-0-					145
12	682	X	526	-0-	-156	-0-	526	2			N	-0-					145
01	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	2			N	-0-					145
02	532	N	213	-0-	-319	-0-	213	2			N	-0-					145
03	527	N	365	-0-	-162	-0-	365	2			N	-0-					145

S. GARY WELL #: 1 RRCID -> 245086 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8882 - 10444

10	434	N	171	-0-	-263	-0-	168	2	3	9	N	3					128
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					128
12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	547	2	19	9	N	17					145
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					145
02	392	N	200	-0-	-192	-0-	200	2			N	-0-					145
03	496	N	285	-0-	-211	-0-	285	2			N	-0-					145

ROBINSON, M. E. WELL #: 4 RRCID -> 245878 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 3148 - 2796

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYNCH, T. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247576 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10190 - 13150

10	13051	X	12191	-0-	-860	-0-	205	1	11986	2	Y	-0-					80
11	12630	X	11520	-0-	-1110	-0-	189	1	11331	2	Y	-0-					80
12	12896	X	12104	-0-	-792	-0-	211	1	11893	2	Y	-0-					80
01	12183	X	11729	-0-	-454	-0-	217	1	11512	2	Y	-0-					80
02	11004	X	8527	-0-	-2477	-0-	153	1	8374	2	Y	-0-					80
03	12183	X	5111	-0-	-7072	-0-	67	1	5044	2	Y	-0-					80

REED ESTATE UNIT WELL #: 17H RRCID -> 260679 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 9495 PERF.10137 - 12430

10	10943	X	10112	-0-	-831	-0-	10066	2	46	9	N	42					95
11	10590	X	9825	-0-	-765	-0-	9825	2			N	-0-					95
12	10943	X	9766	-0-	-1177	-0-	9614	2	152	9	N	138	185	1			48
01	10602	X	9652	-0-	-950	-0-	9595	2	57	9	N	52					100
02	9184	X	7937	-0-	-1247	-0-	7839	2	98	9	N	89	172	1			17
03	10168	X	8907	-0-	-1261	-0-	8907	2			N	-0-					17

LAZARINE GAS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 263964 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 9515 PERF.10252 - 13619

10	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	6888	2	11	9	N	10					212
11	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6562	2	1	9	N	1					213
12	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	7417	2			N	-0-					213
01	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	6280	2			N	-0-					213
02	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	6188	2			N	-0-					213
*03	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	6371	2			N	-0-					213

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
10	7812	X	6403	-0-	-1409	-0-	6373	2	30	9	N	27					132
11	7440	X	6789	-0-	-651	-0-	6703	2	86	9	N	78	185	1			25
12	7688	X	6697	-0-	-991	-0-	6653	2	44	9	N	40					65
01	7471	X	7031	-0-	-440	-0-	6913	2	118	9	N	107					172
02	6748	X	6428	-0-	-320	-0-	6342	2	86	9	N	78	183	1			67
03	7006	X	6571	-0-	-435	-0-	6428	2	143	9	N	130	185	1			12

RITTER GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265868 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 9628 PERF.10148 - 12835

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	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

10	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	114	1	2789	2	Y	17	17	1			21
							19	9									
11	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	113	1	2685	2	Y	22	22	1			21
							24	9									
12	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	126	1	2855	2	Y	26	24	1			23
							29	9									
01	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2827	2	24	9	Y	22	21	1			24
*02	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	104	1	2359	2	Y	9	13	1			20
							10	9									
*03	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	124	1	3204	2	Y	11	11	1			20
							12	9									

LAZARINE GU 2 WELL #: 1HL RRCID -> 267341 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9455 PERF.10081 - 13779

10	62	X	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					115
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					115
01	62	X	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					115
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					115
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					115

S. W. WILCOTS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274370 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 9556 PERF.10086 - 14179

10	23219	X	20966	-0-	-2253	-0-	20857	2	109	9	N	99	164	1			70
11	22470	X	19539	-0-	-2931	-0-	19379	2	160	9	N	145	183	1			32
12	22165	X	18555	-0-	-3610	-0-	18499	2	56	9	N	51					83
01	20956	X	18350	-0-	-2606	-0-	18162	2	188	9	N	171	189	1			65
02	18928	X	14182	-0-	-4746	-0-	14125	2	57	9	N	52					117
03	20956	X	16824	-0-	-4132	-0-	16543	2	281	9	N	255	190	1			182

POWERS, BILL WELL #: 1 RRCID -> 275021 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8700 - 8948

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
10	76322	X	65206	-0-	-11116	-0-	51	1	63886	2	Y	1154	1069	1			152
							1269	9									
11	73860	X	60899	-0-	-12961	-0-	50	1	59494	2	Y	1232	1305	1			79
							1355	9									
12	75640	X	60581	-0-	-15059	-0-	51	1	59339	2	Y	1083	1014	1			148
							1191	9									
01	70153	X	58707	-0-	-11446	-0-	51	1	57459	2	Y	1088	1114	1			122
							1197	9									
02	52740	X	52740	-0-	-0-	-0-	46	1	51526	2	Y	1062	1023	1			161
							1168	9									
03	57381	X	54434	-0-	-2947	-0-	52	1	53149	2	Y	1121	1115	1			167
							1233	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
10	105338	X	89085	-0-	-16253	-0-	71	1	87664	2	Y	1227	1137	1			162
							1350	9									
11	101940	X	82854	-0-	-19086	-0-	68	1	81344	2	Y	1311	1388	1			85
							1442	9									
12	105090	X	81968	-0-	-23122	-0-	70	1	80768	2	Y	1027	993	1			119
							1130	9									
01	97092	X	79127	-0-	-17965	-0-	68	1	78102	2	Y	870	891	1			98
							957	9									
02	70815	X	70815	-0-	-0-	-0-	62	1	69818	2	Y	850	819	1			129
							935	9									
03	76043	X	72489	-0-	-3554	-0-	68	1	71435	2	Y	896	892	1			133
							986	9									

HOOKER, CHARLES G WELL #: 2H RRCID -> 277568 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 9396 PERF. N/A

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

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
10	88102	X	68002	-0-	-20100	-0-	79	1	66601	2	N	1202	1246	1			103
							1322	9									
11	82440	X	63703	-0-	-18737	-0-	77	1	61983	2	N	1494	1406	1			191
							1643	9									
12	81344	X	63410	-0-	-17934	-0-	80	1	62035	2	N	1177	1058	1			310
							1295	9									
01	74400	X	59356	-0-	-15044	-0-	81	1	58193	2	N	984	1082	1			212
							1082	9									
02	63896	X	53084	-0-	-10812	-0-	74	1	52079	2	N	846	700	1			358
							931	9									
03	68014	X	54618	-0-	-13396	-0-	82	1	53375	2	N	1055	1070	1			343
							1161	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
AKINS WELL #: 1 RRCID -> 139147 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8820 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	74	1	1146	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1067	-0-	-283	-0-	78	1	989	2	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1107	-0-	-288	-0-	50	1	1055	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	1209	N	930	-0-	-279	-0-	52	1	878	2	Y	-0-					-0-
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	58	1	782	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1023	N	958	-0-	-65	-0-	60	1	897	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

AKINS WELL #: 2 RRCID -> 162268 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8726 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	97	1	1494	2	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1355	-0-	-145	-0-	100	1	1255	2	Y	-0-					-0-
12	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	105	1	2223	2	Y	-0-					-0-
01	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	104	1	1780	2	Y	-0-					-0-
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	90	1	1223	2	Y	-0-					-0-
*03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	98	1	1480	2	Y	-0-					-0-

KJ ENERGY, LLC 469901
ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228531 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 9650 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					69
09	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					69
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	36	1	698	2	N	-0-					69
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	47	1	574	2	N	-0-					69
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	132	1	1003	2	N	-0-	54	1			15
02	588	N	517	-0-	-71	-0-	32	1	485	2	N	-0-					15
*03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	197	1	702	2	N	-0-					15

LOUTEX PRODUCTION COMPANY 509580
FROST-PARKER UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 076790 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8670 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 177036 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8920 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP "A" WELL #: 2 T RRCID -> 183231 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6338 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	X	25	-0-	-2827	-0-	25	2			N	-0-					161
11	2760	X	49	-0-	-2711	-0-	46	2	3	9	N	3	1	8			163
12	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4626	2	19	9	N	17	11	8			169
01	3100	N	4175	-0-	1075	1075	4169	2	6	9	N	5					174
02	2800	N	2695	-0-	-105	970	2688	2	7	9	N	6	2	8			178
*03	3550	X	2580	-0-	-970	-0-	2569	2	11	9	N	10	2	8			186

PATARA OIL & GAS LLC 643251
BROWNING, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 209198 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6764 - 9877

10	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2245	2	41	9	N	37	156	1			86
11	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					86
12	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2237	2	21	9	N	19					105
01	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2552	2	13	9	N	12					117
*02	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	1989	2	31	9	N	28					145
*03	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2306	2	17	9	N	15					160

RALEY WELL #: 1 RRCID -> 209534 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9868 - 9914

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

HOWE WELL #: 3 RRCID -> 212945 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8880 - 10022

10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214774 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8857 - 10004

10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					165
11	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					165
12	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1444	2	9	9	N	8	158	1			15
01	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1760	2	3	9	N	3					18
*02	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1358	2	4	9	N	4					22
*03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1377	2	1	9	N	1					23

TAYLOR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 214776 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9196 - 9984

*04	0	N	-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
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
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
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					23
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					23
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					23
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					23
*02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					23
*03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					23

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218354 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8872 - 10006

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

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219519 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8804 - 10003

10	3100	N	3161	-0-	61	61	3113	2	48	9	N	44					119
11	3000	N	4480	-0-	1480	1541	4455	2	25	9	N	23					142
12	3100	N	2124	-0-	-976	565	2103	2	21	9	N	19	108	1			53
01	2553	N	1988	-0-	-565	-0-	1988	2			N	-0-					53
*02	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	1855	2	11	9	N	10					63
03	1798	X	1620	-0-	-178	-0-	1620	2			N	-0-					63

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220934 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8860 - 9278

10	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1377	2	24	9	N	22					112
11	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1299	2	28	9	N	25					137
12	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1436	2	28	9	N	25	137	1			25
01	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1727	2	39	9	N	35					60
*02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1561	2	22	9	N	20					80
*03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1527	2	15	9	N	14					94

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221974 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9593 - 9933

10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	521	2	2	9	N	2					20
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					20
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221983 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8778 - 10007

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222575 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8802 - 9952

10	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2229	2	11	9	N	10	115	1			42
11	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2176	2	44	9	N	40					82
12	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2018	2	33	9	N	30					112
01	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					112
*02	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2380	2	6	9	N	5					117
*03	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					117

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
DOBBINS GU WELL #: 1 RRCID -> 222576 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8918 - 10093

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

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225338 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 9841 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1188	2	13	9	N	12					80
11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1321	2	8	9	N	7					87
12	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1242	2	10	9	N	9					96
01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1658	2	12	9	N	11					107
*02	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1638	2	17	9	N	15					122
*03	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2230	2	25	9	N	23					145

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
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	688	2	11	9	N	10					42
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	385	2	6	9	N	5					47
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	583	2	11	9	N	10					57
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	553	2	2	9	N	2					59
*02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					59
*03	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1870	2	4	9	N	4					63

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229273 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8840 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-	36	1			83
11	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2177	2	19	9	N	17					100
12	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2500	2	10	9	N	9	62	1			47
01	3100	N	3220	-0-	120	120	3206	2	14	9	N	13					60
*02	2800	N	3122	-0-	322	442	3113	2	9	9	N	8					68
*03	2907	N	2465	-0-	-442	-0-	2441	2	24	9	N	22					90

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
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	567	2	62	9	N	56					109
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	245	2	3	9	N	3					112
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					112
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					114
*03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					114

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
10	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					167
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	146	1			21
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

AUSTIN, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 247159 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 8922 - 10050

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
10	1674	X	1404	-0-	-270	-0-	1249	2	155	9	N	141	171	1			212
11	1920	X	1483	-0-	-437	-0-	1380	2	103	9	N	94	176	1			130
12	1984	X	1536	-0-	-448	-0-	1459	2	77	9	N	70	168	1			32
01	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	1834	2	187	9	N	170					202
*02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1632	2	116	9	N	105	171	1			136
*03	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1781	2	135	9	N	123					259

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
10	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1261	2	28	9	N	25					58
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					58
12	3100	N	6518	-0-	3418	3418	6291	2	227	9	N	206					264
*01	3100	N	5882	-0-	2782	6200	5841	2	41	9	N	37	180	1			121
*02	2800	N	4052	-0-	1252	7452	4052	2			N	-0-					121
*03	3100	N	2888	-0-	-212	7240	2867	2	21	9	N	19					140

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
10	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1549	2	3	9	N	3					155
11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1320	2	4	9	N	4					159
12	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1959	2	2	9	N	2	138	1			23
01	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1842	2	6	9	N	5					28
*02	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1669	2	4	9	N	4					32
*03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1229	2	6	9	N	5					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
10	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3469	2	2	9	N	2					65
11	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3219	2	3	9	N	3					68
12	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4012	2	2	9	N	2					70
01	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4405	2	2	9	N	2					72
*02	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4005	2	1	9	N	1					73
*03	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3395	2	2	9	N	2					75

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
10	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1724	2	2	9	N	2					124
11	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					124
12	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1203	2	17	9	N	15	127	1			12
01	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					12
*02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					12
*03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	964	2	22	9	N	20					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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

DOBBINS GU WELL #: 2 RRCID -> 253378 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9038 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3287	-0-	187	187	3280	2	7	9	N	6	182	1			11
11	3000	N	2972	-0-	-28	159	2970	2	2	9	N	2					13
12	3365	X	3206	-0-	-159	-0-	3198	2	8	9	N	7					20
01	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3079	2	11	9	N	10					30
*02	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2702	2	3	9	N	3					33
*03	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3092	2	8	9	N	7					40

TAYLOR HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 257153 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9342 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					60
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	496	2	10	9	N	9					69
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	673	2	1	9	N	1					70
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	621	2	2	9	N	2					72
*02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					72
*03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	894	2	6	9	N	5					77

DOBBINS GU WELL #: 3 RRCID -> 257157 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9024 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	930	2	6	9	Y	5	53	1			14
11	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			Y	-0-					14
12	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2287	2	3	9	Y	3					17
01	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2214	2	11	9	Y	10					27
*02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	982	2	4	9	Y	4					31
*03	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1815	2	1	9	Y	1					32

BROOKS, C. WELL #: 11 RRCID -> 257159 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 8801 - 10069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2528	2	19	9	Y	17					63
11	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2252	2	40	9	Y	36	59	1			40
12	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2510	2	43	9	Y	39	57	1			22
01	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1860	2	2	9	Y	2					24
*02	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2173	2	1	9	Y	1					25
*03	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1787	2	2	9	Y	2					27

WEIR ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 258072 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9236 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					33
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					33
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					33
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					33
*02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					33
*03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					33

TAYLOR HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 258135 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 9135 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	1			27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BROWNING, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 258870 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8704 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	258	2	20	9	Y	18					54
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					54
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					54
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					54
*02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					54
*03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					54

BROOKS, C. WELL #: 12 RRCID -> 259106 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8813 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	16	1			10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	17	1			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 259107 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2064	2	3	9	Y	3					72
11	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			Y	-0-	53	1			19
12	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1987	2	17	9	Y	15	17	1			17
01	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1980	2	15	9	Y	14					31
*02	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2123	2	15	9	Y	14					45
*03	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1915	2	12	9	Y	11					56

BROOKS, C. WELL #: 5 RRCID -> 259642 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 9078 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	X	92	-0-	-1272	-0-	92	2			Y	-0-					97
11	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			Y	-0-	81	1			16
12	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4555	2	13	9	Y	12	17	1			11
01	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			Y	-0-					11
02	2828	X	593	-0-	-2235	-0-	593	2			Y	-0-					11
03	3007	X	209	-0-	-2798	-0-	209	2			Y	-0-					11

J. H. BROWNING WELL #: 6 RRCID -> 259644 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8844 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
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
10	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1792	2	29	9	Y	26					61
11	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1411	2	13	9	Y	12	31	1			42
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1383	2	45	9	Y	41	57	1			26
01	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2201	2	17	9	Y	15					41
*02	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1886	2	21	9	Y	19					60
*03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1662	2	10	9	Y	9					69

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
12	T. A.		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					29
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					29
*02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
10	1401	N	1144	-0-	-257	-0-	1144	2			Y	-0-	53	1			12
11	2310	X	85	-0-	-2225	-0-	85	2			Y	-0-					12
12	2387	X	83	-0-	-2304	-0-	81	2	2	9	Y	2					14
01	2387	X	2	-0-	-2385	-0-	2	2			Y	-0-					14
02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					14
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	10					24

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
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	488	2	29	9	N	26					58
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	334	2	15	9	N	14					72
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	218	2	17	9	N	15					87
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	320	2	11	9	N	10					97
*02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	87	2	6	9	N	5					102
*03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	582	2	8	9	N	7					109

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
10	16150	X	16150	-0-	-0-	-0-	15899	2	251	9	Y	228	275	1			124
11	18317	X	18317	-0-	-0-	-0-	18047	2	270	9	Y	245	114	1			255
12	15743	X	15743	-0-	-0-	-0-	15527	2	216	9	Y	196	222	1			229
01	7409	X	7219	-0-	-190	-0-	7219	2			Y	-0-	159	1			70
02	12992	X	658	-0-	-12334	-0-	559	2	99	9	Y	90					160
*03	14408	X	14408	-0-	-0-	-0-	14240	2	168	9	Y	153	119	1			194

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

DOBBINS GU WELL #: 5 RRCID -> 262198 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9211 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2883	X	9	-0-	-2874	-0-	7	2	2	9	N	2					32
11	2790	X	4	-0-	-2786	-0-	4	2			N	-0-					32
12	2883	X	844	-0-	-2039	-0-	521	2	323	9	N	294					326
01	2356	X	426	-0-	-1930	-0-	338	2	88	9	N	80	172	1			234
*02	321	X	321	-0-	-0-	-0-	92	2	229	9	N	208	169	1			273
*03	835	X	835	-0-	-0-	-0-	461	2	374	9	N	340	171	1			443

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
WEIR ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 262929 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9025 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	831	2	7	9	Y	6					30
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	885	2	9	9	Y	8					38
12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	715	2	25	9	Y	23					61
01	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	986	2	20	9	Y	18					79
*02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	714	2	4	9	Y	4					83
*03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	833	2	24	9	Y	22	88	1			18

WEIR ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 263678 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 9105 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					130
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					130
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	488	2	4	9	N	4					134
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	679	2	9	9	N	8					142
*02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	253	2	2	9	N	2					144
*03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					144

DOBBINS GU WELL #: 9 RRCID -> 263853 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9035 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	256	2	2	9	Y	2	72	1			12
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	610	2	2	9	Y	2					14
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	422	2	2	9	Y	2					16
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	510	2	6	9	Y	5					21
*02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	404	2	6	9	Y	5					26
*03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					26

TAYLOR HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 263993 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8947 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36704	X	19335	-0-	-17369	-0-	19134	2	201	9	Y	183	275	1			96
11	31710	X	19590	-0-	-12120	-0-	19438	2	152	9	Y	138	114	1			120
12	30917	X	30917	-0-	-0-	-0-	30756	2	161	9	Y	146	222	1			44
01	29884	X	16855	-0-	-13029	-0-	16715	2	140	9	Y	127	112	1			59
*02	27544	X	27544	-0-	-0-	-0-	27520	2	24	9	Y	22					81
*03	37886	X	37886	-0-	-0-	-0-	37656	2	230	9	Y	209	119	1			172

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
10	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1451	2	186	9	Y	169	275	1			26
11	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1434	2	227	9	Y	206	114	1			118
12	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	940	2	204	9	Y	185	222	1			81
01	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1676	2	244	9	Y	222	65	1			238
*02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			Y	-0-	180	1			58
*03	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1452	2	142	9	Y	129	119	1			68

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
10	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1315	2	21	9	Y	19					43
11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1425	2	15	9	Y	14					57
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1416	2	12	9	Y	11					68
01	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1339	2	31	9	Y	28					96
*02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1065	2	13	9	Y	12					108
*03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-	88	1			21

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
HOWE WELL #: 2 RRCID -> 099604 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8946 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		3428	-0-	3428	10492	199	1	3171	3	Y	53					165
							58	9									
11	14012	X	3520	-0-	-10492	-0-	204	1	3294	3	Y	20					185
							22	9									
12	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	234	1	3316	3	Y	25					210
							28	9									
01	3658	X	3040	-0-	-618	-0-	224	1	2806	3	Y	9					219
							10	9									
02	3304	X	2928	-0-	-376	-0-	139	1	2776	3	Y	12					231
							13	9									
03	3627	X	3045	-0-	-582	-0-	133	1	2895	3	Y	15	189	1			57
							17	9									

HARRIS WELL #: 1 D RRCID -> 171375 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9844 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	79	1	521	3	N	7	52	1			95
							8	9									
11	780	N	553	-0-	-227	-0-	49	1	487	3	N	15					110
							17	9									
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	45	1	488	3	N	45					155
							50	9									
01	620	N	490	-0-	-130	-0-	40	1	396	3	N	49	187	1			17
							54	9									
02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	162	1	1463	3	N	11					28
							12	9									
*03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	55	1	569	3	N	14					42
							15	9									

FURRH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198680 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8440 - 9810

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

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 211985 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8878 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	23	1	152	3	N	-0-					7
11	300	N	162	-0-	-138	-0-	15	1	147	3	N	-0-					7
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					7
01	186	N	42	-0-	-144	-0-	4	1	38	3	N	-0-					7
02	140	N	21	-0-	-119	-0-	2	1	19	3	N	-0-					7
*03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					7

THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 221861 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8787 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	290	1	1910	3	N	48					180
							53	9									
11	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	194	1	1945	3	N	9					189
							10	9									
12	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	134	1	1454	3	N	1					190
							1	9									
01	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	219	1	2138	3	N	10					200
							11	9									
02	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	221	1	1994	3	N	5	175	1			30
							6	9									
*03	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	216	1	2250	3	N	28					58
							31	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 227537 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8763 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	250	1	1649	3	N	43					100
							47	9									
11	2340	N	1992	-0-	-348	-0-	179	1	1800	3	N	12					112
							13	9									
12	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	185	1	2003	3	N	10					122
							11	9									
01	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	203	1	1973	3	N	5					127
							6	9									
02	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	224	1	2026	3	N	30					157
							33	9									
03	2201	N	2108	-0-	-93	-0-	182	1	1901	3	N	23	143	1			37
							25	9									

BRANNON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227540 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8791 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	24	1	2377	3	N	127	184	1			43
							140	9									
11	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	21	1	2103	3	N	69					112
							76	9									
12	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	19	1	1887	3	N	37					149
							41	9									
01	1147	N	183	-0-	-964	-0-	2	1	172	3	N	8					157
							9	9									
02	1036	N	663	-0-	-373	-0-	7	1	654	3	N	2					159
							2	9									
*03	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	19	1	1868	3	N	36					195
							40	9									

HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 227853 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8809 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	106	1	697	3	N	-0-					23
11	1380	N	592	-0-	-788	-0-	54	1	538	3	N	-0-					23
12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	48	1	518	3	N	-0-					23
01	806	N	468	-0-	-338	-0-	44	1	422	3	N	2					25
							2	9									
02	560	N	485	-0-	-75	-0-	48	1	437	3	N	-0-					25
03	558	N	535	-0-	-23	-0-	43	1	450	3	N	38	46	1			17
							42	9									

BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 227955 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8798 - 9737

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

BRANNON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 236146 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8733 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	20	1	1951	3	N	20	48	1			72
							22	9									
11	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	19	1	1877	3	N	28					100
							31	9									
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	9	1	860	3	N	3					103
							3	9									
01	1984	N	7	-0-	-1977	-0-	1	1	6	3	N	-0-					103
02	1792	N	826	-0-	-966	-0-	8	1	818	3	N	-0-					103
*03	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	21	1	2068	3	N	42					145
							46	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
HARRIS WELL #: 4 RRCID -> 236658 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8762 - 9925

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/15/2017

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
WERNER-LAGRONE WELL #: 7 T RRCID -> 217577 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8700 - 8764

10	2418	X	510	-0-	-1908	-0-	498	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
11	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-					-0-
12	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-
01	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		1014	-0-	1014	1014	995	3	19	9	Y	17	17	1			-0-

LAGRONE, CLAYTON WELL #: 1 T RRCID -> 227725 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8279 - 9211

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

WIENER-OWEN WELL #: 1 RRCID -> 232279 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8120 - 9775

10	2697	X	2449	-0-	-248	-0-	2449	3			Y	-0-					-0-
11	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	3			Y	-0-					-0-
12	2697	X	2668	-0-	-29	-0-	2668	3			Y	-0-					-0-
01	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					-0-
02	2212	X	-0-	-0-	-2212	-0-					Y	-0-					-0-
03	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH-MCMILLAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235198 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8813 - 9102

10	93	N	81	-0-	-12	-0-	79	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	150	N	93	-0-	-57	-0-	90	3	3	9	N	3	3	1			-0-
12	155	N	83	-0-	-72	-0-	83	3			N	-0-					-0-
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	86	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	93	N	47	-0-	-46	-0-	46	3	1	9	N	1	1	1			-0-

CARROLL, A. E. WELL #: 3H RRCID -> 267672 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 10245 - 13246

10	17577	X	11210	-0-	-6367	-0-	11195	3	15	9	N	14	14	1			-0-
11	17010	X	1163	-0-	-15847	-0-	1162	3	1	9	N	1	1	1			-0-
12	16554	X	-0-	-0-	-16554	-0-					N	-0-					-0-
01	14942	X	279	-0-	-14663	-0-	279	3			N	-0-					-0-
02	12488	X	12141	-0-	-347	-0-	12124	3	17	9	N	15	15	1			-0-
*03	14707	X	14707	-0-	-0-	-0-	14687	3	20	9	N	18	18	1			-0-

CARROLL, A. E. WELL #: 1H RRCID -> 270548 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9533 PERF. 9871 - 14103

10	35972	X	35972	-0-	-0-	-0-	35924	3	48	9	N	44	44	1			-0-
11	29160	X	26728	-0-	-2432	-0-	26645	3	83	9	N	75	75	1			-0-
12	30132	X	21543	-0-	-8589	-0-	21469	3	74	9	N	67	67	1			-0-
01	34503	X	29411	-0-	-5092	-0-	29313	3	98	9	N	89	89	1			-0-
02	31164	X	28017	-0-	-3147	-0-	27928	3	89	9	N	81	81	1			-0-
03	34503	X	22462	-0-	-12041	-0-	22384	3	78	9	N	71	71	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
WERNER SAWMILL CO. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274439 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 9728 PERF.10200 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20584	X	19216	-0-	-1368	-0-	19182	3	34	9	Y	31	28	1			7
11	19260	X	18244	-0-	-1016	-0-	18211	3	33	9	Y	30	33	1			4
12	25677	X	25677	-0-	-0-	-0-	111	1	18910	2	Y	20	20	1			4
							6634	5	22	9							
01	28893	X	28893	-0-	-0-	-0-	14637	3	14231	5	Y	23	21	1			6
							25	9									
02	23342	X	23342	-0-	-0-	-0-	16853	1	6436	5	Y	48	48	1			6
							53	9									
*03	24067	X	24067	-0-	-0-	-0-	16894	1	7130	3	Y	39	39	1			6
							43	9									

WERNER SAWMILL CO. UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275243 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9757 PERF.10145 - 13252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28148	X	26461	-0-	-1687	-0-	26371	3	90	9	Y	82	72	1			18
11	27240	X	25395	-0-	-1845	-0-	25305	3	90	9	Y	82	90	1			10
12	27590	X	26202	-0-	-1388	-0-	26100	3	102	9	Y	93	85	1			18
01	27590	X	24182	-0-	-3408	-0-	24075	3	107	9	Y	97	90	1			25
02	23912	X	-0-	-0-	-23912	-0-					Y	-0-	25	1			-0-
03	26474	X	-0-	-0-	-26474	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER SAWMILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275985 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 9719 PERF.10270 - 14072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32829	X	27125	-0-	-5704	-0-	27044	3	81	9	Y	74	66	1			16
11	31770	X	26056	-0-	-5714	-0-	25978	3	78	9	Y	71	78	1			9
12	32395	X	26750	-0-	-5645	-0-	26667	3	83	9	Y	75	70	1			14
01	32302	X	26729	-0-	-5573	-0-	26637	3	92	9	Y	84	77	1			21
02	25088	X	24532	-0-	-556	-0-	24405	3	127	9	Y	115	121	1			15
03	27125	X	25405	-0-	-1720	-0-	25304	3	101	9	Y	92	93	1			14

SABINE ROYALTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277585 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10310 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25141	X	16	-0-	-25125	-0-	16	3			Y	-0-	6	1			-0-
11	23610	X	11111	-0-	-12499	-0-	152	1	9060	2	Y	42	37	1			5
							1853	5	46	9							
12	23870	X	23634	-0-	-236	-0-	121	1	20742	2	Y	91	79	1			17
							2671	5	100	9							
01	23870	X	23680	-0-	-190	-0-	19647	3	3928	5	Y	95	88	1			24
							105	9									
02	23358	X	23358	-0-	-0-	-0-	17820	1	5421	5	Y	106	116	1			14
							117	9									
*03	21897	X	21897	-0-	-0-	-0-	19676	1	2104	5	Y	106	104	1			16
							117	9									

MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278088 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 9863 PERF.10400 - 14502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18275	X	18275	-0-	-0-	-0-	16816	3	1331	5	Y	116	104	1			25
							128	9									
11	16437	X	16437	-0-	-0-	-0-	256	1	15277	3	Y	105	117	1			13
							788	5	116	9							
12	16828	X	16828	-0-	-0-	-0-	89	1	15299	2	Y	120	110	0			23
							1308	5	132	9							
01	16368	X	16289	-0-	-79	-0-	15098	3	1045	5	Y	133	122	1			34
							146	9									
02	15631	X	15631	-0-	-0-	-0-	14435	1	1012	5	Y	167	179	1			22
							184	9									
03	15903	X	15649	-0-	-254	-0-	106	1	14827	3	Y	156	154	1			24
							544	5	172	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278098 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10100 - 15132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18511	X	18511	-0-	-0-	-0-	18108	3	403	9	Y	366	341	1			59
11	17430	X	9239	-0-	-8191	-0-	6231	2	2737	5	Y	246	238	1			67
							271	9									
12	19189	X	18048	-0-	-1141	-0-	9380	2	8450	5	Y	198	194	1			71
							218	9									
01	21590	X	21590	-0-	-0-	-0-	15153	2	6200	5	Y	215	235	1			51
							237	9									
*02	20059	X	20059	-0-	-0-	-0-	11415	1	8392	5	Y	229	260	1			20
							252	9									
*03	24198	X	24198	-0-	-0-	-0-	14364	1	9468	5	Y	333	350	1			3
							366	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
10	14446	X	-0-	-0-	-14446	-0-					Y	-0-					7
11	9510	X	5120	-0-	-4390	-0-	1739	2	3338	5	Y	39	38	1			8
							43	9									
12	18849	X	18849	-0-	-0-	-0-	8106	2	10642	5	Y	92	90	1			10
							101	9									
01	16959	X	16959	-0-	-0-	-0-	9039	2	7821	5	Y	90	99	1			1
							99	9									
*02	17901	X	17901	-0-	-0-	-0-	9596	1	8112	5	Y	175	166	1			10
							193	9									
*03	21918	X	21918	-0-	-0-	-0-	11741	1	9918	5	Y	235	241	1			4
							259	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
10	27744	X	27744	-0-	-0-	-0-	27628	3	116	9	Y	105	91	1			23
11	25797	X	25797	-0-	-0-	-0-	25675	3	122	9	Y	111	120	1			14
12	26443	X	25924	-0-	-519	-0-	25788	3	136	9	Y	124	114	1			24
01	26443	X	26392	-0-	-51	-0-	26231	3	161	9	Y	146	133	1			37
02	23799	X	23799	-0-	-0-	-0-	23621	3	178	9	Y	162	178	1			21
03	26102	X	24180	-0-	-1922	-0-	24014	3	166	9	Y	151	149	1			23

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
10	67549	X	48648	-0-	-18901	-0-	48074	3	574	9	Y	522	486	1			74
11	59880	X	46294	-0-	-13586	-0-	45776	3	518	9	Y	471	456	1			89
12	61876	X	45773	-0-	-16103	-0-	45237	3	536	9	Y	487	476	1			100
01	58559	X	41425	-0-	-17134	-0-	40921	3	504	9	Y	458	502	1			56
02	43736	X	36749	-0-	-6987	-0-	36407	3	342	9	Y	311	353	1			14
03	48639	X	42924	-0-	-5715	-0-	42543	3	381	9	Y	346	359	1			1

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
10	41757	X	33484	-0-	-8273	-0-	33186	3	298	9	Y	271	252	1			51
11	40410	X	34914	-0-	-5496	-0-	34518	3	396	9	Y	360	349	1			62
12	31000	X	23224	-0-	-7776	-0-	22985	3	239	9	Y	217	212	1			67
01	30969	X	27836	-0-	-3133	-0-	21845	2	5670	5	Y	292	320	1			39
							321	9									
02	30128	X	27575	-0-	-2553	-0-	23264	1	4136	5	Y	159	196	1			2
							175	9									
*03	37407	X	37407	-0-	-0-	-0-	30116	1	6964	5	Y	297	287	1			12
							327	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
MEDLIN-YOUNGBLOOD WELL #: 2H RRCID -> 282710 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 9671 PERF.12175 - 15012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	179490	X	56703	-0-	-122787	-0-	56166	3	537	9	Y	488	454	1			62
11	173700	X	43921	-0-	-129779	-0-	43530	3	391	9	Y	355	344	1			73
12	74896	X	11564	-0-	-63332	-0-	11409	3	155	9	Y	141	138	1			76
01	74896	X	19560	-0-	-55336	-0-	18215	2	1123	5	Y	202	221	1			57
							222	9									
02	52668	X	37159	-0-	-15509	-0-	30316	1	6599	5	Y	222	252	1			27
							244	9									
03	56699	X	36617	-0-	-20082	-0-	29309	1	6967	5	Y	310	325	1			12
							341	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
10	125488	X	43469	-0-	-82019	-0-	43117	3	352	9	Y	320	287	1			69
11	121440	X	61276	-0-	-60164	-0-	60605	3	671	9	Y	610	604	1			75
12	125488	X	53972	-0-	-71516	-0-	53546	3	426	9	Y	387	388	1			74
01	125488	X	17735	-0-	-107753	-0-	17601	3	134	9	Y	122	165	1			31
02	113344	X	10521	-0-	-102823	-0-	8530	1	1908	5	Y	75	96	1			10
							83	9									
03	63333	X	37754	-0-	-25579	-0-	31789	1	5632	5	Y	303	266	1			47
							333	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
10	395560	X	206793	-0-	-188767	-0-	206387	3	406	9	Y	369	347	1			80
11	382800	X	175042	-0-	-207758	-0-	174717	3	325	9	Y	295	339	1			36
12	395560	X	159844	-0-	-235716	-0-	159451	3	393	9	Y	357	325	1			68
01	395560	X	128922	-0-	-266638	-0-	128545	3	377	9	Y	343	323	1			88
02	357280	X	111006	-0-	-246274	-0-	110636	3	370	9	Y	336	380	1			44
03	395560	X	99872	-0-	-295688	-0-	99574	3	298	9	Y	271	273	1			42

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
06	0		259688	-0-	259688	259688	259266	3	422	9	Y	384	331	1			53
07	0		359391	-0-	359391	619079	358767	3	624	9	Y	567	550	1			70
08	0		278588	-0-	278588	897667	277958	3	630	9	Y	573	551	1			92
*09	1135912	X	238245	-0-	-897667	-0-	237732	3	513	9	Y	466	505	1			53
10	370512	X	203907	-0-	-166605	-0-	203581	3	326	9	Y	296	285	1			64
11	358560	X	158451	-0-	-200109	-0-	158219	3	232	9	Y	211	249	1			26
12	370512	X	145974	-0-	-224538	-0-	145668	3	306	9	Y	278	251	1			53
01	370512	X	126087	-0-	-244425	-0-	125787	3	300	9	Y	273	256	1			70
02	334656	X	110198	-0-	-224458	-0-	109891	3	307	9	Y	279	313	1			36
03	370512	X	102990	-0-	-267522	-0-	102740	3	250	9	Y	227	228	1			35

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
08	0		688	-0-	688	688	688	3			Y	-0-					-0-
09	0		131314	-0-	131314	132002	129481	3	1833	9	Y	1666	1631	1			35
10	0		249919	-0-	249919	381921	246996	3	2923	9	Y	2657	2593	1			99
11	0		199213	-0-	199213	581134	195565	3	3648	9	Y	3316	3236	1			179
*12	808171	X	227037	-0-	-581134	-0-	222985	3	4052	9	Y	3684	3735	1			128
01	273637	X	191757	-0-	-81880	-0-	188071	3	3686	9	Y	3351	3007	1			472
02	247156	X	169038	-0-	-78118	-0-	166289	3	2749	9	Y	2499	2508	1			463
03	273637	X	149938	-0-	-123699	-0-	147448	3	2490	9	Y	2264	2144	1			583

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
RICH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283771 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9690 PERF.10114 - 16652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0		2221	-0-	2221	2221	2221	3			Y	-0-					-0-
09	0		166362	-0-	166362	168583	164616	3	1746	9	Y	1587	1562	1			25
10	0		259882	-0-	259882	428465	256051	3	3831	9	Y	3483	3398	1			110
11	0		202027	-0-	202027	630492	198241	3	3786	9	Y	3442	3360	1			192
*12	861310	X	230818	-0-	-630492	-0-	226805	3	4013	9	Y	3648	3698	1			142
01	332754	X	207837	-0-	-124917	-0-	204106	3	3731	9	Y	3392	3044	1			490
02	300552	X	195044	-0-	-105508	-0-	192272	3	2772	9	Y	2520	2528	1			482
03	332754	X	162980	-0-	-169774	-0-	160222	3	2758	9	Y	2507	2375	1			614

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD WELL #: 3 RRCID -> 211020 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 9929 PERF. 9492 - 9694

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BOX GAS UNIT WELL #: 4R RRCID -> 222768 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9518 - 9659

10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					59
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					59
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					59
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					59
03	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

10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	796	2	7	9	N	6	1	8			121
11	1050	N	1042	-0-	-8	-0-	1030	2	12	9	N	11	1	8			131
12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	822	2	52	9	N	47	117	1	1	8	60
01	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1036	2	41	9	N	37					97
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1091	2	11	9	N	10	3	8			104
*03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	963	2	54	9	N	49	1	8			152

SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 4 RRCID -> 245959 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9600 - 10816

10	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3515	2	33	9	N	30					145
11	3150	X	2263	-0-	-887	-0-	2263	2			N	-0-					145
12	3255	X	3180	-0-	-75	-0-	3150	2	30	9	N	27					172
01	3534	X	3090	-0-	-444	-0-	3060	2	30	9	N	27					199
02	3192	X	2887	-0-	-305	-0-	2878	2	9	9	N	8	3	8			204
03	3534	X	3177	-0-	-357	-0-	3131	2	46	9	N	42					246

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
CAMERON UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 072749 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 8380 - 8749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	84	1	1661	2	Y	21	19	1			4
							23	9									
11	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	99	1	1837	2	Y	20	20	1			4
							22	9									
12	1922	N	1912	-0-	-10	-0-	76	1	1811	2	Y	23	24	1			3
							25	9									
01	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	93	1	1903	2	Y	26	27	1			2
							29	9									
02	1820	N	1749	-0-	-71	-0-	80	1	1641	2	Y	25	25	1			2
							28	9									
03	1922	N	1629	-0-	-293	-0-	78	1	1512	2	Y	35	35	1			2
							39	9									

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 072750 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8420 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	72	1	1420	2	Y	18	16	1	1	8	3
							20	9									
11	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	64	1	1175	2	Y	12	13	1			2
							13	9									
*12	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	46	1	1087	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	49	1	992	2	Y	13	14	1			1
							14	9									
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	45	1	891	2	Y	-0-	1	1			-0-
*03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	37	1	717	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 073083 COMPL. DATE 05/22/1977 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 9750 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	35	1	696	2	Y	-0-					-0-
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	32	1	588	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	512	-0-	-15	-0-	22	1	490	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	448	-0-	-79	-0-	21	1	427	2	Y	-0-					-0-
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	33	1	691	2	Y	19	18	1			1
							21	9									
*03	675	X	675	-0-	-0-	-0-	32	1	623	2	Y	18	18	1			1
							20	9									

PARKER UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 073084 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8598 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	539	-0-	-174	-0-	26	1	509	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	38	1	683	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	31	1	739	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	33	1	674	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
02	672	N	457	-0-	-215	-0-	22	1	435	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	519	-0-	-256	-0-	25	1	494	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE WELL #: 2 RRCID -> 073085 COMPL. DATE 02/03/1977 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8942 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3813	X	2495	-0-	-1318	-0-	120	1	2360	2	Y	14	12	1	1	8	3
							15	9									
11	3690	X	3286	-0-	-404	-0-	169	1	3100	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
*12	3410	X	3032	-0-	-378	-0-	124	1	2889	2	Y	17	18	1			2
							19	9									
01	3410	X	2283	-0-	-1127	-0-	105	1	2161	2	Y	15	15	1	1	8	1
							17	9									
02	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	144	1	2971	2	Y	17	17	1			1
							19	9									
*03	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	183	1	3558	2	Y	20	20	1			1
							22	9									

CAMERON UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 073439 COMPL. DATE 11/24/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8353 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	590	N	240	-0-	-350	-0-	11	1	221	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	259	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	11	1	288	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	31	1	645	2	Y	24	23	1			2
							26	9									
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	29	1	617	2	Y	25	25	1			2
							28	9									
*03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	36	1	694	2	Y	27	27	1			2
							30	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 15 RRCID -> 074298 COMPL. DATE 05/28/1977 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8340 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	2	Y	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	Y	-0-					-0-
*03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	21	1	409	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 074299 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8670 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	980	N	980	-0-	-0-	-0-	47	1	933	2	Y	-0-					-0-
11	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	68	1	1245	2	Y	-0-					-0-
12	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	49	1	1163	2	Y	-0-					-0-
01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	58	1	1190	2	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1144	-0-	-88	-0-	51	1	1067	2	Y	24	22	1			2
							26	9									
*03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	60	1	1172	2	Y	26	26	1			2
							29	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 074300 COMPL. DATE 02/04/1977 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9588 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	28	1	551	2	Y	15	13	1			3
							17	9									
11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	44	1	817	2	Y	18	18	1			3
							20	9									
12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	30	1	721	2	Y	21	21	1			3
							23	9									
*01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	40	1	816	2	Y	24	25	1			2
							26	9									
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	41	1	836	2	Y	21	21	1			2
							23	9									
*03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	47	1	923	2	Y	21	22	1			1
							23	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076945 COMPL. DATE 01/09/1978 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8490 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1891	N	1757	-0-	-134	-0-	84	1	1648	2	Y	23	21	1	1	8	4
							25	9									
11	1380	N	1373	-0-	-7	-0-	70	1	1285	2	Y	16	16	1	1	8	3
							18	9									
12	2232	N	1447	-0-	-785	-0-	55	1	1370	2	Y	20	20	1			3
							22	9									
*01	1767	N	1537	-0-	-230	-0-	71	1	1441	2	Y	23	23	1	1	8	2
							25	9									
02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	66	1	1341	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	1110	N	575	-0-	-535	-0-	29	1	546	2	Y	-0-					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 076946 COMPL. DATE 02/09/1978 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8314 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	47	-0-	-232	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	180	-0-	-30	-0-	9	1	171	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	134	-0-	-52	-0-	5	1	129	2	Y	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	2	Y	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	9	1	205	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	5	1	104	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 4 RRCID -> 077543 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8351 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	57	1	1126	2	Y	52	46	1			10
							57	9									
11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	62	1	1143	2	Y	44	46	1			8
							48	9									
12	1116	N	1048	-0-	-68	-0-	40	1	957	2	Y	46	48	1			6
							51	9									
*01	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	52	1	1066	2	Y	54	56	1			4
							59	9									
02	1036	N	960	-0-	-76	-0-	43	1	877	2	Y	36	37	1			3
							40	9									
03	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	49	1	946	2	Y	37	38	1			2
							41	9									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 3 RRCID -> 077600 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8318 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	948	-0-	-13	-0-	44	1	870	2	Y	31	28	1			6
							34	9									
11	990	N	947	-0-	-43	-0-	47	1	870	2	Y	27	28	1			5
							30	9									
12	992	N	752	-0-	-240	-0-	29	1	693	2	Y	27	28	1			4
							30	9									
*01	961	N	764	-0-	-197	-0-	34	1	699	2	Y	28	30	1			2
							31	9									
02	896	N	567	-0-	-329	-0-	24	1	514	2	Y	26	26	1			2
							29	9									
*03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	36	1	706	2	Y	34	34	1			2
							37	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 077858 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8434 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1463	N	1463	-0-		-0-	-0-	67	1	1318	2	Y	71	63	1	1	8	14
								78	9									
11	1252	N	1252	-0-		-0-	-0-	61	1	1136	2	Y	50	55	1			9
								55	9									
*12	1302	N	1302	-0-		-0-	-0-	50	1	1178	2	Y	67	67	1			9
								74	9									
*01	1430	N	1430	-0-		-0-	-0-	63	1	1282	2	Y	77	79	1	1	8	6
								85	9									
02	1414	N	1414	-0-		-0-	-0-	62	1	1263	2	Y	81	81	1			6
								89	9									
*03	1534	N	1534	-0-		-0-	-0-	70	1	1364	2	Y	91	92	1			5
								100	9									

BROWN UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 077859 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8494 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1590	N	1590	-0-		-0-	-0-	74	1	1453	2	Y	57	51	1			11
								63	9									
11	1520	N	1520	-0-		-0-	-0-	76	1	1392	2	Y	47	49	1			9
								52	9									
*12	1364	N	1318	-0-		-46	-0-	51	1	1211	2	Y	51	53	1			7
								56	9									
*01	1519	N	1383	-0-		-136	-0-	62	1	1260	2	Y	55	58	1			4
								61	9									
02	1372	N	1064	-0-		-308	-0-	49	1	994	2	Y	19	22	1			1
								21	9									
*03	1332	N	1332	-0-		-0-	-0-	64	1	1242	2	Y	24	24	1			1
								26	9									

BURNETT UNIT 11 WELL #: 11 RRCID -> 077985 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8605 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1515	N	1515	-0-		-0-	-0-	74	1	1441	2	Y	-0-					-0-
11	1530	N	1371	-0-		-159	-0-	70	1	1301	2	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1400	-0-		-150	-0-	55	1	1345	2	Y	-0-					-0-
01	1586	N	1586	-0-		-0-	-0-	74	1	1512	2	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1195	-0-		-93	-0-	57	1	1138	2	Y	-0-					-0-
*03	1461	N	1461	-0-		-0-	-0-	71	1	1390	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 078083 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 8617 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	40	X	-0-	-0-		-40	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 078500 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8502 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1123	N	1123	-0-		-0-	-0-	55	1	1057	2	Y	10	9	1			2
								11	9									
11	960	N	718	-0-		-242	-0-	36	1	676	2	Y	5	6	1			1
								6	9									
12	992	N	51	-0-		-941	-0-	1	1	50	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	992	N	82	-0-		-910	-0-	4	1	77	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
02	672	N	89	-0-		-583	-0-	4	1	84	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
*03	84	N	84	-0-		-0-	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NEAL, SALLIE J. -A- WELL #: 5 RRCID -> 114692 COMPL. DATE 11/29/1984 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 9494 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1651	N	1633	-0-	-18	-0-	78	1	1544	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
11	1590	N	1583	-0-	-7	-0-	81	1	1492	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
12	1643	N	1398	-0-	-245	-0-	56	1	1332	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
01	1643	N	999	-0-	-644	-0-	46	1	944	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
02	1484	N	1399	-0-	-85	-0-	65	1	1316	2	Y	16	16	1			1
							18	9									
*03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	76	1	1483	2	Y	19	19	1			1
							21	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 132000 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8267 - 9557

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 132434 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8534 - 9795

10	1426	N	712	-0-	-714	-0-	33	1	668	2	Y	10	9	1	1	8	2
							11	9									
11	1350	N	787	-0-	-563	-0-	40	1	738	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
*12	1302	N	951	-0-	-351	-0-	38	1	899	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
01	713	N	508	-0-	-205	-0-	23	1	477	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	34	1	715	2	Y	15	15	1			1
							17	9									
*03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	35	1	683	2	Y	15	15	1			1
							17	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 132435 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8715 - 9963

10	1781	N	1691	-0-	-90	-0-	84	1	1598	2	Y	8					13
							9	9									
11	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	97	1	1738	2	Y	7	13	1			7
							8	9									
12	1643	N	1266	-0-	-377	-0-	60	1	1200	2	Y	5	8	1			4
							6	9									
01	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	113	1	2214	2	Y	13	7	1			10
							14	9									
02	1652	N	1584	-0-	-68	-0-	81	1	1494	2	Y	8	9	1			9
							9	9									
*03	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	137	1	2561	2	Y	17	17	1			9
							19	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 4R RRCID -> 132442 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8450 - 9687

10	800	N	654	-0-	-146	-0-	31	1	623	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	621	-0-	-129	-0-	32	1	589	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	570	-0-	-143	-0-	23	1	547	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	646	-0-	-5	-0-	31	1	615	2	Y	-0-					-0-
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	27	1	563	2	Y	-0-					-0-
*03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	33	1	637	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BRIGGS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 132524 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8824 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	METCALF UNIT 1				WELL #: 3	RRCID -> 133066	COMPL. DATE 03/20/1994				TOTAL DEPTH 9870		PERF. 8437 - 9621				
10	1767	X	1727	-0-	-40	-0-	83 1 11 9		1633	2	Y	10	9	1			2
11	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	91 1 10 9		1688	2	Y	9	9	1			2
12	1767	N	1694	-0-	-73	-0-	66 1 12 9		1616	2	Y	11	11	1			2
01	1736	N	1444	-0-	-292	-0-	67 1 10 9		1367	2	Y	9	10	1			1
02	1596	N	1041	-0-	-555	-0-	48 1 9 9		984	2	Y	8	8	1			1
03	1705	N	1368	-0-	-337	-0-	67 1		1301	2	Y	-0-	1	1			-0-
	BURNETT UNIT 7				WELL #: 17	RRCID -> 133474	COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8253 - 9590				
10	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	68 1 29 9		1327	2	Y	26	24	1			5
11	1290	N	1228	-0-	-62	-0-	62 1 22 9		1144	2	Y	20	21	1			4
12	1488	N	1335	-0-	-153	-0-	50 1 30 9		1255	2	Y	27	27	1			4
*01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	67 1 34 9		1388	2	Y	31	33	1			2
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	54 1		1113	2	Y	-0-	2	1			-0-
*03	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	88 1		1714	2	Y	-0-					-0-
	CAMERON UNIT 1				WELL #: 4	RRCID -> 133475	COMPL. DATE 06/18/1993				TOTAL DEPTH 9705		PERF. 8256 - 8882				
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	51 1 6 9		1006	2	Y	5	5	1			1
11	960	N	861	-0-	-99	-0-	44 1 4 9		813	2	Y	4	4	1			1
12	992	N	783	-0-	-209	-0-	31 1 6 9		746	2	Y	5	5	1			1
01	992	N	874	-0-	-118	-0-	40 1 4 9		830	2	Y	4	5	1			-0-
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	42 1		838	2	Y	-0-					-0-
*03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	71 1		1383	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				
10	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	134 1 41 9		2646	2	Y	37	32	1	1	8	7
11	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	139 1 32 9		2547	2	Y	29	30	1	1	8	5
12	2728	N	2463	-0-	-265	-0-	97 1 39 9		2327	2	Y	35	34	1	1	8	5
*01	2728	N	2585	-0-	-143	-0-	118 1 41 9		2426	2	Y	37	38	1	1	8	3
02	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	114 1 40 9		2319	2	Y	36	36	1			3
*03	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	132 1 42 9		2575	2	Y	38	39	1			2

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
10	2387	N	1764	-0-	-623	-0-	84	1	1650	2	Y	27	24	1	1	8	5
							30	9									
11	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	124	1	2290	2	Y	29	29	1			5
							32	9									
*12	2387	N	1904	-0-	-483	-0-	76	1	1795	2	Y	30	31	1			4
							33	9									
*01	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	94	1	1936	2	Y	33	34	1			3
							36	9									
02	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	108	1	2234	2	Y	41	41	1			3
							45	9									
*03	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	127	1	2485	2	Y	20	22	1			1
							22	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 135835 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8401 - 9009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	932	-0-	-60	-0-	45	1	873	2	Y	13	11	1			3
							14	9									
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	50	1	923	2	Y	11	12	1			2
							12	9									
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	41	1	979	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	54	1	1095	2	Y	17	18	1			1
							19	9									
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	42	1	853	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
*03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	66	1	1285	2	Y	20	20	1			1
							22	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
10	2139	N	1791	-0-	-348	-0-	84	1	1648	2	Y	54	50	1	1	8	10
							59	9									
11	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	87	1	1616	2	Y	45	47	1			8
							50	9									
12	2573	N	1594	-0-	-979	-0-	62	1	1476	2	Y	51	52	1			7
							56	9									
*01	1798	N	1589	-0-	-209	-0-	71	1	1461	2	Y	52	55	1			4
							57	9									
02	1624	N	1215	-0-	-409	-0-	54	1	1099	2	Y	56	56	1			4
							62	9									
*03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	67	1	1308	2	Y	65	65	1			4
							72	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
10	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	84	1	1599	2	Y	15					25
							17	9									
11	1620	N	1548	-0-	-72	-0-	80	1	1457	2	Y	10	24	1			11
							11	9									
12	1674	N	1219	-0-	-455	-0-	56	1	1155	2	Y	7	12	1			6
							8	9									
01	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	84	1	1651	2	Y	19	12	1			13
							21	9									
02	1456	N	1154	-0-	-302	-0-	58	1	1082	2	Y	13	11	1			15
							14	9									
*03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	86	1	1606	2	Y	23	26	1			12
							25	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
10	1891	X	1383	-0-	-508	-0-	96	1	1263	2	Y	22					39
							24	9									
11	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	185	1	2575	2	Y	80	39	1			80
							88	9									
12	2046	X	1344	-0-	-702	-0-	64	1	1223	2	Y	52	71	1			61
							57	9									
01	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	120	1	2254	2	Y	88	124	1			25
							97	9									
02	2660	X	2075	-0-	-585	-0-	145	1	1873	2	Y	52	54	1			23
							57	9									
*03	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	144	1	2079	2	Y	34	52	1			5
							37	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139603 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8555 - 9772

10	775	N	511	-0-	-264	-0-	24	1	476	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
11	960	N	764	-0-	-196	-0-	38	1	713	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
12	527	N	354	-0-	-173	-0-	13	1	332	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	60	1	1228	2	Y	28	27	1			2
							31	9									
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	46	1	949	2	Y	-0-	2	1			-0-
*03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	65	1	1263	2	Y	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139887 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8496 - 9779

10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	2	Y	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	205	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	35	1	864	2	Y	-0-					-0-
01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	46	1	937	2	Y	-0-					-0-
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	39	1	804	2	Y	-0-					-0-
*03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	49	1	942	2	Y	-0-					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 140720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8544 - 9199

10	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	165	1	2159	2	Y	6	1	8			11
							7	9									
11	2160	X	1530	-0-	-630	-0-	102	1	1421	2	Y	6	11	1			6
							7	9									
12	3007	X	623	-0-	-2384	-0-	30	1	590	2	Y	3	5	1			4
							3	9									
01	3007	X	2888	-0-	-119	-0-	146	1	2727	2	Y	14	14	1			4
							15	9									
02	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	222	1	2868	2	Y	25	18	1			11
							28	9									
*03	2325	X	1939	-0-	-386	-0-	123	1	1793	2	Y	21	29	1			3
							23	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
10	1178	N	1053	-0-	-125	-0-	51	1	1001	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	70	1	1293	2	Y	-0-					-0-
12	1178	N	907	-0-	-271	-0-	36	1	871	2	Y	-0-					-0-
01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	49	1	1015	2	Y	-0-					-0-
02	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	60	1	1217	2	Y	-0-					-0-
*03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	72	1	1409	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 145975 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8465 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	1559	-0-	-425	-0-	38	1	1521	2	Y	-0-					-0-
11	2130	N	1337	-0-	-793	-0-	33	1	1304	2	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1229	-0-	-414	-0-	28	1	1201	2	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1200	-0-	-350	-0-	26	1	1174	2	Y	-0-					-0-
02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	34	1	1547	2	Y	-0-					-0-
*03	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	48	1	2073	2	Y	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 147068 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8814 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	111	1	2194	2	Y	52	47	1			10
							57	9									
11	2340	N	2252	-0-	-88	-0-	114	1	2091	2	Y	43	45	1			8
							47	9									
*12	2232	N	794	-0-	-1438	-0-	36	1	739	2	Y	17	23	1			2
							19	9									
*01	2356	N	7	-0-	-2349	-0-	7	2			Y	-0-	2	1			-0-
*02	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					-0-
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	1197	N	1193	-0-	-4	-0-	56	1	1109	2	Y	25	21	1	1	8	5
							28	9									
11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	59	1	1100	2	Y	20	21	1			4
							22	9									
*12	1116	N	1102	-0-	-14	-0-	43	1	1034	2	Y	23	24	1			3
							25	9									
*01	1178	N	1020	-0-	-158	-0-	47	1	948	2	Y	23	24	1			2
							25	9									
02	1064	N	1020	-0-	-44	-0-	47	1	932	2	Y	37	36	1			3
							41	9									
*03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	58	1	1132	2	Y	42	43	1			2
							46	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
10	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	45	1	1836	2	Y	28	29	1	1	8	2
							31	9									
11	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	42	1	1622	2	Y	25	24	1			3
							28	9									
12	1705	N	1310	-0-	-395	-0-	29	1	1253	2	Y	25	22	1			6
							28	9									
01	1922	N	1743	-0-	-179	-0-	36	1	1663	2	Y	40	39	1	1	8	6
							44	9									
02	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	43	1	1941	2	Y	23	25	1			4
							25	9									
*03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	33	1	1439	2	Y	10	10	1			4
							11	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BRIGGS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 150214 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8581 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	3000	N	4661	-0-	1661	1661	117	1	4544	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3273	-0-	173	1834	73	1	3200	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	4183	-0-	1083	2917	90	1	4093	2	Y	-0-					-0-
02	5904	X	2987	-0-	-2917	-0-	65	1	2922	2	Y	-0-					-0-
*03	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	89	1	3847	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
10	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	73	1	2965	2	N	10					288
							11	9									
11	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	74	1	2892	2	N	3					291
							3	9									
12	2759	X	1911	-0-	-848	-0-	42	1	1854	2	N	14	180	1			125
							15	9									
01	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	69	1	3129	2	N	55					180
							61	9									
02	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	60	1	2701	2	N	24					204
							26	9									
*03	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	65	1	2829	2	N	40					244
							44	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
10	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	155	1	3057	2	Y	-0-					-0-
11	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	116	1	2150	2	Y	-0-					-0-
12	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	69	1	1626	2	Y	-0-					-0-
01	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	77	1	1572	2	Y	-0-					-0-
02	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	84	1	1716	2	Y	-0-					-0-
*03	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	103	1	1997	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
10	3968	X	3851	-0-	-117	-0-	192	1	3659	2	Y	-0-					-0-
11	3810	X	3262	-0-	-548	-0-	171	1	3091	2	Y	-0-					-0-
12	3751	X	2309	-0-	-1442	-0-	109	1	2200	2	Y	-0-					-0-
01	3844	X	3484	-0-	-360	-0-	169	1	3315	2	Y	-0-					-0-
02	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	189	1	3534	2	Y	13					13
							14	9									
*03	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	198	1	3703	2	Y	17	21	1			9
							19	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 153483 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8716 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3033	X	3033	-0-		-0-	-0-	151	1	2871	2	Y	10					17
								11	9									
11	2790	X	2690	-0-		-100	-0-	141	1	2541	2	Y	7	17	1			7
								8	9									
12	2883	X	1785	-0-		-1098	-0-	84	1	1697	2	Y	4	8	1			3
								4	9									
01	2883	X	2732	-0-		-151	-0-	132	1	2587	2	Y	12	7	1			8
								13	9									
02	2760	X	2760	-0-		-0-	-0-	141	1	2606	2	Y	12	6	1			14
								13	9									
*03	3012	X	3012	-0-		-0-	-0-	152	1	2841	2	Y	17	22	1			9
								19	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 156091 COMPL. DATE 09/11/1995 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8545 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2096	N	2096	-0-		-0-	-0-	101	1	1983	2	Y	11	10	1			2
								12	9									
11	1920	N	1920	-0-		-0-	-0-	99	1	1810	2	Y	10	10	1			2
								11	9									
12	1767	N	1702	-0-		-65	-0-	68	1	1623	2	Y	10	11	1			1
								11	9									
01	2046	N	1995	-0-		-51	-0-	92	1	1889	2	Y	13	13	1			1
								14	9									
02	1936	N	1936	-0-		-0-	-0-	89	1	1812	2	Y	32	31	1			2
								35	9									
*03	2167	N	2167	-0-		-0-	-0-	104	1	2024	2	Y	35	35	1			2
								39	9									

PARKER UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 156237 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	N	2091	-0-		-79	-0-	101	1	1989	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
11	2250	N	2031	-0-		-219	-0-	104	1	1926	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
12	2232	N	1885	-0-		-347	-0-	75	1	1809	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
01	2077	N	1928	-0-		-149	-0-	90	1	1837	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
02	1904	N	1326	-0-		-578	-0-	61	1	1265	2	Y	-0-					-0-
03	1891	N	976	-0-		-915	-0-	47	1	929	2	Y	-0-					-0-

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. GAS	(I) 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	2567	N	2567	-0-		-0-	-0-	128	1	2439	2	Y	-0-					-0-
11	2503	N	2503	-0-		-0-	-0-	132	1	2371	2	Y	-0-					-0-
12	1891	N	1856	-0-		-35	-0-	87	1	1769	2	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1894	-0-		-121	-0-	92	1	1802	2	Y	-0-					-0-
02	1820	N	1700	-0-		-120	-0-	87	1	1613	2	Y	-0-					-0-
03	1860	N	1615	-0-		-245	-0-	82	1	1533	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NORTHCUTT WELL #: 1 RRCID -> 160357 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8596 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2876	N	2876	-0-		-0-	-0-	136	1	2682	2	Y	53	47	1	1	8	10
								58	9									
11	2707	N	2707	-0-		-0-	-0-	137	1	2523	2	Y	43	44	1	1	8	8
								47	9									
12	3012	N	3012	-0-		-0-	-0-	118	1	2829	2	Y	59	58	1	1	8	8
								65	9									
*01	3100	N	3268	-0-		168	168	149	1	3046	2	Y	66	68	1	1	8	5
								73	9									
*02	2639	N	2471	-0-		-168	-0-	111	1	2242	2	Y	107	103	1	1	8	8
								118	9									
*03	2686	N	2686	-0-		-0-	-0-	125	1	2440	2	Y	110	112	1			6
								121	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1392	-0-		-34	-0-	66	1	1316	2	Y	9	8	1			2
								10	9									
11	2006	N	2006	-0-		-0-	-0-	103	1	1892	2	Y	10	10	1			2
								11	9									
12	1817	N	1817	-0-		-0-	-0-	72	1	1731	2	Y	13	13	1			2
								14	9									
*01	1990	N	1990	-0-		-0-	-0-	92	1	1883	2	Y	14	15	1			1
								15	9									
02	1680	N	1680	-0-		-0-	-0-	78	1	1584	2	Y	16	15	1	1	8	1
								18	9									
*03	2072	N	2072	-0-		-0-	-0-	100	1	1952	2	Y	18	18	1			1
								20	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 163906 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8563 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELL, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 164193 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9420 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2574	N	2574	-0-		-0-	-0-	124	1	2450	2	Y	-0-					-0-
11	2327	N	2327	-0-		-0-	-0-	120	1	2207	2	Y	-0-					-0-
12	2138	N	2138	-0-		-0-	-0-	87	1	2051	2	Y	-0-					-0-
01	2195	N	2195	-0-		-0-	-0-	103	1	2092	2	Y	-0-					-0-
02	1820	N	1732	-0-		-88	-0-	82	1	1650	2	Y	-0-					-0-
*03	2186	N	2186	-0-		-0-	-0-	107	1	2079	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
10	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	43	1	1750	2	Y	37	37	1			12
							41	9									
11	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	43	1	1693	2	Y	41	37	1			16
							45	9									
12	1581	N	648	-0-	-933	-0-	14	1	615	2	Y	17	29	1			4
							19	9									
01	1829	N	1668	-0-	-161	-0-	35	1	1586	2	Y	43	36	1			11
							47	9									
02	1652	N	1505	-0-	-147	-0-	30	1	1388	2	Y	79	37	1			53
							87	9									
*03	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	34	1	1486	2	Y	165	109	1			109
							182	9									

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 165509 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8344 - 9526

10	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	33	1	1344	2	Y	26	24	1			8
							29	9									
11	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	31	1	1189	2	Y	21	23	1			6
							23	9									
12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	24	1	1019	2	Y	17	19	1			4
							19	9									
01	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	34	1	1554	2	Y	38	22	1			20
							42	9									
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	28	1	1242	2	Y	33	35	1			18
							36	9									
*03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	28	1	1225	2	Y	20	26	1			12
							22	9									

BURNETT UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 166030 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8381 - 9680

10	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	138	1	2727	2	Y	-0-					-0-
11	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	129	1	2376	2	Y	-0-					-0-
12	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	99	1	2342	2	Y	-0-					-0-
01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	87	1	1760	2	Y	-0-					-0-
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	67	1	1364	2	Y	-0-					-0-
*03	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	145	1	2822	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 19 RRCID -> 166467 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8356 - 9540

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	99					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	99					Y	-0-					-0-
12	99	X	-0-	-0-	-99	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166634 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8344 - 9482

10	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	100	1	1971	2	Y	-0-					-0-
11	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	78	1	1426	2	Y	-0-					-0-
12	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	77	1	1867	2	Y	-0-					-0-
01	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	79	1	1616	2	Y	-0-					-0-
02	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	79	1	1617	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*03	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	80	1	1569	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 167533 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8515 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1688	N	1688	-0-		-0-	-0-	81	1	1594	2	Y	12	11	1			2
								13	9									
11	1452	N	1452	-0-		-0-	-0-	74	1	1367	2	Y	10	10	1			2
								11	9									
12	1432	N	1432	-0-		-0-	-0-	56	1	1364	2	Y	11	11	1			2
								12	9									
*01	1485	N	1485	-0-		-0-	-0-	69	1	1403	2	Y	12	13	1			1
								13	9									
02	1373	N	1373	-0-		-0-	-0-	63	1	1290	2	Y	18	18	1			1
								20	9									
*03	1635	N	1635	-0-		-0-	-0-	78	1	1534	2	Y	21	21	1			1
								23	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	913	-0-		-730	-0-	22	1	887	2	Y	4	13	1			4
								4	9									
11	1680	N	918	-0-		-762	-0-	23	1	891	2	Y	4					8
								4	9									
12	1860	N	1153	-0-		-707	-0-	26	1	1124	2	Y	3	6	1			5
								3	9									
01	1314	N	1314	-0-		-0-	-0-	28	1	1280	2	Y	5					10
								6	9									
02	1366	N	1366	-0-		-0-	-0-	29	1	1326	2	Y	10	12	1			8
								11	9									
*03	1693	N	1693	-0-		-0-	-0-	37	1	1621	2	Y	32					40
								35	9									

PARKER UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 168815 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8619 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1318	N	1318	-0-		-0-	-0-	31	1	1240	2	Y	43	31	1	1	8	36
								47	9									
11	1107	N	1107	-0-		-0-	-0-	27	1	1035	2	Y	41	59	1			18
								45	9									
12	1364	N	864	-0-		-500	-0-	19	1	816	2	Y	26	30	1			14
								29	9									
01	1333	N	971	-0-		-362	-0-	20	1	909	2	Y	38	26	1			26
								42	9									
02	1036	N	704	-0-		-332	-0-	15	1	680	2	Y	8	25	1			9
								9	9									
03	868	N	711	-0-		-157	-0-	16	1	686	2	Y	8	8	1			9
								9	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169140 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9948 PERF. 8537 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3717	X	3717	-0-		-0-	-0-	179	1	3523	2	Y	14	11	1	1	8	3
								15	9									
11	3717	X	3717	-0-		-0-	-0-	190	1	3515	2	Y	11	11	1	1	8	2
								12	9									
12	3503	X	3438	-0-		-65	-0-	137	1	3286	2	Y	14	13	1	1	8	2
								15	9									
01	3938	X	3938	-0-		-0-	-0-	183	1	3738	2	Y	15	15	1	1	8	1
								17	9									
02	3760	X	3760	-0-		-0-	-0-	173	1	3568	2	Y	17	16	1	1	8	1
								19	9									
*03	4070	X	4070	-0-		-0-	-0-	197	1	3843	2	Y	27	26	1			2
								30	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 169382 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 8501 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	130	1	2552	2	Y	12	10	1	1	8	2
							13	9									
11	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	135	1	2493	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
12	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	103	1	2453	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
01	2511	N	2377	-0-	-134	-0-	110	1	2255	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
02	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	119	1	2440	2	Y	18	17	1	1	8	1
							20	9									
*03	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	125	1	2428	2	Y	17	17	1			1
							19	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 169712 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9622

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 170160 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8596 - 9796

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 170518 COMPL. DATE 09/13/1998 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8548 - 9839

10	2077	N	1852	-0-	-225	-0-	44	1	1767	2	Y	37	28	1	1	8	25
							41	9									
11	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	54	1	2115	2	Y	50	48	1	1	8	26
							55	9									
12	1829	N	1620	-0-	-209	-0-	36	1	1529	2	Y	50	39	1			37
							55	9									
01	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	48	1	2173	2	Y	60	74	1	1	8	22
							66	9									
02	1876	N	1845	-0-	-31	-0-	39	1	1762	2	Y	40	49	1			13
							44	9									
*03	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	50	1	2164	2	Y	27	31	1			9
							30	9									

PARKER UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 171116 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8586 - 9790

10	2232	N	1647	-0-	-585	-0-	39	1	1590	2	Y	16	16	1	1	8	10
							18	9									
11	2160	N	2129	-0-	-31	-0-	53	1	2052	2	Y	22	20	1	1	8	11
							24	9									
12	2232	N	1927	-0-	-305	-0-	43	1	1854	2	Y	27	18	1			20
							30	9									
01	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	43	1	1948	2	Y	25	35	1	1	8	9
							28	9									
02	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	52	1	2348	2	Y	25	25	1	1	8	8
							28	9									
03	1922	N	972	-0-	-950	-0-	22	1	941	2	Y	8	13	1			3
							9	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 171341 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8832 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	23	1	435	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	409	-0-	-71	-0-	22	1	387	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	191	-0-	-305	-0-	9	1	182	2	Y	-0-					-0-
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	33	1	661	2	Y	-0-					-0-
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	22	1	416	2	Y	-0-					-0-
*03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	26	1	481	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
10	1798	N	1509	-0-	-289	-0-	72	1	1426	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
11	1590	N	1544	-0-	-46	-0-	79	1	1455	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
12	1519	N	1396	-0-	-123	-0-	55	1	1331	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
01	1519	N	1374	-0-	-145	-0-	64	1	1299	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
02	1428	N	1228	-0-	-200	-0-	57	1	1158	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
*03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	71	1	1363	2	Y	14	14	1			1
							15	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 171440 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8498 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1263	N	1026	-0-	-237	-0-	48	1	948	2	Y	27	24	1	1	8	5
							30	9									
11	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	130	1	2372	2	Y	54	49	1			10
							59	9									
*12	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	91	1	2118	2	Y	61	62	1	1	8	8
							67	9									
*01	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	120	1	2447	2	Y	74	75	1	1	8	6
							81	9									
02	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	109	1	2226	2	Y	1	6	1	1	8	-0-
							1	9									
*03	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	125	1	2437	2	Y	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171634 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 8485 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3875	X	3362	-0-	-513	-0-	160	1	3156	2	Y	42	37	1	1	8	8
							46	9									
11	3750	X	3526	-0-	-224	-0-	179	1	3305	2	Y	38	38	1	1	8	7
							42	9									
*12	3813	X	3424	-0-	-389	-0-	135	1	3239	2	Y	45	46	1			6
							50	9									
*01	3813	X	3225	-0-	-588	-0-	148	1	3027	2	Y	45	47	1	1	8	3
							50	9									
02	3360	X	3228	-0-	-132	-0-	152	1	3069	2	Y	6	9	1			-0-
							7	9									
03	3494	X	3379	-0-	-115	-0-	165	1	3207	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171809 COMPL. DATE 12/26/1998 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8550 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	N	1565	-0-	-636	-0-	75	1	1479	2	Y	10	8	1	1	8	2
							11	9									
11	2130	N	1122	-0-	-1008	-0-	57	1	1059	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
12	2108	N	974	-0-	-1134	-0-	39	1	928	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	1550	N	882	-0-	-668	-0-	41	1	835	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	58	1	1205	2	Y	10	9	1			1
							11	9									
*03	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	94	1	1822	2	Y	13	13	1			1
							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. (I) GAS 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	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	101	1	1995	2	Y	42	37	1	1	8	8
							46	9									
11	1890	N	1816	-0-	-74	-0-	91	1	1692	2	Y	30	32	1	1	8	5
							33	9									
*12	1953	N	1817	-0-	-136	-0-	74	1	1701	2	Y	38	38	1			5
							42	9									
01	1953	N	1383	-0-	-570	-0-	63	1	1288	2	Y	29	32	1			2
							32	9									
02	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	92	1	1881	2	Y	48	46	1	1	8	3
							53	9									
*03	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	107	1	2064	2	Y	24	26	1			1
							26	9									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 9 RRCID -> 174408 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8336 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4619	X	4349	-0-	-270	-0-	102	1	4119	2	Y	116	126	1	1	8	9
							128	9									
11	4470	X	4407	-0-	-63	-0-	107	1	4166	2	Y	122	119	1			12
							134	9									
12	4619	X	3538	-0-	-1081	-0-	77	1	3322	2	Y	126	107	1			31
							139	9									
01	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	98	1	4461	2	Y	197	197	1	1	8	30
							217	9									
02	4172	X	4001	-0-	-171	-0-	85	1	3830	2	Y	78	96	1			12
							86	9									
*03	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	85	1	3673	2	Y	44	40	1			16
							48	9									

PARKER UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 174652 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8592 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	37	1	1502	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	52	1	2006	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1612	N	1255	-0-	-357	-0-	28	1	1227	2	Y	-0-					-0-
01	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	36	1	1632	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1736	N	1409	-0-	-327	-0-	31	1	1378	2	Y	-0-					-0-
*03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	41	1	1760	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 175339 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8332 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	62	1	2521	2	Y	13	10	1			4
							14	9									
11	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	67	1	2598	2	Y	11	12	1			3
							12	9									
12	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	44	1	1935	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
01	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	61	1	2770	2	Y	17	10	1			9
							19	9									
02	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	39	1	1770	2	Y	18	17	1			10
							20	9									
03	1612	N	1364	-0-	-248	-0-	31	1	1324	2	Y	8	13	1			5
							9	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 175768 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8466 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	1781	-0-	-203	-0-	86	1	1687	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	108	1	1996	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
12	2108	N	1918	-0-	-190	-0-	79	1	1829	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
01	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	100	1	2034	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
02	1932	N	1707	-0-	-225	-0-	79	1	1620	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
*03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	96	1	1866	2	Y	8	8	1			1
							9	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 176177 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8441 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	280	1	3662	2	Y	7					13
							8	9									
11	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	253	1	3523	2	Y	12	13	1			12
							13	9									
12	3627	X	2355	-0-	-1272	-0-	117	1	2227	2	Y	10	10	1			12
							11	9									
01	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	199	1	3710	2	Y	16	24	1			4
							18	9									
02	3276	X	2865	-0-	-411	-0-	206	1	2659	2	Y	-0-	4	1			-0-
03	2667	X	2271	-0-	-396	-0-	147	1	2124	2	Y	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176624 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8565 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	78	1	1553	2	Y	-0-					-0-
11	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	69	1	1267	2	Y	-0-					-0-
12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	49	1	1184	2	Y	-0-					-0-
01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	69	1	1417	2	Y	-0-					-0-
02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	82	1	1678	2	Y	122	111	1	2	8	9
							134	9									
*03	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	94	1	1830	2	Y	126	127	1	1	8	7
							139	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
10	3534	X	2433	-0-	-1101	-0-	58	1	2360	2	Y	14	15	1	1	8	1
							15	9									
11	3810	X	1840	-0-	-1970	-0-	46	1	1782	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
12	3937	X	1771	-0-	-2166	-0-	39	1	1718	2	Y	13	11	1			3
							14	9									
01	3720	X	2115	-0-	-1605	-0-	45	1	2050	2	Y	18	18	1			3
							20	9									
02	3360	X	2287	-0-	-1073	-0-	50	1	2237	2	Y	-0-	3	1			-0-
03	1869	X	1784	-0-	-85	-0-	40	1	1744	2	Y	-0-					-0-

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
10	3348	X	3321	-0-	-27	-0-	158	1	3127	2	Y	33	29	1	1	8	6
							36	9									
11	3240	X	2800	-0-	-440	-0-	143	1	2632	2	Y	23	25	1			4
							25	9									
*12	3348	X	2949	-0-	-399	-0-	118	1	2797	2	Y	31	31	1			4
							34	9									
01	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	163	1	3328	2	Y	39	39	1	1	8	3
							43	9									
02	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	139	1	2847	2	Y	36	36	1			3
							40	9									
03	3317	X	3247	-0-	-70	-0-	157	1	3050	2	Y	36	37	1			2
							40	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
10	3476	X	2802	-0-	-674	-0-	67	1	2712	2	Y	21	21	1	1	8	2
							23	9									
11	3360	X	2849	-0-	-511	-0-	71	1	2755	2	Y	21	21	1			2
							23	9									
12	2697	X	1683	-0-	-1014	-0-	37	1	1628	2	Y	16	14	1			4
							18	9									
01	2790	X	1390	-0-	-1400	-0-	29	1	1343	2	Y	16	18	1			2
							18	9									
02	2660	X	1258	-0-	-1402	-0-	27	1	1231	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	2128	X	982	-0-	-1146	-0-	22	1	960	2	Y	-0-					-0-

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
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	7	1	141	2	Y	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	52	-0-	-41	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	90	-0-	-65	-0-	4	1	86	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	77	-0-	-63	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 179710 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8582 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3503	X	3274	-0-	-229	-0-	76	1	3088	2	Y	100	80	1	1	8	67
							110	9									
11	3390	X	2806	-0-	-584	-0-	68	1	2632	2	Y	96	112	1			51
							106	9									
12	3503	X	1251	-0-	-2252	-0-	27	1	1160	2	Y	58	65	1			44
							64	9									
01	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	73	1	3306	2	Y	139	131	1	1	8	51
							153	9									
02	3108	X	2475	-0-	-633	-0-	52	1	2346	2	Y	70	98	1			23
							77	9									
03	3113	X	3099	-0-	-14	-0-	67	1	2890	2	Y	129	108	1			44
							142	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180135 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8337 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3813	X	3458	-0-	-355	-0-	166	1	3273	2	Y	17	16	1			3
							19	9									
11	3690	X	3209	-0-	-481	-0-	165	1	3027	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
12	3813	X	2680	-0-	-1133	-0-	111	1	2554	2	Y	14	15	1			2
							15	9									
01	3658	X	3053	-0-	-605	-0-	141	1	2893	2	Y	17	18	1			1
							19	9									
02	3304	X	2401	-0-	-903	-0-	112	1	2272	2	Y	15	15	1			1
							17	9									
03	3472	X	2399	-0-	-1073	-0-	117	1	2265	2	Y	15	15	1			1
							17	9									

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 181890 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8257 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	45	1	1833	2	Y	40	35	1			13
							44	9									
11	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	37	1	1459	2	Y	27	33	1			7
							30	9									
12	1705	X	1212	-0-	-493	-0-	27	1	1160	2	Y	23	25	1			5
							25	9									
01	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	49	1	2217	2	Y	62	34	1	1	8	32
							68	9									
02	1736	X	1687	-0-	-49	-0-	36	1	1616	2	Y	32	47	1			17
							35	9									
03	1922	X	1015	-0-	-907	-0-	23	1	979	2	Y	12	22	1			7
							13	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 182422 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8549 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	N	1875	-0-	-233	-0-	89	1	1758	2	Y	25	21	1	1	8	5
							28	9									
11	2010	N	1651	-0-	-359	-0-	84	1	1547	2	Y	18	19	1	1	8	3
							20	9									
12	2015	N	1371	-0-	-644	-0-	53	1	1297	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
01	1860	N	1567	-0-	-293	-0-	72	1	1471	2	Y	22	22	1	1	8	2
							24	9									
02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	77	1	1578	2	Y	34	33	1			3
							37	9									
*03	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	87	1	1700	2	Y	35	36	1			2
							39	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
10	1674	N	1559	-0-	-115	-0-	74	1	1475	2	Y	9	7	1	1	8	2
							10	9									
11	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	84	1	1544	2	Y	7	7	1	1	8	1
							8	9									
12	1829	N	1490	-0-	-339	-0-	59	1	1422	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
01	1550	N	1416	-0-	-134	-0-	65	1	1341	2	Y	9	8	1	1	8	1
							10	9									
02	1540	N	1504	-0-	-36	-0-	69	1	1423	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
03	1488	N	1358	-0-	-130	-0-	66	1	1281	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
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
10	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	90	1	1772	2	Y	47	42	1	1	8	9
							52	9									
11	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	80	1	1484	2	Y	33	36	1			6
							36	9									
12	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	71	1	1674	2	Y	46	46	1			6
							51	9									
*01	1581	N	1561	-0-	-20	-0-	71	1	1444	2	Y	42	45	1			3
							46	9									
02	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	73	1	1483	2	Y	7	9	1			1
							8	9									
*03	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	100	1	1944	2	Y	8	8	1			1
							9	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
10	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	113	1	2219	2	Y	67	59	1			13
							74	9									
11	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	114	1	2090	2	Y	54	57	1			10
							59	9									
*12	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	82	1	1943	2	Y	64	65	1			9
							70	9									
*01	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	105	1	2144	2	Y	72	75	1			6
							79	9									
02	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	85	1	1738	2	Y	28	32	1			2
							31	9									
*03	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	94	1	1830	2	Y	29	29	1			2
							32	9									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 10 RRCID -> 184471 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8346 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	35	1	1416	2	Y	14	15	1			1
							15	9									
11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	21	1	836	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	24	1	1051	2	Y	14	12	1			3
							15	9									
01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	28	1	1287	2	Y	20	20	1			3
							22	9									
02	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	34	1	1527	2	Y	45	41	1			7
							50	9									
03	899	N	745	-0-	-154	-0-	16	1	716	2	Y	12	15	1			4
							13	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
10	1767	N	1618	-0-	-149	-0-	38	1	1561	2	Y	17	18	1	1	8	1
							19	9									
11	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	38	1	1483	2	Y	16	15	1			2
							18	9									
12	1829	N	1572	-0-	-257	-0-	35	1	1514	2	Y	21	18	1			5
							23	9									
01	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	38	1	1726	2	Y	28	29	1			4
							31	9									
02	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	37	1	1668	2	Y	18	19	1			3
							20	9									
03	1581	X	1385	-0-	-196	-0-	31	1	1345	2	Y	8	8	1			3
							9	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 185658 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8453 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	181	1	3575	2	Y	13	11	1	1	8	2
							14	9									
11	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	192	1	3545	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
12	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	144	1	3332	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
01	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	151	1	3090	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
02	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	159	1	3234	2	Y	31	29	1	1	8	2
							34	9									
*03	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	174	1	3398	2	Y	31	31	1			2
							34	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 186496 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8496 - 9791

10	1519	N	1363	-0-	-156	-0-	66	1	1297	2	Y	-0-					-0-
11	1530	N	1189	-0-	-341	-0-	61	1	1128	2	Y	-0-					-0-
12	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	63	1	1484	2	Y	-0-					-0-
01	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	67	1	1377	2	Y	-0-					-0-
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	56	1	1168	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1383	-0-	-43	-0-	67	1	1316	2	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 186823 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8674 - 9832

10	4588	X	3773	-0-	-815	-0-	187	1	3561	2	Y	23					38
							25	9									
11	4440	X	1878	-0-	-2562	-0-	98	1	1771	2	Y	8	37	1			9
							9	9									
12	4495	X	1080	-0-	-3415	-0-	49	1	1025	2	Y	5	10	1			4
							6	9									
01	4495	X	4164	-0-	-331	-0-	200	1	3931	2	Y	30	13	1			21
							33	9									
02	3416	X	3225	-0-	-191	-0-	164	1	3043	2	Y	16	19	1			18
							18	9									
*03	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	209	1	3895	2	Y	25	30	1			13
							28	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 22R RRCID -> 187405 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8575 - 9754

10	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	59	1	2398	2	Y	133	131	1			42
							146	9									
11	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	76	1	2973	2	Y	140	144	1			38
							154	9									
12	1891	X	1874	-0-	-17	-0-	40	1	1742	2	Y	84	103	1			19
							92	9									
01	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	44	1	2021	2	Y	139	85	1			73
							153	9									
02	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	43	1	1929	2	Y	100	119	1			54
							110	9									
03	1891	X	1429	-0-	-462	-0-	31	1	1368	2	Y	27	65	1			16
							30	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BRIGGS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 187610 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8605 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	91	1	1792	2	Y	19	17	1			4
							21	9									
11	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	98	1	1804	2	Y	16	17	1			3
							18	9									
12	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	72	1	1739	2	Y	20	20	1			3
							22	9									
*01	1581	N	1571	-0-	-10	-0-	72	1	1480	2	Y	17	19	1			1
							19	9									
02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	79	1	1609	2	Y	45	42	1	1	8	3
							50	9									
*03	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	96	1	1851	2	Y	49	49	1			3
							54	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
10	1643	X	1510	-0-	-133	-0-	72	1	1432	2	Y	5	4	1	1	8	1
							6	9									
11	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	89	1	1633	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	1860	X	1379	-0-	-481	-0-	54	1	1319	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	1860	X	1508	-0-	-352	-0-	70	1	1434	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
02	1680	X	1539	-0-	-141	-0-	71	1	1447	2	Y	19	18	1			1
							21	9									
03	1798	X	1491	-0-	-307	-0-	72	1	1400	2	Y	17	17	1			1
							19	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 188443 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8402 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4063	X	2217	-0-	-1846	-0-	53	1	2143	2	Y	19	21	1			2
							21	9									
11	3870	X	2760	-0-	-1110	-0-	68	1	2664	2	Y	25	25	1			2
							28	9									
12	3999	X	2583	-0-	-1416	-0-	57	1	2493	2	Y	30	25	1			7
							33	9									
01	3751	X	3271	-0-	-480	-0-	69	1	3154	2	Y	44	44	1			7
							48	9									
02	2576	X	2350	-0-	-226	-0-	51	1	2299	2	Y	-0-	7	1			-0-
03	2823	X	2181	-0-	-642	-0-	49	1	2132	2	Y	-0-					-0-

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
10	1409	N	655	-0-	-754	-0-	31	1	624	2	Y	-0-					-0-
11	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	133	1	2440	2	Y	-0-					-0-
12	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	84	1	1930	2	Y	-0-					-0-
01	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	104	1	2120	2	Y	-0-					-0-
02	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	91	1	1866	2	Y	-0-					-0-
*03	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	123	1	2398	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 13 RRCID -> 189520 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8384 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3161	X	2677	-0-	-484	-0-	128	1	2521	2	Y	25	21	1	1	8	5
							28	9									
11	2970	X	2553	-0-	-417	-0-	131	1	2402	2	Y	18	20	1			3
							20	9									
*12	3069	X	2601	-0-	-468	-0-	103	1	2470	2	Y	25	25	1			3
							28	9									
01	3007	X	2784	-0-	-223	-0-	129	1	2625	2	Y	27	28	1			2
							30	9									
02	2604	X	2510	-0-	-94	-0-	117	1	2378	2	Y	14	15	1			1
							15	9									
*03	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	133	1	2586	2	Y	14	14	1			1
							15	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
10	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	41	1	1670	2	Y	68	73	1			5
							75	9									
11	1740	X	863	-0-	-877	-0-	21	1	805	2	Y	34	36	1			3
							37	9									
12	1705	X	593	-0-	-1112	-0-	13	1	547	2	Y	30	26	1			7
							33	9									
01	1798	X	1077	-0-	-721	-0-	22	1	986	2	Y	63	60	1			10
							69	9									
02	1624	X	512	-0-	-1112	-0-	12	1	500	2	Y	-0-	10	1			-0-
03	1009	X	412	-0-	-597	-0-	9	1	403	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
10	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	35	1	1439	2	Y	-0-					-0-
11	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	33	1	1294	2	Y	-0-					-0-
12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	27	1	1200	2	Y	-0-					-0-
01	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	42	1	1899	2	Y	-0-					-0-
02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	24	1	1079	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	827	-0-	-134	-0-	19	1	808	2	Y	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 191332 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8520 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728	N	2527	-0-	-201	-0-	121	1	2389	2	Y	15	13	1			3
							17	9									
11	2640	N	1942	-0-	-698	-0-	99	1	1833	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
12	2697	N	2385	-0-	-312	-0-	95	1	2275	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
01	2542	N	1950	-0-	-592	-0-	91	1	1846	2	Y	12	13	1			1
							13	9									
02	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	107	1	2193	2	Y	21	20	1			2
							23	9									
*03	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	121	1	2358	2	Y	21	22	1			1
							23	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

PARKER UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 191770 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8621 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	N	1393	-0-	-808	-0-	34	1	1358	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	50	1	1934	2	Y	-0-					-0-
12	1984	N	909	-0-	-1075	-0-	20	1	889	2	Y	-0-					-0-
01	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	35	1	1573	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1848	N	1529	-0-	-319	-0-	33	1	1495	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*03	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	46	1	1979	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 192235 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8596 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	48	1	1936	2	Y	42	26	1	1	8	34
							46	9									
11	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	35	1	1354	2	Y	34	53	1			15
							37	9									
12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	37	1	1614	2	Y	32	29	1			18
							35	9									
01	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	38	1	1719	2	Y	43	31	1			30
							47	9									
02	1344	N	939	-0-	-405	-0-	20	1	911	2	Y	7	29	1			8
							8	9									
03	1488	N	803	-0-	-685	-0-	18	1	776	2	Y	8	8	1			8
							9	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 192985 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 8534 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	80	1	1586	2	Y	-0-					-0-
11	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	80	1	1473	2	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1248	-0-	-302	-0-	53	1	1195	2	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1272	-0-	-278	-0-	60	1	1212	2	Y	-0-					-0-
02	1400	N	858	-0-	-542	-0-	40	1	818	2	Y	-0-					-0-
*03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	74	1	1443	2	Y	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 193409 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8550 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1651	-0-	-54	-0-	78	1	1545	2	Y	25	21	1	1	8	5
							28	9									
11	1890	N	1452	-0-	-438	-0-	74	1	1358	2	Y	18	19	1	1	8	3
							20	9									
12	1767	N	1288	-0-	-479	-0-	54	1	1212	2	Y	20	20	1			3
							22	9									
01	1643	N	1182	-0-	-461	-0-	54	1	1108	2	Y	18	20	1			1
							20	9									
02	1344	N	433	-0-	-911	-0-	20	1	413	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	1302	N	441	-0-	-861	-0-	22	1	419	2	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 194346 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8800 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	288	1	5475	2	Y	14					24
							15	9									
11	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	278	1	5013	2	Y	9	23	1			10
							10	9									
12	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	159	1	3219	2	Y	7	12	1			5
							8	9									
01	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	272	1	5349	2	Y	17	10	1			12
							19	9									
02	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	260	1	4838	2	Y	20	9	1			23
							22	9									
*03	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	259	1	4821	2	Y	27	36	1			14
							30	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 3 WELL #: 11 RRCID -> 194488 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8542 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	84	1	1645	2	Y	-0-					-0-
11	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	82	1	1521	2	Y	-0-					-0-
12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	71	1	1684	2	Y	-0-					-0-
01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	65	1	1343	2	Y	-0-					-0-
02	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	85	1	1740	2	Y	-0-					-0-
*03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	83	1	1608	2	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 195509 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8722 - 9886

10	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	211	1	4025	2	Y	52					90
							57	9									
11	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	211	1	3796	2	Y	37	86	1			41
							41	9									
12	3503	X	2792	-0-	-711	-0-	129	1	2613	2	Y	45	51	1			35
							50	9									
01	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	220	1	4324	2	Y	65	54	1			46
							72	9									
02	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	204	1	3798	2	Y	11	44	1			13
							12	9									
*03	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	229	1	4261	2	Y	15	20	1			8
							17	9									

BROWN UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 197926 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8558 - 8918

10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/26/2017 - PLUGGED 10/26/17

CAMERON UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 198841 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8416 - 9590

10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	54	1	1073	2	Y	15	13	1			3
							17	9									
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	35	1	646	2	Y	7	9	1			1
							8	9									
12	806	N	622	-0-	-184	-0-	24	1	588	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
01	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	60	1	1220	2	Y	18	18	1			1
							20	9									
02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	60	1	1234	2	Y	26	25	1			2
							29	9									
*03	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	69	1	1353	2	Y	28	28	1			2
							31	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 199197 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9534

10	1240	X	1076	-0-	-164	-0-	26	1	1039	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
11	1320	X	1318	-0-	-2	-0-	33	1	1271	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
12	1364	X	1312	-0-	-52	-0-	29	1	1264	2	Y	17	14	1			4
							19	9									
01	1364	X	1211	-0-	-153	-0-	26	1	1165	2	Y	18	19	1			3
							20	9									
02	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	32	1	1477	2	Y	51	46	1			8
							56	9									
03	1364	X	254	-0-	-1110	-0-	6	1	242	2	Y	5	11	1			2
							6	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 199777 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8368 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	71 45	1 9	2878	2	Y	41	28	1	1	8	36
11	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	51 25	1 9	1977	2	Y	23	35	1			24
12	1829	N	1702	-0-	-127	-0-	38 23	1 9	1641	2	Y	21	25	1			20
01	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	45 28	1 9	2043	2	Y	25	27	1			18
02	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	36 57	1 9	1603	2	Y	52	22	1	1	8	47
03	1705	X	1089	-0-	-616	-0-	24 31	1 9	1034	2	Y	28	51	1	1	8	23

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
10	3348	X	3056	-0-	-292	-0-	144 69	1 9	2843	2	Y	63	56	1	1	8	12
11	3240	X	2484	-0-	-756	-0-	125 48	1 9	2311	2	Y	44	47	1	1	8	8
12	3472	X	2594	-0-	-878	-0-	105 61	1 9	2428	2	Y	55	55	1			8
*01	3472	X	3171	-0-	-301	-0-	145 79	1 9	2947	2	Y	72	73	1	1	8	6
02	3136	X	2449	-0-	-687	-0-	111 44	1 9	2294	2	Y	40	41	1	1	8	3
03	2754	X	2706	-0-	-48	-0-	131 44	1 9	2531	2	Y	40	41	1			2

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
10	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	97 19	1 9	1923	2	Y	17	15	1	1	8	3
11	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	86 14	1 9	1582	2	Y	13	13	1	1	8	2
*12	2077	N	1755	-0-	-322	-0-	68 18	1 9	1669	2	Y	16	16	1			2
*01	2046	N	1950	-0-	-96	-0-	90 20	1 9	1840	2	Y	18	19	1			1
02	1568	N	1498	-0-	-70	-0-	69 17	1 9	1412	2	Y	15	15	1			1
*03	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	86 20	1 9	1673	2	Y	18	18	1			1

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
10	2728	X	2439	-0-	-289	-0-	116 33	1 9	2290	2	Y	30	26	1	1	8	6
11	2640	N	2484	-0-	-156	-0-	127 28	1 9	2329	2	Y	25	26	1			5
12	2728	N	2118	-0-	-610	-0-	83 30	1 9	2005	2	Y	27	28	1			4
*01	2449	N	2358	-0-	-91	-0-	109 35	1 9	2214	2	Y	32	33	1	1	8	2
02	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	113 83	1 9	2317	2	Y	75	71	1	1	8	5
*03	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	129 85	1 9	2517	2	Y	77	78	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 10 WELL #: 10 RRCID -> 202332 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8252 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	156	1	3071	2	Y	77	70	1	1	8	15
							85	9									
11	4680	X	3803	-0-	-877	-0-	192	1	3530	2	Y	74	75	1	1	8	13
							81	9									
*12	4836	X	3298	-0-	-1538	-0-	127	1	3081	2	Y	82	84	1			11
							90	9									
*01	4681	X	3238	-0-	-1443	-0-	147	1	3000	2	Y	83	87	1	1	8	6
							91	9									
02	3836	X	3680	-0-	-156	-0-	167	1	3400	2	Y	103	101	1	1	8	7
							113	9									
*03	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	199	1	3879	2	Y	80	82	1			5
							88	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
10	2759	X	2747	-0-	-12	-0-	63	1	2572	2	Y	102	73	1	1	8	69
							112	9									
11	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	64	1	2508	2	Y	112	121	1	1	8	59
							123	9									
12	2759	X	1845	-0-	-914	-0-	39	1	1692	2	Y	104	85	1			78
							114	9									
01	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	56	1	2563	2	Y	133	161	1	1	8	49
							146	9									
02	2492	N	2150	-0-	-342	-0-	45	1	2009	2	Y	87	107	1	1	8	28
							96	9									
*03	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	56	1	2423	2	Y	107	99	1			36
							118	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
10	3472	X	2903	-0-	-569	-0-	68	1	2739	2	Y	87	77	1	1	8	27
							96	9									
11	3360	X	2648	-0-	-712	-0-	64	1	2508	2	Y	69	77	1	1	8	18
							76	9									
12	3472	X	2045	-0-	-1427	-0-	45	1	1941	2	Y	54	60	1			12
							59	9									
01	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	76	1	3479	2	Y	138	77	1	1	8	72
							152	9									
02	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	59	1	2630	2	Y	79	108	1	1	8	42
							87	9									
03	2914	X	1495	-0-	-1419	-0-	33	1	1425	2	Y	34	56	1	1	8	19
							37	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 24 RRCID -> 204285 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 8809 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	44	1	1798	2	Y	19	16	1	1	8	6
							21	9									
11	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	59	1	2311	2	Y	19	20	1			5
							21	9									
12	1922	X	994	-0-	-928	-0-	23	1	961	2	Y	9	12	1			2
							10	9									
01	1922	X	1715	-0-	-207	-0-	36	1	1655	2	Y	22	12	1	1	8	11
							24	9									
02	2240	X	1111	-0-	-1129	-0-	24	1	1076	2	Y	10	16	1			5
							11	9									
03	2480	X	861	-0-	-1619	-0-	19	1	838	2	Y	4	7	1			2
							4	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 204844 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8448 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	169	1	3335	2	Y	-0-					-0-
11	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	176	1	3249	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	3286	X	3173	-0-	-113	-0-	127	1	3046	2	Y	-0-					-0-
01	3286	X	3167	-0-	-119	-0-	148	1	3018	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2968	X	2954	-0-	-14	-0-	138	1	2815	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	3166	X	3118	-0-	-48	-0-	152	1	2966	2	Y	-0-					-0-

HOLT UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 205291 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8654 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	2822	-0-	-216	-0-	67	1	2720	2	Y	32	25	1	1	8	21
							35	9									
11	2970	X	2425	-0-	-545	-0-	60	1	2332	2	Y	30	35	1			16
							33	9									
12	3069	X	1684	-0-	-1385	-0-	37	1	1615	2	Y	29	23	1			22
							32	9									
01	3069	X	2777	-0-	-292	-0-	59	1	2673	2	Y	41	47	1	1	8	15
							45	9									
02	2632	X	2094	-0-	-538	-0-	45	1	2021	2	Y	25	32	1			8
							28	9									
03	2821	X	2671	-0-	-150	-0-	59	1	2559	2	Y	48	40	1			16
							53	9									

PARKER UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 207069 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8792 - 9963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	71	1	2884	2	Y	83	62	1	1	8	69
							91	9									
11	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	69	1	2683	2	Y	89	118	1	1	8	39
							98	9									
12	2759	X	1786	-0-	-973	-0-	39	1	1696	2	Y	46	60	1			25
							51	9									
01	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	59	1	2671	2	Y	91	53	1	1	8	62
							100	9									
02	2492	X	2010	-0-	-482	-0-	42	1	1936	2	Y	29	59	1			32
							32	9									
03	2619	X	1612	-0-	-1007	-0-	36	1	1546	2	Y	27	31	1			28
							30	9									

BURNETT UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 207755 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8352 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	X	2324	-0-	-342	-0-	55	1	2246	2	Y	21	22	1	1	8	2
							23	9									
11	2100	N	2029	-0-	-71	-0-	50	1	1959	2	Y	18	18	1			2
							20	9									
12	2697	N	1915	-0-	-782	-0-	43	1	1848	2	Y	22	19	1			5
							24	9									
01	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	50	1	2269	2	Y	32	31	1	1	8	5
							35	9									
02	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	42	1	1914	2	Y	-0-	5	1			-0-
*03	1581	N	1507	-0-	-74	-0-	34	1	1473	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 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
10	3689	X	3365	-0-		-324	-0-	80	1	3222	2	Y	57	62	1	1	8	4
								63	9									
11	3810	X	3446	-0-		-364	-0-	85	1	3295	2	Y	60	58	1			6
								66	9									
12	3937	X	2333	-0-		-1604	-0-	51	1	2225	2	Y	52	45	1			13
								57	9									
01	3937	X	3538	-0-		-399	-0-	74	1	3362	2	Y	93	91	1	1	8	14
								102	9									
02	3276	X	2771	-0-		-505	-0-	59	1	2683	2	Y	26	36	1			4
								29	9									
03	2592	X	2234	-0-		-358	-0-	50	1	2171	2	Y	12	12	1			4
								13	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
10	3255	X	3213	-0-		-42	-0-	158	1	3010	2	Y	41					71
								45	9									
11	3082	X	3082	-0-		-0-	-0-	160	1	2889	2	Y	30	69	1			32
								33	9									
12	3348	X	2040	-0-		-1308	-0-	95	1	1923	2	Y	20	36	1			16
								22	9									
01	3348	X	3255	-0-		-93	-0-	155	1	3044	2	Y	51	31	1			36
								56	9									
02	3024	X	2970	-0-		-54	-0-	149	1	2765	2	Y	51	29	1			58
								56	9									
*03	3284	X	3284	-0-		-0-	-0-	166	1	3099	2	Y	17	66	1			9
								19	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
10	2757	N	2757	-0-		-0-	-0-	132	1	2590	2	Y	32	29	1			6
								35	9									
11	2370	N	2091	-0-		-279	-0-	106	1	1960	2	Y	23	24	1	1	8	4
								25	9									
12	2731	N	2731	-0-		-0-	-0-	108	1	2583	2	Y	36	34	1	1	8	5
								40	9									
01	2759	N	2492	-0-		-267	-0-	114	1	2341	2	Y	34	35	1	1	8	3
								37	9									
02	2754	N	2754	-0-		-0-	-0-	125	1	2542	2	Y	79	75	1	1	8	6
								87	9									
*03	2865	N	2865	-0-		-0-	-0-	136	1	2644	2	Y	77	79	1			4
								85	9									

CAMERON UNIT 3 WELL #: 12 RRCID -> 212220 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8433 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3486	X	3486	-0-		-0-	-0-	164	1	3241	2	Y	74	66	1			14
								81	9									
11	2820	X	2620	-0-		-200	-0-	132	1	2434	2	Y	49	53	1	1	8	9
								54	9									
*12	3388	X	3388	-0-		-0-	-0-	135	1	3168	2	Y	77	75	1			11
								85	9									
*01	2914	X	2357	-0-		-557	-0-	107	1	2189	2	Y	55	61	1	1	8	4
								61	9									
02	3415	X	3415	-0-		-0-	-0-	157	1	3201	2	Y	52	52	1			4
								57	9									
*03	3392	X	3392	-0-		-0-	-0-	163	1	3175	2	Y	49	50	1			3
								54	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
10	4960	X	4576	-0-	-384	-0-	109	1	4426	2	Y	37	39	1	1	8	3
							41	9									
11	4590	X	3076	-0-	-1514	-0-	76	1	2972	2	Y	25	25	1			3
							28	9									
12	4495	X	2624	-0-	-1871	-0-	58	1	2535	2	Y	28	24	1			7
							31	9									
01	4588	X	3527	-0-	-1061	-0-	75	1	3404	2	Y	44	44	1			7
							48	9									
02	4144	X	3912	-0-	-232	-0-	83	1	3750	2	Y	72	68	1			11
							79	9									
03	4588	X	2200	-0-	-2388	-0-	49	1	2125	2	Y	24	26	1			9
							26	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
10	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	130	1	2555	2	Y	40	35	1	1	8	8
							44	9									
11	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	136	1	2502	2	Y	33	34	1	1	8	6
							36	9									
*12	2635	N	2543	-0-	-92	-0-	102	1	2398	2	Y	39	40	1			5
							43	9									
*01	2635	N	2624	-0-	-11	-0-	120	1	2457	2	Y	43	44	1	1	8	3
							47	9									
02	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	113	1	2306	2	Y	47	46	1	1	8	3
							52	9									
*03	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	125	1	2435	2	Y	48	48	1			3
							53	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
10	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	117	1	2294	2	Y	10	8	1	1	8	2
							11	9									
11	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	112	1	2061	2	Y	7	7	1	1	8	1
							8	9									
12	2263	N	2087	-0-	-176	-0-	84	1	1994	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
01	2263	N	2189	-0-	-74	-0-	102	1	2076	2	Y	10	9	1	1	8	1
							11	9									
02	2044	N	1947	-0-	-97	-0-	90	1	1848	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
*03	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	101	1	1976	2	Y	13	13	1			1
							14	9									

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 215666 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8326 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	130	1	5268	2	Y	-0-					-0-
11	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	92	1	3565	2	Y	-0-					-0-
12	2449	X	1775	-0-	-674	-0-	39	1	1736	2	Y	-0-					-0-
01	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	87	1	3979	2	Y	-0-					-0-
02	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	84	1	3795	2	Y	55	25	1	1	8	29
							61	9									
03	2449	X	2259	-0-	-190	-0-	50	1	2187	2	Y	20	37	1	1	8	11
							22	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
10	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	105	1	2071	2	Y	53	47	1	1	8	10
							58	9									
11	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	112	1	2070	2	Y	45	46	1	1	8	8
							50	9									
12	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	90	1	2151	2	Y	57	57	1			8
							63	9									
*01	2232	N	2197	-0-	-35	-0-	100	1	2034	2	Y	57	60	1	1	8	4
							63	9									
02	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	93	1	1913	2	Y	59	58	1	1	8	4
							65	9									
*03	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	118	1	2305	2	Y	51	52	1			3
							56	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
10	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	382	1	4996	2	Y	6	1	8			10
							7	9									
11	5370	X	5017	-0-	-353	-0-	336	1	4672	2	Y	8	10	1			8
							9	9									
12	5549	X	2665	-0-	-2884	-0-	131	1	2527	2	Y	6	7	1			7
							7	9									
01	5549	X	4699	-0-	-850	-0-	239	1	4449	2	Y	10	14	1			3
							11	9									
02	5012	X	4521	-0-	-491	-0-	320	1	4136	2	Y	59	35	1	1	8	26
							65	9									
*03	4559	X	4316	-0-	-243	-0-	276	1	4005	2	Y	32	54	1			4
							35	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
10	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					-0-
11	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	91	1	1840	2	Y	-0-					-0-
*03	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	70	1	1362	2	Y	-0-					-0-

NORTHCUTT WELL #: 2 RRCID -> 218681 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8570 - 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
10	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	121	1	2380	2	Y	42	37	1	1	8	8
							46	9									
11	3000	N	3042	-0-	42	42	154	1	2841	2	Y	43	42	1	1	8	8
							47	9									
12	2222	N	2180	-0-	-42	-0-	91	1	2047	2	Y	38	40	1	1	8	5
							42	9									
*01	3038	N	3038	-0-	-0-	-0-	139	1	2837	2	Y	56	56	1	1	8	4
							62	9									
02	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	114	1	2321	2	Y	22	23	1	1	8	2
							24	9									
*03	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	146	1	2844	2	Y	23	24	1			1
							25	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BRIGGS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 219848 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 8632 - 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
10	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	131	1	2583	2	Y	66	58	1	1	8	13
							73	9									
11	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	135	1	2484	2	Y	54	57	1			10
							59	9									
*12	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	91	1	2124	2	Y	58	60	1			8
							64	9									
*01	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	127	1	2586	2	Y	74	75	1	1	8	6
							81	9									
02	2800	N	2826	-0-	26	26	129	1	2647	2	Y	45	47	1	1	8	3
							50	9									
*03	3041	X	3015	-0-	-26	-0-	145	1	2819	2	Y	46	46	1			3
							51	9									

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 221015 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8397 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	52	1	2089	2	Y	71	62	1	1	8	64
							78	9									
11	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	61	1	2378	2	Y	69	61	1			72
							76	9									
12	2294	N	1146	-0-	-1148	-0-	25	1	1085	2	Y	33	73	1			32
							36	9									
01	3100	N	3403	-0-	303	303	71	1	3223	2	Y	99	60	1	1	8	70
							109	9									
02	2612	N	2309	-0-	-303	-0-	49	1	2231	2	Y	26	72	1			24
							29	9									
*03	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	58	1	2536	2	Y	23	27	1			20
							25	9									

COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 221981 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	265	1	5217	2	Y	11	9	1	1	8	2
							12	9									
11	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	251	1	4616	2	Y	8	8	1	1	8	1
							9	9									
12	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	195	1	4764	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
01	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	255	1	5205	2	Y	12	11	1	1	8	1
							13	9									
02	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	222	1	4565	2	Y	21	20	1			2
							23	9									
*03	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	272	1	5278	2	Y	22	23	1			1
							24	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 12 RRCID -> 222250 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8556 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	134	1	2641	2	Y	45	40	1			9
							50	9									
11	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	136	1	2511	2	Y	36	38	1			7
							40	9									
*12	2759	N	2577	-0-	-182	-0-	101	1	2428	2	Y	44	45	1			6
							48	9									
*01	2759	N	2671	-0-	-88	-0-	122	1	2497	2	Y	47	49	1			4
							52	9									
02	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	116	1	2384	2	Y	77	75	1			6
							85	9									
*03	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	132	1	2565	2	Y	80	81	1			5
							88	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 7 WELL #: 25 RRCID -> 222526 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8355 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	146	1	2862	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	150	1	2746	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2945	X	2725	-0-	-220	-0-	110	1	2615	2	Y	-0-					-0-
01	2945	X	2302	-0-	-643	-0-	107	1	2194	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	131	1	2690	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*03	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	143	1	2785	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 26 RRCID -> 222764 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8400 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	34	1	1364	2	Y	23	25	1			2
							25	9									
11	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	44	1	1706	2	Y	30	29	1			3
							33	9									
12	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	27	1	1178	2	Y	27	23	1			7
							30	9									
01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	28	1	1297	2	Y	34	36	1			5
							37	9									
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	26	1	1167	2	Y	32	32	1			5
							35	9									
03	961	N	670	-0-	-291	-0-	15	1	644	2	Y	10	11	1			4
							11	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 223201 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 8524 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	X	2699	-0-	-215	-0-	129	1	2545	2	Y	23	20	1	1	8	4
							25	9									
11	2820	X	1934	-0-	-886	-0-	99	1	1818	2	Y	15	15	1	1	8	3
							17	9									
*12	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	131	1	3104	2	Y	29	28	1			4
							32	9									
01	2914	X	2393	-0-	-521	-0-	111	1	2257	2	Y	23	24	1	1	8	2
							25	9									
02	2436	X	2345	-0-	-91	-0-	108	1	2213	2	Y	22	21	1	1	8	2
							24	9									
03	2914	X	2743	-0-	-171	-0-	133	1	2585	2	Y	23	24	1			1
							25	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223590 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8450 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	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
10	3100	N	3212	-0-	112	112	76	1	3064	2	Y	65	58	1	1	8	20
							72	9									
11	3000	N	3462	-0-	462	574	85	1	3310	2	Y	61	64	1	1	8	16
							67	9									
12	2871	X	2297	-0-	-574	-0-	50	1	2202	2	Y	41	48	1			9
							45	9									
01	2697	X	2027	-0-	-670	-0-	42	1	1928	2	Y	52	33	1	1	8	27
							57	9									
02	2436	X	2287	-0-	-149	-0-	48	1	2192	2	Y	43	47	1			23
							47	9									
03	2697	X	1275	-0-	-1422	-0-	29	1	1242	2	Y	4	25	1			2
							4	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
10	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	47	1	1900	2	Y	31	24	1			10
							34	9									
11	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	61	1	2366	2	Y	33	34	1			9
							36	9									
12	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	23	1	1013	2	Y	14	20	1			3
							15	9									
01	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	54	1	2448	2	Y	51	27	1	1	8	26
							56	9									
02	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	52	1	2341	2	Y	41	45	1			22
							45	9									
*03	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	66	1	2877	2	Y	31	35	1			18
							34	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
10	5022	X	4566	-0-	-456	-0-	226	1	4314	2	Y	24					39
							26	9									
11	4620	X	4209	-0-	-411	-0-	220	1	3971	2	Y	16	38	1			17
							18	9									
12	4712	X	2523	-0-	-2189	-0-	117	1	2395	2	Y	10	19	1			8
							11	9									
01	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	223	1	4389	2	Y	29	16	1			21
							32	9									
02	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	224	1	4168	2	Y	36	14	1			43
							40	9									
*03	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	244	1	4553	2	Y	52	68	1			27
							57	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
10	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	49	1	1996	2	Y	-0-					-0-
11	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	38	1	1493	2	Y	-0-					-0-
12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	19	1	801	2	Y	-0-					-0-
01	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	55	1	2493	2	Y	-0-					-0-
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	25	1	1154	2	Y	-0-					-0-
*03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	21	1	925	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 228456 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8424 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	111	1	4510	2	Y	-0-					-0-
11	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	103	1	4009	2	Y	-0-					-0-
12	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	84	1	3652	2	Y	-0-					-0-
01	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	106	1	4843	2	Y	-0-					-0-
02	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	68	1	3047	2	Y	-0-					-0-
03	2449	X	2184	-0-	-265	-0-	49	1	2135	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229052 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8504 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	175	1	3458	2	Y	16	14	1	1	8	3
							18	9									
11	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	188	1	3479	2	Y	14	14	1	1	8	2
							15	9									
12	3441	X	3368	-0-	-73	-0-	133	1	3217	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
01	3441	X	3274	-0-	-167	-0-	152	1	3104	2	Y	16	16	1	1	8	1
							18	9									
02	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	149	1	3044	2	Y	29	28	1			2
							32	9									
*03	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	177	1	3445	2	Y	32	32	1			2
							35	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
10	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	138	1	2735	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	148	1	2736	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2759	X	2600	-0-	-159	-0-	104	1	2496	2	Y	-0-					-0-
01	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	129	1	2632	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2492	X	2391	-0-	-101	-0-	112	1	2279	2	Y	-0-					-0-
03	2669	X	2663	-0-	-6	-0-	130	1	2533	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
10	2418	N	2408	-0-	-10	-0-	111	1	2201	2	Y	87	77	1	1	8	17
							96	9									
11	2280	N	2267	-0-	-13	-0-	112	1	2078	2	Y	70	73	1	1	8	13
							77	9									
*12	2387	N	2050	-0-	-337	-0-	79	1	1883	2	Y	80	81	1	1	8	11
							88	9									
*01	2418	N	1694	-0-	-724	-0-	76	1	1543	2	Y	68	73	1	1	8	5
							75	9									
02	2128	N	2085	-0-	-43	-0-	97	1	1967	2	Y	19	22	1	1	8	1
							21	9									
*03	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	109	1	2119	2	Y	51	49	1			3
							56	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
10	4712	X	4698	-0-	-14	-0-	112	1	4528	2	Y	53	57	1	1	8	4
							58	9									
11	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	116	1	4516	2	Y	54	53	1			5
							59	9									
12	4712	X	3566	-0-	-1146	-0-	79	1	3429	2	Y	53	45	1			13
							58	9									
01	4712	X	4708	-0-	-4	-0-	99	1	4519	2	Y	82	82	1	1	8	12
							90	9									
02	4256	X	3907	-0-	-349	-0-	84	1	3794	2	Y	26	34	1			4
							29	9									
*03	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	86	1	3740	2	Y	15	14	1			5
							17	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
10	2666	X	2652	-0-	-14	-0-	63	1	2543	2	Y	42	31	1	1	8	37
							46	9									
11	2580	X	2478	-0-	-102	-0-	61	1	2381	2	Y	33	35	1	1	8	34
							36	9									
12	2666	X	2225	-0-	-441	-0-	49	1	2143	2	Y	30	34	1			30
							33	9									
01	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	68	1	3094	2	Y	45	42	1	1	8	32
							50	9									
02	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	54	1	2444	2	Y	50	35	1	1	8	46
							55	9									
03	2666	X	2184	-0-	-482	-0-	48	1	2099	2	Y	34	50	1	1	8	29
							37	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
10	3937	X	3806	-0-	-131	-0-	183	1	3587	2	Y	33	29	1	1	8	6
							36	9									
11	3810	X	3667	-0-	-143	-0-	188	1	3448	2	Y	28	28	1	1	8	5
							31	9									
12	3937	X	3147	-0-	-790	-0-	125	1	2991	2	Y	28	29	1			4
							31	9									
*01	3813	X	2926	-0-	-887	-0-	136	1	2759	2	Y	28	29	1	1	8	2
							31	9									
02	3444	X	3138	-0-	-306	-0-	146	1	2973	2	Y	17	18	1			1
							19	9									
03	3813	X	3645	-0-	-168	-0-	177	1	3447	2	Y	19	19	1			1
							21	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
10	1860	N	1857	-0-	-3	-0-	45	1	1811	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	49	1	1920	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1984	N	1379	-0-	-605	-0-	31	1	1348	2	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1685	-0-	-175	-0-	36	1	1648	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1792	N	1455	-0-	-337	-0-	32	1	1422	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*03	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	42	1	1806	2	Y	-0-					-0-

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
10	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	45	1	1822	2	Y	17	14	1	1	8	11
							19	9									
11	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	46	1	1803	2	Y	20	20	1	1	8	10
							22	9									
12	1953	N	1594	-0-	-359	-0-	36	1	1534	2	Y	22	15	1			17
							24	9									
01	1891	N	1869	-0-	-22	-0-	40	1	1805	2	Y	22	30	1	1	8	8
							24	9									
02	1736	N	1726	-0-	-10	-0-	37	1	1677	2	Y	11	15	1	1	8	3
							12	9									
*03	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	44	1	1930	2	Y	18	15	1			6
							20	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	82	1	3321	2	Y	-0-					-0-
11	3180	X	3008	-0-	-172	-0-	75	1	2933	2	Y	-0-					-0-
12	3286	X	1663	-0-	-1623	-0-	38	1	1625	2	Y	-0-					-0-
01	3286	X	3100	-0-	-186	-0-	67	1	3033	2	Y	-0-					-0-
02	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	70	1	3181	2	Y	26	12	1			14
							29	9									
03	3286	X	2098	-0-	-1188	-0-	47	1	2040	2	Y	10	18	1			6
							11	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	3	1	120	2	Y	-0-					-0-
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	4	1	169	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	2	1	122	2	Y	-0-					-0-
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	4	1	201	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	157	-0-	-11	-0-	3	1	154	2	Y	-0-					-0-
*03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	4	1	186	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	3394	-0-	-543	-0-	163	1	3212	2	Y	17	15	1	1	8	3
							19	9									
11	3810	X	2583	-0-	-1227	-0-	133	1	2437	2	Y	12	12	1	1	8	2
							13	9									
12	3937	X	2656	-0-	-1281	-0-	106	1	2535	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
01	3937	X	2463	-0-	-1474	-0-	114	1	2334	2	Y	14	14	1	1	8	1
							15	9									
02	3444	X	2322	-0-	-1122	-0-	107	1	2202	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
03	3153	X	2662	-0-	-491	-0-	130	1	2518	2	Y	13	13	1			1
							14	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	121	1	4904	2	Y	68	73	1	1	8	5
							75	9									
11	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	128	1	4995	2	Y	72	69	1	1	8	7
							79	9									
12	5022	X	3712	-0-	-1310	-0-	82	1	3558	2	Y	65	56	1			16
							72	9									
01	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	124	1	5651	2	Y	122	119	1	1	8	18
							134	9									
02	4536	X	3083	-0-	-1453	-0-	66	1	2945	2	Y	65	73	1			10
							72	9									
03	5022	X	2716	-0-	-2306	-0-	61	1	2655	2	Y	-0-	10	1			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	70	1	2837	2	Y	89	76	1	1	8	28
							98	9									
11	2820	X	1595	-0-	-1225	-0-	39	1	1511	2	Y	41	57	1	1	8	11
							45	9									
12	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
01	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					-0-
02	2716	X	-0-	-0-	-2716	-0-					Y	-0-					-0-
03	3007	X	637	-0-	-2370	-0-	14	1	612	2	Y	10	4	1			6
							11	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236107 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8518 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	138	1	2728	2	Y	47	41	1	1	8	9
							52	9									
11	2490	N	1876	-0-	-614	-0-	95	1	1753	2	Y	25	29	1			5
							28	9									
*12	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	103	1	2517	2	Y	45	44	1			6
							50	9									
*01	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	122	1	2510	2	Y	48	49	1	1	8	4
							53	9									
02	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	124	1	2530	2	Y	56	55	1	1	8	4
							62	9									
*03	3100	N	3653	-0-	553	553	174	1	3401	2	Y	71	71	1			4
							78	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236218 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8460 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	222	1	4377	2	Y	23	20	1	1	8	4
							25	9									
11	5430	X	3652	-0-	-1778	-0-	187	1	3446	2	Y	17	17	1	1	8	3
							19	9									
12	5611	X	3404	-0-	-2207	-0-	136	1	3248	2	Y	18	18	1	1	8	2
							20	9									
01	5611	X	4375	-0-	-1236	-0-	203	1	4144	2	Y	25	24	1	1	8	2
							28	9									
02	4172	X	3931	-0-	-241	-0-	182	1	3739	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
03	4619	X	4510	-0-	-109	-0-	220	1	4279	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. (I) GAS 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	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	100	1	1967	2	Y	16	13	1	1	8	3
							18	9									
11	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	101	1	1872	2	Y	12	12	1	1	8	2
							13	9									
12	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	80	1	1938	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
01	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	94	1	1920	2	Y	16	16	1	1	8	1
							18	9									
02	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	82	1	1660	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
*03	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	102	1	1987	2	Y	11	11	1			1
							12	9									

PARKER UNIT 1 WELL #: 19 RRCID -> 237104 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8654 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	84	1	3399	2	Y	-0-					-0-
11	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	80	1	3114	2	Y	-0-					-0-
12	2573	X	2342	-0-	-231	-0-	52	1	2290	2	Y	-0-					-0-
01	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	70	1	3184	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	57	1	2570	2	Y	35	23	1	1	8	11
							39	9									
*03	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	69	1	2989	2	Y	59	50	1			20
							65	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1070	-0-	-542	-0-	26	1	1044	2	Y	-0-					-0-
11	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	66	1	2573	2	Y	-0-					-0-
12	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	44	1	1936	2	Y	-0-					-0-
01	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	48	1	2169	2	Y	-0-					-0-
02	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	52	1	2319	2	Y	112	94	1	1	8	17
							123	9									
03	1984	N	1105	-0-	-879	-0-	24	1	1048	2	Y	30	36	1	1	8	10
							33	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4619	X	4560	-0-	-59	-0-	107	1	4332	2	Y	110	116	1	1	8	9
							121	9									
11	4470	X	4457	-0-	-13	-0-	109	1	4225	2	Y	112	110	1			11
							123	9									
12	4619	X	3324	-0-	-1295	-0-	72	1	3134	2	Y	107	92	1			26
							118	9									
01	4557	X	4531	-0-	-26	-0-	93	1	4251	2	Y	170	170	1	1	8	25
							187	9									
02	4172	X	3884	-0-	-288	-0-	81	1	3638	2	Y	150	151	1	1	8	23
							165	9									
03	4619	X	2764	-0-	-1855	-0-	60	1	2616	2	Y	80	74	1	1	8	28
							88	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 239137 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 8484 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2487	N	2258	-0-	-229	-0-	107	1	2119	2	Y	29	26	1			6
							32	9									
11	2400	N	2340	-0-	-60	-0-	119	1	2192	2	Y	26	26	1	1	8	5
							29	9									
12	2449	N	2018	-0-	-431	-0-	78	1	1909	2	Y	28	28	1	1	8	4
							31	9									
01	2263	N	2067	-0-	-196	-0-	95	1	1940	2	Y	29	30	1	1	8	2
							32	9									
02	2184	N	2132	-0-	-52	-0-	98	1	1992	2	Y	38	37	1			3
							42	9									
*03	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	112	1	2178	2	Y	39	40	1			2
							43	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 239866 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8696 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4278	X	3211	-0-	-1067	-0-	158	1	3016	2	Y	34					60
							37	9									
11	4140	X	3676	-0-	-464	-0-	192	1	3453	2	Y	28	57	1			31
							31	9									
12	3937	X	2364	-0-	-1573	-0-	110	1	2233	2	Y	19	35	1			15
							21	9									
01	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	223	1	4384	2	Y	61	33	1			43
							67	9									
02	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	205	1	3823	2	Y	31	37	1			37
							34	9									
*03	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	215	1	4009	2	Y	42	57	1			22
							46	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 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
10	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	69	1	2789	2	Y	45	32	1	1	8	37
							50	9									
11	3000	N	2653	-0-	-347	-0-	65	1	2537	2	Y	46	62	1	1	8	20
							51	9									
12	2976	N	1871	-0-	-1105	-0-	41	1	1801	2	Y	26	32	1			14
							29	9									
01	2914	N	2656	-0-	-258	-0-	56	1	2547	2	Y	48	29	1	1	8	32
							53	9									
02	2464	N	2207	-0-	-257	-0-	46	1	2072	2	Y	81	26	1	1	8	86
							89	9									
03	1860	N	1382	-0-	-478	-0-	30	1	1289	2	Y	57	85	1			58
							63	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 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
10	3472	X	3345	-0-	-127	-0-	80	1	3234	2	N	28					193
							31	9									
11	3360	X	3336	-0-	-24	-0-	80	1	3234	2	N	20					213
							22	9									
12	3472	X	2299	-0-	-1173	-0-	51	1	2214	2	N	31	191	1			53
							34	9									
01	3472	X	3369	-0-	-103	-0-	71	1	3254	2	N	40					93
							44	9									
02	3136	X	3032	-0-	-104	-0-	65	1	2934	2	N	30					123
							33	9									
03	3441	X	3140	-0-	-301	-0-	70	1	3038	2	N	29					152
							32	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 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
10	3922	X	3771	-0-	-151	-0-	87	1	3507	2	Y	161	175	1	1	8	13
							177	9									
11	3780	X	3079	-0-	-701	-0-	73	1	2855	2	Y	137	135	1	1	8	14
							151	9									
12	3906	X	2484	-0-	-1422	-0-	52	1	2278	2	Y	140	120	1			34
							154	9									
01	3906	X	3395	-0-	-511	-0-	68	1	3083	2	Y	222	222	1	1	8	33
							244	9									
02	3528	X	2734	-0-	-794	-0-	55	1	2478	2	Y	183	187	1	1	8	28
							201	9									
03	3298	X	2263	-0-	-1035	-0-	49	1	2113	2	Y	92	86	1	1	8	33
							101	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 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
10	1209	N	984	-0-	-225	-0-	23	1	948	2	Y	12	12	1	1	8	1
							13	9									
11	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	29	1	1141	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
12	1054	N	947	-0-	-107	-0-	21	1	909	2	Y	15	12	1			4
							17	9									
01	992	N	974	-0-	-18	-0-	20	1	934	2	Y	18	19	1			3
							20	9									
02	1120	N	1025	-0-	-95	-0-	22	1	982	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
03	961	N	529	-0-	-432	-0-	12	1	510	2	Y	6	7	1			2
							7	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
10	3441	X	3314	-0-	-127	-0-	78 74	1 9	3162	2	Y	67	57	1	1	8	60
11	3330	X	2975	-0-	-355	-0-	73 57	1 9	2845	2	Y	52	58	1	1	8	53
12	3441	X	2267	-0-	-1174	-0-	50 46	1 9	2171	2	Y	42	54	1	1	8	40
01	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	81 78	1 9	3675	2	Y	71	60	1	1	8	50
02	3024	X	2522	-0-	-502	-0-	53 56	1 9	2413	2	Y	51	53	1			48
03	2991	X	2327	-0-	-664	-0-	51 42	1 9	2234	2	Y	38	53	1			33

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
10	3100	X	2568	-0-	-532	-0-	59 135	1 9	2374	2	Y	123	92	1	1	8	83
11	3000	X	1938	-0-	-1062	-0-	46 114	1 9	1778	2	Y	104	131	1	1	8	55
12	2759	X	1325	-0-	-1434	-0-	27 106	1 9	1192	2	Y	96	79	1			72
01	2697	X	2436	-0-	-261	-0-	49 165	1 9	2222	2	Y	150	166	1	1	8	55
02	2324	X	1960	-0-	-364	-0-	39 139	1 9	1782	2	Y	126	139	1	1	8	41
03	1333	X	780	-0-	-553	-0-	16 75	1 9	689	2	Y	68	86	1			23

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
10	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	87 12	1 9	3512	2	Y	11	7	1	1	8	8
11	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	83 13	1 9	3246	2	Y	12	14	1	1	8	5
12	3162	X	2363	-0-	-799	-0-	53 6	1 9	2304	2	Y	5	7	1			3
01	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	74 14	1 9	3361	2	Y	13	7	1	1	8	8
02	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	63 28	1 9	2838	2	Y	25	5	1			28
*03	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	60 31	1 9	2606	2	Y	28	28	1			28

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
10	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	100 124	1 9	4068	2	Y	113	99	1	1	8	35
11	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	96 98	1 9	3723	2	Y	89	99	1	1	8	24
12	3999	X	2861	-0-	-1138	-0-	63 72	1 9	2726	2	Y	65	74	1			15
01	4092	X	3946	-0-	-146	-0-	82 141	1 9	3723	2	Y	128	75	1	1	8	67
02	3696	X	2581	-0-	-1115	-0-	55 70	1 9	2456	2	Y	64	96	1	1	8	34
03	4092	X	2395	-0-	-1697	-0-	53 41	1 9	2301	2	Y	37	49	1	1	8	21

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
10	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	133	1	2626	2	Y	-0-					-0-
11	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	139	1	2572	2	Y	-0-					-0-
12	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	96	1	2380	2	Y	-0-					-0-
01	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	107	1	2189	2	Y	-0-					-0-
02	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	115	1	2376	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*03	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	132	1	2580	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 249413 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8385 - 9596

10	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	97	1	1909	2	Y	15	14	1			3
							17	9									
11	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	91	1	1679	2	Y	12	13	1			2
							13	9									
12	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	76	1	1876	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
*01	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	114	1	2316	2	Y	22	22	1			2
							24	9									
02	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	119	1	2452	2	Y	24	24	1			2
							26	9									
*03	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	121	1	2365	2	Y	22	23	1			1
							24	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 249620 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 9690

10	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	159	1	3128	2	Y	44	39	1	1	8	8
							48	9									
11	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	173	1	3198	2	Y	39	39	1	1	8	7
							43	9									
*12	3255	X	3192	-0-	-63	-0-	127	1	3015	2	Y	45	45	1	1	8	6
							50	9									
*01	3255	X	3054	-0-	-201	-0-	140	1	2866	2	Y	44	46	1	1	8	3
							48	9									
02	2940	X	2889	-0-	-51	-0-	133	1	2713	2	Y	39	38	1	1	8	3
							43	9									
*03	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	161	1	3128	2	Y	41	42	1			2
							45	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 250105 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8471 - 9668

10	4402	X	4194	-0-	-208	-0-	194	1	3823	2	Y	161	146	1	1	8	31
							177	9									
11	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	226	1	4160	2	Y	148	151	1	1	8	27
							163	9									
*12	4991	X	3936	-0-	-1055	-0-	148	1	3609	2	Y	163	167	1	1	8	22
							179	9									
*01	4991	X	4081	-0-	-910	-0-	181	1	3711	2	Y	172	180	1	1	8	13
							189	9									
02	4508	X	4139	-0-	-369	-0-	185	1	3776	2	Y	162	162	1	1	8	12
							178	9									
*03	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	207	1	4022	2	Y	164	167	1			9
							180	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
10	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	136	1	5502	2	Y	157	171	1	1	8	51
							173	9									
11	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	134	1	5217	2	Y	174	156	1	1	8	68
							191	9									
12	4929	X	4211	-0-	-718	-0-	92	1	3953	2	Y	151	179	1	1	8	39
							166	9									
01	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	103	1	4677	2	Y	171	167	1	1	8	42
							188	9									
02	4452	X	4310	-0-	-142	-0-	91	1	4122	2	Y	88	71	1	1	8	58
							97	9									
*03	4869	X	3065	-0-	-1804	-0-	66	1	2868	2	Y	119	98	1	1	8	78
							131	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
10	3223	X	2765	-0-	-458	-0-	66	1	2668	2	Y	28	21	1	1	8	23
							31	9									
11	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	73	1	2836	2	Y	35	42	1	1	8	15
							39	9									
12	2759	X	2424	-0-	-335	-0-	54	1	2344	2	Y	24	26	1			13
							26	9									
01	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	68	1	3090	2	Y	39	25	1	1	8	26
							43	9									
02	2492	X	2094	-0-	-398	-0-	45	1	2028	2	Y	19	25	1	1	8	19
							21	9									
03	2591	X	2260	-0-	-331	-0-	50	1	2187	2	Y	21	18	1			22
							23	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
10	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	80	1	3233	2	Y	27	28	1	1	8	2
							30	9									
11	3720	X	3639	-0-	-81	-0-	90	1	3516	2	Y	30	29	1			3
							33	9									
12	3844	X	2404	-0-	-1440	-0-	53	1	2323	2	Y	25	22	1			6
							28	9									
01	3627	X	2843	-0-	-784	-0-	60	1	2743	2	Y	36	36	1	1	8	5
							40	9									
02	3388	X	2868	-0-	-520	-0-	61	1	2731	2	Y	69	63	1			11
							76	9									
03	3370	X	1521	-0-	-1849	-0-	34	1	1463	2	Y	22	25	1			8
							24	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
10	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	98	1	3979	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	3690	X	3656	-0-	-34	-0-	92	1	3563	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	3813	X	2299	-0-	-1514	-0-	51	1	2248	2	Y	-0-					-0-
01	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	91	1	4152	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	3696	X	2872	-0-	-824	-0-	62	1	2791	2	Y	17	11	1	1	8	5
							19	9									
03	4008	X	3887	-0-	-121	-0-	87	1	3764	2	Y	33	27	1			11
							36	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
10	3658	X	3512	-0-		-146	-0-		84	1	3414	2	Y	13	14	1	1	8	4
									14	9									
11	4346	X	4346	-0-		-0-	-0-		108	1	4217	2	Y	19	15	1	1	8	7
									21	9									
12	3658	X	2821	-0-		-837	-0-		63	1	2744	2	Y	13	17	1			3
									14	9									
01	3658	X	3496	-0-		-162	-0-		75	1	3402	2	Y	17	15	1	1	8	4
									19	9									
02	3304	X	2578	-0-		-726	-0-		55	1	2506	2	Y	15	9	1	1	8	9
									17	9									
*03	3658	X	2367	-0-		-1291	-0-		52	1	2263	2	Y	47	25	1	1	8	30
									52	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
10	3387	X	3387	-0-		-0-	-0-		80	1	3244	2	Y	57	60	1	1	8	18
									63	9									
11	3596	X	3596	-0-		-0-	-0-		88	1	3431	2	Y	70	60	1	1	8	27
									77	9									
12	3348	X	2939	-0-		-409	-0-		65	1	2804	2	Y	64	74	1			17
									70	9									
01	3913	X	3913	-0-		-0-	-0-		82	1	3741	2	Y	82	78	1	1	8	20
									90	9									
02	3024	X	1988	-0-		-1036	-0-		43	1	1910	2	Y	32	31	1			21
									35	9									
*03	3348	X	2487	-0-		-861	-0-		54	1	2352	2	Y	74	46	1			49
									81	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
10	3937	X	3846	-0-		-91	-0-		91	1	3691	2	Y	58	61	1	1	8	19
									64	9									
11	4105	X	4105	-0-		-0-	-0-		101	1	3926	2	Y	71	61	1	1	8	28
									78	9									
12	3968	X	2378	-0-		-1590	-0-		52	1	2274	2	Y	47	62	1	1	8	12
									52	9									
01	3968	X	3330	-0-		-638	-0-		70	1	3190	2	Y	64	59	1	1	8	16
									70	9									
02	3780	X	2773	-0-		-1007	-0-		58	1	2650	2	Y	59	35	1	1	8	39
									65	9									
*03	3165	X	2103	-0-		-1062	-0-		45	1	1963	2	Y	86	68	1	1	8	56
									95	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
10	4964	X	4964	-0-		-0-	-0-		118	1	4776	2	Y	64	68	1	1	8	5
									70	9									
11	4814	X	4814	-0-		-0-	-0-		119	1	4626	2	Y	63	62	1			6
									69	9									
12	4805	X	3733	-0-		-1072	-0-		82	1	3582	2	Y	63	53	1			16
									69	9									
01	4976	X	4976	-0-		-0-	-0-		105	1	4762	2	Y	99	99	1	1	8	15
									109	9									
02	4340	X	4227	-0-		-113	-0-		90	1	4095	2	Y	38	46	1	1	8	6
									42	9									
03	4805	X	2936	-0-		-1869	-0-		66	1	2852	2	Y	16	16	1	1	8	5
									18	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
10	7196	X	6694	-0-	-502	-0-	159	1	6455	2	Y	73	79	1	1	8	6
							80	9									
11	6960	X	6526	-0-	-434	-0-	161	1	6284	2	Y	74	73	1			7
							81	9									
12	7192	X	4979	-0-	-2213	-0-	110	1	4790	2	Y	72	61	1			18
							79	9									
01	7130	X	6898	-0-	-232	-0-	145	1	6624	2	Y	117	116	1	1	8	18
							129	9									
02	6440	X	5405	-0-	-1035	-0-	117	1	5288	2	Y	-0-	18	1			-0-
03	4644	X	3965	-0-	-679	-0-	89	1	3876	2	Y	-0-					-0-

BROWN UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 255218 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8369 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	123	1	4988	2	Y	92	100	1	1	8	7
							101	9									
11	5010	X	4732	-0-	-278	-0-	116	1	4519	2	Y	88	85	1	1	8	9
							97	9									
12	5177	X	4278	-0-	-899	-0-	94	1	4073	2	Y	101	85	1			25
							111	9									
01	5177	X	4664	-0-	-513	-0-	97	1	4426	2	Y	128	133	1	1	8	19
							141	9									
02	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	125	1	5631	2	Y	250	229	1	1	8	39
							275	9									
03	5177	X	4852	-0-	-325	-0-	106	1	4613	2	Y	121	116	1	1	8	43
							133	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 255394 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 10061 PERF. 8696 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	206	1	4056	2	Y	15	12	1	1	8	3
							17	9									
11	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	218	1	4028	2	Y	11	11	1	1	8	2
							12	9									
12	3937	X	3470	-0-	-467	-0-	137	1	3319	2	Y	13	12	1	1	8	2
							14	9									
01	3937	X	3682	-0-	-255	-0-	171	1	3497	2	Y	13	13	1	1	8	1
							14	9									
02	3556	X	3374	-0-	-182	-0-	158	1	3204	2	Y	11	10	1	1	8	1
							12	9									
*03	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	198	1	3843	2	Y	11	11	1			1
							12	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 27 RRCID -> 255580 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8658 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	952	-0-	-71	-0-	22	1	912	2	Y	16	18	1			1
							18	9									
11	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	45	1	1746	2	Y	32	30	1			3
							35	9									
12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	24	1	1056	2	Y	25	22	1			6
							28	9									
01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	24	1	1071	2	Y	29	31	1			4
							32	9									
02	1596	N	704	-0-	-892	-0-	16	1	688	2	Y	-0-	4	1			-0-
03	787	N	702	-0-	-85	-0-	16	1	686	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 14 RRCID -> 255587 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8491 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4830	X	4830	-0-		-0-	-0-	230	1	4533	2	Y	61	54	1	1	8	12
								67	9									
11	4650	X	4569	-0-		-81	-0-	232	1	4282	2	Y	50	52	1	1	8	9
								55	9									
*12	4805	X	4445	-0-		-360	-0-	177	1	4201	2	Y	61	61	1	1	8	8
								67	9									
*01	4805	X	4666	-0-		-139	-0-	214	1	4379	2	Y	66	68	1	1	8	5
								73	9									
02	4340	X	4183	-0-		-157	-0-	192	1	3919	2	Y	65	64	1	1	8	5
								72	9									
03	4805	X	4482	-0-		-323	-0-	216	1	4204	2	Y	56	58	1			3
								62	9									

PARKER UNIT 1 WELL #: 18 RRCID -> 256740 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8637 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4588	X	4058	-0-		-530	-0-	97	1	3951	2	Y	9	6	1	1	8	5
								10	9									
11	4440	X	3839	-0-		-601	-0-	96	1	3733	2	Y	9	9	1	1	8	4
								10	9									
12	4247	X	3034	-0-		-1213	-0-	68	1	2955	2	Y	10	6	1	1	8	7
								11	9									
01	4493	X	4493	-0-		-0-	-0-	96	1	4385	2	Y	11	13	1	1	8	4
								12	9									
02	3668	X	3308	-0-		-360	-0-	71	1	3228	2	Y	8	9	1	1	8	2
								9	9									
*03	4184	X	4184	-0-		-0-	-0-	94	1	4067	2	Y	21	16	1			7
								23	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	4334	-0-		1234	1788	377	1	3896	2	Y	55					170
								61	9									
11	3000	N	3701	-0-		701	2489	288	1	3311	2	Y	93	176	1			87
								102	9									
12	5117	X	2628	-0-		-2489	-0-	2592	2	36	9	Y	33					120
01	3038	X	2156	-0-		-882	-0-	2081	2	75	9	Y	68					188
02	4605	X	4605	-0-		-0-	-0-	198	1	4309	2	Y	89	184	1			93
								98	9									
*03	6242	X	6242	-0-		-0-	-0-	285	1	5861	2	Y	87					180
								96	9									

J. W. COOKE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 263730 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8552 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4279	X	4279	-0-		-0-	-0-	101	1	4075	2	Y	94	171	1	1	8	103
								103	9									
11	4091	X	4091	-0-		-0-	-0-	100	1	3877	2	Y	104	1	8			206
								114	9									
12	3689	X	2957	-0-		-732	-0-	65	1	2835	2	Y	52	180	1	1	8	77
								57	9									
01	4049	X	4049	-0-		-0-	-0-	85	1	3859	2	Y	95	1	8			171
								105	9									
02	3886	X	3886	-0-		-0-	-0-	82	1	3703	2	Y	92	185	1	1	8	77
								101	9									
*03	4356	X	4356	-0-		-0-	-0-	96	1	4177	2	Y	75	1	8			151
								83	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 263824 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8396 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	571	1	7474	2	Y	54	1	8			104
							59	9									
11	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	495	1	6877	2	Y	90	105	1	1	8	88
							99	9									
12	7471	X	4630	-0-	-2841	-0-	233	1	4312	2	Y	77	76	1			89
							85	9									
01	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	384	1	7152	2	Y	116	172	1	1	8	32
							128	9									
02	6748	X	5267	-0-	-1481	-0-	377	1	4849	2	Y	37	53	1			16
							41	9									
*03	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	369	1	5358	2	Y	23	36	1			3
							25	9									

HOLT UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 263828 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8712 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	108	1	4358	2	Y	34	24	1	1	8	22
							37	9									
11	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	110	1	4266	2	Y	37	39	1	1	8	19
							41	9									
12	4247	X	3127	-0-	-1120	-0-	70	1	3017	2	Y	36	28	1	1	8	26
							40	9									
01	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	107	1	4853	2	Y	49	56	1	1	8	18
							54	9									
02	4116	X	3574	-0-	-542	-0-	76	1	3459	2	Y	35	41	1	1	8	11
							39	9									
03	4557	X	4402	-0-	-155	-0-	97	1	4235	2	Y	64	53	1			22
							70	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
10	4836	X	4700	-0-	-136	-0-	225	1	4435	2	Y	36	31	1	1	8	7
							40	9									
11	4680	X	4604	-0-	-76	-0-	235	1	4337	2	Y	29	30	1	1	8	5
							32	9									
12	4836	X	4460	-0-	-376	-0-	179	1	4241	2	Y	36	35	1	1	8	5
							40	9									
*01	4836	X	4575	-0-	-261	-0-	212	1	4321	2	Y	38	39	1	1	8	3
							42	9									
02	4368	X	4133	-0-	-235	-0-	193	1	3920	2	Y	18	19	1	1	8	1
							20	9									
*03	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	221	1	4309	2	Y	19	19	1			1
							21	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
10	6169	X	4281	-0-	-1888	-0-	102	1	4122	2	Y	52	57	1	1	8	4
							57	9									
11	5970	X	4348	-0-	-1622	-0-	107	1	4180	2	Y	55	53	1	1	8	5
							61	9									
12	6045	X	3557	-0-	-2488	-0-	78	1	3416	2	Y	57	48	1			14
							63	9									
01	5053	X	3155	-0-	-1898	-0-	66	1	3023	2	Y	60	64	1	1	8	9
							66	9									
02	4564	X	3535	-0-	-1029	-0-	74	1	3354	2	Y	97	91	1			15
							107	9									
*03	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	99	1	4297	2	Y	73	62	1			26
							80	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 16H RRCID -> 273324 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9539 PERF. 10036 - 14984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20243	X	15245	-0-	-4998	-0-	365	1	14808	2	N	65	177	1	1	8	60
							72	9									
11	19590	X	19082	-0-	-508	-0-	476	1	18529	2	N	70	2	8			128
							77	9									
12	19995	X	9257	-0-	-10738	-0-	210	1	9014	2	N	30	1	8			157
							33	9									
01	23700	X	23700	-0-	-0-	-0-	506	1	23069	2	N	114	179	1	2	8	90
							125	9									
02	18762	X	18762	-0-	-0-	-0-	405	1	18273	2	N	76	1	8			165
							84	9									
*03	20545	X	20545	-0-	-0-	-0-	461	1	20015	2	N	63	174	1	1	8	53
							69	9									

RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
KYLE WELL #: 2 RRCID -> 121733 COMPL. DATE 06/15/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8802 - 9260

10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	198	2	1	9	N	1					23
11	210	N	159	-0-	-51	-0-	158	2	1	9	N	1					24
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					24
01	186	N	153	-0-	-33	-0-	152	2	1	9	N	1					25
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	216	2	1	9	N	1					26
03	217	N	102	-0-	-115	-0-	102	2			N	-0-					26

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
OWENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 082599 COMPL. DATE 05/13/1979 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9134 - 9407

10	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1684	2	68	9	Y	62	3	8			119
11	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			Y	-0-					119
12	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			Y	-0-					119
01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			Y	-0-					119
02	1400	N	1292	-0-	-108	-0-	1292	2			Y	-0-					119
*03	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			Y	-0-					119

SHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 083724 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9136 - 9364

10	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			Y	-0-					-0-
11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-
12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			Y	-0-					-0-
01	1457	N	1229	-0-	-228	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-
02	952	N	698	-0-	-254	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
03	1302	N	1172	-0-	-130	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-

GUILL, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 085694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8463 - 8472

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 3 RRCID -> 097192 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8560 - 9696

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WIENER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 097197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9918 PERF. 9780 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					-0-

GUILL, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 098197 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8371 - 9650

10	1891	N	1846	-0-	-45	-0-	1846	2			Y	-0-					113
11	2340	N	1561	-0-	-779	-0-	1561	2			Y	-0-					113
12	2263	N	1917	-0-	-346	-0-	1917	2			Y	-0-					113
01	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			Y	-0-					113
02	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			Y	-0-					113
*03	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			Y	-0-					113

FURRH, EUNICE "A" WELL #: 1 RRCID -> 100846 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9795 - 9835

10	14B2	EXT	731	-0-	731	731	707	2	24	9	Y	22					22
11	14B2	EXT	660	-0-	660	1391	660	2			Y	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1391					Y	-0-					22
01	1780	X	389	-0-	-1391	-0-	389	2			Y	-0-					22
02	672	X	440	-0-	-232	-0-	440	2			Y	-0-					22
03	744	X	274	-0-	-470	-0-	274	2			Y	-0-					22

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 1 RRCID -> 116333 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8530 - 8615

10	T. A.		32	-0-	32	381	32	2			Y	-0-					10
11	443	X	62	-0-	-381	-0-	62	2			Y	-0-					10
12	124	N	6	-0-	-118	-0-	6	2			Y	-0-					10
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					10
02	T. A.		110	-0-	110	110	110	2			Y	-0-					10
03	T. A.		54	-0-	54	164	54	2			Y	-0-					10

SHAW UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129683 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9041 - 9314

10	1891	X	1818	-0-	-73	-0-	1808	2	10	9	Y	9	9	8			5
11	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3292	2	14	9	Y	13	1	8			17
12	2325	X	1192	-0-	-1133	-0-	1192	2			Y	-0-					17
01	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			Y	-0-					17
02	2940	X	1415	-0-	-1525	-0-	1415	2			Y	-0-					17
03	3255	X	1346	-0-	-1909	-0-	1346	2			Y	-0-					17

OWENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130211 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9118 - 9394

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 4 RRCID -> 134170 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9680

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

SHAW UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134313 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8868 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	493	-0-	-3	-0-	492	2	1	9	Y	1	1	8			3
11	510	N	490	-0-	-20	-0-	482	2	8	9	Y	7					10
12	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	2			Y	-0-					10
01	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	2			Y	-0-					10
02	448	N	388	-0-	-60	-0-	388	2			Y	-0-					10
03	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	2			Y	-0-					10

SHAW UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134944 COMPL. DATE 05/19/1990 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8876 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	703	-0-	-10	-0-	703	2			Y	-0-					34
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	629	2	67	9	Y	61					95
12	682	N	546	-0-	-136	-0-	546	2			Y	-0-					95
01	713	N	529	-0-	-184	-0-	529	2			Y	-0-					95
02	644	N	478	-0-	-166	-0-	478	2			Y	-0-					95
03	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	2			Y	-0-					95

OWENS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135750 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8936 - 9229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		1307	-0-	1307	2223	1307	2			Y	-0-					14
11	3431	X	1208	-0-	-2223	-0-	1208	2			Y	-0-					14
12	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			Y	-0-					14
01	899	N	399	-0-	-500	-0-	399	2			Y	-0-					14
02	1120	N	435	-0-	-685	-0-	435	2			Y	-0-					14
03	1426	N	542	-0-	-884	-0-	542	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT		1621	-0-	1621	5168	1621	2			N	-0-					120
11	6771	X	1603	-0-	-5168	-0-	1603	2			N	-0-					120
12	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					120
01	1612	X	524	-0-	-1088	-0-	524	2			N	-0-					120
02	1484	X	646	-0-	-838	-0-	646	2			N	-0-					120
03	1798	X	718	-0-	-1080	-0-	718	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
10	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			Y	-0-					41
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					41
12	186	N	92	-0-	-94	-0-	92	2			Y	-0-					41
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					41
02	196	N	148	-0-	-48	-0-	148	2			Y	-0-					41
*03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					41

CHRISTIAN WELL #: 6 RRCID -> 144391 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 8540 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			Y	-0-					130
11	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			Y	-0-					130
12	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			Y	-0-					130
01	2325	X	1064	-0-	-1261	-0-	1054	2	10	9	Y	9					139
*02	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	1198	2	66	9	Y	60	162	1			37
*03	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			Y	-0-					37

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

CHRISTIAN WELL #: 8 RRCID -> 144393 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8549 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	1028	-0-	-88	-0-	1028	2			N	-0-					120
11	1080	N	956	-0-	-124	-0-	956	2			N	-0-					120
12	1116	N	977	-0-	-139	-0-	977	2			N	-0-					120
01	1023	N	298	-0-	-725	-0-	298	2			N	-0-					120
02	896	N	305	-0-	-591	-0-	305	2			N	-0-					120
03	992	N	353	-0-	-639	-0-	353	2			N	-0-					120

CHRISTIAN WELL #: 7 RRCID -> 144394 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8580 - 9720

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHAW UNIT WELL #: 8 RRCID -> 146714 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9117 - 9684

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWENS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 157583 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9063 - 9170

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWENS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 159551 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9152 - 9256

10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	474	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1230	2	24	9	Y	22	1	8			21
12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	954	2	8	9	Y	7	26	1			2
01	403	N	207	-0-	-196	-0-	207	2			Y	-0-					2
02	868	N	253	-0-	-615	-0-	253	2			Y	-0-					2
03	961	N	202	-0-	-759	-0-	202	2			Y	-0-					2

OWENS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160095 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8888 - 9196

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHAW UNIT WELL #: 10 RRCID -> 160231 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9096 - 9210

10	T. A.		416	-0-	416	564	416	2			Y	-0-					40
11	897	X	333	-0-	-564	-0-	333	2			Y	-0-					40
12	379	X	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					40
01	403	X	1	-0-	-402	-0-	1	2			Y	-0-					40
02	364	X	45	-0-	-319	-0-	45	2			Y	-0-					40
03	403	X	11	-0-	-392	-0-	11	2			Y	-0-					40

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

OWENS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 164601 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9180 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1637	2	4	9	Y	4	4	8			1
11	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1647	2	150	9	Y	136					137
12	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1584	2	32	9	Y	29	158	1			8
01	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			Y	-0-					8
02	1512	N	1481	-0-	-31	-0-	1481	2			Y	-0-					8
*03	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			Y	-0-					8

SHAW UNIT WELL #: 11 RRCID -> 166125 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 9082 - 9185

10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					15
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					15
12	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	2			Y	-0-					15
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					15
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					15
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

GUILL, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 170468 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8476 - 9757

10	14B2 EXT		50	-0-	50	149	50	2			Y	-0-					13
11	14B2 EXT		185	-0-	185	334	185	2			Y	-0-					13
12	14B2 EXT		259	-0-	259	593	219	2	40	9	Y	36					49
01	830	X	237	-0-	-593	-0-	237	2			Y	-0-					49
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					49
03	248	N	106	-0-	-142	-0-	106	2			Y	-0-					49

GUILL, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 171382 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8510 - 9788

10	T. A.		125	-0-	125	125	125	2			Y	-0-					13
11	T. A.		108	-0-	108	233	108	2			Y	-0-					13
12	T. A.		198	-0-	198	431	170	2	28	9	Y	25					38
01	700	X	269	-0-	-431	-0-	269	2			Y	-0-					38
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					38
03	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	2			Y	-0-					38

GUILL, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 172993 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8430 - 9696

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUILL, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 173205 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8521 - 9796

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CHRISTIAN WELL #: 9 RRCID -> 173234 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8882 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BALLARD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234786 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9012 - 10625

10	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1481	2	70	9	N	64	151	1			20
11	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					20
12	1426	N	1301	-0-	-125	-0-	1301	2			N	-0-					20
01	1550	N	1361	-0-	-189	-0-	1361	2			N	-0-					20
02	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					20
03	1302	N	1204	-0-	-98	-0-	1204	2			N	-0-					20

SHAW UNIT WELL #: 12H RRCID -> 245651 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9625 - 12620

10	13020	X	11930	-0-	-1090	-0-	11891	2	39	9	N	35	35	8			68
11	12600	X	11258	-0-	-1342	-0-	11170	2	88	9	N	80					148
12	12803	X	11128	-0-	-1675	-0-	11128	2			N	-0-					148
01	12493	X	11054	-0-	-1439	-0-	11054	2			N	-0-					148
02	10976	X	9472	-0-	-1504	-0-	9472	2			N	-0-					148
03	11935	X	11638	-0-	-297	-0-	11481	2	157	9	N	143	179	1			112

WERNER-HUSBAND WELL #: 2H RRCID -> 264602 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9819 - 14356

10	22010	X	20869	-0-	-1141	-0-	59	1	20731	2	N	72	175	1			37
							79	9									
11	21090	X	20076	-0-	-1014	-0-	57	1	19940	2	N	72					109
							79	9									
12	21793	X	20495	-0-	-1298	-0-	60	1	20357	2	N	71					180
							78	9									
01	21669	X	20074	-0-	-1595	-0-	8	1	19832	2	N	213	177	1	79	8	137
							234	9									
02	19208	X	18064	-0-	-1144	-0-	17928	2	136	9	N	124	178	1	60	8	23
03	20863	X	19689	-0-	-1174	-0-	19621	2	68	9	N	62					85

WERNER-HUSBAND WELL #: 5H RRCID -> 271904 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10266 - 14906

10	15190	X	13682	-0-	-1508	-0-	39	1	13567	2	N	69	180	1			79
							76	9									
11	14460	X	13087	-0-	-1373	-0-	37	1	12971	2	N	72					151
							79	9									
12	14694	X	12517	-0-	-2177	-0-	37	1	12404	2	N	69					220
							76	9									
01	14384	X	13021	-0-	-1363	-0-	5	1	12839	2	N	161	180	1	51	8	150
							177	9									
02	12656	X	11801	-0-	-855	-0-	11679	2	122	9	N	111	39	8			222
03	13671	X	12652	-0-	-1019	-0-	12586	2	66	9	N	60	169	1			113

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

WERNER-HUSBAND WELL #: 3H RRCID -> 271931 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 9565 PERF.10118 - 14534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18228	X	16956	-0-	-1272	-0-	48	1	16854	2	N	49	178	1			59
							54	9									
11	17430	X	16325	-0-	-1105	-0-	47	1	16217	2	N	55					114
							61	9									
12	18011	X	16459	-0-	-1552	-0-	48	1	16349	2	N	56					170
							62	9									
01	17763	X	16222	-0-	-1541	-0-	6	1	15992	2	N	204	177	1	64	8	133
							224	9									
02	15680	X	14484	-0-	-1196	-0-	14396	2	88	9	N	80	48	8			165
03	16957	X	15594	-0-	-1363	-0-	15548	2	46	9	N	42					207

WERNER-HUSBAND WELL #: 4H RRCID -> 271988 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9585 PERF.10040 - 13144

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15407	X	14206	-0-	-1201	-0-	40	1	14078	2	N	80					248
							88	9									
11	14550	X	13620	-0-	-930	-0-	39	1	13496	2	N	77	179	1			146
							85	9									
12	15035	X	13893	-0-	-1142	-0-	41	1	13773	2	N	72					218
							79	9									
01	14818	X	13359	-0-	-1459	-0-	5	1	13167	2	N	170	178	1	52	8	158
							187	9									
02	13104	X	12331	-0-	-773	-0-	12208	2	123	9	N	112	177	1	41	8	52
03	14198	X	13255	-0-	-943	-0-	13182	2	73	9	N	66					118

WOODS GU WELL #: 1H RRCID -> 275131 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9824 - 13580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22847	X	21194	-0-	-1653	-0-	20658	2	536	9	N	487	519	1			131
11	21870	X	19717	-0-	-2153	-0-	19221	2	496	9	N	451	365	1			217
12	22413	X	19400	-0-	-3013	-0-	18896	2	504	9	N	458	347	1			328
01	21731	X	18857	-0-	-2874	-0-	18251	2	606	9	N	551	687	1			192
02	19628	X	16431	-0-	-3197	-0-	16121	2	310	9	N	282	173	1			301
03	21204	X	19091	-0-	-2113	-0-	18484	2	607	9	N	552	703	1			150

OWENS-SHAW WELL #: 2H RRCID -> 275826 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 9725 - 15830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	54436	X	39736	-0-	-14700	-0-	39526	2	210	9	Y	191	38	8			292
11	52680	X	29900	-0-	-22780	-0-	29768	2	132	9	Y	120	205	1			207
12	51429	X	31793	-0-	-19636	-0-	31664	2	129	9	Y	117	214	1			110
01	41726	X	30527	-0-	-11199	-0-	30468	2	59	9	Y	54					164
02	29204	X	27259	-0-	-1945	-0-	27259	2			Y	-0-					164
03	32333	X	31453	-0-	-880	-0-	31207	2	246	9	Y	224	270	1			118

OWENS-SHAW WELL #: 1H RRCID -> 275873 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 9280 PERF.10100 - 17003

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61504	X	40981	-0-	-20523	-0-	40830	2	151	9	Y	137	39	8			199
11	56790	X	38501	-0-	-18289	-0-	38405	2	96	9	Y	87	140	1	1	8	145
12	57257	X	39360	-0-	-17897	-0-	39232	2	128	9	Y	116	151	1			110
01	56048	X	29165	-0-	-26883	-0-	29133	2	32	9	Y	29					139
02	36092	X	27670	-0-	-8422	-0-	27670	2			Y	-0-					139
03	39959	X	29222	-0-	-10737	-0-	28884	2	338	9	Y	307	269	1			177

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
FIELDS, C.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214956 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8734 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	522	1	4542	2	N	19	19	8			110
							21	9									
11	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	540	1	4636	2	N	23	23	8			110
							25	9									
12	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	556	1	4671	2	N	29	29	8			110
							32	9									
01	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	428	1	3715	2	N	62	32	8			140
							68	9									
02	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	474	1	4884	2	N	43	22	8			161
							47	9									
*03	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	545	1	4357	2	N	36	21	8			176
							40	9									

REEVES GU WELL #: 2 RRCID -> 226178 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8474 - 9650

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

KNIGHT, L. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267447 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8765 - 9588

10	713	N	460	-0-	-253	-0-	44	1	414	2	N	2	2	8			64
							2	9									
11	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	104	1	724	2	N	171	171	8			64
							188	9									
12	930	N	444	-0-	-486	-0-	79	1	361	2	N	4	4	8			64
							4	9									
01	465	N	258	-0-	-207	-0-	5	1	246	2	N	6	6	8			64
							7	9									
02	952	N	449	-0-	-503	-0-	56	1	374	2	N	17	17	8			64
							19	9									
*03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	80	1	344	2	N	14	14	8			64
							15	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FIELDS, C.W. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267816 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9930 - 12432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11160	X	8491	-0-	-2669	-0-	150	1	8087	2	N	231	372	1	15	8	66
							254	9									
11	10800	X	7988	-0-	-2812	-0-	148	1	7578	2	N	238	184	1	17	8	103
							262	9									
12	11160	X	8606	-0-	-2554	-0-	165	1	8152	2	N	263	178	1	23	8	165
							289	9									
01	11160	X	8217	-0-	-2943	-0-	171	1	7946	2	N	91	191	1	38	8	27
							100	9									
02	8092	X	8069	-0-	-23	-0-	162	1	7524	2	N	348	190	1	25	8	160
							383	9									
*03	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	190	1	8401	2	N	220	180	1	20	8	180
							242	9									

FIELDS, C. W. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274754 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9512 - 14636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27745	X	25583	-0-	-2162	-0-	462	1	24842	2	N	254	181	1	156	8	83
							279	9									
11	23525	X	23525	-0-	-0-	-0-	444	1	22809	2	N	247	171	8			159
							272	9									
12	26629	X	24417	-0-	-2212	-0-	477	1	23600	2	N	309	178	1	208	8	82
							340	9									
01	26629	X	23508	-0-	-3121	-0-	488	1	22610	2	N	373	373	8			82
							410	9									
02	24052	X	18943	-0-	-5109	-0-	390	1	18081	2	N	429	181	1	182	8	148
							472	9									
03	25575	X	20488	-0-	-5087	-0-	447	1	19755	2	N	260	159	8			249
							286	9									

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067617 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 8465 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			Y	-0-					-0-
11	1290	N	315	-0-	-975	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
12	1333	N	328	-0-	-1005	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
01	1333	N	158	-0-	-1175	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-
*03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 073759 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8444 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
*03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CHADWICK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 074811 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8361 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 14 RRCID -> 075030 COMPL. DATE 01/18/1978 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8414 - 9581

10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	144	-0-	-52	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 075983 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8455 - 9473

10	1941	N	1659	-0-	-282	-0-	1594	2	65	9	Y	59	57	1			9
11	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1597	2	68	9	Y	62	61	1			10
12	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1591	2	78	9	Y	71	71	1			10
01	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1627	2	75	9	Y	68	71	1			7
02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1458	2	56	9	Y	51	55	1			3
*03	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1946	2	59	9	Y	54	47	1			10

FITE UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 077860 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8386 - 9505

10	1426	N	764	-0-	-662	-0-	763	2	1	9	Y	1	3	1			1
11	1320	N	4	-0-	-1316	-0-	4	2			Y	-0-					1
12	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 078006 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8455 - 9473

10	3100	N	2899	-0-	-201	1761	2864	2	35	9	Y	32	25	1			19
11	3000	N	2812	-0-	-188	1573	2789	2	23	9	Y	21	34	1			6
12	3100	N	2556	-0-	-544	1029	2533	2	23	9	Y	21	14	1			13
01	3100	N	2927	-0-	-173	856	2899	2	28	9	Y	25	30	1			8
02	2800	N	2466	-0-	-334	522	2441	2	25	9	Y	23	15	1			16
*03	3100	N	2978	-0-	-122	400	2953	2	25	9	Y	23	28	1			11

DENNARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078420 COMPL. DATE 07/23/1978 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8317 - 8546

10	1333	N	1086	-0-	-247	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-
11	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-					-0-
12	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			Y	-0-					-0-
01	1085	N	778	-0-	-307	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
02	1232	N	778	-0-	-454	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1296	-0-	-99	-0-	1296	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 18 T RRCID -> 078425 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8292 - 9520

10	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1647	2	31	9	Y	28	25	1			8
11	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1481	2	23	9	Y	21	24	1			5
12	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1510	2	30	9	Y	27	28	1			4
01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1361	2	26	9	Y	24	21	1			7
02	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1630	2	20	9	Y	18	12	1			13
*03	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1719	2	26	9	Y	24	29	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

DAVIS, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 078720 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8934 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2771	-0-	-329	6084	2769	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	3000	N	2624	-0-	-376	5708	2622	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	3100	N	2679	-0-	-421	5287	2677	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	3100	N	2317	-0-	-783	4504	2314	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	2800	N	2166	-0-	-634	3870	2164	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	3100	N	2646	-0-	-454	3416	2643	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

HEBERT #1 WELL #: 1 RRCID -> 078848 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8531 - 9498

10	1147	N	655	-0-	-492	-0-	655	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	1020	N	500	-0-	-520	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	550	-0-	-101	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	438	-0-	-38	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
*03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 1 RRCID -> 078936 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8481 - 9390

10	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	1057	2	22	9	Y	20	20	1			2
11	1050	N	1042	-0-	-8	-0-	1018	2	24	9	Y	22	22	1			2
12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1038	2	24	9	Y	22	21	1			3
01	1085	N	996	-0-	-89	-0-	972	2	24	9	Y	22	23	1			2
02	980	N	951	-0-	-29	-0-	929	2	22	9	Y	20	19	1			3
03	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	1007	2	25	9	Y	23	24	1			2

BURTON, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 079177 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9204 - 9552

10	3162	X	2787	-0-	-375	-0-	2787	2			Y	-0-					-0-
11	2880	X	2639	-0-	-241	-0-	2639	2			Y	-0-					-0-
12	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			Y	-0-					-0-
01	2914	X	2582	-0-	-332	-0-	2582	2			Y	-0-					-0-
02	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			Y	-0-					-0-
03	2914	N	2403	-0-	-511	-0-	2403	2			Y	-0-					-0-

HALL, H. UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 079263 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8310 - 9562

10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	687	-0-	-3	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
*03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079296 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8760 - 9196

10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	53	1	1023	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3225	-0-	225	225	180	1	3045	2	Y	-0-					-0-
12	2150	N	1925	-0-	-225	-0-	121	1	1804	2	Y	-0-					-0-
01	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	115	1	1731	2	Y	-0-					-0-
02	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	117	1	1816	2	Y	-0-					-0-
*03	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	124	1	1936	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 079863 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8462 - 9518

10	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			Y	-0-					-0-
11	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			Y	-0-					-0-
12	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			Y	-0-					-0-
01	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			Y	-0-					-0-
02	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			Y	-0-					-0-
*03	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080945 COMPL. DATE 12/30/1978 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8458 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			Y	-0-					-0-
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	323	-0-	-173	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	308	-0-	-188	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	245	-0-	-259	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	246	-0-	-64	-0-	246	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 081926 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8388 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	3100	N	2085	-0-	-1015	3237	2085	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	1983	-0-	-1017	2220	1983	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	2045	-0-	-1055	1165	2045	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	2045	-0-	-1055	110	2045	2			Y	-0-					-0-
02	1902	N	1792	-0-	-110	-0-	1792	2			Y	-0-					-0-
*03	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 082810 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8797 - 9155

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

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
10	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			Y	-0-					-0-
11	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			Y	-0-					-0-
12	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			Y	-0-					-0-
01	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			Y	-0-					-0-
02	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			Y	-0-					-0-
*03	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			Y	-0-					-0-

HAVARD, ALPHA WELL #: 1 RRCID -> 083947 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9233 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	36	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
*03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
10	930	N	836	-0-	-94	-0-	832	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
11	870	N	820	-0-	-50	-0-	814	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
12	837	N	830	-0-	-7	-0-	823	2	7	9	Y	6	5	1			1
01	837	N	829	-0-	-8	-0-	822	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	731	2	6	9	Y	5	5	1			1
*03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	807	2	7	9	Y	6	6	1			1

DUNLAP UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 084857 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9014 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	514	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	494	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	554	2	7	9	Y	6	5	1			2
01	496	N	445	-0-	-51	-0-	438	2	7	9	Y	6	7	1			1
02	448	N	312	-0-	-136	-0-	306	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	496	N	439	-0-	-57	-0-	431	2	8	9	Y	7	7	1			1

HULL UNIT B WELL #: B 2 RRCID -> 084999 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8401 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2278	-0-	-822	5621	2215	2	63	9	Y	57	49	1			14
11	3000	N	2213	-0-	-787	4834	2157	2	56	9	Y	51	50	1			15
12	3100	N	1529	-0-	-1571	3263	1464	2	65	9	Y	59	63	1			11
01	3100	N	1566	-0-	-1534	1729	1509	2	57	9	Y	52	51	1			12
02	2800	N	1631	-0-	-1169	560	1575	2	56	9	Y	51	38	1			25
*03	2602	N	2042	-0-	-560	-0-	2001	2	41	9	Y	37	53	1			9

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
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	409	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	321	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	476	N	309	-0-	-167	-0-	308	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	403	N	294	-0-	-109	-0-	293	2	1	9	Y	1	1	1			-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
10	775	N	761	-0-	-14	-0-	759	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	750	N	716	-0-	-34	-0-	714	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	744	N	700	-0-	-44	-0-	698	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	775	N	534	-0-	-241	-0-	532	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	672	N	550	-0-	-122	-0-	548	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	713	N	672	-0-	-41	-0-	670	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

FENDER, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 085306 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8510 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	548	2	11	9	Y	10	10	1			1
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	535	2	12	9	Y	11	11	1			1
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	548	2	13	9	Y	12	11	1			2
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	570	2	12	9	Y	11	12	1			1
02	504	N	489	-0-	-15	-0-	479	2	10	9	Y	9	9	1			1
03	558	N	535	-0-	-23	-0-	522	2	13	9	Y	12	12	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	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
10	1395	N	1105	-0-	-290	-0-	1091	2	14	9	Y	13	13	1			1
11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1285	2	17	9	Y	15	15	1			1
12	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1267	2	17	9	Y	15	14	1			2
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1157	2	17	9	Y	15	16	1			1
02	1204	N	1192	-0-	-12	-0-	1175	2	17	9	Y	15	14	1			2
03	1271	N	1241	-0-	-30	-0-	1222	2	19	9	Y	17	17	1			2

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
10	682	N	520	-0-	-162	-0-	517	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	613	2	4	9	Y	4	3	1			1
12	651	N	537	-0-	-114	-0-	534	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	670	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
02	588	N	538	-0-	-50	-0-	532	2	6	9	Y	5	4	1			1
*03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	578	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

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
10	3100	N	1929	-0-	-1171	1884	1906	2	23	9	Y	21	21	1			2
11	3000	N	1859	-0-	-1141	743	1835	2	24	9	Y	22	22	1			2
12	2643	N	1900	-0-	-743	-0-	1876	2	24	9	Y	22	21	1			3
01	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1875	2	24	9	Y	22	23	1			2
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1705	2	23	9	Y	21	20	1			3
03	1798	N	1621	-0-	-177	-0-	1596	2	25	9	Y	23	24	1			2

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089091 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8843 - 9267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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
10	3100	N	1757	-0-	-1343	2023	1736	2	21	9	Y	19	13	1			13
11	3000	N	1750	-0-	-1250	773	1725	2	25	9	Y	23	30	1			6
12	2542	N	1769	-0-	-773	-0-	1741	2	28	9	Y	25	22	1			9
01	1767	N	1609	-0-	-158	-0-	1581	2	28	9	Y	25	30	1			4
02	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1617	2	26	9	Y	24	14	1			14
03	1736	N	1631	-0-	-105	-0-	1601	2	30	9	Y	27	36	1			5

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
10	961	N	792	-0-	-169	-0-	784	2	8	9	Y	7	10	1			2
11	840	N	670	-0-	-170	-0-	670	2			Y	-0-	2	1			-0-
12	775	N	652	-0-	-123	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
01	806	N	640	-0-	-166	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	545	-0-	-71	-0-	544	2	1	9	Y	1					1
03	651	N	591	-0-	-60	-0-	591	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 097940 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8468 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1771	-0-	-1329	7448	1767	2	4	9	Y	4	7	1			3
11	3000	N	2139	-0-	-861	6587	2130	2	9	9	Y	8					11
12	3100	N	2519	-0-	-581	6006	2516	2	3	9	Y	3	10	1			4
01	3100	N	1764	-0-	-1336	4670	1760	2	4	9	Y	4					8
02	2800	N	1575	-0-	-1225	3445	1567	2	8	9	Y	7	11	1			4
*03	3100	N	944	-0-	-2156	1289	943	2	1	9	Y	1					5

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
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	331	-0-	-5	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	278	-0-	-63	-0-	278	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098673 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8393 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1340	-0-	-86	-0-	1304	2	36	9	Y	33	23	1			21
11	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2753	2	50	9	Y	45	50	1			16
12	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2314	2	30	9	Y	27	39	1			4
01	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2496	2	10	9	Y	9	7	1			6
02	2240	N	1315	-0-	-925	-0-	1298	2	17	9	Y	15	12	1			9
03	2356	N	1385	-0-	-971	-0-	1373	2	12	9	Y	11	15	1			5

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
10	1413	N	1195	-0-	-218	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-
11	1200	N	1165	-0-	-35	-0-	1165	2			Y	-0-					-0-
12	1240	N	1044	-0-	-196	-0-	1044	2			Y	-0-					-0-
01	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			Y	-0-					-0-
02	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			Y	-0-					-0-
*03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099226 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8493 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
*03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					-0-

HALL WELL #: 2 RRCID -> 100007 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8734 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2083	-0-	-1017	3575	2049	2	34	9	Y	31	53	1			8
11	3000	N	1993	-0-	-1007	2568	1946	2	47	9	Y	43	49	1			2
12	3100	N	2099	-0-	-1001	1567	2075	2	24	9	Y	22	15	1			9
01	3100	N	2147	-0-	-953	614	2123	2	24	9	Y	22	23	1			8
02	2489	N	1875	-0-	-614	-0-	1854	2	21	9	Y	19	15	1			12
*03	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2170	2	21	9	Y	19	28	1			3

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
10	1302	N	1171	-0-	-131	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-
11	1260	N	1196	-0-	-64	-0-	1196	2			Y	-0-					-0-
12	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			Y	-0-					-0-
01	1178	N	552	-0-	-626	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
02	1120	N	-0-	-0-	-1120	-0-					Y	-0-					-0-
03	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 100691 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8501 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	477	-0-	-93	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	367	-0-	-222	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	333	-0-	-256	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-
*03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	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
10	3410	X	3024	-0-	-386	-0-	3011	2	13	9	Y	12	10	1			7
11	3300	X	2657	-0-	-643	-0-	2648	2	9	9	Y	8	13	1			2
12	3410	X	2931	-0-	-479	-0-	2922	2	9	9	Y	8	5	1			5
01	3255	X	2705	-0-	-550	-0-	2695	2	10	9	Y	9	11	1			3
02	2856	X	2555	-0-	-301	-0-	2544	2	11	9	Y	10	6	1			7
03	3038	X	2867	-0-	-171	-0-	2855	2	12	9	Y	11	13	1			5

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
10	3627	X	3415	-0-	-212	-0-	3364	2	51	9	Y	46	45	1			7
11	3510	X	3388	-0-	-122	-0-	3334	2	54	9	Y	49	48	1			8
12	3627	X	3366	-0-	-261	-0-	3305	2	61	9	Y	55	55	1			8
01	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3425	2	57	9	Y	52	55	1			5
02	3164	X	3111	-0-	-53	-0-	3067	2	44	9	Y	40	43	1			2
03	3503	X	3409	-0-	-94	-0-	3362	2	47	9	Y	43	37	1			8

MANGHAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 101572 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9483 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3952	2	1	9	Y	1					1
11	3750	X	3613	-0-	-137	-0-	3613	2			Y	-0-					1
12	3875	X	3537	-0-	-338	-0-	3536	2	1	9	Y	1					2
01	3875	X	2857	-0-	-1018	-0-	2857	2			Y	-0-					2
*02	3416	X	3161	-0-	-255	-0-	3161	2			Y	-0-					2
03	3782	X	3732	-0-	-50	-0-	3732	2			Y	-0-					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
10	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1790	2	6	9	Y	5	7	1			3
11	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2510	2	2	9	Y	2	3	1			2
12	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2292	2	3	9	Y	3	4	1			1
01	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1692	2	3	9	Y	3	2	1			2
02	1820	N	1597	-0-	-223	-0-	1595	2	2	9	Y	2	2	1			2
03	2015	N	1469	-0-	-546	-0-	1467	2	2	9	Y	2	3	1			1

ALLISON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102195 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8453 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2167	-0-	-933	4148	2159	2	8	9	Y	7	6	1			1
11	3000	N	2071	-0-	-929	3219	2062	2	9	9	Y	8	7	1			2
12	3100	N	2173	-0-	-927	2292	2164	2	9	9	Y	8	7	1			3
01	3100	N	2105	-0-	-995	1297	2096	2	9	9	Y	8	7	1			4
02	2800	N	1960	-0-	-840	457	1951	2	9	9	Y	8	11	1			1
*03	2650	N	2193	-0-	-457	-0-	2184	2	9	9	Y	8	7	1			2

HULL A-16 UNIT WELL #: A 27 RRCID -> 102196 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 8338 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	93	-0-	-87	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	96	-0-	-90	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
*03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102638 COMPL. DATE 10/14/1982 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9536 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			Y	-0-					-0-
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	575	-0-	-107	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
02	672	N	553	-0-	-119	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
*03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					-0-

DUNLAP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102816 COMPL. DATE 11/02/1982 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8845 - 9041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
11	750	N	329	-0-	-421	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
12	899	N	213	-0-	-686	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	377	-0-	-336	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
*03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MORGAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102960 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9535 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE, C. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102961 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9207

10	3224	X	2342	-0-	-882	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	2277	-0-	-1173	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	2007	-0-	-1558	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	2059	-0-	-1506	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
02	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
*03	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103242 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8421 - 9246

10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					-0-
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
*03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 2 RRCID -> 103898 COMPL. DATE 09/03/1982 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8494 - 9394

10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	402	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	390	N	369	-0-	-21	-0-	366	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	403	N	360	-0-	-43	-0-	357	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	403	N	369	-0-	-34	-0-	366	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	336	N	323	-0-	-13	-0-	320	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	372	N	349	-0-	-23	-0-	346	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

FENDER, H. R. WELL #: 2 RRCID -> 103900 COMPL. DATE 09/21/1982 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8556 - 9402

10	1364	N	1265	-0-	-99	-0-	1254	2	11	9	Y	10	10	1			1
11	892	N	892	-0-	-0-	-0-	880	2	12	9	Y	11	11	1			1
12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1416	2	13	9	Y	12	11	1			2
01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1262	2	12	9	Y	11	12	1			1
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1139	2	11	9	Y	10	10	1			1
03	1426	N	1324	-0-	-102	-0-	1311	2	13	9	Y	12	12	1			1

THOMAS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 104315 COMPL. DATE 10/11/1982 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8531 - 9450

10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1107	2	8	9	Y	7	7	1			1
11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1078	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1109	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1015	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1009	2	7	9	Y	6	6	1			1
*03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1088	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

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-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
10	930	X	666	-0-	-264	-0-	665	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	900	X	577	-0-	-323	-0-	575	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	930	X	543	-0-	-387	-0-	541	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	651	X	609	-0-	-42	-0-	607	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	549	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	558	N	432	-0-	-126	-0-	430	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

SOUTHLAND PAPER WELL #: 2 RRCID -> 109203 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8556 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1001	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	780	N	715	-0-	-65	-0-	711	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	806	N	774	-0-	-32	-0-	768	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1190	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	896	X	803	-0-	-93	-0-	797	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	992	X	647	-0-	-345	-0-	643	2	4	9	Y	4	5	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
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
*03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	459	2	13	9	Y	12	11	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
10	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2606	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	1980	N	1962	-0-	-18	-0-	1958	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	2232	N	2027	-0-	-205	-0-	2023	2	4	9	Y	4	3	1			1
01	2232	N	1988	-0-	-244	-0-	1985	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2071	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2544	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

GRAVES, DORIS WELL #: 1A RRCID -> 111890 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8644 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	305	-0-	-85	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	313	-0-	-90	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
*03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	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
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	343	2	9	9	Y	8	9	1			2
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	309	2	9	9	Y	8	7	1			3
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	335	2	10	9	Y	9	11	1			1
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	308	N	300	-0-	-8	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
*03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 127550 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 9300

10	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			Y	-0-					-0-
11	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			Y	-0-					-0-
12	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			Y	-0-					-0-
01	3224	X	2991	-0-	-233	-0-	2991	2			Y	-0-					-0-
02	3192	X	3096	-0-	-96	-0-	3096	2			Y	-0-					-0-
03	3534	X	3427	-0-	-107	-0-	3427	2			Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 2 RRCID -> 127936 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9128 - 9402

10	217	N	6	-0-	-211	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	2914	X	696	-0-	-2218	-0-	695	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	2580	X	7	-0-	-2573	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
12	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	1743	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	1736	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1036	X	798	-0-	-238	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
03	1736	X	405	-0-	-1331	-0-	405	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 3 RRCID -> 129739 COMPL. DATE 01/10/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8404 - 9550

10	3100	N	2497	-0-	-603	5895	2413	2	84	9	Y	76	65	1			19
11	3000	N	1908	-0-	-1092	4803	1834	2	74	9	Y	67	66	1			20
12	3100	N	2066	-0-	-1034	3769	1980	2	86	9	Y	78	83	1			15
01	3100	N	1911	-0-	-1189	2580	1836	2	75	9	Y	68	67	1			16
02	2800	N	1547	-0-	-1253	1327	1483	2	64	9	Y	58	51	1			23
*03	3100	N	3797	-0-	697	2024	3743	2	54	9	Y	49	60	1			12

HANCOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130038 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8544 - 9190

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130393 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8417 - 9528

10	3100	N	2126	-0-	-974	2990	2072	2	54	9	Y	49	47	1			8
11	3000	N	2000	-0-	-1000	1990	1944	2	56	9	Y	51	51	1			8
12	3100	N	2050	-0-	-1050	940	1984	2	66	9	Y	60	59	1			9
01	3100	N	2228	-0-	-872	68	2167	2	61	9	Y	55	58	1			6
02	1964	N	1896	-0-	-68	-0-	1850	2	46	9	Y	42	45	1			3
03	2046	N	1744	-0-	-302	-0-	1696	2	48	9	Y	44	39	1			8

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
10	3100	N	2554	-0-	-546	8789	2550	2	4	9	Y	4	7	1			3
11	3000	N	3039	-0-	39	8828	3032	2	7	9	Y	6					9
12	3100	N	3059	-0-	-41	8787	3057	2	2	9	Y	2	8	1			3
01	3100	N	3042	-0-	-58	8729	3038	2	4	9	Y	4					7
02	11156	X	2427	-0-	-8729	-0-	2419	2	8	9	Y	7	9	1			5
*03	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			Y	-0-					5

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
10	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1454	2	3	9	Y	3	4	1			1
11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1385	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1475	2	3	9	Y	3	3	1			1
01	1457	N	1163	-0-	-294	-0-	1157	2	6	9	Y	5	4	1			2
02	1260	N	1222	-0-	-38	-0-	1215	2	7	9	Y	6	3	1			5
03	1395	N	1307	-0-	-88	-0-	1304	2	3	9	Y	3	7	1			1

ROBERTS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130510 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8386 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
11	930	N	906	-0-	-24	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
12	992	N	932	-0-	-60	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
01	961	N	910	-0-	-51	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
02	840	N	813	-0-	-27	-0-	812	2	1	9	Y	1					1
03	930	N	910	-0-	-20	-0-	910	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130591 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8318 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3627	X	3239	-0-	-388	-0-	3171	2	68	9	Y	62	57	1			9
11	3480	X	2898	-0-	-582	-0-	2825	2	73	9	Y	66	61	1			14
12	3379	X	3020	-0-	-359	-0-	2939	2	81	9	Y	74	62	1			26
01	3317	X	3105	-0-	-212	-0-	3021	2	84	9	Y	76	68	1			34
02	2828	X	2682	-0-	-146	-0-	2593	2	89	9	Y	81	103	1			12
03	3131	X	2889	-0-	-242	-0-	2802	2	87	9	Y	79	68	1			23

WILSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130593 COMPL. DATE 04/11/1989 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8726 - 9534

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/10/2017

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
10	3100	N	2750	-0-	-350	6476	2741	2	9	9	Y	8	7	1			2
11	3000	N	2974	-0-	-26	6450	2966	2	8	9	Y	7	7	1			2
12	3100	N	2503	-0-	-597	5853	2493	2	10	9	Y	9	9	1			2
01	3100	N	2670	-0-	-430	5423	2662	2	8	9	Y	7	7	1			2
02	2800	N	2590	-0-	-210	5213	2581	2	9	9	Y	8	6	1			4
*03	3100	N	2963	-0-	-137	5076	2957	2	6	9	Y	5	8	1			1

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
10	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
11	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2810	-0-	-259	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	1047	-0-	-2022	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
02	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	3067	-0-	-2	-0-	3067	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
10	3100	N	1746	-0-	-1354	2082	1732	2	14	9	Y	13	9	1			6
11	3000	N	2031	-0-	-969	1113	2018	2	13	9	Y	12	9	1			9
12	3100	N	2365	-0-	-735	378	2353	2	12	9	Y	11	16	1			4
01	2553	N	2175	-0-	-378	-0-	2162	2	13	9	Y	12	9	1			7
02	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2168	2	10	9	Y	9	9	1			7
*03	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2953	2	9	9	Y	8	9	1			6

HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 130875 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8301 - 9555

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

MOORE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131090 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8438 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2272	-0-	-828	5675	2266	2	6	9	Y	5	4	1			3
11	3000	N	2179	-0-	-821	4854	2172	2	7	9	Y	6	7	1			2
12	3100	N	1783	-0-	-1317	3537	1776	2	7	9	Y	6	4	1			4
01	3100	N	1814	-0-	-1286	2251	1807	2	7	9	Y	6	7	1			3
02	2800	N	1893	-0-	-907	1344	1886	2	7	9	Y	6	7	1			2
*03	3100	N	2245	-0-	-855	489	2237	2	8	9	Y	7	4	1			5

SMITH-BIRD WELL #: 4 RRCID -> 131092 COMPL. DATE 05/25/1989 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8494 - 9514

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

HANCOCK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131172 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8542 - 9243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	192	1	4090	2	Y	-0-					-0-
11	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	211	1	3947	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	4216	X	3848	-0-	-368	-0-	224	1	3618	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
01	4216	X	3664	-0-	-552	-0-	201	1	3456	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
02	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	197	1	3110	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*03	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	211	1	3747	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131174 COMPL. DATE 05/31/1989 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8420 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	2831	-0-	-238	-0-	2688	2	143	9	Y	130	130	1			17
11	2970	X	2334	-0-	-636	-0-	2218	2	116	9	Y	105	105	1			17
12	3069	X	2649	-0-	-420	-0-	2510	2	139	9	Y	126	125	1			18
01	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2853	2	133	9	Y	121	126	1			13
02	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2512	2	99	9	Y	90	98	1			5
*03	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2760	2	108	9	Y	98	85	1			18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT A WELL #: A 40 RRCID -> 131331 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8282 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1057	2	29	9	Y	26	17	1			23
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	863	2	51	9	Y	46	43	1			26
12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	978	2	26	9	Y	24	22	1			28
01	1085	N	745	-0-	-340	-0-	705	2	40	9	Y	36	47	1			17
02	980	X	899	-0-	-81	-0-	876	2	23	9	Y	21	17	1			21
03	1085	X	972	-0-	-113	-0-	938	2	34	9	Y	31	33	1			19

HULL UNIT A WELL #: A 41 RRCID -> 131416 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8319 - 9544

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

THOMPSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131438 COMPL. DATE 07/11/1989 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8494 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2814	-0-	-286	9451	2814	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	2692	-0-	-308	9143	2692	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	2683	-0-	-417	8726	2683	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3215	-0-	115	8841	3215	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2619	-0-	-181	8660	2619	2			Y	-0-					-0-
*03	3100	N	2849	-0-	-251	8409	2849	2			Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 131553 COMPL. DATE 07/22/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8415 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			Y	-0-					-0-
11	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			Y	-0-					-0-
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					-0-
01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			Y	-0-					-0-
02	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1521	2	2	9	Y	2					2
*03	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			Y	-0-					1

ALLISON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131554 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8386 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2099	-0-	-1001	3960	2099	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	2041	-0-	-959	3001	2041	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	2169	-0-	-931	2070	2169	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	2139	-0-	-961	1109	2139	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1933	-0-	-867	242	1933	2			Y	-0-					-0-
*03	2335	N	2093	-0-	-242	-0-	2093	2			Y	-0-					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131629 COMPL. DATE 07/29/1989 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8321 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2690	2	84	9	Y	76	42	1			34
11	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2294	2	88	9	Y	80	109	1			5
12	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2231	2	88	9	Y	80	80	1			5
01	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	1967	2	70	9	Y	64	33	1			36
02	2800	N	4012	-0-	1212	1212	3925	2	87	9	Y	79	76	1			39
*03	3100	N	3826	-0-	726	1938	3731	2	95	9	Y	86	119	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT A WELL #: A 44 RRCID -> 131631 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8298 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	367	-0-	-25	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 48 RRCID -> 131811 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. N/A

10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 46 RRCID -> 131812 COMPL. DATE 08/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8304 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2763	N	1415	-0-	-1348	-0-	1379	2	36	9	Y	33	31	1			8
11	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1509	2	31	9	Y	28	29	1			7
12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1325	2	43	9	Y	39	38	1			8
01	1426	N	1069	-0-	-357	-0-	1028	2	41	9	Y	37	36	1			9
02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1184	2	23	9	Y	21	14	1			16
*03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1586	2	37	9	Y	34	38	1			12

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
10	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3484	2	2	9	Y	2	4	1			2
11	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3368	2	3	9	Y	3					5
12	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3263	2	2	9	Y	2	4	1			3
01	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2863	2	1	9	Y	1					4
02	2744	X	2723	-0-	-21	-0-	2716	2	7	9	Y	6	5	1			5
*03	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			Y	-0-					4

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
10	3100	N	2137	-0-	-963	5124	2116	2	21	9	Y	19	13	1			9
11	3000	N	2050	-0-	-950	4174	2029	2	21	9	Y	19	14	1			14
12	3100	N	2317	-0-	-783	3391	2298	2	19	9	Y	17	25	1			6
01	3100	N	2130	-0-	-970	2421	2109	2	21	9	Y	19	14	1			11
02	4150	X	1729	-0-	-2421	-0-	1714	2	15	9	Y	14	13	1			12
03	2325	X	1839	-0-	-486	-0-	1827	2	12	9	Y	11	13	1			10

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
10	3100	N	2842	-0-	-258	10196	2831	2	11	9	Y	10	17	1			3
11	3000	N	2843	-0-	-157	10039	2822	2	21	9	Y	19	20	1			2
12	3100	N	2917	-0-	-183	9856	2900	2	17	9	Y	15	11	1			6
01	3100	N	2794	-0-	-306	9550	2775	2	19	9	Y	17	17	1			6
02	2800	N	2589	-0-	-211	9339	2574	2	15	9	Y	14	11	1			9
*03	3100	N	2947	-0-	-153	9186	2932	2	15	9	Y	14	21	1			2

HALL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132032 COMPL. DATE 09/02/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8333 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2015	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
11	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1954	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	2077	N	1670	-0-	-407	-0-	1667	2	3	9	Y	3	2	1			1
01	2015	N	1287	-0-	-728	-0-	1284	2	3	9	Y	3	3	1			1
02	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2095	2	3	9	Y	3	2	1			2
*03	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2356	2	2	9	Y	2	4	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1030	2	31	9	Y	28	25	1			20
11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	966	2	37	9	Y	34	26	1			28
12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	848	2	41	9	Y	37	51	1			14
01	868	N	542	-0-	-326	-0-	503	2	39	9	Y	35	25	1			24
02	924	N	569	-0-	-355	-0-	539	2	30	9	Y	27	25	1			26
03	899	N	742	-0-	-157	-0-	713	2	29	9	Y	26	41	1			11

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
10	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			Y	-0-					6
11	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			Y	-0-	5	1			1
12	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1924	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	1736	N	1658	-0-	-78	-0-	1658	2			Y	-0-					1
02	1204	N	1111	-0-	-93	-0-	1111	2			Y	-0-					1
*03	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			Y	-0-					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
10	1631	N	1624	-0-	-7	-0-	79	1	1545	2	Y	-0-					-0-
11	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	85	1	1437	2	Y	-0-					-0-
12	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	88	1	1312	2	Y	-0-					-0-
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	80	1	1203	2	Y	-0-					-0-
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	74	1	1153	2	Y	-0-					-0-
*03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	84	1	1316	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 132396 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8479 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1592	-0-	-1508	86	1588	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
11	1995	N	1909	-0-	-86	-0-	1903	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
12	1426	N	1301	-0-	-125	-0-	1294	2	7	9	Y	6	5	1			1
01	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1607	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	1288	N	1236	-0-	-52	-0-	1229	2	7	9	Y	6	5	1			1
03	1302	N	1145	-0-	-157	-0-	1138	2	7	9	Y	6	6	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
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	843	2	43	9	Y	39	39	1			4
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	792	2	46	9	Y	42	42	1			4
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	746	2	47	9	Y	43	41	1			6
01	775	N	162	-0-	-613	-0-	148	2	14	9	Y	13	17	1			2
02	784	N	66	-0-	-718	-0-	62	2	4	9	Y	4	6	1			-0-
03	806	N	685	-0-	-121	-0-	635	2	50	9	Y	45	41	1			4

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
10	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3665	2	20	9	Y	18	18	1			2
11	3540	X	3221	-0-	-319	-0-	3200	2	21	9	Y	19	19	1			2
12	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3736	2	21	9	Y	19	18	1			3
01	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3714	2	21	9	Y	19	20	1			2
02	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3257	2	19	9	Y	17	17	1			2
*03	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3401	2	23	9	Y	21	21	1			2

HUDSON, NELL WELL #: 3 RRCID -> 132716 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8476 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1568	-0-	-1532	3395	1538	2	30	9	Y	27	29	1			2
11	3000	N	2059	-0-	-941	2454	2020	2	39	9	Y	35	35	1			2
12	3100	N	1637	-0-	-1463	991	1600	2	37	9	Y	34	31	1			5
01	2434	N	1443	-0-	-991	-0-	1411	2	32	9	Y	29	31	1			3
02	1876	N	684	-0-	-1192	-0-	664	2	20	9	Y	18	18	1			3
03	1643	N	288	-0-	-1355	-0-	269	2	19	9	Y	17	19	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	402	2	13	9	Y	12	12	1			1
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	335	2	14	9	Y	13	13	1			1
12	465	N	272	-0-	-193	-0-	258	2	14	9	Y	13	12	1			2
01	403	N	233	-0-	-170	-0-	220	2	13	9	Y	12	13	1			1
02	336	N	197	-0-	-139	-0-	184	2	13	9	Y	12	11	1			2
03	279	N	180	-0-	-99	-0-	171	2	9	9	Y	8	10	1			-0-

MASON WELL #: 3 RRCID -> 132718 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8496 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2212	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2132	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2164	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2042	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1989	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2218	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 132720 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8472 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	381	-0-	-84	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	326	-0-	-122	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
*03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-

DUNLAP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132721 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8414 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1674	-0-	-1426	2015	1674	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	1826	-0-	-1174	841	1826	2			Y	-0-					-0-
12	2590	N	1749	-0-	-841	-0-	1749	2			Y	-0-					-0-
01	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			Y	-0-					-0-
02	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			Y	-0-					-0-
*03	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 3 RRCID -> 132765 COMPL. DATE 12/01/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8942 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2842	-0-	-258	5502	2839	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	3000	N	2292	-0-	-708	4794	2288	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	3100	N	2490	-0-	-610	4184	2486	2	4	9	Y	4	3	1			1
01	3100	N	2091	-0-	-1009	3175	2088	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	2800	N	2359	-0-	-441	2734	2356	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	3100	N	2451	-0-	-649	2085	2447	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

HULL UNIT B WELL #: B 5 RRCID -> 133035 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8400 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	423	-0-	-177	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	418	-0-	-202	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	408	-0-	-212	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	377	-0-	-15	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133036 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8420 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1871	2	133	9	Y	121	118	1			15
11	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2130	2	123	9	Y	112	110	1			17
12	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2255	2	128	9	Y	116	116	1			17
01	682	N	248	-0-	-434	-0-	235	2	13	9	Y	12	29	1			-0-
02	1792	N	447	-0-	-1345	-0-	404	2	43	9	Y	39	38	1			1
03	1984	N	927	-0-	-1057	-0-	862	2	65	9	Y	59	47	1			13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HUDSON, NELL WELL #: 4 RRCID -> 133059 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8467 - 9366

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	X	3030	-0-	-70	-0-	3020	2	10	9	Y	9	9	1			1
11	3000	X	2831	-0-	-169	-0-	2821	2	10	9	Y	9	9	1			1
12	3007	X	2872	-0-	-135	-0-	2862	2	10	9	Y	9	9	1			1
01	3038	X	2799	-0-	-239	-0-	2788	2	11	9	Y	10	10	1			1
02	2632	N	2545	-0-	-87	-0-	2536	2	9	9	Y	8	8	1			1
*03	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2908	2	11	9	Y	10	10	1			1

HEBERT WELL #: 4 RRCID -> 133065 COMPL. DATE 12/26/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8976 - 9540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	2396	-0-	-704	5832	2376	2	20	9	Y	18	18	1			2
11	3000	N	2193	-0-	-807	5025	2171	2	22	9	Y	20	20	1			2
12	3100	N	2371	-0-	-729	4296	2349	2	22	9	Y	20	19	1			3
01	3100	N	2079	-0-	-1021	3275	2057	2	22	9	Y	20	21	1			2
02	2800	N	1763	-0-	-1037	2238	1743	2	20	9	Y	18	17	1			3
*03	3100	N	2376	-0-	-724	1514	2354	2	22	9	Y	20	21	1			2

MANGHAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133075 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8364 - 9465

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	287	1	2798	2	Y	17	18	1			2
							19	9									
11	2970	X	2869	-0-	-101	-0-	2865	2	4	9	Y	4	5	1			1
12	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3106	2	7	9	Y	6	5	1			2
01	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3101	2	8	9	Y	7	5	1			4
02	2660	N	2466	-0-	-194	-0-	2456	2	10	9	Y	9	5	1			8
03	2945	N	2457	-0-	-488	-0-	2453	2	4	9	Y	4	10	1			2

BURTON, JOHN W. WELL #: 3 T RRCID -> 133281 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6584 - 9482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	359	-0-	-75	-0-	337	2	22	9	Y	20	20	1			2
11	390	N	332	-0-	-58	-0-	309	2	23	9	Y	21	21	1			2
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	309	2	23	9	Y	21	20	1			3
01	372	N	324	-0-	-48	-0-	301	2	23	9	Y	21	22	1			2
02	336	X	314	-0-	-22	-0-	292	2	22	9	Y	20	19	1			3
03	372	X	345	-0-	-27	-0-	321	2	24	9	Y	22	23	1			2

DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 133282 COMPL. DATE 12/30/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9122 - 9356

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-					-0-
11	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-
12	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			Y	-0-					-0-
01	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			Y	-0-					-0-
02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-
*03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 4 RRCID -> 133316 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8946 - 9415

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	1715	-0-	-1385	790	1715	2			Y	-0-					-0-
11	2471	N	1681	-0-	-790	-0-	1681	2			Y	-0-					-0-
12	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			Y	-0-					-0-
01	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			Y	-0-					-0-
02	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			Y	-0-					-0-
03	1736	N	1732	-0-	-4	-0-	1732	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133328 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8303 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
*03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133330 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8421 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	28	-0-	-62	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133331 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8401 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	2920	-0-	-242	-0-	2765	2	155	9	Y	141	136	1			22
11	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	2850	2	163	9	Y	148	146	1			24
12	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	2829	2	187	9	Y	170	169	1			25
01	2914	X	2740	-0-	-174	-0-	2563	2	177	9	Y	161	169	1			17
02	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2313	2	133	9	Y	121	131	1			7
*03	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2633	2	143	9	Y	130	113	1			24

BURTON, JOHN W. WELL #: 4 RRCID -> 133473 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8934 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			Y	-0-					-0-
11	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			Y	-0-					-0-
12	2697	X	2693	-0-	-4	-0-	2693	2			Y	-0-					-0-
01	2697	X	1912	-0-	-785	-0-	1912	2			Y	-0-					-0-
02	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			Y	-0-					-0-
*03	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	2			Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133480 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8312 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	311	-0-	-123	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	248	-0-	-93	-0-	248	2			Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133713 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2308	-0-	-792	4291	2208	2	100	9	Y	91	88	1			14
11	3000	N	2165	-0-	-835	3456	2064	2	101	9	Y	92	91	1			15
12	3100	N	2196	-0-	-904	2552	2080	2	116	9	Y	105	105	1			15
01	3100	N	2286	-0-	-814	1738	2176	2	110	9	Y	100	105	1			10
02	2800	N	2090	-0-	-710	1028	2007	2	83	9	Y	75	81	1			4
*03	3100	N	2355	-0-	-745	283	2266	2	89	9	Y	81	70	1			15

NEAL WELL #: 4 RRCID -> 133802 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9101 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
10	977	N	977	-0-	-0-	-0-	971	2	6	9	Y	5					10
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	974	2	2	9	Y	2	8	1			4
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1004	2	9	9	Y	8					12
01	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1006	2	10	9	Y	9	11	1			10
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	828	2	10	9	Y	9	12	1			7
*03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	928	2	10	9	Y	9					16

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
10	3100	N	2475	-0-	-625	5194	2475	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	2379	-0-	-621	4573	2379	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	2423	-0-	-677	3896	2423	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	2160	-0-	-940	2956	2160	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2244	-0-	-556	2400	2244	2			Y	-0-					-0-
*03	3100	N	2503	-0-	-597	1803	2503	2			Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 3 RRCID -> 133977 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9113 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	136	-0-	-298	-0-	126	2	10	9	Y	9	9	1			1
11	420	N	49	-0-	-371	-0-	49	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	310	N	25	-0-	-285	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	16	-0-	-108	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	23	-0-	-33	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			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
10	1860	N	1033	-0-	-827	-0-	17	1	1016	2	Y	-0-					-0-
11	1800	N	752	-0-	-1048	-0-	65	1	687	2	Y	-0-					-0-
12	1364	N	346	-0-	-1018	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
01	1023	N	426	-0-	-597	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
02	700	N	326	-0-	-374	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	319	-0-	-22	-0-	35	1	284	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
10	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			Y	-0-					-0-
11	1740	N	1700	-0-	-40	-0-	1700	2			Y	-0-					-0-
12	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			Y	-0-					-0-
01	1798	N	1594	-0-	-204	-0-	1594	2			Y	-0-					-0-
02	1596	N	1348	-0-	-248	-0-	1348	2			Y	-0-					-0-
03	1705	N	1335	-0-	-370	-0-	1335	2			Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 3 RRCID -> 134006 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8551 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	231	2	9	9	Y	8	6	1			2
11	180	N	145	-0-	-35	-0-	142	2	3	9	Y	3	4	1			1
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	131	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
01	248	N	178	-0-	-70	-0-	170	2	8	9	Y	7	6	1			1
02	140	N	108	-0-	-32	-0-	105	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
*03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	139	2	4	9	Y	4	4	1			-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
10	3100	N	2496	-0-	-604	7741	2492	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
11	3000	N	2275	-0-	-725	7016	2269	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
12	3100	N	2403	-0-	-697	6319	2396	2	7	9	Y	6	5	1			1
01	3100	N	915	-0-	-2185	4134	911	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	2800	N	546	-0-	-2254	1880	543	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	2661	N	781	-0-	-1880	-0-	777	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1241	2	43	9	Y	39	40	1			4
11	1260	N	1254	-0-	-6	-0-	1206	2	48	9	Y	44	44	1			4
12	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1234	2	50	9	Y	45	42	1			7
01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1229	2	47	9	Y	43	46	1			4
02	1176	N	1133	-0-	-43	-0-	1104	2	29	9	Y	26	28	1			2
*03	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			Y	-0-	2	1			-0-

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
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	634	2	66	9	N	60	54	1			21
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	600	2	66	9	N	60	55	1			26
12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	890	2	51	9	N	46	48	1			24
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1053	2	43	9	N	39	51	1			12
02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	991	2	43	9	N	39	33	1			18
*03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1076	2	44	9	N	40	50	1			8

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 134315 COMPL. DATE 04/08/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9255 - 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
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
*03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134318 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8485 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2836	2	40	9	Y	36	25	1			24
11	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2373	2	57	9	Y	52	58	1			18
12	2976	X	1670	-0-	-1306	-0-	1631	2	39	9	Y	35	45	1			8
01	2976	X	2596	-0-	-380	-0-	2551	2	45	9	Y	41	20	1			29
02	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2740	2	55	9	Y	50	53	1			26
03	2883	X	2109	-0-	-774	-0-	2062	2	47	9	Y	43	48	1			21

MOORE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134420 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8460 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1981	-0-	-1119	2283	1920	2	61	9	Y	55	42	1			39
11	3000	N	1878	-0-	-1122	1161	1815	2	63	9	Y	57	79	1			17
12	3091	N	1930	-0-	-1161	-0-	1853	2	77	9	Y	70	41	1			46
01	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1842	2	83	9	Y	75	84	1			37
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1613	2	75	9	Y	68	82	1			23
*03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1765	2	75	9	Y	68	43	1			48

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134945 COMPL. DATE 05/18/1990 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 8407 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1685	-0-	-1415	4488	1685	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	2126	-0-	-874	3614	2126	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	2160	-0-	-940	2674	2160	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	1345	-0-	-1755	919	1345	2			Y	-0-					-0-
02	2448	N	1529	-0-	-919	-0-	1529	2			Y	-0-					-0-
*03	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

FENDER, H. R. WELL #: 3 RRCID -> 135120 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8530 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1561	2	36	9	Y	33	34	1			3
11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1504	2	40	9	Y	36	36	1			3
12	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1504	2	41	9	Y	37	35	1			5
01	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1338	2	40	9	Y	36	38	1			3
02	1428	N	1339	-0-	-89	-0-	1302	2	37	9	Y	34	32	1			5
03	1550	N	1476	-0-	-74	-0-	1434	2	42	9	Y	38	39	1			4

MOORE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135132 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8416 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2077	-0-	-1023	1311	2059	2	18	9	Y	16	12	1			11
11	3000	N	1961	-0-	-1039	272	1942	2	19	9	Y	17	23	1			5
12	2171	N	1899	-0-	-272	-0-	1876	2	23	9	Y	21	12	1			14
01	2077	N	1966	-0-	-111	-0-	1942	2	24	9	Y	22	25	1			11
02	1820	N	1751	-0-	-69	-0-	1728	2	23	9	Y	21	25	1			7
*03	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1904	2	23	9	Y	21	13	1			15

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
10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1046	2	19	9	Y	17	17	1			2
11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1064	2	20	9	Y	18	18	1			2
12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1110	2	20	9	Y	18	17	1			3
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1029	2	20	9	Y	18	19	1			2
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	990	2	18	9	Y	16	16	1			2
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1096	2	20	9	Y	18	19	1			1

BECKWORTH WELL #: 2 RRCID -> 136288 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9537 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	X	356	-0-	-357	-0-	278	1	23	2	Y	50	49	1			12
							55	9									
11	690	X	685	-0-	-5	-0-	298	1	339	2	Y	44	46	1			10
							48	9									
12	965	X	965	-0-	-0-	-0-	280	1	633	2	Y	47	47	1			10
							52	9									
01	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	198	1	1178	2	Y	46	39	1			17
							51	9									
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	302	1	737	2	Y	73	80	1			10
							80	9									
03	868	N	708	-0-	-160	-0-	274	1	332	2	Y	93	91	1			12
							102	9									

SOAPE, C.P. WELL #: 2 RRCID -> 138768 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8410 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1189	-0-	-1911	3045	1177	2	12	9	Y	11	13	1			1
11	3000	N	1482	-0-	-1518	1527	1482	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	2136	N	609	-0-	-1527	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
01	1178	N	685	-0-	-493	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
02	672	N	551	-0-	-121	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
*03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 4 RRCID -> 138845 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8674 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	62	-0-	-31	-0-	61	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ROBERTS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139000 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8412 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 3 RRCID -> 139038 COMPL. DATE 06/26/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9164 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	460	-0-	-408	-0-	416	1	44	9	Y	40	39	1			11
11	983	N	983	-0-	-0-	-0-	370	1	573	2	Y	36	38	1			9
							40	9									
12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	298	1	625	2	Y	39	39	1			9
							43	9									
01	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	300	1	1691	2	Y	33	31	1			11
							36	9									
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	186	1	739	2	Y	38	44	1			5
							42	9									
*03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	227	1	880	2	Y	50	49	1			6
							55	9									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 6 RRCID -> 139292 COMPL. DATE 08/23/1991 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8652 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	68	1	250	2	Y	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	30	1	195	2	Y	-0-					-0-
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	56	1	321	2	Y	-0-					-0-
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	26	1	158	2	Y	64	61	1			3
							70	9									
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	20	1	119	2	Y	164	138	1			29
							180	9									
*03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	40	1	228	2	Y	126	148	1			7
							139	9									

LANGFORD WELL #: 1 RRCID -> 139357 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8574 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 8 RRCID -> 139606 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8440 - 9547

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/03/2017

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 5 RRCID -> 139642 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8506 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-					-0-
11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	913	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	823	2	4	9	Y	4	3	1			1
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	815	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	784	N	562	-0-	-222	-0-	559	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	837	N	592	-0-	-245	-0-	588	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 3 RRCID -> 139880 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8448 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	553	2	11	9	Y	10	10	1			1
11	570	N	62	-0-	-508	-0-	61	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
12	434	N	310	-0-	-124	-0-	308	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	558	N	372	-0-	-186	-0-	370	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	310	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	310	N	80	-0-	-230	-0-	79	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
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	82	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	45	-0-	-48	-0-	43	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 6 RRCID -> 139883 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8482 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	X	801	-0-	-532	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
11	1290	X	902	-0-	-388	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
12	992	X	681	-0-	-311	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
01	806	X	673	-0-	-133	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
02	840	X	571	-0-	-269	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
03	930	X	633	-0-	-297	-0-	633	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 139958 COMPL. DATE 10/24/1991 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8568 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	403	2	31	9	Y	28	28	1			3
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	400	2	33	9	Y	30	30	1			3
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	394	2	33	9	Y	30	29	1			4
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	402	2	33	9	Y	30	31	1			3
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	342	2	30	9	Y	27	26	1			4
*03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	428	2	29	9	Y	26	27	1			3

GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 139963 COMPL. DATE 10/17/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9156 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	319	-0-	-17	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 4 RRCID -> 139966 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 8544 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3368	2	67	9	Y	61	62	1			6
11	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2874	2	75	9	Y	68	68	1			6
12	3441	X	1743	-0-	-1698	-0-	1678	2	65	9	Y	59	55	1			10
01	3441	X	1931	-0-	-1510	-0-	1869	2	62	9	Y	56	60	1			6
02	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3196	2	69	9	Y	63	60	1			9
03	3441	X	3035	-0-	-406	-0-	2961	2	74	9	Y	67	69	1			7

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
10	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			Y	-0-					-0-
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	400	2	7	9	Y	6	5	1			1
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	342	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	374	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
02	392	N	381	-0-	-11	-0-	375	2	6	9	Y	5	4	1			1
*03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	342	2	6	9	Y	5	5	1			1

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
10	527	X	371	-0-	-156	-0-	361	2	10	9	Y	9	9	1			1
11	510	X	492	-0-	-18	-0-	482	2	10	9	Y	9	10	1			-0-
12	527	X	463	-0-	-64	-0-	449	2	14	9	Y	13	12	1			1
01	512	X	512	-0-	-0-	-0-	504	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	448	X	366	-0-	-82	-0-	356	2	10	9	Y	9	9	1			1
03	496	X	364	-0-	-132	-0-	355	2	9	9	Y	8	9	1			-0-

MASON WELL #: 6 T RRCID -> 140321 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	X	1338	-0-	-491	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-
11	1740	X	1163	-0-	-577	-0-	1163	2			Y	-0-					-0-
12	1457	X	1237	-0-	-220	-0-	1237	2			Y	-0-					-0-
01	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			Y	-0-					-0-
02	1204	X	1164	-0-	-40	-0-	1164	2			Y	-0-					-0-
03	1333	X	1324	-0-	-9	-0-	1324	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	21	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	29	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	12	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	35	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	27	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	48	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
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
10	2501	N	1495	-0-	-1006	-0-	778	1	709	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
11	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	657	1	1067	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
12	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	720	1	951	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
01	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	561	1	975	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	553	1	1619	2	Y	-0-	2	1			-0-
*03	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	646	1	1706	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BURTON, JOHN W. WELL #: 6 RRCID -> 140640 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8536 - 9432

10	744	N	508	-0-	-236	-0-	505	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	720	N	549	-0-	-171	-0-	546	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	689	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	692	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	627	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	691	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 3 RRCID -> 141238 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9053 - 9288

10	651	N	576	-0-	-75	-0-	575	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	660	N	449	-0-	-211	-0-	448	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	713	N	423	-0-	-290	-0-	422	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	589	N	404	-0-	-185	-0-	403	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	420	N	349	-0-	-71	-0-	348	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	434	N	357	-0-	-77	-0-	356	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

PAGE, L.E. WELL #: 4 RRCID -> 142168 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8594 - 9488

10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	57	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	45	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	48	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	36	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 142237 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8552 - 9230

10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	934	2	55	9	Y	50	51	1			5
11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	907	2	61	9	Y	55	55	1			5
12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	927	2	62	9	Y	56	53	1			8
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	908	2	61	9	Y	55	58	1			5
02	896	N	749	-0-	-147	-0-	693	2	56	9	Y	51	49	1			7
03	992	N	672	-0-	-320	-0-	609	2	63	9	Y	57	59	1			5

HEBERT WELL #: 5 RRCID -> 142238 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8920 - 9112

10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	166	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	133	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	228	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	277	2	3	9	Y	3	2	1			1
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	220	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
03	217	N	154	-0-	-63	-0-	151	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

HEBERT WELL #: 6 RRCID -> 142239 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9144 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1330	-0-	-34	-0-	1330	2			Y	-0-					-0-
11	1140	N	1020	-0-	-120	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
12	1333	N	1227	-0-	-106	-0-	1227	2			Y	-0-					-0-
01	1333	N	1107	-0-	-226	-0-	1107	2			Y	-0-					-0-
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			Y	-0-					-0-
*03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1287	2	1	9	Y	1	2	1			-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 7 RRCID -> 142240 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8583 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2074	2	9	9	Y	8	7	1			1
11	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1907	2	12	9	Y	11	11	1			1
12	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1621	2	11	9	Y	10	9	1			2
01	1829	N	375	-0-	-1454	-0-	373	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
02	1792	N	472	-0-	-1320	-0-	470	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	1643	N	423	-0-	-1220	-0-	419	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 5 T RRCID -> 142241 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9160 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 9 RRCID -> 143893 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8436 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2070	-0-	-1030	2721	2062	2	8	9	Y	7	7	1			1
11	3000	N	1902	-0-	-1098	1623	1891	2	11	9	Y	10	9	1			2
12	3100	N	1980	-0-	-1120	503	1968	2	12	9	Y	11	10	1			3
01	2500	N	1997	-0-	-503	-0-	1982	2	15	9	Y	14	10	1			7
02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1699	2	15	9	Y	14	10	1			11
*03	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1858	2	14	9	Y	13	21	1			3

WHITAKER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144123 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8450 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1262	-0-	-1838	5624	1260	2	2	9	Y	2	3	1			1
11	3000	N	675	-0-	-2325	3299	675	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	3100	N	4446	-0-	1346	4645	4446	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3347	-0-	247	4892	3347	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	3478	-0-	678	5570	3478	2			Y	-0-					-0-
*03	9260	X	3690	-0-	-5570	-0-	3690	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144282 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8366 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
11	990	N	753	-0-	-237	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	818	-0-	-143	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
01	837	N	739	-0-	-98	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	665	-0-	-141	-0-	665	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144284 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 8440 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1484	-0-	-1616	2020	1483	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	3000	N	1423	-0-	-1577	443	1423	2			Y	-0-					1
12	2032	N	1589	-0-	-443	-0-	1589	2			Y	-0-					1
01	1488	N	1412	-0-	-76	-0-	1412	2			Y	-0-					1
*02	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					1
*03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

COLLINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144420 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8394 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2	Y	-0-			-0-
11	780	N	474	-0-	-306	-0-	474	2	Y	-0-			-0-
12	1085	N	454	-0-	-631	-0-	454	2	Y	-0-			-0-
01	899	N	462	-0-	-437	-0-	462	2	Y	-0-			-0-
02	448	N	396	-0-	-52	-0-	396	2	Y	-0-			-0-
03	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	2	Y	-0-			-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144692 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8525 - 9486

10	3100	N	2275	-0-	-825	5884	2260	2	15	9	Y	14	11	1		8
11	3000	N	2203	-0-	-797	5087	2193	2	10	9	Y	9	14	1		3
12	3100	N	2070	-0-	-1030	4057	2060	2	10	9	Y	9	6	1		6
01	3100	N	1847	-0-	-1253	2804	1836	2	11	9	Y	10	13	1		3
02	2800	N	1462	-0-	-1338	1466	1450	2	12	9	Y	11	6	1		8
*03	3100	N	1653	-0-	-1447	19	1640	2	13	9	Y	12	14	1		6

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144859 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8469 - 9479

10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-				-0-
11	960	N	936	-0-	-24	-0-	936	2			Y	-0-				-0-
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-				-0-
01	992	N	940	-0-	-52	-0-	940	2			Y	-0-				-0-
02	896	X	811	-0-	-85	-0-	811	2			Y	-0-				-0-
03	992	X	867	-0-	-125	-0-	867	2			Y	-0-				-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145219 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8267 - 9482

10	2821	X	1143	-0-	-1678	-0-	1142	2	1	9	Y	1				2
11	2160	X	1318	-0-	-842	-0-	1317	2	1	9	Y	1	2	1		1
12	2325	X	933	-0-	-1392	-0-	930	2	3	9	Y	3	2	1		2
01	2325	X	1104	-0-	-1221	-0-	1101	2	3	9	Y	3	3	1		2
02	1232	N	1001	-0-	-231	-0-	995	2	6	9	Y	5	3	1		4
03	930	N	696	-0-	-234	-0-	695	2	1	9	Y	1	4	1		1

MANGHAM UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145237 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 8401 - 9505

10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-				-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-				-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/02/2017

FITE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145239 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8489 - 9505

10	2340	N	1431	-0-	-909	-0-	1427	2	4	9	Y	4	8	1		3
11	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1354	2	7	9	Y	6				9
12	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1557	2	2	9	Y	2	8	1		3
01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1713	2	3	9	Y	3				6
02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1542	2	7	9	Y	6	8	1		4
*03	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1686	2	1	9	Y	1				5

ALLISON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145424 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8359 - 9490

10	3100	N	1842	-0-	-1258	90	1828	2	14	9	Y	13	12	1		2
11	1842	N	1752	-0-	-90	-0-	1731	2	21	9	Y	19	17	1		4
12	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1765	2	25	9	Y	23	19	1		8
01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1773	2	24	9	Y	22	20	1		10
02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1566	2	26	9	Y	24	31	1		3
*03	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1755	2	26	9	Y	24	20	1		7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
10	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4122	2	42	9	Y	38	39	1			10
11	3750	X	3650	-0-	-100	-0-	3614	2	36	9	Y	33	29	1			14
12	3875	X	3647	-0-	-228	-0-	3632	2	15	9	Y	14	24	1			4
01	3875	X	2870	-0-	-1005	-0-	2857	2	13	9	Y	12	15	1			1
02	3220	X	2902	-0-	-318	-0-	2890	2	12	9	Y	11	10	1			2
03	3565	X	3483	-0-	-82	-0-	3468	2	15	9	Y	14	14	1			2

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145566 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8332 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2480	-0-	-620	7141	2429	2	51	9	Y	46	39	1			11
11	3000	N	1565	-0-	-1435	5706	1510	2	55	9	Y	50	50	1			11
12	3100	N	4565	-0-	1465	7171	4508	2	57	9	Y	52	55	1			8
01	3100	N	3485	-0-	385	7556	3433	2	52	9	Y	47	50	1			5
02	10928	X	3372	-0-	-7556	-0-	3331	2	41	9	Y	37	40	1			2
03	4557	X	3459	-0-	-1098	-0-	3417	2	42	9	Y	38	33	1			7

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
10	620	N	565	-0-	-55	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
11	810	N	586	-0-	-224	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	434	-0-	-248	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	430	-0-	-128	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					-0-
*03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145989 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8448 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1788	-0-	-1312	1159	1747	2	41	9	Y	37	25	1			24
11	2942	N	1783	-0-	-1159	-0-	1738	2	45	9	Y	41	51	1			14
12	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1844	2	40	9	Y	36	40	1			10
01	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1833	2	35	9	Y	32	20	1			22
02	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1644	2	43	9	Y	39	41	1			20
*03	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1872	2	39	9	Y	35	39	1			16

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
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	284	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	179	-0-	-69	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
*03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 146416 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8467 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2580	2	9	9	Y	8	7	1			6
11	2910	N	2582	-0-	-328	-0-	2571	2	11	9	Y	10	8	1			8
12	2945	N	2504	-0-	-441	-0-	2493	2	11	9	Y	10	15	1			3
01	2604	N	2112	-0-	-492	-0-	2103	2	9	9	Y	8	6	1			5
02	2688	X	2003	-0-	-685	-0-	1994	2	9	9	Y	8	6	1			7
03	2666	X	1980	-0-	-686	-0-	1972	2	8	9	Y	7	11	1			3

LILLY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146813 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8406 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	876	2	6	9	Y	5	4	1			4
11	1620	N	867	-0-	-753	-0-	859	2	8	9	Y	7	7	1			4
12	930	N	859	-0-	-71	-0-	853	2	6	9	Y	5	4	1			5
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	887	2	7	9	Y	6	8	1			3
02	812	N	715	-0-	-97	-0-	708	2	7	9	Y	6	4	1			5
03	868	N	704	-0-	-164	-0-	695	2	9	9	Y	8	8	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
10	3100	N	2017	-0-	-1083	2666	2017	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	1982	-0-	-1018	1648	1982	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	1884	-0-	-1216	432	1884	2			Y	-0-					-0-
01	2045	N	1613	-0-	-432	-0-	1613	2			Y	-0-					-0-
02	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			Y	-0-					-0-
*03	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 7 RRCID -> 147156 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8400 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	X	2075	-0-	-405	-0-	2019	2	56	9	Y	51	45	1			11
11	2400	X	745	-0-	-1655	-0-	705	2	40	9	Y	36	36	1			11
12	2480	X	1885	-0-	-595	-0-	1837	2	48	9	Y	44	46	1			9
01	2077	N	785	-0-	-1292	-0-	752	2	33	9	Y	30	31	1			8
02	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2170	2	42	9	Y	38	26	1			20
*03	3100	N	3358	-0-	258	258	3327	2	31	9	Y	28	41	1			7

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
10	3100	N	1533	-0-	-1567	2262	1514	2	19	9	Y	17	19	1			1
11	3000	N	2122	-0-	-878	1384	2101	2	21	9	Y	19	17	1			3
12	3100	N	1853	-0-	-1247	137	1832	2	21	9	Y	19	20	1			2
01	1829	N	1692	-0-	-137	-0-	1672	2	20	9	Y	18	18	1			2
02	1792	N	1537	-0-	-255	-0-	1516	2	21	9	Y	19	20	1			1
03	1860	N	1661	-0-	-199	-0-	1641	2	20	9	Y	18	15	1			4

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
10	3100	N	1722	-0-	-1378	1363	1704	2	18	9	Y	16	13	1			7
11	3000	N	1717	-0-	-1283	80	1687	2	30	9	Y	27	31	1			3
12	1858	N	1778	-0-	-80	-0-	1755	2	23	9	Y	21	17	1			7
01	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1678	2	45	9	Y	41	36	1			12
02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1498	2	24	9	Y	22	17	1			17
*03	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1615	2	34	9	Y	31	45	1			3

MOORE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147799 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8437 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2035	-0-	-1065	314	2022	2	13	9	Y	12	9	1			9
11	2202	N	1888	-0-	-314	-0-	1874	2	14	9	Y	13	18	1			4
12	1395	N	1362	-0-	-33	-0-	1349	2	13	9	Y	12	8	1			8
01	1395	N	856	-0-	-539	-0-	843	2	13	9	Y	12	13	1			7
02	1764	N	1149	-0-	-615	-0-	1138	2	11	9	Y	10	12	1			5
*03	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1607	2	12	9	Y	11	7	1			9

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
10	1547	N	1347	-0-	-200	-0-	1330	2	17	9	Y	15	10	1			7
11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1398	2	14	9	Y	13	10	1			10
12	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1890	2	13	9	Y	12	18	1			4
01	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1631	2	15	9	Y	14	10	1			8
02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1601	2	11	9	Y	10	10	1			8
*03	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1812	2	10	9	Y	9	10	1			7

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
10	837	X	568	-0-	-269	-0-	550	2	18	9	Y	16	14	1			14
11	810	X	674	-0-	-136	-0-	657	2	17	9	Y	15	25	1			4
12	883	X	883	-0-	-0-	-0-	876	2	7	9	Y	6	4	1			6
01	770	X	770	-0-	-0-	-0-	764	2	6	9	Y	5	8	1			3
02	616	X	534	-0-	-82	-0-	528	2	6	9	Y	5	7	1			1
03	868	X	651	-0-	-217	-0-	644	2	7	9	Y	6	3	1			4

CHADWICK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 148975 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8372 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	682	N	642	-0-	-40	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	636	-0-	-24	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	617	-0-	-34	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	631	-0-	-20	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	567	-0-	-21	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
*03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149337 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8443 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4154	2	17	9	Y	15	10	1			10
11	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3976	2	22	9	Y	20	23	1			7
12	4123	X	4046	-0-	-77	-0-	4025	2	21	9	Y	19	21	1			5
01	4123	X	2210	-0-	-1913	-0-	2196	2	14	9	Y	13	9	1			9
02	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	3981	2	20	9	Y	18	18	1			9
*03	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4708	2	20	9	Y	18	19	1			8

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
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 150238 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8506 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1977	-0-	-1123	939	1959	2	18	9	Y	16	15	1			7
11	2694	N	1755	-0-	-939	-0-	1724	2	31	9	Y	28	32	1			3
12	1922	N	1736	-0-	-186	-0-	1712	2	24	9	Y	22	18	1			7
01	1922	N	1817	-0-	-105	-0-	1771	2	46	9	Y	42	37	1			12
02	1652	N	1500	-0-	-152	-0-	1475	2	25	9	Y	23	18	1			17
*03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1795	2	36	9	Y	33	47	1			3

BLACK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 150314 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1955	-0-	-1145	2095	1933	2	22	9	Y	20	14	1			9
11	3000	N	2223	-0-	-777	1318	2201	2	22	9	Y	20	14	1			15
12	3100	N	2119	-0-	-981	337	2100	2	19	9	Y	17	26	1			6
01	2491	N	2154	-0-	-337	-0-	2133	2	21	9	Y	19	14	1			11
02	2072	N	1889	-0-	-183	-0-	1872	2	17	9	Y	15	14	1			12
03	2108	N	1943	-0-	-165	-0-	1930	2	13	9	Y	12	14	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
10	1934	N	1784	-0-	-150	-0-	1766	2	18	9	Y	16	12	1			12
11	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1466	2	24	9	Y	22	22	1			12
12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1287	2	17	9	Y	15	11	1			16
01	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	1166	2	21	9	Y	19	24	1			11
02	1092	N	883	-0-	-209	-0-	864	2	19	9	Y	17	12	1			16
03	1209	N	950	-0-	-259	-0-	924	2	26	9	Y	24	24	1			16

DAVIS, A. L. WELL #: 6 RRCID -> 151113 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9327 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	998	2	96	9	Y	87	88	1			9
11	960	N	914	-0-	-46	-0-	809	2	105	9	Y	95	96	1			8
12	992	N	788	-0-	-204	-0-	680	2	108	9	Y	98	92	1			14
01	992	N	840	-0-	-152	-0-	734	2	106	9	Y	96	101	1			9
02	840	N	769	-0-	-71	-0-	672	2	97	9	Y	88	85	1			12
*03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	763	2	110	9	Y	100	103	1			9

THOMPSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151141 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8461 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1403	2	11	9	Y	10	10	1			8
11	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1219	2	17	9	Y	15	11	1			12
12	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1416	2	18	9	Y	16	22	1			6
01	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1280	2	17	9	Y	15	11	1			10
02	1148	N	999	-0-	-149	-0-	980	2	19	9	Y	17	12	1			15
03	1333	N	464	-0-	-869	-0-	457	2	7	9	Y	6	18	1			3

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
10	1457	N	1429	-0-	-28	-0-	1429	2			Y	-0-					-0-
11	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-					-0-
12	1333	N	1305	-0-	-28	-0-	1305	2			Y	-0-					-0-
01	1426	N	1286	-0-	-140	-0-	1286	2			Y	-0-					-0-
02	1204	N	1112	-0-	-92	-0-	1112	2			Y	-0-					-0-
03	1302	N	1201	-0-	-101	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151186 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8637 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					-0-
12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-					-0-
01	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			Y	-0-					-0-
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	1037	2			Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151193 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8388 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604	X	2147	-0-	-457	-0-	2099	2	48	9	Y	44	56	1			-0-
11	2340	X	2116	-0-	-224	-0-	2116	2			Y	-0-					-0-
12	2418	X	2112	-0-	-306	-0-	2112	2			Y	-0-					-0-
01	2418	X	2114	-0-	-304	-0-	2114	2			Y	-0-					-0-
02	1932	N	1808	-0-	-124	-0-	1808	2			Y	-0-					-0-
*03	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151544 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8778 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	456	-0-	-102	-0-	453	2	3	9	Y	3					5
11	570	N	440	-0-	-130	-0-	440	2			Y	-0-	4	1			1
12	589	N	408	-0-	-181	-0-	408	2			Y	-0-					1
01	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	392	N	337	-0-	-55	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CUMMINGS WELL #: 12 RRCID -> 152299 COMPL. DATE 10/29/1994 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8482 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	13 145	1 9	473	2	Y	132	131	1			28
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-	28	1			-0-
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/04/2017

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
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					112
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					112
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					112
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	516	2	3	9	N	3					115
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	443	2	4	9	N	4					119
*03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					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
10	2795	N	1578	-0-	-1217	-0-	147	1	1431	2	Y	-0-					-0-
11	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			Y	-0-					-0-
12	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2205	2	1	9	Y	1					1
01	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			Y	-0-					1
02	2800	N	3061	-0-	261	261	3058	2	3	9	Y	3					4
*03	3100	N	2945	-0-	-155	106	2945	2			Y	-0-					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
10	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	2156	2	21	9	Y	19	14	1			15
11	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2310	2	31	9	Y	28	28	1			15
12	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	1743	2	14	9	Y	13	13	1			15
01	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	2126	2	20	9	Y	18	21	1			12
02	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	1754	2	21	9	Y	19	13	1			18
*03	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2483	2	31	9	Y	28	27	1			19

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2948	2	30	9	Y	27	19	1			17
11	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2879	2	31	9	Y	28	35	1			10
12	3255	X	2830	-0-	-425	-0-	2802	2	28	9	Y	25	28	1			7
01	3255	X	2764	-0-	-491	-0-	2742	2	22	9	Y	20	14	1			13
02	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2752	2	30	9	Y	27	26	1			14
03	3007	X	2829	-0-	-178	-0-	2803	2	26	9	Y	24	27	1			11

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
10	3100	N	2050	-0-	-1050	3777	2033	2	17	9	Y	15					22
11	3000	N	1655	-0-	-1345	2432	1642	2	13	9	Y	12	23	1			11
12	3100	N	2374	-0-	-726	1706	2348	2	26	9	Y	24	24	1			11
01	3100	N	1797	-0-	-1303	403	1764	2	33	9	Y	30	26	1			15
02	2347	N	1944	-0-	-403	-0-	1907	2	37	9	Y	34	26	1			23
*03	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2227	2	40	9	Y	36	50	1			9

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
10	3100	N	1745	-0-	-1355	1266	1745	2			Y	-0-					-0-
11	2937	N	1671	-0-	-1266	-0-	1671	2			Y	-0-					-0-
12	1860	N	1786	-0-	-74	-0-	1786	2			Y	-0-					-0-
01	1736	N	1698	-0-	-38	-0-	1698	2			Y	-0-					-0-
02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-
*03	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 153546 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8378 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2417	-0-	-683	6286	2417	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	2351	-0-	-649	5637	2351	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	2210	-0-	-890	4747	2210	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	2065	-0-	-1035	3712	2065	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1953	-0-	-847	2865	1953	2			Y	-0-					-0-
*03	3100	N	1960	-0-	-1140	1725	1960	2			Y	-0-					-0-

WEDGEWORTH WELL #: 2 RRCID -> 153733 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8598 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	N	1403	-0-	-829	-0-	1389	2	14	9	Y	13	13	1			1
11	1530	N	953	-0-	-577	-0-	941	2	12	9	Y	11	12	1			-0-
12	1488	N	489	-0-	-999	-0-	481	2	8	9	Y	7	5	1			2
01	1395	N	323	-0-	-1072	-0-	315	2	8	9	Y	7	8	1			1
02	896	N	130	-0-	-766	-0-	124	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	496	N	291	-0-	-205	-0-	281	2	10	9	Y	9	9	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
10	3100	N	1856	-0-	-1244	1206	1826	2	30	9	Y	27	27	1			4
11	3000	N	1956	-0-	-1044	162	1923	2	33	9	Y	30	29	1			5
12	2093	N	1931	-0-	-162	-0-	1894	2	37	9	Y	34	34	1			5
01	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1929	2	35	9	Y	32	34	1			3
02	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1727	2	26	9	Y	24	26	1			1
*03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1934	2	30	9	Y	27	23	1			5

FITE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 154248 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8516 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2081	-0-	-1019	2799	2073	2	8	9	Y	7	13	1			5
11	3000	N	1978	-0-	-1022	1777	1964	2	14	9	Y	13					18
12	3100	N	2038	-0-	-1062	715	2034	2	4	9	Y	4	16	1			6
01	2764	N	2049	-0-	-715	-0-	2042	2	7	9	Y	6					12
02	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1781	2	12	9	Y	11	17	1			6
03	1984	N	1962	-0-	-22	-0-	1959	2	3	9	Y	3					9

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
10	3100	N	2041	-0-	-1059	3439	1905	2	136	9	Y	124	119	1			20
11	3000	N	2018	-0-	-982	2457	1876	2	142	9	Y	129	128	1			21
12	3100	N	2034	-0-	-1066	1391	1870	2	164	9	Y	149	148	1			22
01	3100	N	2054	-0-	-1046	345	1899	2	155	9	Y	141	148	1			15
02	2160	N	1815	-0-	-345	-0-	1699	2	116	9	Y	105	114	1			6
*03	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	1925	2	125	9	Y	114	99	1			21

COLLINS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154493 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8459 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2014	-0-	-1086	2233	1972	2	42	9	Y	38	37	1			6
11	3000	N	1941	-0-	-1059	1174	1897	2	44	9	Y	40	40	1			6
12	3036	N	1862	-0-	-1174	-0-	1810	2	52	9	Y	47	46	1			7
01	1891	N	1459	-0-	-432	-0-	1411	2	48	9	Y	44	46	1			5
02	1764	N	1254	-0-	-510	-0-	1218	2	36	9	Y	33	36	1			2
03	1860	N	1404	-0-	-456	-0-	1364	2	40	9	Y	36	31	1			7

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	EOM BALANCE
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	Y	-0-			-0-
11	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	2	Y	-0-			-0-
12	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2	Y	-0-			-0-
01	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2	Y	-0-			-0-
02	280	N	248	-0-	-32	-0-	248	2	Y	-0-			-0-
*03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2	Y	-0-			-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 12 RRCID -> 155021 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8357 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	3180	-0-	-137	-0-	295	1	2878	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3145	2	10	9	Y	9	8	1			2
12	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3322	2	11	9	Y	10	9	1			3
01	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3310	2	15	9	Y	14	10	1			7
02	2884	X	2859	-0-	-25	-0-	2844	2	15	9	Y	14	9	1			12
03	3193	X	3129	-0-	-64	-0-	3117	2	12	9	Y	11	20	1			3

BLACK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155225 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8422 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	X	1795	-0-	-406	-0-	1792	2	3	9	Y	3	2	1			1
11	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2880	2	3	9	Y	3	2	1			2
12	1984	X	1774	-0-	-210	-0-	1772	2	2	9	Y	2	3	1			1
01	1984	X	1147	-0-	-837	-0-	1145	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	2688	X	1677	-0-	-1011	-0-	1675	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	2976	X	1718	-0-	-1258	-0-	1717	2	1	9	Y	1	1	1			1

WHITAKER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155248 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 946 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	X	2510	-0-	-1	-0-	2508	2	2	9	Y	2	1	1			1
11	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	2480	X	2436	-0-	-44	-0-	2436	2			Y	-0-					-0-
01	2511	X	1480	-0-	-1031	-0-	1480	2			Y	-0-					-0-
02	2268	N	1334	-0-	-934	-0-	1334	2			Y	-0-					-0-
*03	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 156264 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8387 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1973	N	1543	-0-	-430	-0-	1523	2	20	9	Y	18	14	1			14
11	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1741	2	29	9	Y	26	26	1			14
12	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1838	2	20	9	Y	18	13	1			19
01	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1836	2	23	9	Y	21	27	1			13
02	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1584	2	22	9	Y	20	14	1			19
*03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1743	2	30	9	Y	27	28	1			18

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
10	2914	X	2561	-0-	-353	-0-	2549	2	12	9	Y	11	7	1			7
11	2820	X	2142	-0-	-678	-0-	2133	2	9	9	Y	8	12	1			3
12	2914	X	2664	-0-	-250	-0-	2653	2	11	9	Y	10	10	1			3
01	2852	X	2029	-0-	-823	-0-	2020	2	9	9	Y	8	5	1			6
02	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2458	2	11	9	Y	10	11	1			5
*03	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2675	2	10	9	Y	9	10	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MASON WELL #: 7 L RRCID -> 157051 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8510 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4216	X	3974	-0-	-242	-0-	3974	2			Y	-0-					-0-
11	3960	X	3785	-0-	-175	-0-	3785	2			Y	-0-					-0-
12	4092	X	3510	-0-	-582	-0-	3510	2			Y	-0-					-0-
01	4030	X	2726	-0-	-1304	-0-	2726	2			Y	-0-					-0-
02	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			Y	-0-					-0-
03	3968	X	3799	-0-	-169	-0-	3799	2			Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 11 RRCID -> 158414 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9178 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	343	1	233	2	Y	33	33	1			9
							36	9									
11	1080	N	968	-0-	-112	-0-	355	1	581	2	Y	29	31	1			7
							32	9									
12	837	N	736	-0-	-101	-0-	333	1	368	2	Y	32	31	1			8
							35	9									
01	620	N	327	-0-	-293	-0-	176	1	143	2	Y	7	12	1			3
							8	9									
02	896	N	216	-0-	-680	-0-	107	1	105	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
03	744	N	167	-0-	-577	-0-	161	1	6	9	Y	5	5	1			1

THOMPSON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 159240 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1411	-0-	-46	-0-	1411	2			Y	-0-					-0-
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			Y	-0-					-0-
12	1395	N	1342	-0-	-53	-0-	1342	2			Y	-0-					-0-
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			Y	-0-					-0-
02	1260	N	1186	-0-	-74	-0-	1186	2			Y	-0-					-0-
03	1333	N	1297	-0-	-36	-0-	1297	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 6 RRCID -> 159356 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8540 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	6363	2			Y	-0-					-0-
11	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	2			Y	-0-					-0-
12	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	2			Y	-0-					-0-
01	3038	X	808	-0-	-2230	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
02	3360	X	382	-0-	-2978	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
03	3720	X	385	-0-	-3335	-0-	385	2			Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 5 RRCID -> 159918 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9324 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
*03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

DENNARD UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 160228 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8279 - 9522

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

WILSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160983 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8313 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
11	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	33	1	484	2	Y	-0-					-0-
01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	51	1	777	2	Y	-0-					-0-
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	46	1	707	2	Y	-0-					-0-
*03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	87	1	1358	2	Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161348 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8832 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1428	-0-	-122	-0-	69 17	1 9	1342	2	Y	15	15	1			4
11	1410	N	1339	-0-	-71	-0-	74 13	1 9	1252	2	Y	12	11	1			5
12	1395	N	1273	-0-	-122	-0-	79 22	1 9	1172	2	Y	20	19	1			6
01	1426	N	1296	-0-	-130	-0-	79 24	1 9	1193	2	Y	22	26	1			2
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	73 23	1 9	1129	2	Y	21	19	1			4
*03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	77 25	1 9	1197	2	Y	23	24	1			3

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
10	2666	X	2497	-0-	-169	-0-	2482	2	15	9	Y	14	13	1			4
11	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2421	2	11	9	Y	10	11	1			3
12	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2671	2	17	9	Y	15	15	1			3
01	2542	X	2213	-0-	-329	-0-	2196	2	17	9	Y	15	14	1			4
02	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2293	2	10	9	Y	9	6	1			7
*03	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1741	2	12	9	Y	11	14	1			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
10	3100	N	1746	-0-	-1354	673	1743	2	3	9	Y	3	2	1			2
11	2378	N	1705	-0-	-673	-0-	1702	2	3	9	Y	3	4	1			1
12	1798	N	1013	-0-	-785	-0-	1010	2	3	9	Y	3	3	1			1
01	1736	N	527	-0-	-1209	-0-	525	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
02	1596	N	797	-0-	-799	-0-	795	2	2	9	Y	2	1	1			1
*03	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2111	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

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

METCALF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162310 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9879 - 10082

10	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	363	1	3560	2	Y	47	28	1			34
							52	9									
11	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	340	1	3383	2	Y	47	61	1			20
							52	9									
12	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	363	1	3903	2	Y	54	63	1			11
							59	9									
01	3906	X	3447	-0-	-459	-0-	341	1	3055	2	Y	46	31	1			26
							51	9									
02	3584	X	3527	-0-	-57	-0-	308	1	3176	2	Y	39	59	1			6
							43	9									
*03	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	337	1	3578	2	Y	51	31	1			26
							56	9									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 11 F RRCID -> 162565 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8520 - 9714

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	682	N	340	-0-	-342	-0-	332	2	8	9	Y	7	7	1			2
11	300	N	284	-0-	-16	-0-	281	2	3	9	Y	3	4	1			1
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	359	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	341	N	313	-0-	-28	-0-	309	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	286	2	3	9	Y	3	2	1			2
03	372	N	279	-0-	-93	-0-	273	2	6	9	Y	5	5	1			2

HULL A-21 UNIT WELL #: A 63 RRCID -> 163083 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8680 - 9515

10	10354	X	373	-0-	-9981	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
11	10020	X	199	-0-	-9821	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
12	10354	X	109	-0-	-10245	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
01	10354	X	123	-0-	-10231	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
02	8428	X	166	-0-	-8262	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
03	372	X	173	-0-	-199	-0-	173	2			Y	-0-					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163220 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8313 - 9557

10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	114	-0-	-26	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CAPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163263 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9040 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163268 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9040 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		600	-0-	600	1854	587	2	13	9	Y	12	7	1			5
11	T. A.		389	-0-	389	2243	387	2	2	9	Y	2	6	1			1
12	2835	X	592	-0-	-2243	-0-	582	2	10	9	Y	9	8	1			2
01	589	N	578	-0-	-11	-0-	568	2	10	9	Y	9	11	1			-0-
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	535	2	14	9	Y	13	12	1			1
03	589	N	503	-0-	-86	-0-	489	2	14	9	Y	13	12	1			2

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			Y	-0-					-0-
11	1320	N	1146	-0-	-174	-0-	1146	2			Y	-0-					-0-
12	1395	N	1067	-0-	-328	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-
01	1395	N	1358	-0-	-37	-0-	1358	2			Y	-0-					-0-
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					-0-
03	868	N	525	-0-	-343	-0-	525	2			Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164159 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8310 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	237	2	19	9	Y	17	12	1			11
11	360	N	237	-0-	-123	-0-	237	2			Y	-0-	11	1			-0-
12	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
*03	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			Y	-0-					-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT A WELL #: A 69 RRCID -> 164493 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8277 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	X	188	-0-	-246	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
11	420	X	152	-0-	-268	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
12	310	X	148	-0-	-162	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
01	248	X	167	-0-	-81	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
	GRIFFITH				WELL #: 4	RRCID -> 164688	COMPL. DATE 12/18/1996				TOTAL DEPTH 9612		PERF. 9018 - 9433				
10	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1210	2	22	9	Y	20	18	1			2
11	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1240	2	31	9	Y	28	28	1			2
12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1190	2	32	9	Y	29	27	1			4
01	1240	N	1092	-0-	-148	-0-	1059	2	33	9	Y	30	31	1			3
02	1176	N	1000	-0-	-176	-0-	970	2	30	9	Y	27	26	1			4
03	1209	N	1145	-0-	-64	-0-	1112	2	33	9	Y	30	31	1			3
	GRAVES ESTATE				WELL #: 4	RRCID -> 165104	COMPL. DATE 10/21/1996				TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9294 - 9507				
10	3100	N	2643	-0-	-457	2747	2635	2	8	9	Y	7	7	1			1
11	3000	N	2440	-0-	-560	2187	2432	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	3100	N	2399	-0-	-701	1486	2391	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	3100	N	2282	-0-	-818	668	2273	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	2800	N	2172	-0-	-628	40	2165	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	2387	N	2273	-0-	-114	-0-	2259	2	14	9	Y	13	12	1			2
	DENNARD UNIT				WELL #: 9	RRCID -> 165119	COMPL. DATE 08/29/1997				TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8325 - 9570				
10	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	1284	2	19	9	Y	17					17
11	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1073	2	14	9	Y	13	30	1			-0-
12	744	X	102	-0-	-642	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
01	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			Y	-0-					-0-
02	1008	N	208	-0-	-800	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
*03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
	HUDSON, NELL				WELL #: 6 T	RRCID -> 165130	COMPL. DATE 12/23/1996				TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8476 - 9337				
10	482	X	482	-0-	-0-	-0-	481	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	330	X	304	-0-	-26	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
12	468	X	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
01	496	X	456	-0-	-40	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
	RITTER, MATTIE HEIRS				WELL #: 4	RRCID -> 165146	COMPL. DATE 02/14/1997				TOTAL DEPTH 9642		PERF. 9145 - 9511				
10	0	A	-0-	-0-	-0-	4816					Y	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	4816					Y	-0-					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	4816					Y	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/25/2017																
	FENDER, H. R.				WELL #: 6	RRCID -> 165483	COMPL. DATE 02/24/1997				TOTAL DEPTH 9580		PERF. 9009 - 9337				
10	1271	N	1190	-0-	-81	-0-	1181	2	9	9	Y	8	8	1			1
11	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1309	2	10	9	Y	9	9	1			1
12	1302	N	1222	-0-	-80	-0-	1213	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	1155	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1279	2	9	9	Y	8	8	1			1
*03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1343	2	11	9	Y	10	10	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 4 RRCID -> 165511 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8714 - 9219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1900	-0-	-1200	6770	1889	2	11	9	Y	10	10	1			3
11	3000	N	1711	-0-	-1289	5481	1705	2	6	9	Y	5	6	1			2
12	3100	N	1607	-0-	-1493	3988	1601	2	6	9	Y	5	5	1			2
01	3100	N	1497	-0-	-1603	2385	1491	2	6	9	Y	5	6	1			1
02	2800	N	1388	-0-	-1412	973	1382	2	6	9	Y	5	5	1			1
*03	2526	N	1553	-0-	-973	-0-	1546	2	7	9	Y	6	6	1			1

DAVIS, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 165553 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8460 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	548	-0-	-72	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	508	-0-	-81	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	500	-0-	-58	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	442	-0-	-34	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
*03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 5 RRCID -> 165575 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9120 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1131	2	32	9	Y	29	30	1			8
11	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1233	2	28	9	Y	25	22	1			11
12	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1876	2	48	9	Y	44	41	1			14
01	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1929	2	57	9	Y	52	60	1			6
02	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1543	2	51	9	Y	46	43	1			9
*03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1598	2	59	9	Y	54	55	1			8

HULL UNIT A WELL #: A 64 RRCID -> 165920 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8302 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	290	-0-	-82	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	248	-0-	-32	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			Y	-0-					-0-

HALL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 166101 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8328 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	3131	X	3033	-0-	-98	-0-	3001	2	32	9	Y	29	27	1			5
11	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3012	2	32	9	Y	29	29	1			5
12	3131	X	3005	-0-	-126	-0-	2968	2	37	9	Y	34	34	1			5
01	3100	X	2917	-0-	-183	-0-	2882	2	35	9	Y	32	34	1			3
02	2828	X	2614	-0-	-214	-0-	2588	2	26	9	Y	24	26	1			1
03	3131	X	3042	-0-	-89	-0-	3012	2	30	9	Y	27	23	1			5

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
10	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3009	2	7	9	Y	6	6	1			3
11	2460	X	2108	-0-	-352	-0-	2102	2	6	9	Y	5	6	1			2
12	2542	X	2333	-0-	-209	-0-	2322	2	11	9	Y	10	10	1			2
01	2542	X	2040	-0-	-502	-0-	2028	2	12	9	Y	11	10	1			3
02	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	2003	2	9	9	Y	8	7	1			4
03	1953	X	826	-0-	-1127	-0-	820	2	6	9	Y	5	8	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

DUNLAP UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167167 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8432 - 9371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	894	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	780	N	760	-0-	-20	-0-	760	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	941	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1012	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	783	2	8	9	Y	7	6	1			1
03	961	N	823	-0-	-138	-0-	816	2	7	9	Y	6	6	1			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
10	3100	N	6053	-0-	2953	15271	6045	2	8	9	Y	7	7	1			1
11	21072	X	5801	-0-	-15271	-0-	5793	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5613	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5473	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4608	2	7	9	Y	6	6	1			1
*03	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	5027	2	9	9	Y	8	8	1			1

MASON WELL #: 8 RRCID -> 167880 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8475 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1362	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1184	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	1209	N	1102	-0-	-107	-0-	1100	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	1364	N	1146	-0-	-218	-0-	1144	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	1236	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	1364	X	1188	-0-	-176	-0-	1186	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

HUDSON, NELL WELL #: 7 RRCID -> 168091 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8481 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2923	2	53	9	Y	48	49	1			5
11	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2887	2	58	9	Y	53	53	1			5
12	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3031	2	59	9	Y	54	51	1			8
01	2976	X	2020	-0-	-956	-0-	1963	2	57	9	Y	52	55	1			5
02	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2665	2	54	9	Y	49	47	1			7
*03	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	2851	2	61	9	Y	55	57	1			5

FENDER, H. R. WELL #: 7 RRCID -> 168109 COMPL. DATE 05/31/1997 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8910 - 9381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	2105	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
11	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			Y	-0-					-0-
12	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			Y	-0-					-0-
01	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			Y	-0-					-0-
02	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			Y	-0-					-0-
*03	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 5 RRCID -> 168310 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8392 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	511	2	9	9	Y	8	8	1			1
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	514	2	10	9	Y	9	9	1			1
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	530	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	525	2	10	9	Y	9	9	1			1
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	471	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	527	N	490	-0-	-37	-0-	480	2	10	9	Y	9	9	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 7 RRCID -> 168329 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8906 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1802	-0-	-1298	863	1792	2	10	9	Y	9	9	1			1
11	2613	N	1750	-0-	-863	-0-	1739	2	11	9	Y	10	10	1			1
12	1767	N	1744	-0-	-23	-0-	1732	2	12	9	Y	11	10	1			2
01	1798	N	1282	-0-	-516	-0-	1272	2	10	9	Y	9	10	1			1
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1539	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	1705	N	1610	-0-	-95	-0-	1598	2	12	9	Y	11	11	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
10	3100	N	2170	-0-	-930	5739	2166	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	3000	N	2166	-0-	-834	4905	2162	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	3100	N	2069	-0-	-1031	3874	2066	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	3100	N	1678	-0-	-1422	2452	1675	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	2800	N	2257	-0-	-543	1909	2251	2	6	9	Y	5	4	1			1
*03	3100	N	2437	-0-	-663	1246	2434	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 6 RRCID -> 168478 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8960 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
*03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	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
10	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	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
10	1395	N	1110	-0-	-285	-0-	1108	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	930	N	537	-0-	-393	-0-	535	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	992	N	539	-0-	-453	-0-	536	2	3	9	Y	3	3	1			1
01	1116	N	560	-0-	-556	-0-	557	2	3	9	Y	3	3	1			1
02	1008	X	486	-0-	-522	-0-	484	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	1116	X	491	-0-	-625	-0-	488	2	3	9	Y	3	3	1			1

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 8A RRCID -> 168583 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9006 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3001	N	1657	-0-	-1344	-0-	1653	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
11	1710	N	1707	-0-	-3	-0-	1701	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
12	1736	N	1698	-0-	-38	-0-	1691	2	7	9	Y	6	5	1			1
01	1643	N	1421	-0-	-222	-0-	1417	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	1596	X	1437	-0-	-159	-0-	1430	2	7	9	Y	6	5	1			1
03	1767	X	1343	-0-	-424	-0-	1337	2	6	9	Y	5	5	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT A WELL #: A 72 RRCID -> 168829 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8266 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	286	-0-	-86	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
*03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 8 RRCID -> 168839 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8928 - 9465

10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	666	-0-	-24	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	695	-0-	-18	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	336	-0-	-280	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
*03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					-0-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168889 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9020 - 9217

10	837	N	769	-0-	-68	-0-	761	2	8	9	Y	7	7	1			2
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	736	2	6	9	Y	5	5	1			2
12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	793	2	11	9	Y	10	9	1			3
01	775	N	734	-0-	-41	-0-	721	2	13	9	Y	12	14	1			1
02	700	N	499	-0-	-201	-0-	488	2	11	9	Y	10	10	1			1
03	806	N	666	-0-	-140	-0-	653	2	13	9	Y	12	11	1			2

SOAPE, C. P. WELL #: 6 RRCID -> 169055 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8440 - 9286

10	3100	N	2010	-0-	-1090	2884	2010	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	2071	-0-	-929	1955	2071	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	2098	-0-	-1002	953	2098	2			Y	-0-					-0-
01	2748	N	1795	-0-	-953	-0-	1795	2			Y	-0-					-0-
02	1932	N	1830	-0-	-102	-0-	1830	2			Y	-0-					-0-
03	2108	N	2022	-0-	-86	-0-	2014	2	8	9	Y	7	7	1			1

HANCOCK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 169207 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8821 - 9319

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 7 RRCID -> 169245 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8584 - 9299

10	3100	N	2803	-0-	-297	6436	2759	2	44	9	Y	40	41	1			12
11	3000	N	3020	-0-	20	6456	2979	2	41	9	Y	37	33	1			16
12	3100	N	2461	-0-	-639	5817	2387	2	74	9	Y	67	62	1			21
01	3100	N	2206	-0-	-894	4923	2120	2	86	9	Y	78	90	1			9
02	6973	X	2050	-0-	-4923	-0-	1974	2	76	9	Y	69	65	1			13
*03	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2125	2	89	9	Y	81	83	1			11

CHADWICK GAS UNIT - MCLENDON WELL #: 6 RRCID -> 169278 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9014 - 9232

10	3100	N	2380	-0-	-720	5355	2368	2	12	9	Y	11	11	1			3
11	3000	N	2237	-0-	-763	4592	2228	2	9	9	Y	8	8	1			3
12	3100	N	1968	-0-	-1132	3460	1954	2	14	9	Y	13	12	1			4
01	3100	N	1990	-0-	-1110	2350	1973	2	17	9	Y	15	17	1			2
02	2800	N	1948	-0-	-852	1498	1933	2	15	9	Y	14	13	1			3
*03	3100	N	2198	-0-	-902	596	2181	2	17	9	Y	15	16	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CAPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169663 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8735 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170425 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 8888 - 9205

10	1271	X	1083	-0-	-188	-0-	128	1	955	2	N	-0-					-0-
11	1230	X	1076	-0-	-154	-0-	163	1	913	2	N	-0-					-0-
12	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	138	1	2863	2	N	-0-					-0-
01	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	140	1	2294	2	N	-0-					-0-
02	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	109	1	1091	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1195	-0-	-76	-0-	82	1	1113	2	N	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 171014 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8513 - 9504

10	2615	N	1473	-0-	-1142	-0-	1473	2			Y	-0-	2	1			-0-
11	1620	N	1429	-0-	-191	-0-	1429	2			Y	-0-					-0-
12	1519	N	1379	-0-	-140	-0-	1379	2			Y	-0-					-0-
01	1488	N	1357	-0-	-131	-0-	1357	2			Y	-0-					-0-
02	1288	N	1178	-0-	-110	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-
*03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 7 RRCID -> 171018 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8796 - 9310

10	2805	N	1847	-0-	-958	-0-	1847	2			Y	-0-					-0-
11	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			Y	-0-					-0-
12	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			Y	-0-					-0-
01	1860	N	1608	-0-	-252	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-
02	1624	N	1142	-0-	-482	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-
03	1798	N	1194	-0-	-604	-0-	1194	2			Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171371 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8365 - 9509

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 171493 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8930 - 9460

10	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			Y	-0-					-0-
11	3030	X	3028	-0-	-2	-0-	3028	2			Y	-0-					-0-
12	3131	X	3078	-0-	-53	-0-	3078	2			Y	-0-					-0-
01	3193	X	3016	-0-	-177	-0-	3016	2			Y	-0-					-0-
02	2856	X	2678	-0-	-178	-0-	2678	2			Y	-0-					-0-
03	3162	X	2936	-0-	-226	-0-	2936	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
10	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	145	1	1411	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
11	1680	N	1488	-0-	-192	-0-	1481	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	1705	N	1485	-0-	-220	-0-	1476	2	9	9	Y	8	7	1			2
01	1550	N	1549	-0-	-1	-0-	1538	2	11	9	Y	10	7	1			5
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1401	2	11	9	Y	10	7	1			8
03	1426	N	1129	-0-	-297	-0-	1119	2	10	9	Y	9	15	1			2

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
10	1767	N	175	-0-	-1592	-0-	162	2	13	9	Y	12	12	1			6
11	1680	N	1103	-0-	-577	-0-	1080	2	23	9	Y	21	22	1			5
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	547	2	18	9	Y	16	15	1			6
01	186	N	29	-0-	-157	-0-	26	2	3	9	Y	3	6	1			3
02	1036	N	5	-0-	-1031	-0-	4	2	1	9	Y	1	3	1			1
03	558	N	149	-0-	-409	-0-	146	2	3	9	Y	3	1	1			3

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
10	3100	N	2243	-0-	-857	3845	2202	2	41	9	Y	37					43
11	3000	N	1067	-0-	-1933	1912	1044	2	23	9	Y	21	46	1			18
12	3100	N	2170	-0-	-930	982	2117	2	53	9	Y	48	44	1			22
01	3100	N	2156	-0-	-944	38	2080	2	76	9	Y	69	58	1			33
02	1869	N	1831	-0-	-38	-0-	1747	2	84	9	Y	76	59	1			50
03	2077	N	1987	-0-	-90	-0-	1896	2	91	9	Y	83	114	1			19

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
10	3162	X	2880	-0-	-282	-0-	2855	2	25	9	Y	23	22	1			3
11	2940	X	2781	-0-	-159	-0-	2752	2	29	9	Y	26	24	1			5
12	2976	X	2833	-0-	-143	-0-	2800	2	33	9	Y	30	25	1			10
01	2976	X	2577	-0-	-399	-0-	2546	2	31	9	Y	28	25	1			13
02	2688	X	2536	-0-	-152	-0-	2501	2	35	9	Y	32	40	1			5
03	2883	X	2843	-0-	-40	-0-	2810	2	33	9	Y	30	26	1			9

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
10	3100	N	2507	-0-	-593	6849	2494	2	13	9	Y	12	12	1			1
11	3000	N	2415	-0-	-585	6264	2401	2	14	9	Y	13	13	1			1
12	3100	N	2500	-0-	-600	5664	2486	2	14	9	Y	13	12	1			2
01	3100	N	2358	-0-	-742	4922	2345	2	13	9	Y	12	13	1			1
02	2800	N	2235	-0-	-565	4357	2222	2	13	9	Y	12	11	1			2
*03	3100	N	2329	-0-	-771	3586	2315	2	14	9	Y	13	14	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
10	3379	X	2806	-0-	-573	-0-	2792	2	14	9	Y	13	14	1			1
11	3270	X	2470	-0-	-800	-0-	2453	2	17	9	Y	15	15	1			1
12	3379	X	3089	-0-	-290	-0-	3074	2	15	9	Y	14	13	1			2
01	3379	X	2225	-0-	-1154	-0-	2212	2	13	9	Y	12	13	1			1
02	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3153	2	14	9	Y	13	12	1			2
03	3100	X	1246	-0-	-1854	-0-	1233	2	13	9	Y	12	13	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
10	3100	N	2446	-0-	-654	5669	2429	2	17	9	Y	15	10	1			10
11	3000	N	2410	-0-	-590	5079	2389	2	21	9	Y	19	22	1			7
12	3100	N	2351	-0-	-749	4330	2330	2	21	9	Y	19	20	1			6
01	3100	N	2281	-0-	-819	3511	2263	2	18	9	Y	16	10	1			12
02	2800	N	2065	-0-	-735	2776	2042	2	23	9	Y	21	20	1			13
*03	3100	N	2117	-0-	-983	1793	2100	2	17	9	Y	15	19	1			9

CUMMINGS WELL #: 13 L RRCID -> 172333 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8454 - 9260

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 173404 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8283 - 9522

10	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3695	2	7	9	Y	6	6	1			3
11	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3415	2	9	9	Y	8	10	1			1
12	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3613	2	8	9	Y	7	5	1			3
01	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3581	2	13	9	Y	12	11	1			4
02	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3131	2	10	9	Y	9	5	1			8
*03	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3411	2	8	9	Y	7	13	1			2

MORGAN UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173620 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9542

10	403	N	280	-0-	-123	-0-	280	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	223	-0-	-149	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	188	-0-	-36	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 173714 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8399 - 9546

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173783 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8403 - 9515

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT B WELL #: B 10 L RRCID -> 173981 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8395 - 9550

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

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
10	3038	N	3038	-0-	-0-	-0-	3034	2	4	9	Y	4					4
11	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2802	2	20	9	Y	18	16	1			6
12	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2799	2	20	9	Y	18	19	1			5
01	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	2912	2	18	9	Y	16	10	1			11
02	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2775	2	19	9	Y	17	19	1			9
03	2821	N	2801	-0-	-20	-0-	2782	2	19	9	Y	17	18	1			8

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
10	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1527	2	15	9	Y	14	12	1			6
11	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1488	2	28	9	Y	25	28	1			3
12	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1477	2	21	9	Y	19	15	1			7
01	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1595	2	40	9	Y	36	32	1			11
02	1428	N	1373	-0-	-55	-0-	1352	2	21	9	Y	19	15	1			15
*03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1557	2	31	9	Y	28	40	1			3

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
10	1116	N	935	-0-	-181	-0-	25	1	910	2	Y	-0-					-0-
11	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	30	1	1899	2	Y	-0-					-0-
12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	22	1	1165	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1298	2	4	9	Y	4	2	1			2
02	1708	N	934	-0-	-774	-0-	923	2	11	9	Y	10	11	1			1
*03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1575	2	18	9	Y	16	15	1			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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175550 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8409 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2855	2	7	9	Y	6	5	1			5
11	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2702	2	11	9	Y	10	10	1			5
12	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2734	2	8	9	Y	7	5	1			7
01	2666	X	991	-0-	-1675	-0-	984	2	7	9	Y	6	10	1			3
02	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2733	2	9	9	Y	8	4	1			7
*03	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2426	2	11	9	Y	10	10	1			7

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
10	2914	X	2828	-0-	-86	-0-	2818	2	10	9	Y	9	9	1			1
11	2820	X	2620	-0-	-200	-0-	2608	2	12	9	Y	11	10	1			2
12	2883	X	2670	-0-	-213	-0-	2657	2	13	9	Y	12	10	1			4
01	2883	X	2398	-0-	-485	-0-	2385	2	13	9	Y	12	11	1			5
02	2604	X	2342	-0-	-262	-0-	2328	2	14	9	Y	13	16	1			2
03	2821	X	2679	-0-	-142	-0-	2665	2	14	9	Y	13	11	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CUMMINGS WELL #: 15 L RRCID -> 176190 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	64	1	2300	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3654	-0-	654	654	56	1	3598	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3314	-0-	214	868	61	1	3253	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3070	-0-	-30	838	3070	2			Y	-0-					-0-
02	3180	X	2342	-0-	-838	-0-	2342	2			Y	-0-					-0-
03	3193	X	2732	-0-	-461	-0-	2732	2			Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176652 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8411 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	2522	-0-	-547	-0-	2522	2			Y	-0-					-0-
11	2970	X	2286	-0-	-684	-0-	2286	2			Y	-0-					-0-
12	2635	X	1977	-0-	-658	-0-	1977	2			Y	-0-					-0-
01	2573	X	1691	-0-	-882	-0-	1691	2			Y	-0-					-0-
02	2268	X	1328	-0-	-940	-0-	1328	2			Y	-0-					-0-
03	2511	X	1354	-0-	-1157	-0-	1354	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 11 RRCID -> 176941 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8593 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	639	2	3	9	Y	3	2	1			1
11	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2117	2	4	9	Y	4	2	1			3
12	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2067	2	3	9	Y	3	5	1			1
01	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1680	2	3	9	Y	3	2	1			2
02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1508	2	4	9	Y	4	3	1			3
*03	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1531	2	4	9	Y	4	5	1			2

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
10	3193	X	2860	-0-	-333	-0-	2851	2	9	9	Y	8					16
11	3180	X	2303	-0-	-877	-0-	2297	2	6	9	Y	5	14	1			7
12	3286	X	2993	-0-	-293	-0-	2979	2	14	9	Y	13					20
01	3286	X	2929	-0-	-357	-0-	2911	2	18	9	Y	16	19	1			17
02	2884	X	2569	-0-	-315	-0-	2554	2	15	9	Y	14	20	1			11
03	3007	X	2916	-0-	-91	-0-	2898	2	18	9	Y	16					27

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
10	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1489	2	3	9	Y	3	3	1			2
11	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1394	2	4	9	Y	4	3	1			3
12	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1220	2	6	9	Y	5	6	1			2
01	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1622	2	4	9	Y	4	3	1			3
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1373	2	4	9	Y	4	3	1			4
03	1240	N	1203	-0-	-37	-0-	1200	2	3	9	Y	3	6	1			1

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
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 177725 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8404 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1985	-0-	-1115	1401	1891	2	94	9	Y	85	82	1			13
11	3000	N	1971	-0-	-1029	372	1873	2	98	9	Y	89	88	1			14
12	2380	N	2008	-0-	-372	-0-	1895	2	113	9	Y	103	102	1			15
01	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	1925	2	106	9	Y	96	101	1			10
02	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1794	2	80	9	Y	73	79	1			4
*03	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2273	2	87	9	Y	79	68	1			15

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
10	3100	N	2512	-0-	-588	6834	2481	2	31	9	Y	28	23	1			17
11	3000	N	2245	-0-	-755	6079	2225	2	20	9	Y	18	30	1			5
12	3100	N	2327	-0-	-773	5306	2305	2	22	9	Y	20	13	1			12
01	3100	N	2495	-0-	-605	4701	2472	2	23	9	Y	21	26	1			7
02	2800	N	2282	-0-	-518	4183	2258	2	24	9	Y	22	13	1			16
*03	3100	N	2602	-0-	-498	3685	2574	2	28	9	Y	25	29	1			12

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
10	3627	X	3597	-0-	-30	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3371	-0-	-139	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3130	-0-	-528	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
01	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	2967	-0-	-337	-0-	2966	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	3596	X	3479	-0-	-117	-0-	3479	2			N	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 178348 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8804 - 9689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2454	N	1757	-0-	-697	-0-	1735	2	22	9	Y	20	15	1			14
11	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1628	2	23	9	Y	21	29	1			6
12	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1564	2	31	9	Y	28	16	1			18
01	1767	N	1469	-0-	-298	-0-	1438	2	31	9	Y	28	32	1			14
02	1456	N	1242	-0-	-214	-0-	1212	2	30	9	Y	27	32	1			9
03	1581	N	1291	-0-	-290	-0-	1262	2	29	9	Y	26	16	1			19

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
10	868	N	369	-0-	-499	-0-	348	2	21	9	Y	19	19	1			2
11	510	N	386	-0-	-124	-0-	364	2	22	9	Y	20	20	1			2
12	465	N	387	-0-	-78	-0-	365	2	22	9	Y	20	19	1			3
01	372	N	348	-0-	-24	-0-	326	2	22	9	Y	20	21	1			2
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	297	2	21	9	Y	19	18	1			3
*03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	319	2	23	9	Y	21	22	1			2

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 9 RRCID -> 178859 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8814 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2172	N	1967	-0-	-205	-0-	1967	2			Y	-0-					-0-
11	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			Y	-0-					-0-
12	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			Y	-0-					-0-
01	1953	N	1946	-0-	-7	-0-	1946	2			Y	-0-					-0-
02	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			Y	-0-					-0-
*03	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			Y	-0-					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 L RRCID -> 178918 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8580 - 9688

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 179094 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8375 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	3193	X	2851	-0-	-342	-0-	2847	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	3090	X	2332	-0-	-758	-0-	2328	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	3193	X	2478	-0-	-715	-0-	2472	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	3193	X	1344	-0-	-1849	-0-	1341	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3711	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3091	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 8 RRCID -> 179713 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8846 - 9306

10	3100	N	2401	-0-	-699	5617	2323	2	78	9	Y	71	72	1			7
11	3000	N	2346	-0-	-654	4963	2261	2	85	9	Y	77	77	1			7
12	3100	N	2410	-0-	-690	4273	2323	2	87	9	Y	79	74	1			12
01	3100	N	1818	-0-	-1282	2991	1739	2	79	9	Y	72	77	1			7
02	2800	N	1770	-0-	-1030	1961	1695	2	75	9	Y	68	65	1			10
*03	3100	N	2068	-0-	-1032	929	2037	2	31	9	Y	28	37	1			1

SOAPE, C.P. WELL #: 7 RRCID -> 179714 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8830 - 9310

10	2678	N	1276	-0-	-1402	-0-	1234	2	42	9	Y	38	38	1			4
11	1860	N	1305	-0-	-555	-0-	1250	2	55	9	Y	50	50	1			4
12	1550	N	995	-0-	-555	-0-	942	2	53	9	Y	48	45	1			7
01	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1641	2	58	9	Y	53	55	1			5
02	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1824	2	56	9	Y	51	49	1			7
*03	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	1944	2	68	9	Y	62	63	1			6

THOMPSON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 179759 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 8414 - 9538

10	2232	X	1619	-0-	-613	-0-	1619	2			Y	-0-					-0-
11	2160	X	1218	-0-	-942	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-
12	2232	X	1077	-0-	-1155	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-
01	2232	X	1544	-0-	-688	-0-	1544	2			Y	-0-					-0-
02	1988	X	1913	-0-	-75	-0-	1913	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	830	-0-	-255	-0-	830	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 10 RRCID -> 179795 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8924 - 9370

10	3100	N	2034	-0-	-1066	4002	2019	2	15	9	Y	14	15	1			1
11	3000	N	1988	-0-	-1012	2990	1970	2	18	9	Y	16	16	1			1
12	3100	N	2025	-0-	-1075	1915	2007	2	18	9	Y	16	15	1			2
01	3100	N	2036	-0-	-1064	851	2018	2	18	9	Y	16	17	1			1
02	2729	N	1878	-0-	-851	-0-	1861	2	17	9	Y	15	14	1			2
*03	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2024	2	19	9	Y	17	17	1			2

ROBERTS UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 179876 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8298 - 9511

10	403	N	138	-0-	-265	-0-	134	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	310	N	20	-0-	-290	-0-	19	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	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 74 L RRCID -> 180233 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8282 - 9502

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

ALLISON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 180392 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8237 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2069	-0-	-1031	3276	2055	2	14	9	Y	13	12	1			2
11	3000	N	2005	-0-	-995	2281	1990	2	15	9	Y	14	13	1			3
12	3100	N	2052	-0-	-1048	1233	2035	2	17	9	Y	15	13	1			5
01	3088	N	1855	-0-	-1233	-0-	1840	2	15	9	Y	14	13	1			6
02	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1959	2	19	9	Y	17	21	1			2
*03	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2072	2	19	9	Y	17	14	1			5

HEBERT WELL #: 9 RRCID -> 180486 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2895	-0-	-205	10517	2886	2	9	9	Y	8	8	1			1
11	3000	N	2836	-0-	-164	10353	2827	2	9	9	Y	8	8	1			1
12	3100	N	2856	-0-	-244	10109	2847	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	3100	N	2562	-0-	-538	9571	2553	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	2800	N	2570	-0-	-230	9341	2562	2	8	9	Y	7	7	1			1
*03	3100	N	2838	-0-	-262	9079	2828	2	10	9	Y	9	9	1			1

HULL UNIT A WELL #: A 76 L RRCID -> 180688 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8249 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	567	-0-	-146	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	368	-0-	-232	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	369	-0-	-375	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	467	-0-	-91	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
*03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 180873 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8289 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y	-0-					-0-
11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-
12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-					-0-
01	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-					-0-
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
*03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 180930 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8320 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 8 RRCID -> 182175 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 9351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2646	2	21	9	Y	19	19	1			2
11	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2575	2	23	9	Y	21	21	1			2
12	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2615	2	23	9	Y	21	20	1			3
01	2666	X	1789	-0-	-877	-0-	1769	2	20	9	Y	18	19	1			2
02	2436	X	1472	-0-	-964	-0-	1454	2	18	9	Y	16	16	1			2
03	2697	X	2309	-0-	-388	-0-	2285	2	24	9	Y	22	22	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

FITE UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 182425 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8376 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-
11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			Y	-0-					-0-
12	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-
01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-					-0-
02	1120	N	1088	-0-	-32	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-
03	1271	N	1189	-0-	-82	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 182786 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
11	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
12	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
01	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 182877 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8254 - 9500

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

ROBERTS UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 183075 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8269 - 9548

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

BLACK UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183225 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*02	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 7 T RRCID -> 183434 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8996 - 9438

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

FITE UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 183490 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8460 - 9470

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

MANGHAM UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 183872 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8410 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3348	X	2622	-0-	-726	-0-	2618	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	3240	X	2819	-0-	-421	-0-	2813	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	3069	X	2704	-0-	-365	-0-	2697	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	3069	X	2623	-0-	-446	-0-	2613	2	10	9	Y	9	6	1			4
02	2632	X	2593	-0-	-39	-0-	2582	2	11	9	Y	10	5	1			9
03	2914	X	2746	-0-	-168	-0-	2742	2	4	9	Y	4	11	1			2

MOORE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 184485 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8416 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	972	-0-	-175	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			Y	-0-					-0-
12	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	1134	2			Y	-0-					-0-
01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			Y	-0-					-0-
02	1064	N	1021	-0-	-43	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-
03	1147	N	1143	-0-	-4	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-

PAGE WELL #: 5 RRCID -> 184490 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8548 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	952	2	33	9	Y	30	30	1			3
11	900	N	810	-0-	-90	-0-	773	2	37	9	Y	34	34	1			3
12	930	N	749	-0-	-181	-0-	712	2	37	9	Y	34	32	1			5
01	930	N	761	-0-	-169	-0-	724	2	37	9	Y	34	36	1			3
02	756	N	691	-0-	-65	-0-	657	2	34	9	Y	31	30	1			4
*03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	799	2	24	9	Y	22	25	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 8 T RRCID -> 184493 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9000 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	914	-0-	-729	-0-	903	2	11	9	Y	10	10	1			1
11	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1432	2	12	9	Y	11	11	1			1
12	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1218	2	13	9	Y	12	11	1			2
01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1168	2	13	9	Y	12	13	1			1
02	1316	N	961	-0-	-355	-0-	948	2	13	9	Y	12	11	1			2
03	1240	N	967	-0-	-273	-0-	954	2	13	9	Y	12	13	1			1

HALL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185151 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8340 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2192	-0-	-908	5582	2161	2	31	9	Y	28	49	1			8
11	3000	N	1753	-0-	-1247	4335	1725	2	28	9	Y	25	32	1			1
12	3100	N	1750	-0-	-1350	2985	1736	2	14	9	Y	13	9	1			5
01	3100	N	1848	-0-	-1252	1733	1833	2	15	9	Y	14	14	1			5
02	2800	N	1571	-0-	-1229	504	1558	2	13	9	Y	12	9	1			8
*03	2309	N	1805	-0-	-504	-0-	1792	2	13	9	Y	12	18	1			2

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
10	8153	X	6865	-0-	-1288	-0-	6850	2	15	9	Y	14	14	1			7
11	8160	X	6294	-0-	-1866	-0-	6279	2	15	9	Y	14	15	1			6
12	8432	X	6414	-0-	-2018	-0-	6389	2	25	9	Y	23	25	1			4
01	8432	X	5473	-0-	-2959	-0-	5448	2	25	9	Y	23	22	1			5
02	6188	X	4810	-0-	-1378	-0-	4788	2	22	9	Y	20	15	1			10
03	6851	X	5816	-0-	-1035	-0-	5798	2	18	9	Y	16	19	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
10	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	53	1	1920	2	Y	-0-					-0-
11	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	51	1	3239	2	Y	-0-					-0-
12	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	53	1	2827	2	Y	-0-					-0-
01	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	2102	2	2	9	Y	2					2
02	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			Y	-0-	2	1			-0-
*03	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	2105	2	3	9	Y	3	3	1			-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
10	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4546	2	37	9	Y	34	29	1			15
11	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4090	2	62	9	Y	56	65	1			6
12	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4316	2	50	9	Y	45	35	1			16
01	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4133	2	88	9	Y	80	72	1			24
02	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3811	2	51	9	Y	46	35	1			35
03	4185	X	4093	-0-	-92	-0-	4021	2	72	9	Y	65	94	1			6

THOMPSON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 185766 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8427 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1919	-0-	-1181	787	1919	2			Y	-0-					-0-
11	2601	N	1814	-0-	-787	-0-	1814	2			Y	-0-					-0-
12	2325	N	1722	-0-	-603	-0-	1722	2			Y	-0-					-0-
01	1922	N	1680	-0-	-242	-0-	1680	2			Y	-0-					-0-
02	1680	N	1186	-0-	-494	-0-	1186	2			Y	-0-					-0-
03	1736	N	1241	-0-	-495	-0-	1241	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 82 L RRCID -> 186259 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8290 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WHITAKER UNIT WELL #: 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 9 RRCID -> 187807 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8924 - 9386

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 187896 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8344 - 9540

10	3503	X	3406	-0-	-97	-0-	3397	2	9	9	Y	8	8	1			1
11	3300	X	3190	-0-	-110	-0-	3179	2	11	9	Y	10	9	1			2
12	3441	X	3379	-0-	-62	-0-	3367	2	12	9	Y	11	9	1			4
01	3441	X	2780	-0-	-661	-0-	2771	2	9	9	Y	8	8	1			4
02	3108	X	3052	-0-	-56	-0-	3039	2	13	9	Y	12	14	1			2
03	3410	X	3318	-0-	-92	-0-	3306	2	12	9	Y	11	10	1			3

LILLY UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 188079 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8404 - 9560

10	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1414	2	3	9	Y	3	2	1			2
11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1219	2	3	9	Y	3	3	1			2
12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1480	2	3	9	Y	3	2	1			3
01	1426	N	1313	-0-	-113	-0-	1310	2	3	9	Y	3	4	1			2
02	1148	N	1118	-0-	-30	-0-	1117	2	1	9	Y	1	1	1			2
03	1488	N	1361	-0-	-127	-0-	1357	2	4	9	Y	4	4	1			2

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 188233 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8239 - 9138

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 188345 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8408 - 9544

10	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	27	-0-	-663	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 188346 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8657 - 9258

10	2263	X	1550	-0-	-713	-0-	1546	2	4	9	Y	4	4	1			4
11	2190	X	1293	-0-	-897	-0-	1289	2	4	9	Y	4	6	1			2
12	2263	X	1858	-0-	-405	-0-	1855	2	3	9	Y	3	2	1			3
01	1860	X	1318	-0-	-542	-0-	1314	2	4	9	Y	4	5	1			2
02	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1647	2	3	9	Y	3	2	1			3
*03	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2127	2	9	9	Y	8	7	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BLACK UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 188690 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8654 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3701	2	62	9	Y	56	57	1			5
11	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3626	2	67	9	Y	61	61	1			5
12	3751	X	3240	-0-	-511	-0-	3173	2	67	9	Y	61	57	1			9
01	3751	X	3720	-0-	-31	-0-	3653	2	67	9	Y	61	64	1			6
02	3444	X	3320	-0-	-124	-0-	3258	2	62	9	Y	56	54	1			8
03	3813	X	3736	-0-	-77	-0-	3666	2	70	9	Y	64	66	1			6

COLLINS UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 189917 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8388 - 9515

10	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2906	2	55	9	Y	50	48	1			8
11	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2769	2	59	9	Y	54	53	1			9
12	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2459	2	63	9	Y	57	57	1			9
01	3095	N	3095	-0-	-0-	-0-	3031	2	64	9	Y	58	61	1			6
02	2548	N	2367	-0-	-181	-0-	2317	2	50	9	Y	45	48	1			3
03	2511	N	2489	-0-	-22	-0-	2442	2	47	9	Y	43	39	1			7

THOMPSON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190107 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8667 - 9194

10	217	N	4	-0-	-213	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 190475 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8260 - 9250

10	2015	X	1978	-0-	-37	-0-	1904	2	74	9	Y	67	62	1			14
11	3000	X	1887	-0-	-1113	-0-	1819	2	68	9	Y	62	60	1			16
12	3100	X	1231	-0-	-1869	-0-	1181	2	50	9	Y	45	50	1			11
01	3100	X	1608	-0-	-1492	-0-	1543	2	65	9	Y	59	58	1			12
02	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3032	2	124	9	Y	113	121	1			4
*03	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3219	2	127	9	Y	115	94	1			25

ALLISON UNIT WELL #: 21 RRCID -> 191568 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8341 - 9500

10	2976	X	2845	-0-	-131	-0-	2830	2	15	9	Y	14	12	1			2
11	2880	X	2715	-0-	-165	-0-	2698	2	17	9	Y	15	14	1			3
12	2945	X	2850	-0-	-95	-0-	2831	2	19	9	Y	17	14	1			6
01	2883	X	2559	-0-	-324	-0-	2542	2	17	9	Y	15	14	1			7
02	2604	X	2437	-0-	-167	-0-	2417	2	20	9	Y	18	22	1			3
*03	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2842	2	19	9	Y	17	15	1			5

ROBERTS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 192067 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

10	3100	N	2025	-0-	-1075	1737	2016	2	9	9	Y	8	6	1			4
11	3000	N	1785	-0-	-1215	522	1768	2	17	9	Y	15	17	1			2
12	2482	N	1960	-0-	-522	-0-	1948	2	12	9	Y	11	9	1			4
01	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1918	2	24	9	Y	22	19	1			7
02	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1726	2	13	9	Y	12	9	1			10
03	1953	N	1871	-0-	-82	-0-	1853	2	18	9	Y	16	24	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT B WELL #: B 12 L RRCID -> 193458 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8634 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 195027 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

10	3100	N	2766	-0-	-334	7097	2758	2	8	9	Y	7	5	1			5
11	3000	N	2641	-0-	-359	6738	2631	2	10	9	Y	9	9	1			5
12	3100	N	2668	-0-	-432	6306	2662	2	6	9	Y	5	4	1			6
01	3100	N	2704	-0-	-396	5910	2696	2	8	9	Y	7	9	1			4
02	2800	N	2326	-0-	-474	5436	2318	2	8	9	Y	7	5	1			6
*03	3100	N	2748	-0-	-352	5084	2738	2	10	9	Y	9	9	1			6

SOAPE, C.P. WELL #: 9 RRCID -> 195502 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 9287

10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	482	2	124	9	Y	113	108	1			15
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	910	2	30	9	Y	27	40	1			2
12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	869	2	15	9	Y	14	14	1			2
01	620	N	536	-0-	-84	-0-	528	2	8	9	Y	7	8	1			1
02	868	N	827	-0-	-41	-0-	813	2	14	9	Y	13	12	1			2
03	899	N	869	-0-	-30	-0-	850	2	19	9	Y	17	17	1			2

COLLINS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 195929 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8397 - 9228

10	3100	N	2002	-0-	-1098	2489	1954	2	48	9	Y	44	42	1			7
11	3000	N	1994	-0-	-1006	1483	1944	2	50	9	Y	45	45	1			7
12	3100	N	1994	-0-	-1106	377	1936	2	58	9	Y	53	52	1			8
01	2418	N	2041	-0-	-377	-0-	1987	2	54	9	Y	49	52	1			5
02	1848	N	1790	-0-	-58	-0-	1749	2	41	9	Y	37	40	1			2
*03	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1973	2	45	9	Y	41	35	1			8

HULL UNIT A WELL #: A 83 RRCID -> 196141 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8301 - 9548

10	2418	X	2334	-0-	-84	-0-	2332	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	2640	X	2180	-0-	-460	-0-	2177	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	2728	X	1235	-0-	-1493	-0-	1231	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	2728	X	1816	-0-	-912	-0-	1812	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	1876	N	1642	-0-	-234	-0-	1638	2	4	9	Y	4	3	1			2
*03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1575	2	3	9	Y	3	4	1			1

MASON WELL #: 10 RRCID -> 196159 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9092 - 9404

10	3100	N	1806	-0-	-1294	869	1799	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	2678	N	1809	-0-	-869	-0-	1802	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1823	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	1798	N	1776	-0-	-22	-0-	1768	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1650	2	6	9	Y	5	5	1			1
*03	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1798	2	8	9	Y	7	7	1			1

WILLIAMSON WELL #: 9 RRCID -> 196160 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9046 - 9377

10	3100	N	1899	-0-	-1201	1722	1891	2	8	9	Y	7	7	1			1
11	3000	N	1878	-0-	-1122	600	1870	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	2561	N	1961	-0-	-600	-0-	1953	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1888	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	1764	N	1695	-0-	-69	-0-	1688	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	1953	N	1873	-0-	-80	-0-	1869	2	4	9	Y	4	5	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BLACK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196368 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	699	X	699	-0-	-0-	-0-	698	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	935	X	935	-0-	-0-	-0-	934	2	1	9	Y	1					1
12	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			Y	-0-					-0-
02	992	X	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
03	1271	X	1110	-0-	-161	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 196381 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9370 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	505	2	1	9	Y	1					1
*03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197124 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604	X	2138	-0-	-466	-0-	2113	2	25	9	Y	23	16	1			15
11	2520	X	2216	-0-	-304	-0-	2185	2	31	9	Y	28	36	1			7
12	2418	X	2247	-0-	-171	-0-	2214	2	33	9	Y	30	26	1			11
01	2263	X	2249	-0-	-14	-0-	2216	2	33	9	Y	30	36	1			5
02	2072	N	1863	-0-	-209	-0-	1832	2	31	9	Y	28	17	1			16
*03	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2200	2	36	9	Y	33	43	1			6

PAGE. L.E. WELL #: 6 RRCID -> 197150 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9038 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1593	N	1288	-0-	-305	-0-	1231	2	57	9	Y	52	58	1			4
11	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2026	2	25	9	Y	23	25	1			2
12	3100	N	3516	-0-	416	416	3461	2	55	9	Y	50	45	1			7
01	3100	N	2977	-0-	-123	293	2923	2	54	9	Y	49	51	1			5
02	3902	X	3609	-0-	-293	-0-	3559	2	50	9	Y	45	44	1			6
*03	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	3947	2	54	9	Y	49	50	1			5

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
10	3007	N	2809	-0-	-198	-0-	2766	2	43	9	Y	39	39	1			4
11	2880	N	2808	-0-	-72	-0-	2762	2	46	9	Y	42	42	1			4
12	2945	N	2794	-0-	-151	-0-	2748	2	46	9	Y	42	40	1			6
01	2821	N	2507	-0-	-314	-0-	2461	2	46	9	Y	42	44	1			4
02	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2668	2	42	9	Y	38	37	1			5
03	2914	X	2760	-0-	-154	-0-	2712	2	48	9	Y	44	45	1			4

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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 10 T RRCID -> 198210 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8852 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3658	X	2507	-0-	-1151	-0-	2471	2	36	9	Y	33	35	1			2
11	3540	X	2848	-0-	-692	-0-	2814	2	34	9	Y	31	30	1			3
12	3658	X	2850	-0-	-808	-0-	2815	2	35	9	Y	32	30	1			5
01	3379	X	2808	-0-	-571	-0-	2774	2	34	9	Y	31	33	1			3
02	2996	X	2610	-0-	-386	-0-	2579	2	31	9	Y	28	27	1			4
03	2945	X	2575	-0-	-370	-0-	2540	2	35	9	Y	32	33	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 9 T RRCID -> 198211 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	X	1708	-0-	-400	-0-	300	1	1399	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
11	2010	X	1925	-0-	-85	-0-	298	1	1616	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
12	1953	X	1878	-0-	-75	-0-	302	1	1566	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
01	1953	X	1809	-0-	-144	-0-	300	1	1499	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
02	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	269	1	1570	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	1984	X	1889	-0-	-95	-0-	310	1	1568	2	Y	10	10	1			1
							11	9									

ALLISON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 198641 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

10	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2524	2	22	9	N	20	18	1			3
11	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2450	2	24	9	N	22	20	1			5
12	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2564	2	20	9	N	18	19	1			4
01	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2499	2	13	9	N	12	11	1			5
02	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2245	2	14	9	N	13	16	1			2
*03	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2471	2	12	9	N	11	10	1			3

SOAPE, C.P. WELL #: 10 T RRCID -> 198715 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 9445 PERF. N/A

10	5177	X	4389	-0-	-788	-0-	4345	2	44	9	Y	40	41	1			4
11	5010	X	3775	-0-	-1235	-0-	3723	2	52	9	Y	47	47	1			4
12	4867	X	3563	-0-	-1304	-0-	3522	2	41	9	Y	37	35	1			6
01	4402	X	3624	-0-	-778	-0-	3624	2			Y	-0-	6	1			-0-
02	3976	X	3606	-0-	-370	-0-	3563	2	43	9	Y	39	35	1			4
03	4402	X	4247	-0-	-155	-0-	4245	2	2	9	Y	2	6	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 9 RRCID -> 199191 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A

10	3100	N	1775	-0-	-1325	8781	1721	2	54	9	Y	49	50	1			5
11	3000	N	1724	-0-	-1276	7505	1665	2	59	9	Y	54	54	1			5
12	3100	N	1814	-0-	-1286	6219	1753	2	61	9	Y	55	52	1			8
01	3100	N	1873	-0-	-1227	4992	1814	2	59	9	Y	54	57	1			5
02	2800	N	1626	-0-	-1174	3818	1571	2	55	9	Y	50	48	1			7
*03	3100	N	1810	-0-	-1290	2528	1748	2	62	9	Y	56	58	1			5

MOORE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199403 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8754 - 9465

10	3379	X	3286	-0-	-93	-0-	3280	2	6	9	Y	5	4	1			4
11	3270	X	3134	-0-	-136	-0-	3127	2	7	9	Y	6	8	1			2
12	3379	X	3220	-0-	-159	-0-	3212	2	8	9	Y	7	4	1			5
01	3379	X	2913	-0-	-466	-0-	2904	2	9	9	Y	8	9	1			4
02	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3073	2	8	9	Y	7	9	1			2
*03	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3158	2	8	9	Y	7	4	1			5

HUDSON, NELL WELL #: 9 RRCID -> 199750 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8486 - 9378

10	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	6208	2	123	9	Y	112	114	1			11
11	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	5898	2	136	9	Y	124	124	1			11
12	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	6045	2	139	9	Y	126	118	1			19
01	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	6135	2	134	9	Y	122	130	1			11
02	5712	X	5479	-0-	-233	-0-	5352	2	127	9	Y	115	110	1			16
03	6324	X	5958	-0-	-366	-0-	5816	2	142	9	Y	129	133	1			12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

DAVIS, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 199756 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8957 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5897	2	25	9	Y	23	24	1			2
11	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5523	2	30	9	Y	27	27	1			2
12	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5514	2	31	9	Y	28	26	1			4
01	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5458	2	29	9	Y	26	28	1			2
02	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4161	2	26	9	Y	24	23	1			3
*03	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4729	2	28	9	Y	25	26	1			2

LILLY UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199785 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8732 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	3262	-0-	-55	-0-	3196	2	66	9	Y	60	47	1			48
11	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3436	2	95	9	Y	86	88	1			46
12	3534	X	3269	-0-	-265	-0-	3201	2	68	9	Y	62	44	1			64
01	3534	X	2493	-0-	-1041	-0-	2412	2	81	9	Y	74	93	1			45
02	3304	X	2253	-0-	-1051	-0-	2190	2	63	9	Y	57	48	1			54
03	3658	X	2521	-0-	-1137	-0-	2420	2	101	9	Y	92	89	1			57

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
10	3410	X	3366	-0-	-44	-0-	3366	2			Y	-0-					-0-
11	3300	X	3132	-0-	-168	-0-	3132	2			Y	-0-					-0-
12	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			Y	-0-					-0-
01	3379	X	2698	-0-	-681	-0-	2698	2			Y	-0-					-0-
02	3052	X	3040	-0-	-12	-0-	3040	2			Y	-0-					-0-
*03	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2			Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201622 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8783 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2439	N	1559	-0-	-880	-0-	1528	2	31	9	Y	28	16	1			14
11	1470	N	1234	-0-	-236	-0-	1212	2	22	9	Y	20	18	1			16
12	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2327	2	29	9	Y	26	32	1			10
01	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1709	2	25	9	Y	23	17	1			16
02	1148	N	1063	-0-	-85	-0-	1034	2	29	9	Y	26	18	1			24
03	1736	N	1359	-0-	-377	-0-	1333	2	26	9	Y	24	37	1			11

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
10	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
11	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
12	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
01	2449	N	2436	-0-	-13	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
02	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
*03	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 202091 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8859 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3689	X	3564	-0-	-125	-0-	3442	2	122	9	Y	111	112	1			11
11	3480	X	3415	-0-	-65	-0-	3281	2	134	9	Y	122	122	1			11
12	3596	X	3530	-0-	-66	-0-	3394	2	136	9	Y	124	117	1			18
01	3596	X	3459	-0-	-137	-0-	3328	2	131	9	Y	119	126	1			11
02	3164	X	3131	-0-	-33	-0-	3007	2	124	9	Y	113	108	1			16
*03	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3417	2	140	9	Y	127	131	1			12

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
10	3100	N	1846	-0-	-1254	2417	1837	2	9	9	Y	8	8	1			1
11	3000	N	1722	-0-	-1278	1139	1712	2	10	9	Y	9	9	1			1
12	2964	N	1825	-0-	-1139	-0-	1816	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	1860	N	1434	-0-	-426	-0-	1424	2	10	9	Y	9	9	1			1
02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1621	2	9	9	Y	8	8	1			1
*03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1823	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 #: 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
10	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	5997	2	32	9	Y	29	29	1			3
11	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5801	2	35	9	Y	32	32	1			3
12	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	5911	2	36	9	Y	33	31	1			5
01	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5775	2	35	9	Y	32	34	1			3
02	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5179	2	32	9	Y	29	28	1			4
03	5735	X	5601	-0-	-134	-0-	5590	2	11	9	Y	10	13	1			1

BURTON, JOHN W. WELL #: 10 RRCID -> 202472 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8970 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3503	X	3421	-0-	-82	-0-	3418	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
11	3390	X	3017	-0-	-373	-0-	3014	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	3503	X	3186	-0-	-317	-0-	3182	2	4	9	Y	4	3	1			1
01	3441	X	2876	-0-	-565	-0-	2874	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
02	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2890	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	3162	X	3156	-0-	-6	-0-	3152	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

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
10	3348	X	3302	-0-	-46	-0-	3258	2	44	9	Y	40	40	1			4
11	3240	X	3230	-0-	-10	-0-	3182	2	48	9	Y	44	44	1			4
12	3348	X	3303	-0-	-45	-0-	3253	2	50	9	Y	45	42	1			7
01	3348	X	3204	-0-	-144	-0-	3157	2	47	9	Y	43	46	1			4
02	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2854	2	45	9	Y	41	39	1			6
*03	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3279	2	50	9	Y	45	47	1			4

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 12 T RRCID -> 202796 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8958 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	13	-0-	-3056	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
11	300	X	81	-0-	-219	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
12	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2315	2	28	9	Y	25	20	1			5
01	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2678	2	33	9	Y	30	32	1			3
02	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3038	2	36	9	Y	33	31	1			5
*03	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3467	2	34	9	Y	31	34	1			2

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
10	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2			Y	-0-					-0-
11	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			Y	-0-					-0-
12	3565	X	3257	-0-	-308	-0-	3257	2			Y	-0-					-0-
01	3565	X	3129	-0-	-436	-0-	3129	2			Y	-0-					-0-
02	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			Y	-0-					-0-
*03	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2			Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202851 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8324 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3081	2	20	9	Y	18	13	1			12
11	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3874	2	55	9	Y	50	52	1			10
12	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3718	2	48	9	Y	44	38	1			16
01	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	3966	2	47	9	Y	43	52	1			7
02	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3804	2	45	9	Y	41	25	1			23
*03	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4298	2	53	9	Y	48	62	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
10	3100	N	1961	-0-	-1139	1670	1949	2	12	9	Y	11	11	1			1
11	3000	N	2006	-0-	-994	676	1993	2	13	9	Y	12	12	1			1
12	2743	N	2067	-0-	-676	-0-	2053	2	14	9	Y	13	12	1			2
01	1953	N	1735	-0-	-218	-0-	1722	2	13	9	Y	12	13	1			1
02	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1968	2	13	9	Y	12	11	1			2
*03	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2062	2	11	9	Y	10	11	1			1

WILLIAMSON WELL #: 10 RRCID -> 203543 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8802 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2755	-0-	-345	8878	2755	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	2630	-0-	-370	8508	2630	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	2635	-0-	-465	8043	2635	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	2706	-0-	-394	7649	2706	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2288	-0-	-512	7137	2288	2			Y	-0-					-0-
*03	3100	N	2384	-0-	-716	6421	2382	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

FENDER, H. R. WELL #: 12 RRCID -> 203544 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8905 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	3113	-0-	-111	-0-	3101	2	12	9	Y	11	11	1			1
11	3120	X	3046	-0-	-74	-0-	3033	2	13	9	Y	12	12	1			1
12	3224	X	2764	-0-	-460	-0-	2751	2	13	9	Y	12	11	1			2
01	3224	X	2249	-0-	-975	-0-	2237	2	12	9	Y	11	12	1			1
02	2856	X	1766	-0-	-1090	-0-	1756	2	10	9	Y	9	9	1			1
03	3162	X	1598	-0-	-1564	-0-	1586	2	12	9	Y	11	11	1			1

CHADWICK UNIT WELL #: 22 RRCID -> 203551 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8412 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
*03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 12 RRCID -> 203670 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8775 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4681	X	4542	-0-	-139	-0-	4497	2	45	9	Y	41	42	1			4
11	4530	X	4432	-0-	-98	-0-	4382	2	50	9	Y	45	45	1			4
12	4681	X	4536	-0-	-145	-0-	4485	2	51	9	Y	46	43	1			7
01	4681	X	4496	-0-	-185	-0-	4448	2	48	9	Y	44	47	1			4
02	4116	X	3941	-0-	-175	-0-	3895	2	46	9	Y	42	40	1			6
03	4557	X	4413	-0-	-144	-0-	4362	2	51	9	Y	46	48	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
10	1598	N	1512	-0-	-86	-0-	1490	2	22	9	Y	20	21	1			2
11	1530	N	1428	-0-	-102	-0-	1396	2	32	9	Y	29	26	1			5
12	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1499	2	13	9	Y	12	14	1			3
01	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			Y	-0-	2	1			1
02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1367	2	1	9	Y	1					2
*03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			Y	-0-					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
10	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3018	2	33	9	Y	30	21	1			19
11	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2921	2	44	9	Y	40	45	1			14
12	3007	X	2977	-0-	-30	-0-	2936	2	41	9	Y	37	41	1			10
01	3007	X	1995	-0-	-1012	-0-	1963	2	32	9	Y	29	20	1			19
02	2800	N	2822	-0-	22	22	2779	2	43	9	Y	39	38	1			20
*03	3019	N	2997	-0-	-22	-0-	2958	2	39	9	Y	35	39	1			16

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

NEAL WELL #: 8 RRCID -> 204253 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8770 - 9159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2	N	-0-					-0-
11	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2	N	-0-					-0-
12	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2	N	-0-					-0-
01	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2	N	-0-					-0-
02	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2	N	-0-					-0-
*03	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2	N	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 11 RRCID -> 204333 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8807 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	X	788	-0-	-18	-0-	768	2	20	9	Y	18	18	1			2
11	780	X	764	-0-	-16	-0-	743	2	21	9	Y	19	19	1			2
12	806	X	752	-0-	-54	-0-	731	2	21	9	Y	19	18	1			3
01	775	X	712	-0-	-63	-0-	691	2	21	9	Y	19	20	1			2
02	700	N	613	-0-	-87	-0-	594	2	19	9	Y	17	17	1			2
03	744	N	643	-0-	-101	-0-	630	2	13	9	Y	12	13	1			1

HAYGOOD, LOIS WELL #: 6 RRCID -> 204520 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8926 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2976	X	2548	-0-	-428	-0-	2545	2	3	9	Y	3	6	1			-0-
11	2700	X	2515	-0-	-185	-0-	2511	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2783	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2918	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2571	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2756	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 204544 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8926 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2928	-0-	-172	3938	2915	2	13	9	Y	12	13	1			1
11	3000	N	2757	-0-	-243	3695	2743	2	14	9	Y	13	13	1			1
12	3100	N	2819	-0-	-281	3414	2804	2	15	9	Y	14	13	1			2
01	3100	N	2777	-0-	-323	3091	2763	2	14	9	Y	13	14	1			1
02	2800	N	2472	-0-	-328	2763	2458	2	14	9	Y	13	12	1			2
*03	3100	N	2696	-0-	-404	2359	2682	2	14	9	Y	13	14	1			1

SOAPE, C.P. WELL #: 12 RRCID -> 205294 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8831 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	2995	2	44	9	Y	40	41	1			4
11	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2878	2	50	9	Y	45	45	1			4
12	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2886	2	51	9	Y	46	43	1			7
01	3038	X	3011	-0-	-27	-0-	2963	2	48	9	Y	44	47	1			4
02	2744	X	2716	-0-	-28	-0-	2671	2	45	9	Y	41	39	1			6
03	3038	X	2939	-0-	-99	-0-	2903	2	36	9	Y	33	37	1			2

DAVIS, A. L. WELL #: 13 T RRCID -> 205727 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8875 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2696	-0-	-404	3260	2655	2	41	9	Y	37	37	1			4
11	3000	N	2647	-0-	-353	2907	2603	2	44	9	Y	40	40	1			4
12	3100	N	2722	-0-	-378	2529	2677	2	45	9	Y	41	39	1			6
01	3100	N	2778	-0-	-322	2207	2733	2	45	9	Y	41	43	1			4
02	2800	N	2393	-0-	-407	1800	2352	2	41	9	Y	37	36	1			5
*03	3100	N	2698	-0-	-402	1398	2657	2	41	9	Y	37	39	1			3

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 15 RRCID -> 206188 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8496 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CUMMINGS WELL #: 18 RRCID -> 206189 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8476 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1390	-0-	-129	-0-	35	1	1261	2	Y	85	84	1			21
							94	9									
11	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	35	1	2241	2	Y	71	75	1			17
							78	9									
12	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	35	1	1875	2	Y	81	79	1			19
							89	9									
01	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1804	2	79	9	Y	72	67	1			24
02	2184	N	1801	-0-	-383	-0-	1706	2	95	9	Y	86	98	1			12
*03	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2066	2	121	9	Y	110	108	1			14

HUDSON, NELL WELL #: 11 RRCID -> 206316 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8867 - 9334

10	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4353	2	75	9	Y	68	71	1			7
11	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4216	2	78	9	Y	71	72	1			6
12	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4259	2	81	9	Y	74	69	1			11
01	4216	X	4209	-0-	-7	-0-	4130	2	79	9	Y	72	76	1			7
02	3864	X	3820	-0-	-44	-0-	3747	2	73	9	Y	66	64	1			9
03	4278	X	4231	-0-	-47	-0-	4147	2	84	9	Y	76	78	1			7

HUDSON, NELL WELL #: 12 RRCID -> 206317 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8861 - 9401

10	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3771	2	99	9	Y	90	91	1			9
11	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3682	2	108	9	Y	98	98	1			9
12	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3774	2	110	9	Y	100	94	1			15
01	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3710	2	108	9	Y	98	104	1			9
02	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3072	2	100	9	Y	91	87	1			13
*03	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3079	2	108	9	Y	98	101	1			10

ALLISON UNIT WELL #: 17L RRCID -> 206325 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8651 - 9520

10	3069	X	2692	-0-	-377	-0-	2662	2	30	9	Y	27	25	1			4
11	2910	X	2331	-0-	-579	-0-	2299	2	32	9	Y	29	27	1			6
12	3007	X	2382	-0-	-625	-0-	2363	2	19	9	Y	17	22	1			1
01	3007	X	2266	-0-	-741	-0-	2266	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	1932	N	1909	-0-	-23	-0-	1909	2			Y	-0-					-0-
03	2139	N	1863	-0-	-276	-0-	1863	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 86 RRCID -> 206338 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8702 - 9511

10	3100	N	1793	-0-	-1307	5071	1769	2	24	9	Y	22	20	1			6
11	3000	N	1589	-0-	-1411	3660	1572	2	17	9	Y	15	17	1			4
12	3100	N	2268	-0-	-832	2828	2242	2	26	9	Y	24	23	1			5
01	3100	N	1861	-0-	-1239	1589	1836	2	25	9	Y	23	22	1			6
02	2800	N	1769	-0-	-1031	558	1756	2	13	9	Y	12	9	1			9
*03	2863	N	2305	-0-	-558	-0-	2282	2	23	9	Y	21	23	1			7

MORGAN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 206490 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8722 - 9544

10	4402	X	4198	-0-	-204	-0-	4063	2	135	9	Y	123	119	1			17
11	4260	X	4004	-0-	-256	-0-	3863	2	141	9	Y	128	126	1			19
12	4340	X	4184	-0-	-156	-0-	4038	2	146	9	Y	133	133	1			19
01	4340	X	3999	-0-	-341	-0-	3837	2	162	9	Y	147	150	1			16
02	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3481	2	142	9	Y	129	140	1			5
*03	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3690	2	143	9	Y	130	107	1			28

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

FITE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 206599 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8818 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1562	-0-	-1538	323	1561	2	1	9	Y	1	2	1			1
11	1796	N	1473	-0-	-323	-0-	1471	2	2	9	Y	2					3
12	1550	N	1549	-0-	-1	-0-	1547	2	2	9	Y	2	3	1			2
01	1550	N	1421	-0-	-129	-0-	1420	2	1	9	Y	1					3
02	1344	N	1341	-0-	-3	-0-	1339	2	2	9	Y	2	3	1			2
03	1488	N	1432	-0-	-56	-0-	1432	2			Y	-0-					2

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
10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1164	2	22	9	Y	20	20	1			2
11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1187	2	24	9	Y	22	22	1			2
12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1222	2	24	9	Y	22	21	1			3
01	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1278	2	24	9	Y	22	23	1			2
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1101	2	22	9	Y	20	19	1			3
03	1240	N	1044	-0-	-196	-0-	1021	2	23	9	Y	21	22	1			2

HUDSON, NELL WELL #: 10 RRCID -> 206965 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8826 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	2991	2	9	9	Y	8	8	1			1
11	2760	X	2738	-0-	-22	-0-	2729	2	9	9	Y	8	8	1			1
12	2852	X	2845	-0-	-7	-0-	2836	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	3007	X	2114	-0-	-893	-0-	2105	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	2716	X	2593	-0-	-123	-0-	2585	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	3007	X	2617	-0-	-390	-0-	2607	2	10	9	Y	9	9	1			1

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
10	5022	X	2836	-0-	-2186	-0-	2828	2	8	9	Y	7	6	1			1
11	4920	X	2817	-0-	-2103	-0-	2816	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
12	5084	X	2786	-0-	-2298	-0-	2786	2			Y	-0-					-0-
01	5084	X	2198	-0-	-2886	-0-	2198	2			Y	-0-					-0-
02	2408	X	2276	-0-	-132	-0-	2276	2			Y	-0-					-0-
03	2666	X	2599	-0-	-67	-0-	2599	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
10	3100	N	2559	-0-	-541	6237	2545	2	14	9	Y	13	13	1			1
11	3000	N	2483	-0-	-517	5720	2468	2	15	9	Y	14	14	1			1
12	3100	N	2473	-0-	-627	5093	2458	2	15	9	Y	14	13	1			2
01	3100	N	2319	-0-	-781	4312	2305	2	14	9	Y	13	14	1			1
02	2800	N	2306	-0-	-494	3818	2292	2	14	9	Y	13	12	1			2
*03	3100	N	2495	-0-	-605	3213	2480	2	15	9	Y	14	15	1			1

MASON WELL #: 14 RRCID -> 207303 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8540 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2218	-0-	-882	4663	2172	2	46	9	Y	42	43	1			4
11	3000	N	2188	-0-	-812	3851	2136	2	52	9	Y	47	47	1			4
12	3100	N	2192	-0-	-908	2943	2139	2	53	9	Y	48	45	1			7
01	3100	N	2104	-0-	-996	1947	2053	2	51	9	Y	46	49	1			4
02	2800	N	1864	-0-	-936	1011	1817	2	47	9	Y	43	41	1			6
*03	3077	N	2066	-0-	-1011	-0-	2012	2	54	9	Y	49	50	1			5

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
10	1147	N	1029	-0-	-118	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-
11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			Y	-0-					-0-
12	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-
01	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-					-0-
02	1176	N	1050	-0-	-126	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-
03	1302	N	1080	-0-	-222	-0-	1080	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WILLIAMSON WELL #: 13 RRCID -> 207758 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8835 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4149	2	24	9	Y	22	23	1			2
11	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3888	2	44	9	Y	40	38	1			4
12	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3572	2	43	9	Y	39	37	1			6
01	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3870	2	44	9	Y	40	42	1			4
02	3472	X	3416	-0-	-56	-0-	3375	2	41	9	Y	37	36	1			5
03	3844	X	3841	-0-	-3	-0-	3795	2	46	9	Y	42	43	1			4

WILLIAMSON WELL #: 14 RRCID -> 207834 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8733 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1935	-0-	-1165	4318	1923	2	12	9	Y	11	11	1			1
11	3000	N	1902	-0-	-1098	3220	1889	2	13	9	Y	12	12	1			1
12	3100	N	1637	-0-	-1463	1757	1623	2	14	9	Y	13	12	1			2
01	3100	N	1572	-0-	-1528	229	1559	2	13	9	Y	12	13	1			1
02	1631	N	1402	-0-	-229	-0-	1389	2	13	9	Y	12	11	1			2
03	1612	N	1504	-0-	-108	-0-	1491	2	13	9	Y	12	13	1			1

MORGAN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 208067 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8723 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	X	1806	-0-	-85	-0-	1599	2	207	9	Y	188	181	1			26
11	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	1774	2	216	9	Y	196	192	1			30
12	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	1717	2	215	9	Y	195	197	1			28
01	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2283	2	232	9	Y	211	216	1			23
02	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2061	2	204	9	Y	185	201	1			7
*03	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	1995	2	206	9	Y	187	153	1			41

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
10	3028	N	1698	-0-	-1330	-0-	1579	2	119	9	Y	108	93	1			27
11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1602	2	106	9	Y	96	94	1			29
12	1581	N	1574	-0-	-7	-0-	1452	2	122	9	Y	111	119	1			21
01	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1566	2	107	9	Y	97	95	1			23
02	1540	N	1175	-0-	-365	-0-	1088	2	87	9	Y	79	72	1			30
03	1581	N	1319	-0-	-262	-0-	1249	2	70	9	Y	64	78	1			16

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
10	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4092	2	41	9	Y	37	37	1			4
11	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	3991	2	44	9	Y	40	40	1			4
12	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3946	2	44	9	Y	40	38	1			6
01	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4025	2	44	9	Y	40	42	1			4
02	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3533	2	41	9	Y	37	36	1			5
*03	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4033	2	42	9	Y	38	40	1			3

CHADWICK UNIT WELL #: 23 RRCID -> 209498 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8431 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3912	2	1	9	Y	1					1
11	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			Y	-0-					1
12	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4250	2	1	9	Y	1					2
01	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2			Y	-0-					2
*02	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3711	2	3	9	Y	3					5
*03	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			Y	-0-					2

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
10	3379	X	2313	-0-	-1066	-0-	2313	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	3360	X	2192	-0-	-1168	-0-	2191	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	3472	X	2295	-0-	-1177	-0-	2294	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	3472	X	1873	-0-	-1599	-0-	1872	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2072	X	1625	-0-	-447	-0-	1624	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	2294	X	1419	-0-	-875	-0-	1418	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 10 RRCID -> 209729 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8511 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3245	2	83	9	Y	75	77	1			7
11	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3119	2	91	9	Y	83	83	1			7
12	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	2993	2	92	9	Y	84	79	1			12
01	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2672	2	91	9	Y	83	87	1			8
02	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2653	2	84	9	Y	76	73	1			11
*03	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2877	2	95	9	Y	86	89	1			8

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
10	3100	N	2658	-0-	-442	8415	2608	2	50	9	Y	45	46	1			4
11	3000	N	2555	-0-	-445	7970	2501	2	54	9	Y	49	49	1			4
12	3100	N	2538	-0-	-562	7408	2483	2	55	9	Y	50	47	1			7
01	3100	N	2467	-0-	-633	6775	2412	2	55	9	Y	50	52	1			5
02	2800	N	2298	-0-	-502	6273	2248	2	50	9	Y	45	44	1			6
*03	3100	N	2536	-0-	-564	5709	2479	2	57	9	Y	52	53	1			5

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
10	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4392	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4237	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4338	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4280	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	3920	X	3791	-0-	-129	-0-	3789	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	4340	X	4101	-0-	-239	-0-	4098	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

MASON WELL #: 15 RRCID -> 209852 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8865 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2076	-0-	-1024	2835	2022	2	54	9	Y	49	50	1			5
11	3000	N	2066	-0-	-934	1901	2007	2	59	9	Y	54	54	1			5
12	3100	N	2147	-0-	-953	948	2086	2	61	9	Y	55	52	1			8
01	3065	N	2117	-0-	-948	-0-	2058	2	59	9	Y	54	57	1			5
02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1832	2	55	9	Y	50	48	1			7
*03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	1999	2	62	9	Y	56	58	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
10	3100	N	1538	-0-	-1562	931	1503	2	35	9	Y	32	28	1			9
11	2464	N	1533	-0-	-931	-0-	1508	2	25	9	Y	23	26	1			6
12	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1893	2	32	9	Y	29	30	1			5
01	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2056	2	19	9	Y	17	18	1			4
02	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1810	2	10	9	Y	9	7	1			6
*03	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2092	2	18	9	Y	16	17	1			5

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
10	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4169	2	8	9	Y	7	5	1			5
11	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4074	2	11	9	Y	10	12	1			3
12	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3959	2	11	9	Y	10	9	1			4
01	4185	X	4145	-0-	-40	-0-	4134	2	11	9	Y	10	12	1			2
02	3808	X	3717	-0-	-91	-0-	3706	2	11	9	Y	10	6	1			6
03	4216	X	4082	-0-	-134	-0-	4070	2	12	9	Y	11	15	1			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
10	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4300	2	41	9	Y	37	37	1			5
11	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4230	2	44	9	Y	40	39	1			6
12	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4315	2	44	9	Y	40	40	1			6
01	4216	X	4100	-0-	-116	-0-	4050	2	50	9	Y	45	46	1			5
02	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3768	2	43	9	Y	39	43	1			1
03	4030	X	4017	-0-	-13	-0-	3973	2	44	9	Y	40	32	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

TOMPKINS WELL #: 2 RRCID -> 210066 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8924 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3802	2	46	9	Y	42	98	1			40
11	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3117	2	18	9	Y	16					56
12	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3176	2	19	9	Y	17	52	1			21
01	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3062	2	18	9	Y	16					37
02	2856	X	2746	-0-	-110	-0-	2726	2	20	9	Y	18	35	1			20
03	3162	X	2941	-0-	-221	-0-	2922	2	19	9	Y	17					37

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
10	3100	N	2409	-0-	-691	4121	2409	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	3000	N	2338	-0-	-662	3459	2338	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	2370	-0-	-730	2729	2370	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	1390	-0-	-1710	1019	1390	2			Y	-0-					-0-
02	1875	N	856	-0-	-1019	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
03	1953	N	1610	-0-	-343	-0-	1610	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 87 RRCID -> 210748 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8735 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2429	N	1401	-0-	-1028	-0-	1373	2	28	9	Y	25	25	1			12
11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1389	2	28	9	Y	25	26	1			11
12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1397	2	17	9	Y	15	25	1			1
01	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1627	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1554	2	2	9	Y	2	1	1			1
*03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1753	2	2	9	Y	2	2	1			1

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
10	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3395	2	58	9	Y	53	31	1			26
11	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3184	2	50	9	Y	45	34	1			37
12	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3045	2	54	9	Y	49	67	1			19
01	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3414	2	50	9	Y	45	33	1			31
02	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2838	2	54	9	Y	49	35	1			45
*03	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3240	2	52	9	Y	47	71	1			21

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
10	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3292	2	37	9	Y	34	36	1			14
11	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3202	2	36	9	Y	33	45	1			2
12	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3191	2	36	9	Y	33	33	1			2
01	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3075	2	37	9	Y	34	18	1			18
02	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2501	2	35	9	Y	32	34	1			16
*03	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3066	2	37	9	Y	34	48	1			2

HEBERT WELL #: 14 RRCID -> 211336 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8945 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2698	-0-	-402	9287	2698	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	2626	-0-	-374	8913	2626	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	2697	-0-	-403	8510	2697	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	2691	-0-	-409	8101	2691	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2311	-0-	-489	7612	2311	2			Y	-0-					-0-
*03	3100	N	2667	-0-	-433	7179	2667	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 13 RRCID -> 211658 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8860 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	3058	-0-	-135	-0-	3011	2	47	9	Y	43	41	1			5
11	3060	X	3008	-0-	-52	-0-	2946	2	62	9	Y	56	56	1			5
12	3162	X	3034	-0-	-128	-0-	2970	2	64	9	Y	58	54	1			9
01	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3110	2	62	9	Y	56	60	1			5
02	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2811	2	57	9	Y	52	50	1			7
*03	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3149	2	42	9	Y	38	42	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 11 RRCID -> 211757 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8994 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	3070	-0-	-185	-0-	3070	2			Y	-0-					-0-
11	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			Y	-0-					-0-
12	3193	X	2915	-0-	-278	-0-	2915	2			Y	-0-					-0-
01	3193	X	2820	-0-	-373	-0-	2820	2			Y	-0-					-0-
02	2772	X	2644	-0-	-128	-0-	2644	2			Y	-0-					-0-
*03	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	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
10	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	57	1	2045	2	Y	74	73	1			16
							81	9									
11	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	54	1	3473	2	Y	63	67	1			12
							69	9									
12	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	57	1	3045	2	Y	71	69	1			14
							78	9									
01	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	2941	2	92	9	Y	84	75	1			23
02	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2370	2	124	9	Y	113	121	1			15
*03	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	2921	2	157	9	Y	143	139	1			19

CAPPS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211981 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8444 - 9127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2358	-0-	-742	3134	2358	2			Y	-0-					-0-
11	5707	X	2573	-0-	-3134	-0-	2573	2			Y	-0-					-0-
12	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			Y	-0-					-0-
01	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			Y	-0-					-0-
02	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			Y	-0-					-0-
03	1085	X	272	-0-	-813	-0-	272	2			Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212014 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8559 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2378	-0-	-722	6186	115	1	2246	2	Y	15	15	1			4
							17	9									
11	3000	N	2316	-0-	-684	5502	129	1	2174	2	Y	12	11	1			5
							13	9									
12	3100	N	1715	-0-	-1385	4117	106	1	1587	2	Y	20	19	1			6
							22	9									
01	3100	N	1611	-0-	-1489	2628	99	1	1489	2	Y	21	25	1			2
							23	9									
02	2800	N	1437	-0-	-1363	1265	86	1	1330	2	Y	19	18	1			3
							21	9									
*03	2917	N	1652	-0-	-1265	-0-	98	1	1531	2	Y	21	22	1			2
							23	9									

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212353 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8624 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3576	2	37	9	Y	34	33	1			5
11	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			Y	-0-					5
12	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2874	2	10	9	Y	9	12	1			2
01	2697	X	1693	-0-	-1004	-0-	1674	2	19	9	Y	17					19
02	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	1664	2	1	9	Y	1	18	1			2
03	1674	X	1561	-0-	-113	-0-	1559	2	2	9	Y	2					4

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
10	2976	X	2945	-0-	-31	-0-	2945	2			Y	-0-					-0-
11	3000	X	2941	-0-	-59	-0-	2941	2			Y	-0-					-0-
12	3100	X	2975	-0-	-125	-0-	2975	2			Y	-0-					-0-
01	3100	X	2882	-0-	-218	-0-	2882	2			Y	-0-					-0-
02	2744	X	2684	-0-	-60	-0-	2684	2			Y	-0-					-0-
03	3038	X	2963	-0-	-75	-0-	2963	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HEBERT WELL #: 12 RRCID -> 212923 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8878 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4008	2	30	9	Y	27	26	1			3
11	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3714	2	32	9	Y	29	29	1			3
12	2945	X	2273	-0-	-672	-0-	2248	2	25	9	Y	23	22	1			4
01	3472	X	2563	-0-	-909	-0-	2539	2	24	9	Y	22	24	1			2
02	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3801	2	30	9	Y	27	25	1			4
03	4030	X	2944	-0-	-1086	-0-	2923	2	21	9	Y	19	22	1			1

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 12 RRCID -> 213041 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8912 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	2966	-0-	-134	-0-	2963	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2990	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	3069	X	3040	-0-	-29	-0-	3034	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	3069	X	2726	-0-	-343	-0-	2723	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2712	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	2945	N	2718	-0-	-227	-0-	2714	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 13 T RRCID -> 213059 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8586 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
*03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	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
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	284	-0-	-150	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	294	-0-	-109	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	167	-0-	-113	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
*03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	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
10	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3223	2	42	9	Y	38	27	1			25
11	2730	X	1767	-0-	-963	-0-	1710	2	57	9	Y	52	64	1			13
12	2821	X	1804	-0-	-1017	-0-	1742	2	62	9	Y	56	49	1			20
01	2821	X	1767	-0-	-1054	-0-	1705	2	62	9	Y	56	67	1			9
02	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	1544	2	58	9	Y	53	32	1			30
*03	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	1768	2	68	9	Y	62	80	1			12

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
10	3100	N	2378	-0-	-722	6537	2203	2	175	9	Y	159	137	1			39
11	3000	N	2326	-0-	-674	5863	2170	2	156	9	Y	142	138	1			43
12	3100	N	2389	-0-	-711	5152	2211	2	178	9	Y	162	174	1			31
01	3100	N	2192	-0-	-908	4244	2046	2	146	9	Y	133	140	1			24
02	2800	N	2544	-0-	-256	3988	2394	2	150	9	Y	136	97	1			63
*03	3100	N	2455	-0-	-645	3343	2343	2	112	9	Y	102	140	1			25

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
10	3100	N	2396	-0-	-704	5149	2396	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	2255	-0-	-745	4404	2255	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	2431	-0-	-669	3735	2431	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	2013	-0-	-1087	2648	2013	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1804	-0-	-996	1652	1804	2			Y	-0-					-0-
*03	3100	N	2368	-0-	-732	920	2368	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 213839 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8280 - 8324

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

HEBERT WELL #: 13 RRCID -> 213950 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8896 - 9462

10	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3748	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3573	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3644	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3621	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3134	2	6	9	Y	5	5	1			1
*03	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3354	2	7	9	Y	6	6	1			1

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 12 RRCID -> 214223 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8910 - 9442

10	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3705	2	44	9	Y	40	41	1			4
11	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3615	2	48	9	Y	44	44	1			4
12	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3691	2	50	9	Y	45	42	1			7
01	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3676	2	47	9	Y	43	46	1			4
02	3276	X	3234	-0-	-42	-0-	3189	2	45	9	Y	41	39	1			6
03	3627	X	3557	-0-	-70	-0-	3507	2	50	9	Y	45	47	1			4

FENDER, H. R. WELL #: 14 RRCID -> 214247 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 8956 - 9418

10	3317	X	2722	-0-	-595	-0-	2652	2	70	9	Y	64	65	1			6
11	3330	X	2893	-0-	-437	-0-	2816	2	77	9	Y	70	70	1			6
12	3441	X	3123	-0-	-318	-0-	3044	2	79	9	Y	72	67	1			11
01	3441	X	3059	-0-	-382	-0-	2983	2	76	9	Y	69	74	1			6
02	3024	X	2830	-0-	-194	-0-	2758	2	72	9	Y	65	62	1			9
03	3131	X	3121	-0-	-10	-0-	3041	2	80	9	Y	73	75	1			7

BECKWORTH WELL #: 12 RRCID -> 214422 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8504 - 9216

10	1488	N	1274	-0-	-214	-0-	404	1	807	2	Y	57	56	1			15
							63	9									
11	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	460	1	1234	2	Y	49	52	1			12
							54	9									
12	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	421	1	1350	2	Y	54	53	1			13
							59	9									
01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	300	1	1032	2	Y	45	43	1			15
							50	9									
02	1624	N	925	-0-	-699	-0-	186	1	684	2	Y	50	58	1			7
							55	9									
03	1829	N	948	-0-	-881	-0-	229	1	649	2	Y	64	63	1			8
							70	9									

DAVIS, M.L. WELL #: 2 RRCID -> 214440 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8921 - 9558

10	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1490	2	37	9	Y	34	36	1			3
11	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1473	2	42	9	Y	38	38	1			3
12	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1513	2	44	9	Y	40	37	1			6
01	1271	N	1129	-0-	-142	-0-	1093	2	36	9	Y	33	36	1			3
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1187	2	40	9	Y	36	34	1			5
*03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1418	2	43	9	Y	39	40	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT B WELL #: B 17A RRCID -> 214721 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8723 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2891	2	87	9	Y	79	68	1			20
11	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2847	2	77	9	Y	70	69	1			21
12	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2879	2	90	9	Y	82	87	1			16
01	2883	N	2691	-0-	-192	-0-	2613	2	78	9	Y	71	70	1			17
02	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2351	2	78	9	Y	71	53	1			35
*03	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2257	2	55	9	Y	50	73	1			12

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
10	4371	X	2651	-0-	-1720	-0-	2614	2	37	9	N	34	31	1			12
11	4230	X	2597	-0-	-1633	-0-	2558	2	39	9	N	35	32	1			15
12	3131	X	2722	-0-	-409	-0-	2669	2	53	9	N	48	34	1			29
01	2666	X	2600	-0-	-66	-0-	2543	2	57	9	N	52	65	1			16
02	2436	X	2331	-0-	-105	-0-	2274	2	57	9	N	52	44	1			24
03	2728	X	2482	-0-	-246	-0-	2425	2	57	9	N	52	66	1			10

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
10	3906	X	3430	-0-	-476	-0-	3305	2	125	9	Y	114	103	1			31
11	3780	X	3572	-0-	-208	-0-	3477	2	95	9	Y	86	96	1			21
12	3844	X	3473	-0-	-371	-0-	3349	2	124	9	Y	113	111	1			23
01	3844	X	3256	-0-	-588	-0-	3118	2	138	9	Y	125	119	1			29
02	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3162	2	77	9	Y	70	48	1			51
*03	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3333	2	116	9	Y	105	120	1			36

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
10	3100	N	1757	-0-	-1343	21	1723	2	34	9	Y	31	32	1			3
11	1714	N	1693	-0-	-21	-0-	1656	2	37	9	Y	34	34	1			3
12	1767	N	1720	-0-	-47	-0-	1681	2	39	9	Y	35	33	1			5
01	1767	N	1638	-0-	-129	-0-	1601	2	37	9	Y	34	36	1			3
02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1505	2	34	9	Y	31	30	1			4
*03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1650	2	40	9	Y	36	37	1			3

HULL UNIT A WELL #: A 92 RRCID -> 215160 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8738 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	577	-0-	-1004	-0-	573	2	4	9	Y	4	3	1			1
11	3000	N	3863	-0-	863	863	3743	2	120	9	Y	109	87	1			23
12	3100	N	4109	-0-	1009	1872	3941	2	168	9	Y	153	146	1			30
01	3100	N	3829	-0-	729	2601	3654	2	175	9	Y	159	152	1			37
02	6036	X	3435	-0-	-2601	-0-	3337	2	98	9	Y	89	61	1			65
*03	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3006	2	116	9	Y	105	129	1			41

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
10	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3488	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	3480	X	3240	-0-	-240	-0-	3236	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	3627	X	3521	-0-	-106	-0-	3515	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	3627	X	3458	-0-	-169	-0-	3455	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	3276	X	3197	-0-	-79	-0-	3194	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	3534	X	3516	-0-	-18	-0-	3512	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

MORGAN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 215547 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8734 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	3122	-0-	-40	-0-	3004	2	118	9	Y	107	107	1			15
11	3000	X	2998	-0-	-2	-0-	2875	2	123	9	Y	112	110	1			17
12	3193	X	3081	-0-	-112	-0-	2953	2	128	9	Y	116	116	1			17
01	3193	X	3053	-0-	-140	-0-	2912	2	141	9	Y	128	131	1			14
02	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2639	2	123	9	Y	112	122	1			4
*03	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2839	2	125	9	Y	114	93	1			25

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 13 RRCID -> 215554 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8910 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4774	X	4555	-0-	-219	-0-	4479	2	76	9	Y	69	70	1			7
11	4620	X	4560	-0-	-60	-0-	4477	2	83	9	Y	75	75	1			7
12	4774	X	4591	-0-	-183	-0-	4507	2	84	9	Y	76	72	1			11
01	4681	X	4475	-0-	-206	-0-	4392	2	83	9	Y	75	79	1			7
02	4144	X	3986	-0-	-158	-0-	3914	2	72	9	Y	65	63	1			9
03	4588	X	4557	-0-	-31	-0-	4471	2	86	9	Y	78	80	1			7

BRANNON WELL #: 4 RRCID -> 215633 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8610 - 9492

10	2455	N	1599	-0-	-856	-0-	1566	2	33	9	Y	30	31	1			3
11	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1511	2	36	9	Y	33	33	1			3
12	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1540	2	37	9	Y	34	32	1			5
01	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1549	2	36	9	Y	33	35	1			3
02	1456	N	1438	-0-	-18	-0-	1405	2	33	9	Y	30	29	1			4
03	1581	N	1568	-0-	-13	-0-	1529	2	39	9	Y	35	36	1			3

HEBERT WELL #: 16 RRCID -> 216003 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8495 - 9436

10	3689	X	2105	-0-	-1584	-0-	2072	2	33	9	Y	30	31	1			3
11	3570	X	2050	-0-	-1520	-0-	2013	2	37	9	Y	34	34	1			3
12	3472	X	2197	-0-	-1275	-0-	2160	2	37	9	Y	34	32	1			5
01	2387	X	2089	-0-	-298	-0-	2054	2	35	9	Y	32	35	1			2
02	2156	X	1869	-0-	-287	-0-	1835	2	34	9	Y	31	29	1			4
03	2201	X	1989	-0-	-212	-0-	1950	2	39	9	Y	35	36	1			3

MASON WELL #: 13 RRCID -> 216025 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8534 - 9414

10	4557	X	4507	-0-	-50	-0-	4494	2	13	9	Y	12	12	1			1
11	4380	X	4253	-0-	-127	-0-	4239	2	14	9	Y	13	13	1			1
12	4464	X	4252	-0-	-212	-0-	4238	2	14	9	Y	13	12	1			2
01	4495	X	4327	-0-	-168	-0-	4313	2	14	9	Y	13	14	1			1
02	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3841	2	14	9	Y	13	12	1			2
*03	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4309	2	14	9	Y	13	14	1			1

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 14 RRCID -> 216098 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8556 - 9414

10	4185	X	4131	-0-	-54	-0-	4092	2	39	9	Y	35	36	1			3
11	4020	X	4001	-0-	-19	-0-	3958	2	43	9	Y	39	39	1			3
12	4154	X	4095	-0-	-59	-0-	4051	2	44	9	Y	40	37	1			6
01	4154	X	4130	-0-	-24	-0-	4087	2	43	9	Y	39	41	1			4
02	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3667	2	39	9	Y	35	34	1			5
*03	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4001	2	45	9	Y	41	42	1			4

MORGAN UNIT WELL #: 18 RRCID -> 216099 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8714 - 9550

10	3410	X	3391	-0-	-19	-0-	3358	2	33	9	Y	30	30	1			4
11	3300	X	3202	-0-	-98	-0-	3167	2	35	9	Y	32	31	1			5
12	3410	X	3296	-0-	-114	-0-	3260	2	36	9	Y	33	33	1			5
01	3410	X	3269	-0-	-141	-0-	3229	2	40	9	Y	36	37	1			4
02	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2937	2	34	9	Y	31	34	1			1
*03	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3192	2	35	9	Y	32	26	1			7

FENDER, H. R. WELL #: 15 RRCID -> 216110 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8950 - 9412

10	3193	X	2039	-0-	-1154	-0-	1960	2	79	9	Y	72	72	1			7
11	3030	X	1777	-0-	-1253	-0-	1688	2	89	9	Y	81	81	1			7
12	3131	X	1608	-0-	-1523	-0-	1512	2	96	9	Y	87	81	1			13
01	3131	X	1573	-0-	-1558	-0-	1498	2	75	9	Y	68	74	1			7
02	2044	X	1582	-0-	-462	-0-	1503	2	79	9	Y	72	69	1			10
*03	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3447	2	97	9	Y	88	90	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HEBERT WELL #: 15 RRCID -> 216184 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8936 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3335	2	44	9	Y	40	40	1			4
11	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3142	2	47	9	Y	43	43	1			4
12	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3715	2	48	9	Y	44	41	1			7
01	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3674	2	47	9	Y	43	46	1			4
02	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3215	2	44	9	Y	40	38	1			6
*03	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3394	2	48	9	Y	44	46	1			4

HULL UNIT A WELL #: A 95 RRCID -> 216191 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8703 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	3925	-0-	-12	-0-	3829	2	96	9	Y	87	78	1			24
11	3900	X	3849	-0-	-51	-0-	3777	2	72	9	Y	65	73	1			16
12	4061	X	3746	-0-	-315	-0-	3646	2	100	9	Y	91	89	1			18
01	4061	X	3608	-0-	-453	-0-	3503	2	105	9	Y	95	91	1			22
02	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3111	2	58	9	Y	53	36	1			39
*03	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3637	2	88	9	Y	80	91	1			28

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
10	1612	X	220	-0-	-1392	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
11	1560	X	196	-0-	-1364	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
12	1612	X	89	-0-	-1523	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
01	1240	X	53	-0-	-1187	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	115	-0-	-81	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	2			Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216224 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8570 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3813	X	3659	-0-	-154	-0-	3640	2	19	9	Y	17	18	1			2
11	3660	X	3454	-0-	-206	-0-	3426	2	28	9	Y	25	23	1			4
12	3720	X	3627	-0-	-93	-0-	3595	2	32	9	Y	29	26	1			7
01	3658	X	3600	-0-	-58	-0-	3559	2	41	9	Y	37	27	1			17
02	3304	X	3153	-0-	-151	-0-	3112	2	41	9	Y	37	26	1			28
03	3658	X	3421	-0-	-237	-0-	3384	2	37	9	Y	34	55	1			7

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
10	3100	N	2122	-0-	-978	6781	2115	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	3000	N	1891	-0-	-1109	5672	1884	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	3100	N	2018	-0-	-1082	4590	2011	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	3100	N	1588	-0-	-1512	3078	1581	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	2800	N	1690	-0-	-1110	1968	1684	2	6	9	Y	5	5	1			1
*03	3100	N	1822	-0-	-1278	690	1814	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 11 RRCID -> 216838 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8962 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3839	2	37	9	Y	34	35	1			3
11	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3664	2	42	9	Y	38	38	1			3
12	3813	X	3783	-0-	-30	-0-	3740	2	43	9	Y	39	36	1			6
01	3813	X	3765	-0-	-48	-0-	3724	2	41	9	Y	37	40	1			3
02	3556	X	3237	-0-	-319	-0-	3198	2	39	9	Y	35	33	1			5
03	3875	X	3714	-0-	-161	-0-	3671	2	43	9	Y	39	40	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WILSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 216934 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8739 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4526	2	69	9	Y	63	44	1			41
11	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4444	2	85	9	Y	77	98	1			20
12	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4564	2	90	9	Y	82	72	1			30
01	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4547	2	90	9	Y	82	98	1			14
02	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3718	2	85	9	Y	77	47	1			44
*03	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4263	2	99	9	Y	90	117	1			17

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
10	2821	X	2798	-0-	-23	-0-	2699	2	99	9	Y	90	89	1			13
11	3090	X	2664	-0-	-426	-0-	2664	2			Y	-0-					13
12	3844	X	2723	-0-	-1121	-0-	2645	2	78	9	Y	71	72	1			12
01	3844	X	2834	-0-	-1010	-0-	2680	2	154	9	Y	140					152
02	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			Y	-0-	140	1			12
*03	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2897	2	22	9	Y	20					32

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
10	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4045	2	47	9	N	43	39	1			15
11	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4005	2	48	9	N	44	40	1			19
12	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3893	2	64	9	N	58	43	1			34
01	4092	X	3544	-0-	-548	-0-	3477	2	67	9	N	61	76	1			19
02	3780	X	3166	-0-	-614	-0-	3102	2	64	9	N	58	50	1			27
03	4185	X	3748	-0-	-437	-0-	3680	2	68	9	N	62	77	1			12

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
10	7037	X	5553	-0-	-1484	-0-	5544	2	9	9	Y	8	10	1			1
11	6600	X	4984	-0-	-1616	-0-	4980	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
12	6820	X	5064	-0-	-1756	-0-	5058	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	6820	X	5086	-0-	-1734	-0-	5082	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4642	2	18	9	Y	16	13	1			3
*03	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6022	2	30	9	Y	27	27	1			3

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
10	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2604	2	9	9	Y	8	8	1			1
11	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2397	2	10	9	Y	9	9	1			1
12	2418	X	2350	-0-	-68	-0-	2341	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	2604	X	2497	-0-	-107	-0-	2487	2	10	9	Y	9	9	1			1
02	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2315	2	9	9	Y	8	8	1			1
*03	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2554	2	10	9	Y	9	9	1			1

TOMPKINS WELL #: 3 RRCID -> 217875 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8810 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	2700	-0-	-710	-0-	2700	2			Y	-0-					-0-
11	3300	X	2878	-0-	-422	-0-	2878	2			Y	-0-					-0-
12	3410	X	2997	-0-	-413	-0-	2997	2			Y	-0-					-0-
01	3100	X	2552	-0-	-548	-0-	2552	2			Y	-0-					-0-
02	2688	X	2131	-0-	-557	-0-	2131	2			Y	-0-					-0-
03	3007	X	2221	-0-	-786	-0-	2221	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 218189 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8662 - 9520

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 2 RRCID -> 218369 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8766 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2233	N	843	-0-	-1390	-0-	840	2	3	9	Y	3	10	1			3
11	1080	N	831	-0-	-249	-0-	831	2			Y	-0-					3
12	1116	N	756	-0-	-360	-0-	756	2			Y	-0-	3	1			-0-
01	837	N	799	-0-	-38	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
*03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 18 RRCID -> 218656 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8508 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	2916	-0-	-215	-0-	2873	2	43	9	Y	39	39	1			4
11	3000	X	2844	-0-	-156	-0-	2798	2	46	9	Y	42	42	1			4
12	3038	X	2915	-0-	-123	-0-	2869	2	46	9	Y	42	40	1			6
01	2914	X	2879	-0-	-35	-0-	2833	2	46	9	Y	42	44	1			4
02	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2555	2	42	9	Y	38	37	1			5
*03	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	2804	2	48	9	Y	44	45	1			4

HALL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218658 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8748 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	X	2501	-0-	-351	-0-	2467	2	34	9	Y	31	53	1			8
11	2640	X	2469	-0-	-171	-0-	2384	2	85	9	Y	77	76	1			9
12	2573	X	2557	-0-	-16	-0-	2483	2	74	9	Y	67	48	1			28
01	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2661	2	76	9	Y	69	73	1			24
02	2324	X	2276	-0-	-48	-0-	2208	2	68	9	Y	62	47	1			39
*03	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2663	2	66	9	Y	60	90	1			9

THOMAS, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 218772 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8588 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2107	-0-	-993	4313	2104	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	3000	N	2038	-0-	-962	3351	2035	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	3100	N	2156	-0-	-944	2407	2152	2	4	9	Y	4	3	1			1
01	3100	N	2155	-0-	-945	1462	2152	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	2800	N	2045	-0-	-755	707	2042	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	2794	N	2087	-0-	-707	-0-	2083	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

HALL UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218773 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8774 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	890	-0-	-40	-0-	867	2	23	9	Y	21	38	1			5
11	3000	N	3253	-0-	253	253	3199	2	54	9	Y	49	48	1			6
12	2811	N	2558	-0-	-253	-0-	2515	2	43	9	Y	39	28	1			17
01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1638	2	42	9	Y	38	43	1			12
02	2744	X	1131	-0-	-1613	-0-	1097	2	34	9	Y	31	21	1			22
03	3038	X	1221	-0-	-1817	-0-	1179	2	42	9	Y	38	54	1			6

CAPPS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218962 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8844 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2328	-0-	-772	3740	2300	2	28	9	Y	25	26	1			7
11	3000	N	2118	-0-	-882	2858	2095	2	23	9	Y	21	19	1			9
12	3100	N	2188	-0-	-912	1946	2144	2	44	9	Y	40	37	1			12
01	3100	N	2198	-0-	-902	1044	2146	2	52	9	Y	47	54	1			5
02	2800	N	2008	-0-	-792	252	1962	2	46	9	Y	42	39	1			8
*03	2544	N	2292	-0-	-252	-0-	2239	2	53	9	Y	48	49	1			7

GRAVES ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 218986 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9017 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4526	X	2721	-0-	-1805	-0-	2688	2	33	9	Y	30	31	1			3
11	3780	X	2718	-0-	-1062	-0-	2681	2	37	9	Y	34	34	1			3
12	3720	X	2699	-0-	-1021	-0-	2660	2	39	9	Y	35	33	1			5
01	2914	X	2390	-0-	-524	-0-	2355	2	35	9	Y	32	34	1			3
02	2548	X	2543	-0-	-5	-0-	2523	2	20	9	Y	18	19	1			2
*03	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4178	2	7	9	Y	6	7	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

DUNLAP UNIT WELL #: 12 RRCID -> 219153 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8413 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6293	X	6099	-0-	-194	-0-	6027	2	72	9	Y	65	67	1			17
11	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6147	2	57	9	Y	52	47	1			22
12	6293	X	5945	-0-	-348	-0-	5842	2	103	9	Y	94	87	1			29
01	6262	X	6165	-0-	-97	-0-	6044	2	121	9	Y	110	127	1			12
02	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5247	2	107	9	Y	97	91	1			18
*03	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	5890	2	127	9	Y	115	117	1			16

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
10	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	5144	2	22	9	N	20	18	1			7
11	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4823	2	23	9	N	21	19	1			9
12	4898	X	4787	-0-	-111	-0-	4773	2	14	9	N	13	16	1			6
01	4991	X	4262	-0-	-729	-0-	4251	2	11	9	N	10	13	1			3
02	4508	X	3892	-0-	-616	-0-	3882	2	10	9	N	9	8	1			4
03	4991	X	4716	-0-	-275	-0-	4705	2	11	9	N	10	12	1			2

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
10	3069	X	2831	-0-	-238	-0-	2811	2	20	9	Y	18	18	1			2
11	2820	X	2745	-0-	-75	-0-	2724	2	21	9	Y	19	19	1			2
12	2914	X	2807	-0-	-107	-0-	2786	2	21	9	Y	19	18	1			3
01	2914	X	2463	-0-	-451	-0-	2442	2	21	9	Y	19	20	1			2
02	2576	X	2521	-0-	-55	-0-	2502	2	19	9	Y	17	17	1			2
03	2852	X	2576	-0-	-276	-0-	2562	2	14	9	Y	13	14	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
10	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3538	2	13	9	Y	12	14	1			1
11	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	2325	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
12	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3452	2	7	9	Y	6	5	1			1
01	3286	X	2425	-0-	-861	-0-	2421	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	3136	X	2929	-0-	-207	-0-	2923	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	3472	X	2278	-0-	-1194	-0-	2274	2	4	9	Y	4	5	1			-0-

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
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	870	2	31	9	Y	28	29	1			8
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	852	2	28	9	Y	25	22	1			11
12	806	N	633	-0-	-173	-0-	586	2	47	9	Y	43	41	1			13
01	806	N	630	-0-	-176	-0-	572	2	58	9	Y	53	60	1			6
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	513	2	50	9	Y	45	44	1			7
*03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	603	2	61	9	Y	55	54	1			8

HUDSON, NELL WELL #: 14 RRCID -> 219209 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8490 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1159	-0-	-50	-0-	1146	2	13	9	Y	12	13	1			1
11	1170	N	1006	-0-	-164	-0-	992	2	14	9	Y	13	13	1			1
12	1209	N	949	-0-	-260	-0-	932	2	17	9	Y	15	14	1			2
01	1147	N	840	-0-	-307	-0-	825	2	15	9	Y	14	15	1			1
02	952	N	882	-0-	-70	-0-	867	2	15	9	Y	14	13	1			2
03	961	N	885	-0-	-76	-0-	870	2	15	9	Y	14	15	1			1

HUDSON, NELL WELL #: 15 RRCID -> 219211 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8520 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2454	-0-	-646	7370	2393	2	61	9	Y	55	56	1			5
11	3000	N	2398	-0-	-602	6768	2332	2	66	9	Y	60	60	1			5
12	3100	N	2418	-0-	-682	6086	2350	2	68	9	Y	62	58	1			9
01	3100	N	2365	-0-	-735	5351	2298	2	67	9	Y	61	64	1			6
02	2800	N	1972	-0-	-828	4523	1915	2	57	9	Y	52	50	1			8
*03	3100	N	2221	-0-	-879	3644	2152	2	69	9	Y	63	65	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

FENDER, H. R. WELL #: 16 RRCID -> 219299 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8500 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	2911	-0-	-251	-0-	2865	2	46	9	Y	42	41	1			4
11	3060	X	2595	-0-	-465	-0-	2540	2	55	9	Y	50	50	1			4
12	3162	X	2334	-0-	-828	-0-	2277	2	57	9	Y	52	48	1			8
01	3162	X	2777	-0-	-385	-0-	2722	2	55	9	Y	50	53	1			5
02	2688	X	2667	-0-	-21	-0-	2617	2	50	9	Y	45	44	1			6
*03	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2927	2	58	9	Y	53	54	1			5

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
10	3100	N	2077	-0-	-1023	3555	2056	2	21	9	Y	19	19	1			2
11	3000	N	2010	-0-	-990	2565	1988	2	22	9	Y	20	20	1			2
12	3100	N	2026	-0-	-1074	1491	2004	2	22	9	Y	20	19	1			3
01	3100	N	2081	-0-	-1019	472	2059	2	22	9	Y	20	21	1			2
02	2339	N	1867	-0-	-472	-0-	1846	2	21	9	Y	19	18	1			3
*03	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2016	2	23	9	Y	21	22	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
10	4123	X	4116	-0-	-7	-0-	4116	2			Y	-0-					-0-
11	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			Y	-0-					-0-
12	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2			Y	-0-					-0-
01	4185	X	4111	-0-	-74	-0-	4111	2			Y	-0-					-0-
02	3808	X	3807	-0-	-1	-0-	3807	2			Y	-0-					-0-
*03	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 16 RRCID -> 219723 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8590 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6076	X	5041	-0-	-1035	-0-	4946	2	95	9	Y	86	88	1			8
11	5820	X	5436	-0-	-384	-0-	5331	2	105	9	Y	95	95	1			8
12	5983	X	5246	-0-	-737	-0-	5139	2	107	9	Y	97	91	1			14
01	5797	X	5543	-0-	-254	-0-	5438	2	105	9	Y	95	100	1			9
02	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4828	2	96	9	Y	87	84	1			12
*03	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5253	2	109	9	Y	99	102	1			9

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
10	3100	N	2422	-0-	-678	5449	2368	2	54	9	Y	49	47	1			8
11	3000	N	2323	-0-	-677	4772	2269	2	54	9	Y	49	49	1			8
12	3100	N	2400	-0-	-700	4072	2335	2	65	9	Y	59	58	1			9
01	3100	N	2401	-0-	-699	3373	2340	2	61	9	Y	55	58	1			6
02	2800	N	2131	-0-	-669	2704	2085	2	46	9	Y	42	45	1			3
*03	3100	N	2411	-0-	-689	2015	2363	2	48	9	Y	44	39	1			8

GRAVES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 219726 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8980 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2172	N	1532	-0-	-640	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-
11	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			Y	-0-					-0-
12	1488	N	1363	-0-	-125	-0-	1363	2			Y	-0-					-0-
01	1519	N	866	-0-	-653	-0-	866	2			Y	-0-					-0-
02	1372	N	636	-0-	-736	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
03	1364	N	754	-0-	-610	-0-	754	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
10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1200	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
11	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1119	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
12	1395	N	1355	-0-	-40	-0-	1348	2	7	9	Y	6	5	1			1
01	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1326	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1222	2	6	9	Y	5	4	1			1
*03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1367	2	4	9	Y	4	5	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BURTON, 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
10	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3730	2	13	9	Y	12	12	1			1
11	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3444	2	14	9	Y	13	13	1			1
12	3441	X	2412	-0-	-1029	-0-	2400	2	12	9	Y	11	10	1			2
01	3441	X	2273	-0-	-1168	-0-	2262	2	11	9	Y	10	11	1			1
02	3696	X	3222	-0-	-474	-0-	3209	2	13	9	Y	12	11	1			2
*03	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4847	2	14	9	Y	13	14	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
10	1612	X	1370	-0-	-242	-0-	269	1	988	2	Y	103	102	1			27
							113	9									
11	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	333	1	1790	2	Y	97	102	1			22
							107	9									
12	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	230	1	1537	2	Y	100	98	1			24
							110	9									
01	1767	X	1303	-0-	-464	-0-	132	1	1068	2	Y	94	86	1			32
							103	9									
02	2072	X	909	-0-	-1163	-0-	84	1	708	2	Y	106	127	1			11
							117	9									
03	2294	X	1468	-0-	-826	-0-	199	1	1210	2	Y	54	59	1			6
							59	9									

DENNARD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 219759 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8727 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1920	-0-	-1180	2045	1886	2	34	9	Y	31	33	1			14
11	3000	N	1682	-0-	-1318	727	1646	2	36	9	Y	33	45	1			2
12	2253	N	1526	-0-	-727	-0-	1490	2	36	9	Y	33	33	1			2
01	1922	N	1303	-0-	-619	-0-	1273	2	30	9	Y	27	15	1			14
02	1344	N	1286	-0-	-58	-0-	1254	2	32	9	Y	29	30	1			13
*03	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1828	2	36	9	Y	33	44	1			2

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
10	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5162	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5421	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6271	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6080	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5508	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	5958	2	8	9	Y	7	6	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
10	3007	X	2860	-0-	-147	-0-	2831	2	29	9	Y	26	23	1			12
11	2880	X	2724	-0-	-156	-0-	2676	2	48	9	Y	44	51	1			5
12	2914	X	2758	-0-	-156	-0-	2719	2	39	9	Y	35	28	1			12
01	2883	X	2771	-0-	-112	-0-	2697	2	74	9	Y	67	59	1			20
02	2492	N	2426	-0-	-66	-0-	2387	2	39	9	Y	35	28	1			27
03	2759	N	2635	-0-	-124	-0-	2577	2	58	9	Y	53	75	1			5

DENNARD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220734 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8314 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	3162	-0-	-62	-0-	3016	2	146	9	Y	133	141	1			56
11	3030	X	2992	-0-	-38	-0-	2850	2	142	9	Y	129	177	1			8
12	3224	X	3068	-0-	-156	-0-	2926	2	142	9	Y	129	129	1			8
01	3224	X	3065	-0-	-159	-0-	2920	2	145	9	Y	132	70	1			70
02	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2329	2	139	9	Y	126	133	1			63
*03	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2718	2	152	9	Y	138	192	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MASON WELL #: 19 RRCID -> 220790 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 8502 - 9423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3092	2	57	9	Y	52	53	1			5
11	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	2998	2	63	9	Y	57	57	1			5
12	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3093	2	65	9	Y	59	55	1			9
01	3162	X	3138	-0-	-24	-0-	3076	2	62	9	Y	56	60	1			5
02	2604	X	2600	-0-	-4	-0-	2544	2	56	9	Y	51	49	1			7
03	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2817	2	66	9	Y	60	61	1			6

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
10	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			Y	-0-					-0-
11	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			Y	-0-					-0-
12	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			Y	-0-					-0-
01	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			Y	-0-					-0-
02	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			Y	-0-					-0-
*03	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			Y	-0-					-0-

NEAL WELL #: 13A RRCID -> 221308 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8786 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2145	2	57	9	N	52	47	1			18
11	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	2108	2	58	9	N	53	48	1			23
12	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2225	2	96	9	N	87	57	1			53
01	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	2180	2	105	9	N	95	118	1			30
02	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	1942	2	102	9	N	93	80	1			43
*03	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2266	2	106	9	N	96	121	1			18

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
10	4588	X	4357	-0-	-231	-0-	4350	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	4380	X	4250	-0-	-130	-0-	4243	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	4495	X	4376	-0-	-119	-0-	4369	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	4371	X	4336	-0-	-35	-0-	4328	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	3836	X	3801	-0-	-35	-0-	3795	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	4247	X	4226	-0-	-21	-0-	4218	2	8	9	Y	7	7	1			1

DAVIS, A. L. WELL #: 18 RRCID -> 221960 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8890 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5518	X	4135	-0-	-1383	-0-	4081	2	54	9	Y	49	50	1			5
11	5280	X	4117	-0-	-1163	-0-	4058	2	59	9	Y	54	54	1			5
12	5425	X	3433	-0-	-1992	-0-	3383	2	50	9	Y	45	43	1			7
01	5270	X	3392	-0-	-1878	-0-	3340	2	52	9	Y	47	49	1			5
02	4284	X	3999	-0-	-285	-0-	3942	2	57	9	Y	52	50	1			7
*03	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4561	2	66	9	Y	60	61	1			6

MCRAE, BLANCHE WELL #: 9 RRCID -> 221978 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9042 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1656	N	1272	-0-	-384	-0-	1235	2	37	9	Y	34	35	1			3
11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1370	2	42	9	Y	38	38	1			3
12	1457	N	1175	-0-	-282	-0-	1133	2	42	9	Y	38	35	1			6
01	1271	N	1121	-0-	-150	-0-	1082	2	39	9	Y	35	38	1			3
02	1316	N	1173	-0-	-143	-0-	1133	2	40	9	Y	36	34	1			5
*03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1347	2	44	9	Y	40	41	1			4

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
10	2827	N	1904	-0-	-923	-0-	1893	2	11	9	Y	10	10	1			1
11	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1832	2	12	9	Y	11	11	1			1
12	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1774	2	12	9	Y	11	10	1			2
01	1891	N	1752	-0-	-139	-0-	1742	2	10	9	Y	9	10	1			1
02	1708	N	1588	-0-	-120	-0-	1578	2	10	9	Y	9	9	1			1
03	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1786	2	12	9	Y	11	11	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1127	2	21	9	Y	19	19	1			2
11	1140	N	1132	-0-	-8	-0-	1109	2	23	9	Y	21	21	1			2
12	1178	N	1154	-0-	-24	-0-	1131	2	23	9	Y	21	20	1			3
01	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	1113	2	23	9	Y	21	22	1			2
02	1064	N	1019	-0-	-45	-0-	997	2	22	9	Y	20	19	1			3
03	1147	N	1118	-0-	-29	-0-	1095	2	23	9	Y	21	22	1			2

CHADWICK UNIT WELL #: 24 RRCID -> 221997 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8780 - 9133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2818	-0-	-282	641	2800	2	18	9	Y	16	11	1			10
11	3000	N	2742	-0-	-258	383	2723	2	19	9	Y	17	20	1			7
12	3100	N	2779	-0-	-321	62	2759	2	20	9	Y	18	19	1			6
01	2816	N	2754	-0-	-62	-0-	2737	2	17	9	Y	15	10	1			11
02	2800	N	3415	-0-	615	615	3391	2	24	9	Y	22	19	1			14
*03	3100	N	3903	-0-	803	1418	3889	2	14	9	Y	13	18	1			9

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
10	3100	N	2560	-0-	-540	4277	2548	2	12	9	Y	11	12	1			1
11	3000	N	2527	-0-	-473	3804	2518	2	9	9	Y	8	8	1			1
12	3100	N	2693	-0-	-407	3397	2684	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	3100	N	2881	-0-	-219	3178	2872	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	2800	N	2419	-0-	-381	2797	2411	2	8	9	Y	7	7	1			1
*03	3100	N	2641	-0-	-459	2338	2632	2	9	9	Y	8	8	1			1

HEBERT WELL #: 17 RRCID -> 222189 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8932 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2073	-0-	-1027	3574	1954	2	119	9	Y	108	110	1			11
11	3000	N	2335	-0-	-665	2909	2205	2	130	9	Y	118	119	1			10
12	3100	N	2737	-0-	-363	2546	2603	2	134	9	Y	122	114	1			18
01	3100	N	2910	-0-	-190	2356	2780	2	130	9	Y	118	125	1			11
02	2800	N	2205	-0-	-595	1761	2085	2	120	9	Y	109	105	1			15
*03	3100	N	2332	-0-	-768	993	2194	2	138	9	Y	125	128	1			12

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
10	3100	N	1478	-0-	-1622	3916	1475	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	3000	N	1065	-0-	-1935	1981	1061	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	3075	N	1094	-0-	-1981	-0-	1088	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	1488	N	1100	-0-	-388	-0-	1097	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	1596	X	912	-0-	-684	-0-	909	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	1488	X	922	-0-	-566	-0-	918	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

WEDGEWORTH WELL #: 3 RRCID -> 222193 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8930 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	740	2	19	9	Y	17	18	1			1
11	960	N	392	-0-	-568	-0-	383	2	9	9	Y	8	8	1			1
12	1054	N	530	-0-	-524	-0-	521	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	744	N	388	-0-	-356	-0-	379	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	280	N	170	-0-	-110	-0-	162	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	310	N	180	-0-	-130	-0-	178	2	2	9	Y	2	3	1			-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MCRAE, BLANCHE WELL #: 8 RRCID -> 222380 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9028 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			Y	-0-					-0-
11	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			Y	-0-					-0-
12	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-
01	1302	N	874	-0-	-428	-0-	874	2			Y	-0-					-0-
02	1232	N	1182	-0-	-50	-0-	1182	2			Y	-0-					-0-
03	1364	N	940	-0-	-424	-0-	940	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
10	7688	X	7678	-0-	-10	-0-	7655	2	23	9	Y	21	21	1			2
11	7440	X	7213	-0-	-227	-0-	7192	2	21	9	Y	19	19	1			2
12	7595	X	7285	-0-	-310	-0-	7264	2	21	9	Y	19	18	1			3
01	7688	X	6532	-0-	-1156	-0-	6511	2	21	9	Y	19	20	1			2
02	6692	X	6653	-0-	-39	-0-	6634	2	19	9	Y	17	17	1			2
03	7409	X	6928	-0-	-481	-0-	6906	2	22	9	Y	20	20	1			2

HAYGOOD, LOIS WELL #: 14 RRCID -> 222384 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 8994 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	904	-0-	-150	-0-	885	2	19	9	Y	17	17	1			2
11	930	N	878	-0-	-52	-0-	857	2	21	9	Y	19	19	1			2
12	930	N	897	-0-	-33	-0-	876	2	21	9	Y	19	18	1			3
01	899	N	889	-0-	-10	-0-	868	2	21	9	Y	19	20	1			2
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	764	2	19	9	Y	17	17	1			2
*03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	821	2	22	9	Y	20	20	1			2

HANCOCK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222549 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8878 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	122	1	2383	2	Y	201	207	1			54
							221	9									
11	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	136	1	2306	2	Y	144	152	1			46
							158	9									
12	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	150	1	2231	2	Y	69	95	1			20
							76	9									
01	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	150	1	2267	2	Y	83	94	1			9
							91	9									
02	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	147	1	2276	2	Y	74	69	1			14
							81	9									
*03	3100	N	3229	-0-	129	129	189	1	2945	2	Y	86	88	1			12
							95	9									

MASON WELL #: 20 RRCID -> 222613 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8552 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4727	2	39	9	Y	35	36	1			3
11	4410	X	4070	-0-	-340	-0-	4027	2	43	9	Y	39	39	1			3
12	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4454	2	44	9	Y	40	37	1			6
01	4774	X	4598	-0-	-176	-0-	4555	2	43	9	Y	39	41	1			4
02	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4113	2	40	9	Y	36	35	1			5
*03	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4451	2	45	9	Y	41	42	1			4

THOMAS, CHARLES WELL #: 10 RRCID -> 222618 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8588 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2233	-0-	-867	4260	2168	2	65	9	Y	59	60	1			6
11	3000	N	2139	-0-	-861	3399	2067	2	72	9	Y	65	65	1			6
12	3100	N	2086	-0-	-1014	2385	2013	2	73	9	Y	66	62	1			10
01	3100	N	2145	-0-	-955	1430	2073	2	72	9	Y	65	69	1			6
02	2800	N	1995	-0-	-805	625	1929	2	66	9	Y	60	58	1			8
*03	2846	N	2221	-0-	-625	-0-	2146	2	75	9	Y	68	70	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FITE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222621 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8260 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2055	2	7	9	N	6	12	1			5
11	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1916	2	14	9	N	13					18
12	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1994	2	4	9	N	4	16	1			6
01	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1973	2	7	9	N	6					12
02	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1730	2	12	9	N	11	17	1			6
*03	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1886	2	3	9	N	3					9

MANGHAM UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222723 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8778 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1766	-0-	-1334	1780	164 1	1 9	1601	2	Y	1					1
11	3000	N	1662	-0-	-1338	442	1662	2			Y	-0-					1
12	2195	N	1753	-0-	-442	-0-	1753	2			Y	-0-					1
01	1767	N	1582	-0-	-185	-0-	1582	2			Y	-0-					1
02	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1479	2	1	9	Y	1					2
*03	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			Y	-0-					1

HAYGOOD, LOIS WELL #: 13 RRCID -> 222728 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9020 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1908	-0-	-1192	2617	1899	2	9	9	Y	8	8	1			1
11	3000	N	1781	-0-	-1219	1398	1771	2	10	9	Y	9	9	1			1
12	3055	N	1657	-0-	-1398	-0-	1648	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	1922	N	1118	-0-	-804	-0-	1109	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	1652	N	989	-0-	-663	-0-	983	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	1643	N	1390	-0-	-253	-0-	1380	2	10	9	Y	9	9	1			1

DAVIS, A. L. WELL #: 17 RRCID -> 222729 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8500 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5591	2	99	9	Y	90	92	1			9
11	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5490	2	110	9	Y	100	100	1			9
12	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5585	2	111	9	Y	101	95	1			15
01	5022	X	4564	-0-	-458	-0-	4455	2	109	9	Y	99	105	1			9
02	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	4989	2	101	9	Y	92	88	1			13
*03	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5358	2	114	9	Y	104	107	1			10

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
10	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4943	2	13	9	Y	12	12	1			1
11	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4774	2	14	9	Y	13	13	1			1
12	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4933	2	14	9	Y	13	12	1			2
01	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4853	2	13	9	Y	12	13	1			1
02	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4472	2	13	9	Y	12	11	1			2
03	4960	X	4901	-0-	-59	-0-	4887	2	14	9	Y	13	14	1			1

THOMAS, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 222738 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8570 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2639	-0-	-461	8254	2636	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	3000	N	2602	-0-	-398	7856	2599	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	3100	N	2629	-0-	-471	7385	2625	2	4	9	Y	4	3	1			1
01	3100	N	2586	-0-	-514	6871	2583	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	2800	N	2441	-0-	-359	6512	2438	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	3100	N	2666	-0-	-434	6078	2662	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
10	4247	X	4026	-0-	-221	-0-	4026	2			Y	-0-					-0-
11	4110	X	3843	-0-	-267	-0-	3830	2	13	9	Y	12	9	1			3
12	4247	X	3828	-0-	-419	-0-	3810	2	18	9	Y	16	9	1			10
01	4154	X	3935	-0-	-219	-0-	3917	2	18	9	Y	16	18	1			8
02	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3581	2	17	9	Y	15	18	1			5
03	3844	X	3794	-0-	-50	-0-	3777	2	17	9	Y	15	9	1			11

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
10	3100	N	2555	-0-	-545	8161	2551	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	3000	N	2474	-0-	-526	7635	2470	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	3100	N	2516	-0-	-584	7051	2510	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	3100	N	2236	-0-	-864	6187	2232	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	2800	N	2134	-0-	-666	5521	2128	2	6	9	Y	5	4	1			1
*03	3100	N	2361	-0-	-739	4782	2357	2	4	9	Y	4	5	1			-0-

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222895 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8654 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3114	2	59	9	Y	54	34	1			29
11	2670	X	2106	-0-	-564	-0-	2106	2			Y	-0-					29
12	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2854	2	62	9	Y	56	57	1			28
01	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3070	2	84	9	Y	76	97	1			7
02	2296	X	1798	-0-	-498	-0-	1798	2			Y	-0-					7
*03	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2767	2	121	9	Y	110	101	1			16

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
10	3317	X	2809	-0-	-508	-0-	2808	2	1	9	Y	1					1
11	2820	X	2654	-0-	-166	-0-	2654	2			Y	-0-					1
12	2852	X	2760	-0-	-92	-0-	2760	2			Y	-0-					1
01	2852	X	2688	-0-	-164	-0-	2688	2			Y	-0-					1
02	2548	X	2411	-0-	-137	-0-	2409	2	2	9	Y	2					3
03	2821	X	2611	-0-	-210	-0-	2611	2			Y	-0-					1

GRAVES ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 223616 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9012 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	2893	-0-	-114	-0-	2857	2	36	9	Y	33	34	1			3
11	2850	X	2830	-0-	-20	-0-	2789	2	41	9	Y	37	37	1			3
12	2914	X	2898	-0-	-16	-0-	2856	2	42	9	Y	38	35	1			6
01	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2856	2	40	9	Y	36	39	1			3
02	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2612	2	37	9	Y	34	32	1			5
*03	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	2993	2	25	9	Y	23	26	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
10	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3868	2	15	9	N	14	12	1			5
11	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3648	2	14	9	N	13	12	1			6
12	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4588	2	26	9	N	24	15	1			15
01	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4514	2	31	9	N	28	34	1			9
02	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3881	2	30	9	N	27	23	1			13
*03	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4762	2	30	9	N	27	35	1			5

GRIFFITH WELL #: 6 RRCID -> 223757 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8990 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	216	-0-	-1	-0-	213	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	275	2	12	9	Y	11	9	1			2
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	208	2	12	9	Y	11	11	1			2
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	260	2	12	9	Y	11	12	1			1
02	280	N	273	-0-	-7	-0-	260	2	13	9	Y	12	11	1			2
03	217	N	171	-0-	-46	-0-	164	2	7	9	Y	6	8	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

GRIFFITH WELL #: 8 RRCID -> 223759 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9048 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1277	-0-	-87	-0-	1268	2	9	9	Y	8	8	1			1
11	1260	N	1234	-0-	-26	-0-	1225	2	9	9	Y	8	8	1			1
12	1302	N	1046	-0-	-256	-0-	1038	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2047	2	14	9	Y	13	12	1			2
02	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1912	2	20	9	Y	18	17	1			3
*03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2162	2	22	9	Y	20	21	1			2

THOMAS, CHARLES WELL #: 13 RRCID -> 223761 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8540 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-
11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-					-0-
12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			Y	-0-					-0-
01	1364	N	1115	-0-	-249	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-
02	1316	N	1256	-0-	-60	-0-	1256	2			Y	-0-					-0-
*03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	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
10	3100	N	2371	-0-	-729	6057	2371	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	2298	-0-	-702	5355	2298	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	2136	-0-	-964	4391	2136	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	2023	-0-	-1077	3314	2023	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1988	-0-	-812	2502	1988	2			Y	-0-					-0-
*03	3100	N	3365	-0-	265	2767	3365	2			Y	-0-					-0-

PAGE, L.E. WELL #: 7 RRCID -> 224031 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8563 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3495	2	10	9	Y	9	9	1			1
11	3390	X	3105	-0-	-285	-0-	3094	2	11	9	Y	10	10	1			1
12	3503	X	2755	-0-	-748	-0-	2745	2	10	9	Y	9	9	1			1
01	3503	X	2906	-0-	-597	-0-	2895	2	11	9	Y	10	10	1			1
02	3220	X	2758	-0-	-462	-0-	2749	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	3503	X	3192	-0-	-311	-0-	3180	2	12	9	Y	11	11	1			1

BRANNON WELL #: 7 RRCID -> 224035 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8582 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1324	-0-	-9	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-
11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-
12	1333	N	1117	-0-	-216	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
01	1333	N	1042	-0-	-291	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-
02	1204	X	870	-0-	-334	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
03	1333	X	918	-0-	-415	-0-	918	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 12 RRCID -> 224460 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8981 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	3285	-0-	-156	-0-	3279	2	6	9	Y	5	4	1			1
11	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3698	2	53	9	Y	48	45	1			4
12	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3728	2	55	9	Y	50	47	1			7
01	3379	X	3376	-0-	-3	-0-	3323	2	53	9	Y	48	51	1			4
02	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3178	2	50	9	Y	45	43	1			6
*03	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3721	2	56	9	Y	51	52	1			5

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 12 RRCID -> 224461 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8561 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3875	X	3822	-0-	-53	-0-	3780	2	42	9	Y	38	38	1			4
11	3750	X	3707	-0-	-43	-0-	3662	2	45	9	Y	41	41	1			4
12	3875	X	3765	-0-	-110	-0-	3720	2	45	9	Y	41	39	1			6
01	3875	X	3515	-0-	-360	-0-	3470	2	45	9	Y	41	43	1			4
02	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3481	2	41	9	Y	37	36	1			5
*03	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3748	2	47	9	Y	43	44	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ALLISON UNIT WELL #: 22 RRCID -> 224535 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8402 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5983	X	5735	-0-	-248	-0-	5658	2	77	9	Y	70	67	1			10
11	5730	X	5433	-0-	-297	-0-	5348	2	85	9	Y	77	71	1			16
12	5921	X	5739	-0-	-182	-0-	5643	2	96	9	Y	87	73	1			30
01	5859	X	5571	-0-	-288	-0-	5473	2	98	9	Y	89	79	1			40
02	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5465	2	102	9	Y	93	119	1			14
*03	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5645	2	99	9	Y	90	78	1			26

GRAVES ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 224699 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9015 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			Y	-0-					-0-
11	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			Y	-0-					-0-
12	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			Y	-0-					-0-
01	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2			Y	-0-					-0-
02	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			Y	-0-					-0-
*03	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3336	2	41	9	Y	37	33	1			5

HAYGOOD, LOIS WELL #: 12 RRCID -> 224741 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 9038 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4247	X	3940	-0-	-307	-0-	3851	2	89	9	Y	81	82	1			8
11	3720	X	3712	-0-	-8	-0-	3615	2	97	9	Y	88	88	1			8
12	3844	X	2794	-0-	-1050	-0-	2706	2	88	9	Y	80	75	1			13
01	3937	X	3650	-0-	-287	-0-	3553	2	97	9	Y	88	93	1			8
02	3556	X	3543	-0-	-13	-0-	3454	2	89	9	Y	81	78	1			11
03	3937	X	1535	-0-	-2402	-0-	1465	2	70	9	Y	64	70	1			5

BURTON, JOHN W. WELL #: 16 RRCID -> 224917 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 9168 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4495	X	4383	-0-	-112	-0-	4365	2	18	9	Y	16	16	1			2
11	4350	X	4172	-0-	-178	-0-	4153	2	19	9	Y	17	17	1			2
12	4464	X	4321	-0-	-143	-0-	4302	2	19	9	Y	17	16	1			3
01	4464	X	4341	-0-	-123	-0-	4322	2	19	9	Y	17	18	1			2
02	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3797	2	17	9	Y	15	15	1			2
*03	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4245	2	20	9	Y	18	18	1			2

BURTON, JOHN W. WELL #: 17 RRCID -> 225082 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8959 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2640	2	50	9	Y	45	46	1			4
11	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2637	2	54	9	Y	49	49	1			4
12	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2750	2	55	9	Y	50	47	1			7
01	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2721	2	55	9	Y	50	52	1			5
02	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2358	2	50	9	Y	45	44	1			6
03	2325	N	2144	-0-	-181	-0-	2087	2	57	9	Y	52	53	1			5

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
10	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3130	2	14	9	Y	13	13	1			1
11	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2945	2	15	9	Y	14	14	1			1
12	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	2988	2	15	9	Y	14	13	1			2
01	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2350	2	14	9	Y	13	14	1			1
02	2828	X	2552	-0-	-276	-0-	2538	2	14	9	Y	13	12	1			2
03	3131	X	2897	-0-	-234	-0-	2882	2	15	9	Y	14	15	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
10	4371	X	4320	-0-	-51	-0-	4209	2	111	9	N	101	97	1			16
11	4230	X	3619	-0-	-611	-0-	3503	2	116	9	N	105	104	1			17
12	4371	X	2972	-0-	-1399	-0-	2843	2	129	9	N	117	116	1			18
01	4371	X	3410	-0-	-961	-0-	3285	2	125	9	N	114	120	1			12
02	3892	X	1931	-0-	-1961	-0-	1842	2	89	9	N	81	88	1			5
03	4309	X	1366	-0-	-2943	-0-	1288	2	78	9	N	71	67	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HALL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 225353 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8944 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5270	X	4081	-0-	-1189	-0-	4050	2	31	9	Y	28	49	1			7
11	4440	X	3907	-0-	-533	-0-	3848	2	59	9	Y	54	56	1			5
12	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5747	2	43	9	Y	39	28	1			16
01	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5281	2	45	9	Y	41	43	1			14
02	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4164	2	41	9	Y	37	27	1			24
*03	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4201	2	37	9	Y	34	53	1			5

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 11 RRCID -> 225857 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8550 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3198	2	44	9	Y	40	41	1			4
11	3300	X	3108	-0-	-192	-0-	3060	2	48	9	Y	44	44	1			4
12	3410	X	3134	-0-	-276	-0-	3084	2	50	9	Y	45	42	1			7
01	3410	X	2882	-0-	-528	-0-	2834	2	48	9	Y	44	47	1			4
02	3052	X	2657	-0-	-395	-0-	2612	2	45	9	Y	41	39	1			6
03	3255	X	2876	-0-	-379	-0-	2826	2	50	9	Y	45	47	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
10	3751	X	3617	-0-	-134	-0-	3597	2	20	9	Y	18	18	1			2
11	3540	X	3489	-0-	-51	-0-	3467	2	22	9	Y	20	20	1			2
12	3658	X	3543	-0-	-115	-0-	3521	2	22	9	Y	20	19	1			3
01	3658	X	3506	-0-	-152	-0-	3484	2	22	9	Y	20	21	1			2
02	3276	X	3171	-0-	-105	-0-	3150	2	21	9	Y	19	18	1			3
03	3627	X	3309	-0-	-318	-0-	3287	2	22	9	Y	20	21	1			2

MAURITZEN WELL #: 4 RRCID -> 226450 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8713 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	2063	2	25	9	Y	23	22	1			3
11	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	2104	2	39	9	Y	35	35	1			3
12	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2199	2	40	9	Y	36	34	1			5
01	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2179	2	40	9	Y	36	38	1			3
02	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	1889	2	37	9	Y	34	32	1			5
*03	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2029	2	42	9	Y	38	39	1			4

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
10	3009	N	3009	-0-	-0-	-0-	2739	2	270	9	Y	245	211	1			61
11	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2722	2	240	9	Y	218	213	1			66
12	3093	N	3093	-0-	-0-	-0-	2817	2	276	9	Y	251	269	1			48
01	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	2705	2	242	9	Y	220	216	1			52
02	2772	X	2554	-0-	-218	-0-	2312	2	242	9	Y	220	164	1			108
03	3100	X	2530	-0-	-570	-0-	2359	2	171	9	Y	155	225	1			38

TOMPKINS WELL #: 4 RRCID -> 226556 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8996 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3472	X	3262	-0-	-210	-0-	3258	2	4	9	Y	4	5	1			3
11	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3887	2	10	9	Y	9					12
12	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	3994	2	12	9	Y	11	13	1			10
01	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3901	2	10	9	Y	9					19
02	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3500	2	11	9	Y	10	18	1			11
*03	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3561	2	11	9	Y	10					21

WEDGEWORTH WELL #: 5 RRCID -> 226763 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8977 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2875	N	1746	-0-	-1129	-0-	1737	2	9	9	Y	8	8	1			1
11	1410	N	1121	-0-	-289	-0-	1121	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	1767	N	1066	-0-	-701	-0-	1066	2			Y	-0-					-0-
01	1736	N	847	-0-	-889	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
02	924	N	881	-0-	-43	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	893	-0-	-130	-0-	893	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 16 RRCID -> 226786 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8553 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 17 RRCID -> 226945 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1885	2	58	9	N	53	37	1			35
11	1860	N	1757	-0-	-103	-0-	1685	2	72	9	N	65	83	1			17
12	1922	N	1725	-0-	-197	-0-	1649	2	76	9	N	69	61	1			25
01	1922	N	1593	-0-	-329	-0-	1516	2	77	9	N	70	83	1			12
02	1652	N	1489	-0-	-163	-0-	1417	2	72	9	N	65	40	1			37
03	1736	N	1708	-0-	-28	-0-	1623	2	85	9	N	77	100	1			14

HEBERT WELL #: 18 RRCID -> 226951 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 8585 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	2509	-0-	-653	-0-	2452	2	57	9	Y	52	53	1			5
11	3060	X	2839	-0-	-221	-0-	2775	2	64	9	Y	58	58	1			5
12	3100	X	3054	-0-	-46	-0-	2988	2	66	9	Y	60	56	1			9
01	3100	X	2862	-0-	-238	-0-	2799	2	63	9	Y	57	61	1			5
02	2660	X	2486	-0-	-174	-0-	2425	2	61	9	Y	55	52	1			8
03	3069	X	2611	-0-	-458	-0-	2544	2	67	9	Y	61	63	1			6

HEBERT WELL #: 19 RRCID -> 226953 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8607 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3253	2	87	9	Y	79	80	1			8
11	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2582	2	96	9	Y	87	87	1			8
12	3317	X	3063	-0-	-254	-0-	2966	2	97	9	Y	88	83	1			13
01	3348	X	3273	-0-	-75	-0-	3177	2	96	9	Y	87	92	1			8
02	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3120	2	88	9	Y	80	77	1			11
03	3348	X	3340	-0-	-8	-0-	3240	2	100	9	Y	91	93	1			9

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
10	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4888	2	51	9	N	46	41	1			16
11	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4656	2	50	9	N	45	41	1			20
12	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4481	2	74	9	N	67	47	1			40
01	4526	X	4119	-0-	-407	-0-	4041	2	78	9	N	71	89	1			22
02	4088	X	3835	-0-	-253	-0-	3758	2	77	9	N	70	60	1			32
03	4526	X	4320	-0-	-206	-0-	4240	2	80	9	N	73	91	1			14

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
10	3100	N	2055	-0-	-1045	3511	1882	2	173	9	Y	157	159	1			16
11	3000	N	1675	-0-	-1325	2186	1588	2	87	9	Y	79	88	1			7
12	3100	N	1695	-0-	-1405	781	1606	2	89	9	Y	81	76	1			12
01	2569	N	1788	-0-	-781	-0-	1702	2	86	9	Y	78	83	1			7
02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1505	2	80	9	Y	73	70	1			10
*03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1607	2	91	9	Y	83	85	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HANCOCK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 228316 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8770 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	166	1	3230	2	Y	47	48	1			13
							52	9									
11	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	138	1	2336	2	Y	39	35	1			17
							43	9									
12	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	163	1	2434	2	Y	71	66	1			22
							78	9									
01	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	161	1	2429	2	Y	83	96	1			9
							91	9									
02	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	139	1	2159	2	Y	74	69	1			14
							81	9									
*03	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	142	1	2209	2	Y	86	88	1			12
							95	9									

HANCOCK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 228359 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9180 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1989	-0-	-1111	1290	96	1	1861	2	Y	29	30	1			8
							32	9									
11	3000	N	1880	-0-	-1120	170	104	1	1751	2	Y	23	22	1			9
							25	9									
12	2178	N	2008	-0-	-170	-0-	124	1	1852	2	Y	29	29	1			9
							32	9									
01	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	129	1	1943	2	Y	34	39	1			4
							37	9									
02	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	117	1	1809	2	Y	30	28	1			6
							33	9									
*03	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	123	1	1916	2	Y	35	36	1			5
							39	9									

WILLIAMSON WELL #: 19 RRCID -> 228374 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8582 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	529	-0-	-91	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	420	-0-	-56	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	607	-0-	-75	-0-	607	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
10	4929	X	3878	-0-	-1051	-0-	3852	2	26	9	Y	24	25	1			2
11	4770	X	3722	-0-	-1048	-0-	3692	2	30	9	Y	27	27	1			2
12	4929	X	3797	-0-	-1132	-0-	3761	2	36	9	Y	33	29	1			6
01	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4878	2	55	9	Y	50	51	1			5
02	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4381	2	50	9	Y	45	44	1			6
*03	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4725	2	22	9	Y	20	25	1			1

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
10	3627	X	2371	-0-	-1256	-0-	2341	2	30	9	Y	27	27	1			3
11	3510	X	2619	-0-	-891	-0-	2587	2	32	9	Y	29	29	1			3
12	2821	X	2665	-0-	-156	-0-	2633	2	32	9	Y	29	28	1			4
01	2821	X	2481	-0-	-340	-0-	2449	2	32	9	Y	29	30	1			3
02	2492	X	2163	-0-	-329	-0-	2134	2	29	9	Y	26	25	1			4
03	2666	N	2485	-0-	-181	-0-	2452	2	33	9	Y	30	31	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
LILLY UNIT WELL #: 19 RRCID -> 229076 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8776 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	X	2156	-0-	-138	-0-	2086	2	70	9	Y	64	50	1			52
11	2220	X	2080	-0-	-140	-0-	1978	2	102	9	Y	93	95	1			50
12	2263	X	2139	-0-	-124	-0-	2065	2	74	9	Y	67	48	1			69
01	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	2084	2	87	9	Y	79	100	1			48
02	1932	N	1870	-0-	-62	-0-	1791	2	79	9	Y	72	51	1			69
*03	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2385	2	111	9	Y	101	103	1			67

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
10	3100	N	2081	-0-	-1019	4171	2027	2	54	9	Y	49	50	1			5
11	3000	N	2037	-0-	-963	3208	1979	2	58	9	Y	53	53	1			5
12	3100	N	2064	-0-	-1036	2172	2005	2	59	9	Y	54	51	1			8
01	3100	N	2063	-0-	-1037	1135	2005	2	58	9	Y	53	56	1			5
02	2800	N	1859	-0-	-941	194	1805	2	54	9	Y	49	47	1			7
*03	2246	N	2052	-0-	-194	-0-	1993	2	59	9	Y	54	56	1			5

SOAPE, C.P. WELL #: 14H RRCID -> 229135 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9670 - 11185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8556	X	8173	-0-	-383	-0-	8118	2	55	9	Y	50	50	1			5
11	8010	X	7933	-0-	-77	-0-	7868	2	65	9	Y	59	59	1			5
12	8277	X	7750	-0-	-527	-0-	7687	2	63	9	Y	57	53	1			9
01	8215	X	7766	-0-	-449	-0-	7707	2	59	9	Y	54	58	1			5
02	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	7256	2	61	9	Y	55	52	1			8
*03	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	7807	2	48	9	Y	44	48	1			4

GRIFFITH WELL #: 9 RRCID -> 229160 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8985 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2328	-0-	-772	6498	2328	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	3000	N	2167	-0-	-833	5665	2167	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	2258	-0-	-842	4823	2258	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	2151	-0-	-949	3874	2151	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1990	-0-	-810	3064	1990	2			Y	-0-					-0-
*03	3100	N	2031	-0-	-1069	1995	2031	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 4 RRCID -> 229161 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8615 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					-0-
01	899	N	506	-0-	-393	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
02	868	N	441	-0-	-427	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	735	-0-	-195	-0-	735	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
10	3968	X	3737	-0-	-231	-0-	3728	2	9	9	Y	8	7	1			1
11	3750	X	3581	-0-	-169	-0-	3572	2	9	9	Y	8	7	1			2
12	3813	X	3693	-0-	-120	-0-	3684	2	9	9	Y	8	7	1			3
01	3813	X	3242	-0-	-571	-0-	3232	2	10	9	Y	9	8	1			4
02	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3436	2	10	9	Y	9	12	1			1
*03	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3752	2	11	9	Y	10	8	1			3

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
10	5828	X	4907	-0-	-921	-0-	4900	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	5640	X	5003	-0-	-637	-0-	4996	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	5828	X	5263	-0-	-565	-0-	5256	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	5828	X	4838	-0-	-990	-0-	4831	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4775	2	6	9	Y	5	5	1			1
*03	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5400	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
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
10	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
11	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
12	2573	X	2474	-0-	-99	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
01	2759	N	1970	-0-	-789	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
02	2464	N	2052	-0-	-412	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
*03	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-

GRIFFITH WELL #: 10H RRCID -> 230066 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9455 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6696	X	5893	-0-	-803	-0-	5886	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	6480	X	4635	-0-	-1845	-0-	4629	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
12	6696	X	3191	-0-	-3505	-0-	3185	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	6634	X	2699	-0-	-3935	-0-	2695	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	5488	X	4853	-0-	-635	-0-	4834	2	19	9	Y	17	15	1			3
03	5890	X	3984	-0-	-1906	-0-	3959	2	25	9	Y	23	24	1			2

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
10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1321	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1109	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
12	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1460	2	9	9	Y	8	7	1			1
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	919	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1754	2	14	9	Y	13	10	1			3
*03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1453	2	37	9	Y	34	35	1			2

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
10	6262	X	6204	-0-	-58	-0-	6143	2	61	9	N	55	50	1			19
11	6060	X	5711	-0-	-349	-0-	5649	2	62	9	N	56	51	1			24
12	6262	X	6138	-0-	-124	-0-	6101	2	37	9	N	34	43	1			15
01	6262	X	5661	-0-	-601	-0-	5638	2	23	9	N	21	29	1			7
02	5656	X	4955	-0-	-701	-0-	4932	2	23	9	N	21	18	1			10
03	6200	X	5690	-0-	-510	-0-	5667	2	23	9	N	21	27	1			4

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
10	1426	N	1244	-0-	-182	-0-	1023	1	98	2	Y	112	110	1			27
							123	9									
11	1350	N	1003	-0-	-347	-0-	897	1	106	9	Y	96	102	1			21
12	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1020	1	326	2	Y	106	104	1			23
							117	9									
01	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	456	1	1194	2	Y	95	89	1			29
							105	9									
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	522	1	561	2	Y	73	92	1			10
							80	9									
*03	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	753	1	1063	2	Y	93	91	1			12
							102	9									

MCRAE, BLANCHE WELL #: 10 RRCID -> 230416 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9050 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1822	-0-	-1278	990	1798	2	24	9	Y	22	24	1			1
11	2007	N	1017	-0-	-990	-0-	1011	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
12	1519	N	1033	-0-	-486	-0-	1027	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	1519	N	833	-0-	-686	-0-	829	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	900	2	6	9	Y	5	4	1			1
*03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1020	2	4	9	Y	4	5	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
10	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3781	2	119	9	N	108	104	1			17
11	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3809	2	124	9	N	113	112	1			18
12	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3616	2	143	9	N	130	129	1			19
01	3472	X	3392	-0-	-80	-0-	3257	2	135	9	N	123	129	1			13
02	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3357	2	102	9	N	93	100	1			6
*03	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4092	2	110	9	N	100	87	1			19

BECKWORTH WELL #: 14 RRCID -> 230604 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8506 - 9580

10	4216	X	3467	-0-	-749	-0-	1231	1	2130	2	Y	96	94	1			23
							106	9									
11	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	1236	1	3459	2	Y	81	86	1			18
							89	9									
12	4030	X	3915	-0-	-115	-0-	985	1	2830	2	Y	91	89	1			20
							100	9									
01	4030	X	3387	-0-	-643	-0-	756	1	2556	2	Y	68	70	1			18
							75	9									
02	3864	X	3017	-0-	-847	-0-	645	1	2300	2	Y	65	74	1			9
							72	9									
03	4278	X	3505	-0-	-773	-0-	793	1	2621	2	Y	83	81	1			11
							91	9									

HUDSON, NELL WELL #: 16 RRCID -> 230608 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8903 - 9414

10	2418	X	2057	-0-	-361	-0-	2054	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2756	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2835	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2735	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2557	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2790	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

HEBERT WELL #: 20 RRCID -> 230720 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8963 - 9480

10	5859	X	5722	-0-	-137	-0-	5708	2	14	9	Y	13	14	1			1
11	5640	X	5541	-0-	-99	-0-	5524	2	17	9	Y	15	15	1			1
12	5890	X	5684	-0-	-206	-0-	5667	2	17	9	Y	15	14	1			2
01	5890	X	3508	-0-	-2382	-0-	3494	2	14	9	Y	13	14	1			1
02	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4881	2	21	9	Y	19	17	1			3
03	5332	X	5154	-0-	-178	-0-	5132	2	22	9	Y	20	21	1			2

GRAVES ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 230762 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9169 - 9515

10	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4449	2	40	9	Y	36	36	1			4
11	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4081	2	42	9	Y	38	39	1			3
12	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4259	2	45	9	Y	41	38	1			6
01	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4324	2	44	9	Y	40	42	1			4
02	3948	X	3783	-0-	-165	-0-	3743	2	40	9	Y	36	35	1			5
03	4371	X	3665	-0-	-706	-0-	3639	2	26	9	Y	24	28	1			1

MAURITZEN WELL #: 6 RRCID -> 230766 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8760 - 9560

10	3100	N	409	-0-	-2691	282	407	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
11	1260	N	951	-0-	-309	-0-	937	2	14	9	Y	13	11	1			2
12	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2354	2	29	9	Y	26	24	1			4
01	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2203	2	26	9	Y	24	26	1			2
02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1940	2	26	9	Y	24	23	1			3
*03	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2098	2	31	9	Y	28	28	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WILLIAMSON WELL #: 17 RRCID -> 230828 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8845 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3658	X	3544	-0-	-114	-0-	3544	2			Y	-0-					-0-
11	3450	X	3403	-0-	-47	-0-	3403	2			Y	-0-					-0-
12	3565	X	2990	-0-	-575	-0-	2990	2			Y	-0-					-0-
01	3565	X	3505	-0-	-60	-0-	3505	2			Y	-0-					-0-
02	3136	X	2978	-0-	-158	-0-	2978	2			Y	-0-					-0-
03	3472	X	3333	-0-	-139	-0-	3333	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
10	1023	N	906	-0-	-117	-0-	903	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	960	N	794	-0-	-166	-0-	791	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	930	N	924	-0-	-6	-0-	921	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	899	N	835	-0-	-64	-0-	832	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	798	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	931	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 15 RRCID -> 230915 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8474 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4805	X	4723	-0-	-82	-0-	4713	2	10	9	Y	9	9	1			1
11	4710	X	4603	-0-	-107	-0-	4591	2	12	9	Y	11	11	1			1
12	4929	X	4875	-0-	-54	-0-	4863	2	12	9	Y	11	10	1			2
01	4929	X	4701	-0-	-228	-0-	4690	2	11	9	Y	10	11	1			1
02	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4480	2	10	9	Y	9	9	1			1
*03	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4870	2	14	9	Y	13	13	1			1

MCRAE, BLANCHE WELL #: 11 H RRCID -> 230923 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9880 - 11595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5064	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4750	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4575	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	4402	X	4052	-0-	-350	-0-	4044	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	4424	X	4036	-0-	-388	-0-	4030	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	4898	X	4758	-0-	-140	-0-	4751	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
10	7502	X	7332	-0-	-170	-0-	7314	2	18	9	Y	16	16	1			2
11	7230	X	7130	-0-	-100	-0-	7112	2	18	9	Y	16	17	1			1
12	7409	X	7310	-0-	-99	-0-	7290	2	20	9	Y	18	16	1			3
01	7378	X	7288	-0-	-90	-0-	7269	2	19	9	Y	17	18	1			2
02	6664	X	6509	-0-	-155	-0-	6492	2	17	9	Y	15	15	1			2
03	7378	X	7175	-0-	-203	-0-	7155	2	20	9	Y	18	18	1			2

MOORE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231383 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8638 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5270	X	5230	-0-	-40	-0-	5223	2	7	9	Y	6	4	1			4
11	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	5585	2	7	9	Y	6	8	1			2
12	5084	X	4917	-0-	-167	-0-	4909	2	8	9	Y	7	4	1			5
01	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5398	2	9	9	Y	8	9	1			4
02	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5259	2	8	9	Y	7	9	1			2
*03	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5628	2	8	9	Y	7	4	1			5

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
10	3100	N	2233	-0-	-867	2188	2211	2	22	9	Y	20	18	1			6
11	3000	N	2211	-0-	-789	1399	2194	2	17	9	Y	15	17	1			4
12	3100	N	2102	-0-	-998	401	2079	2	23	9	Y	21	21	1			4
01	2232	N	1743	-0-	-489	-0-	1719	2	24	9	Y	22	21	1			5
02	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1795	2	13	9	Y	12	8	1			9
*03	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2157	2	20	9	Y	18	21	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231579 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8718 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4526	X	4046	-0-	-480	-0-	4005	2	41	9	Y	37	29	1			22
11	4110	X	3955	-0-	-155	-0-	3929	2	26	9	Y	24	39	1			7
12	4154	X	4062	-0-	-92	-0-	4036	2	26	9	Y	24	16	1			15
01	4061	X	3684	-0-	-377	-0-	3653	2	31	9	Y	28	34	1			9
02	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3707	2	32	9	Y	29	17	1			21
*03	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	6075	2	35	9	Y	32	38	1			15

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
10	2883	X	2636	-0-	-247	-0-	2621	2	15	9	Y	14	10	1			9
11	3060	X	2772	-0-	-288	-0-	2753	2	19	9	Y	17	22	1			4
12	3565	X	2803	-0-	-762	-0-	2782	2	21	9	Y	19	16	1			7
01	3565	X	2811	-0-	-754	-0-	2791	2	20	9	Y	18	22	1			3
02	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2580	2	19	9	Y	17	10	1			10
*03	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2933	2	22	9	Y	20	26	1			4

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 17 RRCID -> 231750 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8940 - 9409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	2849	-0-	-530	-0-	2839	2	10	9	Y	9	9	1			1
11	3270	X	2644	-0-	-626	-0-	2633	2	11	9	Y	10	10	1			1
12	3379	X	2395	-0-	-984	-0-	2385	2	10	9	Y	9	9	1			1
01	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3207	2	11	9	Y	10	10	1			1
02	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2968	2	9	9	Y	8	8	1			1
*03	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3252	2	11	9	Y	10	10	1			1

HEBERT WELL #: 21 RRCID -> 231751 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9058 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4912	2	18	9	Y	16	16	1			2
11	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4723	2	18	9	Y	16	17	1			1
12	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4870	2	20	9	Y	18	16	1			3
01	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	4994	2	19	9	Y	17	18	1			2
02	4452	X	4416	-0-	-36	-0-	4399	2	17	9	Y	15	15	1			2
03	4929	X	4818	-0-	-111	-0-	4798	2	20	9	Y	18	18	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	7006	X	6971	-0-	-35	-0-	6904	2	67	9	Y	61	62	1			6
11	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	6777	2	74	9	Y	67	67	1			6
12	7037	X	7029	-0-	-8	-0-	6954	2	75	9	Y	68	64	1			10
01	7037	X	7032	-0-	-5	-0-	6959	2	73	9	Y	66	70	1			6
02	6384	X	6256	-0-	-128	-0-	6188	2	68	9	Y	62	59	1			9
03	7068	X	6860	-0-	-208	-0-	6783	2	77	9	Y	70	72	1			7

GRIFFITH WELL #: 12H RRCID -> 232041 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 9662 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	38	-0-	-86	-0-	37	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	499	2	18	9	Y	16	13	1			3
12	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	2			Y	-0-	3	1			-0-
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	534	2	21	9	Y	19	18	1			1
02	476	N	411	-0-	-65	-0-	408	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
*03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	343	2	7	9	Y	6	6	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

DAVIS, A. L. WELL #: 19 RRCID -> 232094 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 8807 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3999	X	3948	-0-	-51	-0-	3924	2	24	9	Y	22	23	1			2
11	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4040	2	29	9	Y	26	26	1			2
12	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4097	2	30	9	Y	27	25	1			4
01	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4096	2	28	9	Y	25	27	1			2
02	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3646	2	26	9	Y	24	23	1			3
03	4061	X	3773	-0-	-288	-0-	3742	2	31	9	Y	28	28	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
10	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5424	2	85	9	Y	77	68	1			59
11	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5151	2	109	9	Y	99	76	1			82
12	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4753	2	119	9	Y	108	149	1			41
01	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	5392	2	111	9	Y	101	73	1			69
02	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4570	2	120	9	Y	109	78	1			100
*03	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5105	2	116	9	Y	105	158	1			47

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
10	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3537	2	8	9	Y	7	7	1			1
11	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3587	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3860	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3706	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3320	2	7	9	Y	6	6	1			1
*03	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3491	2	9	9	Y	8	8	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
10	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	5625	2	8	9	Y	7	7	1			1
11	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5556	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	5815	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5795	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	5498	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	5828	X	5192	-0-	-636	-0-	5183	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
10	4123	X	2076	-0-	-2047	-0-	226	1	1842	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	3870	X	2950	-0-	-920	-0-	234	1	2673	2	Y	39	37	1			3
							43	9									
12	3999	X	2361	-0-	-1638	-0-	226	1	2089	2	Y	42	39	1			6
							46	9									
01	3999	X	1845	-0-	-2154	-0-	159	1	1649	2	Y	34	37	1			3
							37	9									
02	2744	X	1676	-0-	-1068	-0-	192	1	1443	2	Y	37	35	1			5
							41	9									
03	3038	X	2575	-0-	-463	-0-	418	1	2110	2	Y	43	44	1			4
							47	9									

WILSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232599 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8642 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3487	2	56	9	Y	51	36	1			33
11	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3475	2	69	9	Y	63	80	1			16
12	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3456	2	74	9	Y	67	59	1			24
01	3410	X	3075	-0-	-335	-0-	3003	2	72	9	Y	65	78	1			11
02	3304	X	3082	-0-	-222	-0-	3013	2	69	9	Y	63	38	1			36
03	3658	X	2605	-0-	-1053	-0-	2535	2	70	9	Y	64	86	1			14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BURTON, JOHN W. WELL #: 20 RRCID -> 232660 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8629 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3906	X	3618	-0-	-288	-0-	3581	2	37	9	Y	34	35	1			3
11	3630	X	3509	-0-	-121	-0-	3467	2	42	9	Y	38	38	1			3
12	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3581	2	44	9	Y	40	37	1			6
01	3627	X	3566	-0-	-61	-0-	3524	2	42	9	Y	38	40	1			4
02	3192	X	2757	-0-	-435	-0-	2720	2	37	9	Y	34	33	1			5
03	3534	X	2961	-0-	-573	-0-	2917	2	44	9	Y	40	41	1			4

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
10	1457	N	1321	-0-	-136	-0-	1317	2	4	9	Y	4	3	1			2
11	1290	N	1093	-0-	-197	-0-	1085	2	8	9	Y	7	8	1			1
12	1581	N	794	-0-	-787	-0-	790	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	1333	N	1072	-0-	-261	-0-	1062	2	10	9	Y	9	7	1			3
02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1267	2	7	9	Y	6	4	1			5
*03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1400	2	9	9	Y	8	12	1			1

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
10	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3892	2	68	9	Y	62	63	1			6
11	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3764	2	75	9	Y	68	68	1			6
12	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3845	2	76	9	Y	69	65	1			10
01	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3809	2	74	9	Y	67	71	1			6
02	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3440	2	69	9	Y	63	60	1			9
03	3875	X	3866	-0-	-9	-0-	3807	2	59	9	Y	54	59	1			4

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
10	3782	X	3239	-0-	-543	-0-	3224	2	15	9	Y	14	12	1			7
11	3660	X	3440	-0-	-220	-0-	3415	2	25	9	Y	23	27	1			3
12	3782	X	3344	-0-	-438	-0-	3323	2	21	9	Y	19	15	1			7
01	3782	X	2566	-0-	-1216	-0-	2537	2	29	9	Y	26	24	1			9
02	3164	X	2920	-0-	-244	-0-	2898	2	22	9	Y	20	14	1			15
03	3503	X	3112	-0-	-391	-0-	3084	2	28	9	Y	25	37	1			3

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
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	31	1	1130	2	Y	49	48	1			13
							54	9									
11	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	26	1	1685	2	Y	41	44	1			10
							45	9									
12	961	N	946	-0-	-15	-0-	17	1	885	2	Y	40	41	1			9
							44	9									
01	1209	N	1014	-0-	-195	-0-	984	2	30	9	Y	27	26	1			10
02	1652	N	112	-0-	-1540	-0-	105	2	7	9	Y	6	16	1			-0-
*03	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1515	2	43	9	Y	39	34	1			5

TOMPKINS WELL #: 5 RRCID -> 233096 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 10159 PERF. 9113 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1377	2	31	9	Y	28	40	1			27
11	1320	N	1240	-0-	-80	-0-	1183	2	57	9	Y	52					79
12	1488	N	1200	-0-	-288	-0-	1136	2	64	9	Y	58	81	1			56
01	1395	N	1238	-0-	-157	-0-	1180	2	58	9	Y	53					109
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1087	2	63	9	Y	57	103	1			63
*03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1262	2	59	9	Y	54					117

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
10	3534	X	2795	-0-	-739	-0-	74	1	2660	2	Y	55	54	1			20
							61	9									
11	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	73	1	4652	2	Y	46	50	1			16
							51	9									
12	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	79	1	4219	2	Y	53	51	1			18
							58	9									
01	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4086	2	46	9	Y	42	38	1			22
02	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3897	2	48	9	Y	44	60	1			6
*03	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	6008	2	68	9	Y	62	60	1			8

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
10	837	N	630	-0-	-207	-0-	626	2	4	9	Y	4	6	1			-0-
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	724	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	650	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	639	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	672	N	662	-0-	-10	-0-	659	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	697	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 22 RRCID -> 233641 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8843 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5379	2	24	9	Y	22	23	1			2
11	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5065	2	26	9	Y	24	24	1			2
12	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5164	2	28	9	Y	25	23	1			4
01	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5110	2	26	9	Y	24	26	1			2
02	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4600	2	25	9	Y	23	22	1			3
*03	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4943	2	28	9	Y	25	26	1			2

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
10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	595	2	22	9	Y	20	33	1			19
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	572	2	13	9	Y	12					31
12	589	N	511	-0-	-78	-0-	498	2	13	9	Y	12	30	1			13
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	616	2	14	9	Y	13					26
02	560	N	508	-0-	-52	-0-	494	2	14	9	Y	13	24	1			15
*03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	563	2	15	9	Y	14					29

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
10	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2088	2	29	9	N	26	23	1			7
11	2010	N	2006	-0-	-4	-0-	1985	2	21	9	N	19	21	1			5
12	2077	N	2073	-0-	-4	-0-	2045	2	28	9	N	25	25	1			5
01	2077	N	1795	-0-	-282	-0-	1767	2	28	9	N	25	24	1			6
02	1876	N	1805	-0-	-71	-0-	1788	2	17	9	N	15	10	1			11
03	2077	N	2006	-0-	-71	-0-	1981	2	25	9	N	23	26	1			8

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
10	4588	X	3812	-0-	-776	-0-	3778	2	34	9	N	31	33	1			3
11	4410	X	4088	-0-	-322	-0-	4038	2	50	9	N	45	41	1			7
12	4464	X	4376	-0-	-88	-0-	4333	2	43	9	N	39	37	1			9
01	4433	X	4328	-0-	-105	-0-	4293	2	35	9	N	32	25	1			16
02	4004	X	3811	-0-	-193	-0-	3776	2	35	9	N	32	23	1			25
03	4371	X	4156	-0-	-215	-0-	4125	2	31	9	N	28	47	1			6

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
10	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	310	1	4021	2	Y	42	44	1			4
							46	9									
11	4230	X	2665	-0-	-1565	-0-	45	1	2607	2	Y	12	15	1			1
							13	9									
12	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	304	1	4378	2	Y	49	44	1			6
							54	9									
01	4371	X	2756	-0-	-1615	-0-	113	1	2625	2	Y	16	21	1			1
							18	9									
02	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	250	1	4190	2	Y	37	33	1			5
							41	9									
*03	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	417	1	4115	2	Y	64	62	1			7
							70	9									

HUDSON, NELL WELL #: 17 RRCID -> 233817 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 8512 - 9397

10	4867	X	4167	-0-	-700	-0-	4157	2	10	9	Y	9	9	1			1
11	4710	X	4329	-0-	-381	-0-	4318	2	11	9	Y	10	10	1			1
12	4867	X	4328	-0-	-539	-0-	4318	2	10	9	Y	9	9	1			1
01	4867	X	3799	-0-	-1068	-0-	3788	2	11	9	Y	10	10	1			1
02	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3879	2	9	9	Y	8	8	1			1
*03	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4487	2	11	9	Y	10	10	1			1

BLACK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233824 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8824 - 9208

10	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2323	2	53	9	Y	48	32	1			22
11	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2462	2	51	9	Y	46	33	1			35
12	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2589	2	46	9	Y	42	62	1			15
01	2387	X	2358	-0-	-29	-0-	2312	2	46	9	Y	42	33	1			24
02	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2578	2	39	9	Y	35	31	1			28
*03	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2525	2	31	9	Y	28	32	1			24

DAVIS, A.L. WELL #: 20 RRCID -> 234063 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8839 - 9367

10	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	2			Y	-0-					-0-
11	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			Y	-0-					-0-
12	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	5332	2			Y	-0-					-0-
01	5332	X	5210	-0-	-122	-0-	5210	2			Y	-0-					-0-
02	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	2			Y	-0-					-0-
*03	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	2			Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234067 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9530 - 11585

10	12927	X	12690	-0-	-237	-0-	618	1	12042	2	N	27	28	1			7
							30	9									
11	12510	X	12267	-0-	-243	-0-	683	1	11558	2	N	24	21	1			10
							26	9									
12	12927	X	12245	-0-	-682	-0-	767	1	11427	2	N	46	42	1			14
							51	9									
01	12679	X	12637	-0-	-42	-0-	781	1	11797	2	N	54	62	1			6
							59	9									
02	11452	X	11388	-0-	-64	-0-	687	1	10648	2	N	48	45	1			9
							53	9									
03	12679	X	12329	-0-	-350	-0-	739	1	11528	2	N	56	57	1			8
							62	9									

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
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-

PAGE, L.E. WELL #: 11 RRCID -> 234128 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 8557 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	2798	-0-	-612	-0-	2798	2			Y	-0-					-0-
11	3300	X	3143	-0-	-157	-0-	3143	2			Y	-0-					-0-
12	3410	X	3305	-0-	-105	-0-	3305	2			Y	-0-					-0-
01	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			Y	-0-					-0-
02	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			Y	-0-					-0-
*03	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			Y	-0-	3	1			2

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 5 RRCID -> 234146 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8672 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	846	-0-	-301	-0-	823	2	23	9	Y	21	24	1			2
11	1050	N	778	-0-	-272	-0-	753	2	25	9	Y	23	23	1			2
12	1209	N	759	-0-	-450	-0-	734	2	25	9	Y	23	22	1			3
01	837	N	703	-0-	-134	-0-	678	2	25	9	Y	23	24	1			2
02	1260	X	644	-0-	-616	-0-	621	2	23	9	Y	21	20	1			3
03	837	X	693	-0-	-144	-0-	667	2	26	9	Y	24	25	1			2

BRANNON WELL #: 3 RRCID -> 234147 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8623 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	692	-0-	-2408	3007	690	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
11	3000	N	58	-0-	-2942	65	58	2			Y	-0-					-0-
12	2170	N	1997	-0-	-173	-0-	1988	2	9	9	Y	8	7	1			1
01	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1530	2	32	9	Y	29	27	1			3
02	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1743	2	32	9	Y	29	28	1			4
03	1984	N	1926	-0-	-58	-0-	1890	2	36	9	Y	33	34	1			3

BURTON, JOHN W. WELL #: 19 RRCID -> 234148 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9558 PERF. 9090 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4929	X	4655	-0-	-274	-0-	4619	2	36	9	Y	33	34	1			3
11	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4610	2	41	9	Y	37	37	1			3
12	4743	X	4598	-0-	-145	-0-	4556	2	42	9	Y	38	35	1			6
01	4743	X	4152	-0-	-591	-0-	4115	2	37	9	Y	34	37	1			3
02	4340	X	3968	-0-	-372	-0-	3929	2	39	9	Y	35	33	1			5
03	4805	X	4374	-0-	-431	-0-	4331	2	43	9	Y	39	40	1			4

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234205 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8694 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	705	2	2	9	Y	2					4
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	648	2	2	9	Y	2	4	1			2
12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	737	2	3	9	Y	3					5
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	764	2	4	9	Y	4	5	1			4
02	616	N	550	-0-	-66	-0-	546	2	4	9	Y	4	5	1			3
03	744	N	692	-0-	-52	-0-	688	2	4	9	Y	4					7

LANGFORD WELL #: 5 RRCID -> 234236 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8606 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1761	-0-	-1339	3970	1757	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	3000	N	1997	-0-	-1003	2967	1990	2	7	9	Y	6	5	1			1
12	3100	N	2565	-0-	-535	2432	2528	2	37	9	Y	34	30	1			5
01	3100	N	2184	-0-	-916	1516	2151	2	33	9	Y	30	32	1			3
02	2800	N	2106	-0-	-694	822	2073	2	33	9	Y	30	29	1			4
*03	3100	N	2545	-0-	-555	267	2508	2	37	9	Y	34	35	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
10	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4303	2	102	9	Y	93	89	1			15
11	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4239	2	106	9	Y	96	96	1			15
12	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4131	2	123	9	Y	112	111	1			16
01	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4082	2	117	9	Y	106	111	1			11
02	3780	X	3774	-0-	-6	-0-	3686	2	88	9	Y	80	86	1			5
*03	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5059	2	94	9	Y	85	74	1			16

BECKWORTH UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234476 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 9250 - 9651

10	3937	X	3239	-0-	-698	-0-	833	1	2352	2	Y	49	48	1			15
							54	9									
11	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	901	1	5332	2	Y	41	44	1			12
							45	9									
12	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	854	1	2865	2	Y	46	45	1			13
							51	9									
01	3472	X	2981	-0-	-491	-0-	582	1	2331	2	Y	62	46	1			29
							68	9									
02	3780	X	3198	-0-	-582	-0-	550	1	2532	2	Y	105	120	1			14
							116	9									
03	4185	X	2653	-0-	-1532	-0-	490	1	2012	2	Y	137	133	1			18
							151	9									

DAVIS, A.L. WELL #: 23 RRCID -> 234482 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8954 - 9534

10	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4332	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3912	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3837	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5286	2	31	9	Y	28	25	1			3
02	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4743	2	36	9	Y	33	31	1			5
*03	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5174	2	41	9	Y	37	38	1			4

WILLIAMSON WELL #: 21 RRCID -> 234550 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8842 - 9337

10	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4043	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	3690	X	3684	-0-	-6	-0-	3677	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	4092	X	3780	-0-	-312	-0-	3773	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	4092	X	2980	-0-	-1112	-0-	2974	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
02	3752	X	683	-0-	-3069	-0-	679	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*03	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4913	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

BRANNON WELL #: 9 RRCID -> 234809 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8552 - 9485

10	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2959	2	31	9	Y	28	28	1			3
11	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	2881	2	33	9	Y	30	30	1			3
12	2883	N	2583	-0-	-300	-0-	2549	2	34	9	Y	31	29	1			5
01	2976	N	2657	-0-	-319	-0-	2624	2	33	9	Y	30	32	1			3
02	2716	N	2340	-0-	-376	-0-	2309	2	31	9	Y	28	27	1			4
*03	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2539	2	35	9	Y	32	33	1			3

MAURITZEN WELL #: 8 RRCID -> 235059 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 8776 - 9555

10	3100	N	2211	-0-	-889	2887	2203	2	8	9	Y	7	7	1			1
11	3000	N	2107	-0-	-893	1994	2103	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
12	3100	N	2204	-0-	-896	1098	2197	2	7	9	Y	6	5	1			1
01	3100	N	2198	-0-	-902	196	2194	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	2089	N	1893	-0-	-196	-0-	1886	2	7	9	Y	6	5	1			1
*03	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2037	2	7	9	Y	6	6	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
10	5022	X	2275	-0-	-2747	-0-	452	1	1772	2	Y	46	46	1			5
							51	9									
11	4860	X	886	-0-	-3974	-0-	444	1	377	2	Y	59	58	1			6
							65	9									
12	5053	X	3195	-0-	-1858	-0-	450	1	2666	2	Y	72	67	1			11
							79	9									
01	5053	X	3020	-0-	-2033	-0-	404	1	2543	2	Y	66	71	1			6
							73	9									
02	3472	X	2524	-0-	-948	-0-	420	1	2031	2	Y	66	63	1			9
							73	9									
*03	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	463	1	2778	2	Y	48	55	1			2
							53	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
10	1953	N	1848	-0-	-105	-0-	693	1	983	2	Y	156	154	1			37
							172	9									
11	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	664	1	1759	2	Y	134	142	1			29
							147	9									
12	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	632	1	1362	2	Y	146	143	1			32
							161	9									
01	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	488	1	1501	2	Y	74	85	1			21
							81	9									
02	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	539	1	1628	2	Y	73	84	1			10
							80	9									
03	2170	N	2033	-0-	-137	-0-	527	1	1403	2	Y	94	92	1			12
							103	9									

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
10	3069	X	1578	-0-	-1491	-0-	1576	2	2	9	Y	2	4	1			2
11	2970	X	1736	-0-	-1234	-0-	1733	2	3	9	Y	3					5
12	3069	X	1874	-0-	-1195	-0-	1873	2	1	9	Y	1	4	1			2
01	2914	X	1616	-0-	-1298	-0-	1616	2			Y	-0-					2
*02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1708	2	1	9	Y	1	1	1			2
*03	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			Y	-0-					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
10	3472	X	3447	-0-	-25	-0-	3421	2	26	9	Y	24	26	1			2
11	3360	X	2785	-0-	-575	-0-	2754	2	31	9	Y	28	25	1			5
12	3472	X	3384	-0-	-88	-0-	3350	2	34	9	Y	31	28	1			8
01	3472	X	3408	-0-	-64	-0-	3363	2	45	9	Y	41	30	1			19
02	3220	X	2868	-0-	-352	-0-	2824	2	44	9	Y	40	29	1			30
03	3441	X	3137	-0-	-304	-0-	3095	2	42	9	Y	38	61	1			7

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
10	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3376	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3379	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3485	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3241	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2972	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3286	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DUNLAP UNIT WELL #: 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
10	2325	N	2301	-0-	-24	-0-	2293	2	8	9	Y	7	7	1			2
11	2310	N	2192	-0-	-118	-0-	2185	2	7	9	Y	6	5	1			3
12	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2439	2	11	9	Y	10	10	1			3
01	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2326	2	13	9	Y	12	14	1			1
02	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2090	2	12	9	Y	11	10	1			2
03	2449	N	2423	-0-	-26	-0-	2409	2	14	9	Y	13	13	1			2

THOMAS, CHARLES WELL #: 14 RRCID -> 235307 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8558 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	2860	-0-	-581	-0-	2851	2	9	9	Y	8	8	1			1
11	3330	X	2936	-0-	-394	-0-	2927	2	9	9	Y	8	8	1			1
12	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2945	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	2852	X	2402	-0-	-450	-0-	2392	2	10	9	Y	9	9	1			1
02	2744	X	2389	-0-	-355	-0-	2379	2	10	9	Y	9	9	1			1
03	3038	X	2722	-0-	-316	-0-	2711	2	11	9	Y	10	10	1			1

GRAVES, DORIS WELL #: 3 H RRCID -> 235334 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 9568 - 13079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	X	1471	-0-	-668	-0-	207	1	1260	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	2070	X	1546	-0-	-524	-0-	211	1	1331	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
12	2077	X	1581	-0-	-496	-0-	239	1	1336	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
01	2077	X	1460	-0-	-617	-0-	215	1	1242	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
02	1596	X	1293	-0-	-303	-0-	225	1	1062	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
03	1612	X	217	-0-	-1395	-0-	44	1	172	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

MASON WELL #: 23 RRCID -> 235533 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8580 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	2892	-0-	-487	-0-	2828	2	64	9	Y	58	60	1			4
11	3330	X	2725	-0-	-605	-0-	2642	2	83	9	Y	75	72	1			7
12	3441	X	2050	-0-	-1391	-0-	1977	2	73	9	Y	66	62	1			11
01	3441	X	2280	-0-	-1161	-0-	2228	2	52	9	Y	47	55	1			3
02	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2899	2	26	9	Y	24	24	1			3
*03	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3211	2	30	9	Y	27	27	1			3

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
10	3100	N	3238	-0-	138	4027	3206	2	32	9	Y	29	29	1			3
11	3000	N	3024	-0-	24	4051	2989	2	35	9	Y	32	32	1			3
12	6990	X	2939	-0-	-4051	-0-	2904	2	35	9	Y	32	30	1			5
01	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2812	2	34	9	Y	31	33	1			3
02	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2698	2	32	9	Y	29	28	1			4
*03	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2878	2	36	9	Y	33	34	1			3

HULL UNIT A WELL #: A101 RRCID -> 235752 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 8596 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	408	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	451	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	387	2	2	9	Y	2	2	1			1
01	403	N	365	-0-	-38	-0-	364	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
02	420	N	322	-0-	-98	-0-	320	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	403	N	312	-0-	-91	-0-	309	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
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
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3356	2	25	9	Y	23	23	1			2
11	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3161	2	28	9	Y	25	25	1			2
12	3193	X	2995	-0-	-198	-0-	2966	2	29	9	Y	26	24	1			4
01	3193	X	2914	-0-	-279	-0-	2888	2	26	9	Y	24	26	1			2
02	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2722	2	25	9	Y	23	22	1			3
03	3193	X	3029	-0-	-164	-0-	3000	2	29	9	Y	26	27	1			2

GRAVES ESTATE WELL #: 15H RRCID -> 236104 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9639 - 13639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5586	2	15	9	Y	14	14	1			1
11	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5396	2	18	9	Y	16	16	1			1
12	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5488	2	18	9	Y	16	15	1			2
01	5037	X	4742	-0-	-295	-0-	4729	2	13	9	Y	12	13	1			1
02	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5237	2	17	9	Y	15	14	1			2
*03	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5634	2	100	9	Y	91	82	1			11

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
10	3100	N	1907	-0-	-1193	1265	1871	2	36	9	Y	33	30	1			5
11	3000	N	1817	-0-	-1183	82	1780	2	37	9	Y	34	32	1			7
12	1985	N	1903	-0-	-82	-0-	1860	2	43	9	Y	39	33	1			13
01	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1830	2	45	9	Y	41	36	1			18
02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1653	2	46	9	Y	42	54	1			6
03	1891	N	1784	-0-	-107	-0-	1739	2	45	9	Y	41	35	1			12

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
10	2914	X	2674	-0-	-240	-0-	129	1	2505	2	Y	36	37	1			10
							40	9									
11	2820	X	2572	-0-	-248	-0-	142	1	2397	2	Y	30	27	1			13
							33	9									
12	2790	X	2523	-0-	-267	-0-	155	1	2309	2	Y	54	50	1			17
							59	9									
01	2666	X	2407	-0-	-259	-0-	145	1	2193	2	Y	63	73	1			7
							69	9									
02	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	135	1	2090	2	Y	56	52	1			11
							62	9									
*03	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	143	1	2229	2	Y	65	67	1			9
							72	9									

FENDER, H. R. WELL #: 18 RRCID -> 236697 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8554 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1813	N	1434	-0-	-379	-0-	1417	2	17	9	Y	15	15	1			2
11	1560	N	1432	-0-	-128	-0-	1414	2	18	9	Y	16	17	1			1
12	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1445	2	19	9	Y	17	16	1			2
01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1435	2	19	9	Y	17	17	1			2
02	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1417	2	17	9	Y	15	15	1			2
*03	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2107	2	20	9	Y	18	18	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 21 RRCID -> 237280 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8548 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2511	X	2392	-0-	-119	-0-	2361	2	31	9	Y	28	28	1			3
11	2430	X	2360	-0-	-70	-0-	2327	2	33	9	Y	30	30	1			3
12	2511	X	2389	-0-	-122	-0-	2355	2	34	9	Y	31	29	1			5
01	2511	X	2041	-0-	-470	-0-	2008	2	33	9	Y	30	32	1			3
02	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	1984	2	31	9	Y	28	27	1			4
03	2387	N	2062	-0-	-325	-0-	2028	2	34	9	Y	31	32	1			3

MASON WELL #: 21 RRCID -> 237563 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8539 - 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
10	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4442	2	39	9	Y	35	36	1			3
11	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3848	2	43	9	Y	39	39	1			3
12	4495	X	3940	-0-	-555	-0-	3896	2	44	9	Y	40	37	1			6
01	4495	X	3418	-0-	-1077	-0-	3375	2	43	9	Y	39	41	1			4
02	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3306	2	39	9	Y	35	34	1			5
03	4495	X	3695	-0-	-800	-0-	3650	2	45	9	Y	41	42	1			4

WILSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 237747 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8588 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3782	X	2796	-0-	-986	-0-	2767	2	29	9	Y	26	18	1			17
11	3660	X	3022	-0-	-638	-0-	2987	2	35	9	Y	32	41	1			8
12	3410	X	2745	-0-	-665	-0-	2708	2	37	9	Y	34	30	1			12
01	3131	X	2116	-0-	-1015	-0-	2088	2	28	9	Y	25	32	1			5
02	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2290	2	34	9	Y	31	19	1			17
*03	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3505	2	41	9	Y	37	47	1			7

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 237976 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 8668 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3658	X	3380	-0-	-278	-0-	3379	2	1	9	Y	1					1
11	3540	X	3434	-0-	-106	-0-	3336	2	98	9	Y	89	70	1			20
12	3658	X	3639	-0-	-19	-0-	3537	2	102	9	Y	93	57	1			56
01	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3496	2	116	9	Y	105	128	1			33
02	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3177	2	121	9	Y	110	65	1			78
*03	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3609	2	138	9	Y	125	145	1			58

MAURITZEN WELL #: 5 RRCID -> 238050 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9160 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3305	2	44	9	Y	40	43	1			3
11	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3216	2	9	9	Y	8	10	1			1
12	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3433	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3415	2	10	9	Y	9	9	1			1
02	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3046	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	3348	X	3342	-0-	-6	-0-	3332	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
WILLIAMS, DUDLEY HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 238056 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9775 - 13595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		5257	-0-	5257	50892	5212	2	45	9	Y	41					115
11	71838	X	20946	-0-	-50892	-0-	20915	2	31	9	Y	28	61	1			82
12	17116	X	17116	-0-	-0-	-0-	17019	2	97	9	Y	88	109	1			61
01	17055	X	17055	-0-	-0-	-0-	16966	2	89	9	Y	81					142
02	15829	X	15829	-0-	-0-	-0-	15672	2	157	9	Y	143	117	1			168
*03	16702	X	16702	-0-	-0-	-0-	16646	2	56	9	Y	51	128	1			91

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
10	3100	N	2059	-0-	-1041	4188	2049	2	10	9	Y	9	7	1			7
11	3000	N	1910	-0-	-1090	3098	1896	2	14	9	Y	13	13	1			7
12	3100	N	2097	-0-	-1003	2095	2086	2	11	9	Y	10	7	1			10
01	3100	N	2145	-0-	-955	1140	2133	2	12	9	Y	11	14	1			7
02	2800	N	1775	-0-	-1025	115	1764	2	11	9	Y	10	7	1			10
*03	2317	N	2202	-0-	-115	-0-	2188	2	14	9	Y	13	14	1			9

HUDSON, NELL WELL #: 19 RRCID -> 238221 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8534 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	N	2610	-0-	-56	-0-	2557	2	53	9	Y	48	49	1			5
11	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2582	2	58	9	Y	53	53	1			5
12	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2615	2	59	9	Y	54	51	1			8
01	2604	N	1767	-0-	-837	-0-	1712	2	55	9	Y	50	53	1			5
02	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2470	2	54	9	Y	49	47	1			7
*03	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2650	2	61	9	Y	55	57	1			5

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239134 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8328 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		382	-0-	382	902	382	2			N	-0-					-0-
11	1284	X	382	-0-	-902	-0-	382	2			N	-0-					-0-
12	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
01	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
02	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
03	1333	X	911	-0-	-422	-0-	911	2			N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 16 RRCID -> 239138 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8636 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4836	X	4545	-0-	-291	-0-	4508	2	37	9	N	34	31	1			12
11	4680	X	4515	-0-	-165	-0-	4478	2	37	9	N	34	31	1			15
12	4805	X	4777	-0-	-28	-0-	4727	2	50	9	N	45	34	1			26
01	4774	X	3310	-0-	-1464	-0-	3266	2	44	9	N	40	52	1			14
02	4228	X	4028	-0-	-200	-0-	3978	2	50	9	N	45	38	1			21
03	4774	X	4615	-0-	-159	-0-	4564	2	51	9	N	46	58	1			9

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
10	1395	N	1172	-0-	-223	-0-	1161	2	11	9	Y	10	10	1			1
11	1290	N	1125	-0-	-165	-0-	1113	2	12	9	Y	11	11	1			1
12	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	1087	2	13	9	Y	12	11	1			2
01	1178	N	1068	-0-	-110	-0-	1056	2	12	9	Y	11	12	1			1
02	1064	N	980	-0-	-84	-0-	969	2	11	9	Y	10	10	1			1
*03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1093	2	13	9	Y	12	12	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
10	3937	X	3614	-0-	-323	-0-	3589	2	25	9	Y	23	24	1			2
11	3780	X	3373	-0-	-407	-0-	3344	2	29	9	Y	26	26	1			2
12	3906	X	2874	-0-	-1032	-0-	2845	2	29	9	Y	26	24	1			4
01	3627	X	3363	-0-	-264	-0-	3334	2	29	9	Y	26	28	1			2
02	3276	X	2959	-0-	-317	-0-	2933	2	26	9	Y	24	23	1			3
03	3627	X	3481	-0-	-146	-0-	3450	2	31	9	Y	28	28	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
10	3100	N	3387	-0-	287	287	3364	2	23	9	Y	21	21	1			2
11	3000	N	4205	-0-	1205	1492	4179	2	26	9	Y	24	24	1			2
12	3100	N	3752	-0-	652	2144	3727	2	25	9	Y	23	22	1			3
01	5170	X	3026	-0-	-2144	-0-	3002	2	24	9	Y	22	23	1			2
02	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3562	2	24	9	Y	22	21	1			3
*03	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3960	2	25	9	Y	23	24	1			2

MOORE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 239219 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8707 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1813	-0-	-1287	733	1760	2	53	9	Y	48	37	1			34
11	2474	N	1741	-0-	-733	-0-	1683	2	58	9	Y	53	71	1			16
12	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1695	2	72	9	Y	65	38	1			43
01	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1741	2	78	9	Y	71	79	1			35
02	1540	N	1474	-0-	-66	-0-	1405	2	69	9	Y	63	77	1			21
*03	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1788	2	70	9	Y	64	40	1			45

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
10	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4642	2	19	9	Y	17					19
11	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3210	2	9	9	Y	8	19	1			8
12	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4555	2	25	9	Y	23	20	1			11
01	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3275	2	26	9	Y	24	21	1			14
02	3948	X	3704	-0-	-244	-0-	3667	2	37	9	Y	34	24	1			24
03	4371	X	4215	-0-	-156	-0-	4176	2	39	9	Y	35	49	1			10

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
10	3100	N	2422	-0-	-678	6406	2389	2	33	9	Y	30	31	1			3
11	3000	N	2267	-0-	-733	5673	2230	2	37	9	Y	34	34	1			3
12	3100	N	2266	-0-	-834	4839	2229	2	37	9	Y	34	32	1			5
01	3100	N	2169	-0-	-931	3908	2133	2	36	9	Y	33	35	1			3
02	2800	N	1989	-0-	-811	3097	1955	2	34	9	Y	31	30	1			4
*03	3100	N	2127	-0-	-973	2124	2088	2	39	9	Y	35	36	1			3

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
10	5518	X	2308	-0-	-3210	-0-	2298	2	10	9	Y	9	9	1			1
11	5400	X	3606	-0-	-1794	-0-	3595	2	11	9	Y	10	10	1			1
12	5580	X	2565	-0-	-3015	-0-	2552	2	13	9	Y	12	11	1			2
01	5580	X	2981	-0-	-2599	-0-	2974	2	7	9	Y	6	7	1			1
02	2968	X	1566	-0-	-1402	-0-	1560	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	3286	X	2088	-0-	-1198	-0-	2076	2	12	9	Y	11	11	1			1

HALL UNIT WELL #: 15 RRCID -> 240060 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 8903 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3544	2	12	9	Y	11	20	1			3
11	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3564	2	37	9	Y	34	33	1			4
12	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3578	2	35	9	Y	32	23	1			13
01	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3730	2	37	9	Y	34	35	1			12
02	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3352	2	32	9	Y	29	22	1			19
*03	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3503	2	31	9	Y	28	43	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
10	4898	X	4533	-0-	-365	-0-	457	1	4076	2	Y	-0-					-0-
11	4740	X	4101	-0-	-639	-0-	410	1	3691	2	Y	-0-					-0-
12	4991	X	4422	-0-	-569	-0-	465	1	3957	2	Y	-0-					-0-
01	4991	X	4923	-0-	-68	-0-	406	1	4517	2	Y	-0-					-0-
02	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	378	1	4131	2	Y	-0-					-0-
*03	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	458	1	6173	2	Y	9	11	1			1
							10	9									

MASON WELL #: 22 RRCID -> 242444 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 8500 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5022	X	4849	-0-	-173	-0-	4824	2	25	9	Y	23	24	1			2
11	4770	X	4294	-0-	-476	-0-	4265	2	29	9	Y	26	26	1			2
12	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4883	2	30	9	Y	27	25	1			4
01	4898	X	4757	-0-	-141	-0-	4729	2	28	9	Y	25	27	1			2
02	4424	X	4170	-0-	-254	-0-	4144	2	26	9	Y	24	23	1			3
03	4898	X	4456	-0-	-442	-0-	4425	2	31	9	Y	28	28	1			3

WEDGEWORTH WELL #: 7 H RRCID -> 242521 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9636 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	1453	2	6	9	Y	5	3	1			2
11	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
12	1054	X	16	-0-	-1038	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
01	1457	X	1267	-0-	-190	-0-	1266	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1316	X	-0-	-0-	-1316	-0-					Y	-0-					-0-
03	1457	X	1307	-0-	-150	-0-	1303	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

MAURITZEN WELL #: 10 RRCID -> 242528 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8867 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697	X	2546	-0-	-151	-0-	2503	2	43	9	Y	39	39	1			4
11	2610	X	2146	-0-	-464	-0-	2093	2	53	9	Y	48	48	1			4
12	2697	X	2123	-0-	-574	-0-	2068	2	55	9	Y	50	47	1			7
01	2573	X	2057	-0-	-516	-0-	2004	2	53	9	Y	48	51	1			4
02	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1699	2	50	9	Y	45	43	1			6
03	1891	N	1860	-0-	-31	-0-	1804	2	56	9	Y	51	52	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
10	992	N	692	-0-	-300	-0-	686	2	6	9	Y	5	4	1			4
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	901	2	8	9	Y	7	5	1			6
12	992	N	868	-0-	-124	-0-	859	2	9	9	Y	8	11	1			3
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	782	2	8	9	Y	7	5	1			5
02	840	N	787	-0-	-53	-0-	779	2	8	9	Y	7	5	1			7
03	868	N	806	-0-	-62	-0-	797	2	9	9	Y	8	12	1			3

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
10	3844	X	2503	-0-	-1341	-0-	465	1	1987	2	Y	46	49	1			3
							51	9									
11	3720	X	437	-0-	-3283	-0-	412	1	25	9	Y	23	23	1			3
12	3844	X	1233	-0-	-2611	-0-	452	1	730	2	Y	46	42	1			7
							51	9									
01	3255	X	673	-0-	-2582	-0-	403	1	226	2	Y	40	43	1			4
							44	9									
02	1008	X	291	-0-	-717	-0-	126	1	151	2	Y	13	16	1			1
							14	9									
*03	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	1121	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
10	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	251	1	2461	2	Y	33	21	1			23
							36	9									
11	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	235	1	2336	2	Y	33	42	1			14
							36	9									
12	3100	N	3122	-0-	22	22	262	1	2817	2	Y	39	45	1			8
							43	9									
01	2995	N	2973	-0-	-22	-0-	294	1	2636	2	Y	39	25	1			22
							43	9									
02	2800	N	2817	-0-	17	17	246	1	2536	2	Y	32	49	1			5
							35	9									
*03	2864	X	2847	-0-	-17	-0-	242	1	2565	2	Y	36	22	1			19
							40	9									

MANGHAM UNIT WELL #: 28 RRCID -> 243177 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8705 - 9321

10	1953	X	1598	-0-	-355	-0-	1586	2	12	9	Y	11	13	1			1
11	1890	X	1444	-0-	-446	-0-	1444	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	2065	2	8	9	Y	7	4	1			3
01	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2378	2	41	9	Y	37	24	1			16
02	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	2229	2	40	9	Y	36	26	1			26
*03	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2435	2	39	9	Y	35	55	1			6

WILLIAMSON WELL #: 24 RRCID -> 243329 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9067 - 9519

10	2263	X	2027	-0-	-236	-0-	2021	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2807	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2659	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2584	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2256	2	6	9	Y	5	5	1			1
*03	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2516	2	7	9	Y	6	6	1			1

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 7 RRCID -> 244191 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8581 - 9756

10	558	N	321	-0-	-237	-0-	8	1	294	2	Y	17	14	1			4
							19	9									
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	8	1	525	2	Y	9	12	1			1
							10	9									
12	403	N	294	-0-	-109	-0-	5	1	272	2	Y	15	14	1			2
							17	9									
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	357	2	6	9	Y	5	7	1			-0-
02	504	N	193	-0-	-311	-0-	192	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	405	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 7 H RRCID -> 244196 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9646 - 12190

10	8680	X	7597	-0-	-1083	-0-	7597	2			Y	-0-					-0-
11	7890	X	7564	-0-	-326	-0-	7564	2			Y	-0-					-0-
12	8029	X	7663	-0-	-366	-0-	7663	2			Y	-0-					-0-
01	8029	X	7184	-0-	-845	-0-	7184	2			Y	-0-					-0-
02	7056	X	6898	-0-	-158	-0-	6898	2			Y	-0-					-0-
03	7812	X	7411	-0-	-401	-0-	7411	2			Y	-0-					-0-

PAGE, L.E. WELL #: 12 RRCID -> 244208 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8587 - 9504

10	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	262	-0-	-68	-0-	242	2	20	9	Y	18	15	1			3
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	317	2	46	9	Y	42	41	1			4
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	358	2	37	9	Y	34	34	1			4
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	270	2	41	9	Y	37	36	1			5
03	372	N	174	-0-	-198	-0-	137	2	37	9	Y	34	37	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
10	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4628	2	24	9	Y	22	22	1			3
11	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4577	2	26	9	Y	24	23	1			4
12	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4706	2	26	9	Y	24	24	1			4
01	4619	X	4497	-0-	-122	-0-	4468	2	29	9	Y	26	27	1			3
02	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4308	2	25	9	Y	23	25	1			1
*03	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4652	2	25	9	Y	23	19	1			5

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 26 RRCID -> 244250 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8593 - 9202

10	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2626	2	51	9	Y	46	45	1			7
11	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2618	2	54	9	Y	49	48	1			8
12	2697	N	2640	-0-	-57	-0-	2579	2	61	9	Y	55	55	1			8
01	2666	N	2299	-0-	-367	-0-	2242	2	57	9	Y	52	55	1			5
02	2156	N	1907	-0-	-249	-0-	1863	2	44	9	Y	40	43	1			2
03	2387	N	1964	-0-	-423	-0-	1923	2	41	9	Y	37	31	1			8

WHITAKER UNIT WELL #: 21 RRCID -> 244464 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8650 - 9264

10	3968	X	3802	-0-	-166	-0-	3802	2			Y	-0-					-0-
11	3840	X	3492	-0-	-348	-0-	3492	2			Y	-0-					-0-
12	3968	X	3428	-0-	-540	-0-	3428	2			Y	-0-					-0-
01	3968	X	2483	-0-	-1485	-0-	2483	2			Y	-0-					-0-
02	3276	X	2942	-0-	-334	-0-	2942	2			Y	-0-					-0-
03	3627	X	3401	-0-	-226	-0-	3401	2			Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 244526 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8584 - 9298

10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	226	-0-	-115	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
*03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-

PAGE, L.E. WELL #: 13 RRCID -> 244527 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8579 - 9465

10	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	2989	2	66	9	Y	60	61	1			6
11	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2725	2	69	9	Y	63	63	1			6
12	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3043	2	69	9	Y	63	60	1			9
01	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2820	2	68	9	Y	62	66	1			5
02	2660	X	2480	-0-	-180	-0-	2417	2	63	9	Y	57	54	1			8
03	2945	X	2904	-0-	-41	-0-	2865	2	39	9	Y	35	41	1			2

DAVIS, A. L. WELL #: 24 RRCID -> 244659 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8928 - 9494

10	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	5875	2	48	9	Y	44	45	1			4
11	5760	X	5607	-0-	-153	-0-	5573	2	34	9	Y	31	32	1			3
12	5952	X	5678	-0-	-274	-0-	5647	2	31	9	Y	28	27	1			4
01	5952	X	5588	-0-	-364	-0-	5557	2	31	9	Y	28	29	1			3
02	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	5008	2	29	9	Y	26	25	1			4
*03	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5504	2	32	9	Y	29	30	1			3

DAVIS, M.L. WELL #: 10 H RRCID -> 244726 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9900 - 14480

10	10234	X	10234	-0-	-0-	-0-	10112	2	122	9	Y	111	113	1			11
11	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	9971	2	134	9	Y	122	122	1			11
12	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	10182	2	136	9	Y	124	117	1			18
01	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	9734	2	134	9	Y	122	129	1			11
02	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	8869	2	118	9	Y	107	103	1			15
*03	10458	X	10458	-0-	-0-	-0-	10385	2	73	9	Y	66	76	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
10	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1513	2	29	9	Y	26	24	1			4
11	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1503	2	31	9	Y	28	26	1			6
12	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1579	2	35	9	Y	32	27	1			11
01	1550	N	1319	-0-	-231	-0-	1283	2	36	9	Y	33	29	1			15
02	1428	N	1249	-0-	-179	-0-	1212	2	37	9	Y	34	44	1			5
03	1612	N	1334	-0-	-278	-0-	1300	2	34	9	Y	31	29	1			7

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
10	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3177	2	73	9	N	66					78
11	3060	X	2980	-0-	-80	-0-	2927	2	53	9	N	48	84	1			42
12	3224	X	3140	-0-	-84	-0-	3051	2	89	9	N	81	91	1			32
01	3255	X	2781	-0-	-474	-0-	2690	2	91	9	N	83	74	1			41
02	2940	X	2654	-0-	-286	-0-	2552	2	102	9	N	93	73	1			61
03	3255	X	2914	-0-	-341	-0-	2802	2	112	9	N	102	139	1			24

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
10	2232	X	1718	-0-	-514	-0-	361	1	1314	2	Y	39	39	1			10
							43	9									
11	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	355	1	2296	2	Y	34	36	1			8
							37	9									
12	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	360	1	2058	2	Y	38	37	1			9
							42	9									
01	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	348	1	2151	2	Y	62	49	1			22
							68	9									
02	2520	X	2312	-0-	-208	-0-	314	1	1899	2	Y	90	100	1			12
							99	9									
03	2790	X	2388	-0-	-402	-0-	335	1	1925	2	Y	116	113	1			15
							128	9									

BLACK UNIT WELL #: 21 RRCID -> 245092 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8762 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	398	-0-	-36	-0-	367	2	31	9	Y	28	26	1			11
11	600	N	318	-0-	-282	-0-	287	2	31	9	Y	28	19	1			20
12	372	N	260	-0-	-112	-0-	238	2	22	9	Y	20	35	1			5
01	403	N	125	-0-	-278	-0-	114	2	11	9	Y	10	9	1			6
02	308	N	214	-0-	-94	-0-	194	2	20	9	Y	18	12	1			12
03	248	N	172	-0-	-76	-0-	162	2	10	9	Y	9	13	1			8

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
10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-					-0-
11	1290	N	1267	-0-	-23	-0-	1267	2			Y	-0-					-0-
12	1302	N	1263	-0-	-39	-0-	1263	2			Y	-0-					-0-
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			Y	-0-					-0-
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			Y	-0-					-0-
*03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			Y	-0-					-0-

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245414 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8872 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5797	X	5350	-0-	-447	-0-	5320	2	30	9	Y	27	17	1			15
11	5610	X	5079	-0-	-531	-0-	5079	2			Y	-0-					15
12	5797	X	5503	-0-	-294	-0-	5461	2	42	9	Y	38	36	1			17
01	5642	X	5377	-0-	-265	-0-	5319	2	58	9	Y	53	65	1			5
02	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2			Y	-0-					5
*03	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	5239	2	83	9	Y	75	69	1			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
10	3100	N	1542	-0-	-1558	6152	1528	2	14	9	Y	13	15	1			1
11	3000	N	1498	-0-	-1502	4650	1494	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
12	3100	N	1468	-0-	-1632	3018	1461	2	7	9	Y	6	5	1			1
01	3100	N	1483	-0-	-1617	1401	1479	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	2725	N	1324	-0-	-1401	-0-	1318	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	1457	N	1445	-0-	-12	-0-	1441	2	4	9	Y	4	5	1			-0-

FITE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 245697 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8736 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2593	-0-	-507	8206	2583	2	10	9	Y	9	39	1			12
11	3000	N	2407	-0-	-593	7613	2386	2	21	9	Y	19					31
12	3100	N	2521	-0-	-579	7034	2517	2	4	9	Y	4	26	1			9
01	3100	N	2512	-0-	-588	6446	2502	2	10	9	Y	9					18
02	2800	N	2219	-0-	-581	5865	2201	2	18	9	Y	16	25	1			9
*03	3100	N	2407	-0-	-693	5172	2403	2	4	9	Y	4					13

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
10	T. A.		3401	-0-	3401	14922	3377	2	24	9	Y	22					44
11	18031	X	3109	-0-	-14922	-0-	3069	2	40	9	Y	36	49	1			31
12	7316	X	2572	-0-	-4744	-0-	2558	2	14	9	Y	13	30	1			14
01	3906	X	1602	-0-	-2304	-0-	1592	2	10	9	Y	9					23
02	2184	X	1518	-0-	-666	-0-	1487	2	31	9	Y	28	22	1			29
*03	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2590	2	9	9	Y	8	22	1			15

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
10	3100	N	2412	-0-	-688	6712	2404	2	8	9	Y	7	7	1			1
11	3000	N	2404	-0-	-596	6116	2396	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	3100	N	2445	-0-	-655	5461	2437	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	3100	N	2323	-0-	-777	4684	2314	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	2800	N	2048	-0-	-752	3932	2041	2	7	9	Y	6	6	1			1
*03	3100	N	2381	-0-	-719	3213	2347	2	34	9	Y	31	29	1			3

PAGE, L.E. WELL #: 15 H RRCID -> 245815 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9754 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	5518	X	5154	-0-	-364	-0-	5151	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
11	5280	X	4995	-0-	-285	-0-	4989	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
12	5332	X	4984	-0-	-348	-0-	4977	2	7	9	Y	6	5	1			1
01	5332	X	4598	-0-	-734	-0-	4594	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	4676	X	4526	-0-	-150	-0-	4520	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	5177	X	4934	-0-	-243	-0-	4930	2	4	9	Y	4	5	1			-0-

DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 246266 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8447 - 9316

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

THOMAS, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 246362 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8582 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2369	-0-	-731	8807	2354	2	15	9	Y	14	12	1			2
11	3000	N	1587	-0-	-1413	7394	1564	2	23	9	Y	21	21	1			2
12	3100	N	1436	-0-	-1664	5730	1413	2	23	9	Y	21	20	1			3
01	3100	N	1352	-0-	-1748	3982	1331	2	21	9	Y	19	20	1			2
02	2800	N	1707	-0-	-1093	2889	1695	2	12	9	Y	11	12	1			1
*03	3100	N	2442	-0-	-658	2231	2440	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 16 RRCID -> 246389 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 8589 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2533	-0-	-567	2643	2533	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	2410	-0-	-590	2053	2410	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	2275	-0-	-825	1228	2275	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	2049	-0-	-1051	177	2049	2			Y	-0-					-0-
02	2345	N	2168	-0-	-177	-0-	2168	2			Y	-0-					-0-
*03	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			Y	-0-					-0-

BRANNON WELL #: 12H RRCID -> 246466 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9730 - 12940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2117	-0-	-983	3102	2117	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	1116	-0-	-1884	1218	1116	2			Y	-0-					-0-
12	2903	N	1685	-0-	-1218	-0-	1685	2			Y	-0-					-0-
01	2108	N	1486	-0-	-622	-0-	1486	2			Y	-0-					-0-
02	1904	X	1753	-0-	-151	-0-	1753	2			Y	-0-					-0-
03	2108	X	2041	-0-	-67	-0-	2041	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
10	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	3737	2	290	9	Y	264	269	1			26
11	3750	X	3428	-0-	-322	-0-	3109	2	319	9	Y	290	290	1			26
12	3875	X	3357	-0-	-518	-0-	3031	2	326	9	Y	296	278	1			44
01	3875	X	3330	-0-	-545	-0-	3012	2	318	9	Y	289	306	1			27
02	3864	X	2872	-0-	-992	-0-	2578	2	294	9	Y	267	257	1			37
03	4030	X	3133	-0-	-897	-0-	2800	2	333	9	Y	303	311	1			29

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
10	2666	X	2555	-0-	-111	-0-	2555	2			Y	-0-					-0-
11	2580	X	1990	-0-	-590	-0-	1990	2			Y	-0-					-0-
12	2666	X	441	-0-	-2225	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
01	2542	X	1162	-0-	-1380	-0-	1162	2			Y	-0-					-0-
02	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			Y	-0-					-0-
*03	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, M.L. WELL #: 1 RRCID -> 246526 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8924 - 9354

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

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
10	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4352	2	13	9	Y	12	13	1			1
11	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4234	2	15	9	Y	14	14	1			1
12	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4339	2	17	9	Y	15	14	1			2
01	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3786	2	15	9	Y	14	15	1			1
02	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3797	2	15	9	Y	14	13	1			2
*03	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4341	2	15	9	Y	14	15	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
10	4681	X	4257	-0-	-424	-0-	4232	2	25	9	Y	23	24	1			2
11	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4386	2	29	9	Y	26	26	1			2
12	4557	X	3908	-0-	-649	-0-	3878	2	30	9	Y	27	25	1			4
01	4526	X	4025	-0-	-501	-0-	3997	2	28	9	Y	25	27	1			2
02	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4093	2	26	9	Y	24	23	1			3
*03	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4444	2	26	9	Y	24	25	1			2

HAYGOOD, LOIS WELL #: 7 H RRCID -> 246761 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9595 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	7479	2	55	9	Y	50	51	1			5
11	7170	X	6788	-0-	-382	-0-	6729	2	59	9	Y	54	55	1			4
12	7533	X	7066	-0-	-467	-0-	7005	2	61	9	Y	55	51	1			8
01	7533	X	6241	-0-	-1292	-0-	6191	2	50	9	Y	45	48	1			5
02	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5900	2	52	9	Y	47	46	1			6
*03	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	7091	2	64	9	Y	58	59	1			5

METCALF GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 247142 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 8724 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12618	X	12618	-0-	-0-	-0-	1151	1	11303	2	Y	149	93	1			109
							164	9									
11	12468	X	12468	-0-	-0-	-0-	1122	1	11174	2	Y	156	198	1			67
							172	9									
12	13656	X	13656	-0-	-0-	-0-	1145	1	12325	2	Y	169	202	1			34
							186	9									
01	11270	X	11270	-0-	-0-	-0-	1115	1	9992	2	Y	148	96	1			86
							163	9									
02	12037	X	12037	-0-	-0-	-0-	1050	1	10841	2	Y	133	199	1			20
							146	9									
*03	13870	X	13870	-0-	-0-	-0-	1178	1	12498	2	Y	176	103	1			93
							194	9									

BRANNON WELL #: 10 RRCID -> 247322 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9000 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2292	2	14	9	Y	13	14	1			1
11	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2223	2	17	9	Y	15	15	1			1
12	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2376	2	17	9	Y	15	14	1			2
01	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2333	2	17	9	Y	15	16	1			1
02	2100	N	1945	-0-	-155	-0-	1930	2	15	9	Y	14	13	1			2
03	2387	N	2354	-0-	-33	-0-	2339	2	15	9	Y	14	15	1			1

FENDER, H. R. WELL #: 19 RRCID -> 247564 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8546 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	5126	2	40	9	Y	36	36	1			4
11	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4764	2	42	9	Y	38	39	1			3
12	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4734	2	45	9	Y	41	38	1			6
01	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4483	2	44	9	Y	40	42	1			4
02	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4216	2	40	9	Y	36	35	1			5
*03	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4433	2	45	9	Y	41	42	1			4

SOAPE, C.P. WELL #: 19 RRCID -> 248056 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8470 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4953	2	31	9	Y	28	29	1			3
11	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	4988	2	30	9	Y	27	28	1			2
12	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4905	2	32	9	Y	29	27	1			4
01	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5062	2	32	9	Y	29	30	1			3
02	4676	X	3908	-0-	-768	-0-	3879	2	29	9	Y	26	25	1			4
03	5177	X	4523	-0-	-654	-0-	4484	2	39	9	Y	35	36	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
METCALF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248064 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8683 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	313	1	3073	2	Y	41	26	1			29
							45	9									
11	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	275	1	2742	2	Y	38	51	1			16
							42	9									
12	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	308	1	3314	2	Y	45	52	1			9
							50	9									
01	3131	X	3075	-0-	-56	-0-	304	1	2726	2	Y	41	27	1			23
							45	9									
02	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	273	1	2817	2	Y	34	52	1			5
							37	9									
*03	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	309	1	3275	2	Y	46	27	1			24
							51	9									

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 16 RRCID -> 249089 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8624 - 9526

10	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3901	2	24	9	Y	22	23	1			2
11	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3674	2	28	9	Y	25	25	1			2
12	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4263	2	29	9	Y	26	24	1			4
01	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	3994	2	26	9	Y	24	26	1			2
02	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3841	2	25	9	Y	23	22	1			3
03	3751	X	3506	-0-	-245	-0-	3480	2	26	9	Y	24	25	1			2

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 13 RRCID -> 249112 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8571 - 9464

10	3441	X	3273	-0-	-168	-0-	3212	2	61	9	Y	55	57	1			5
11	3300	X	3246	-0-	-54	-0-	3178	2	68	9	Y	62	62	1			5
12	3410	X	3109	-0-	-301	-0-	3040	2	69	9	Y	63	59	1			9
01	3410	X	2928	-0-	-482	-0-	2860	2	68	9	Y	62	65	1			6
02	2940	X	2850	-0-	-90	-0-	2787	2	63	9	Y	57	55	1			8
03	3255	X	3124	-0-	-131	-0-	3062	2	62	9	Y	56	60	1			4

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 250009 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 8738 - 9297

10	2380	N	1757	-0-	-623	-0-	1749	2	8	9	Y	7					15
11	1650	N	1644	-0-	-6	-0-	1640	2	4	9	Y	4	13	1			6
12	1922	N	1779	-0-	-143	-0-	1765	2	14	9	Y	13					19
01	1767	N	1712	-0-	-55	-0-	1695	2	17	9	Y	15	18	1			16
02	1540	N	1369	-0-	-171	-0-	1354	2	15	9	Y	14	19	1			11
*03	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1779	2	18	9	Y	16					27

MULLINS WELL #: 7 RRCID -> 250119 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9328 - 9704

10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	17	1	628	2	Y	32	33	1			4
							35	9									
11	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	18	1	1144	2	Y	27	28	1			3
							30	9									
12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	20	1	1068	2	Y	34	31	1			6
							37	9									
01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1365	2	88	9	Y	80	47	1			39
02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1421	2	91	9	Y	83	109	1			13
*03	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1632	2	228	9	Y	207	167	1			53

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 15 RRCID -> 254844 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8490 - 9409

10	2821	X	2254	-0-	-567	-0-	2223	2	31	9	Y	28	28	1			3
11	2400	X	1944	-0-	-456	-0-	1886	2	58	9	Y	53	49	1			7
12	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2766	2	96	9	Y	87	81	1			13
01	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2805	2	94	9	Y	85	90	1			8
02	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2497	2	87	9	Y	79	76	1			11
*03	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2744	2	98	9	Y	89	92	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 16 RRCID -> 254853 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8643 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4278	X	2826	-0-	-1452	-0-	2812	2	14	9	Y	13	14	1			1
11	4140	X	3986	-0-	-154	-0-	3941	2	45	9	Y	41	38	1			4
12	4278	X	3975	-0-	-303	-0-	3923	2	52	9	Y	47	44	1			7
01	3999	X	3838	-0-	-161	-0-	3790	2	48	9	Y	44	47	1			4
02	3640	X	3478	-0-	-162	-0-	3432	2	46	9	Y	42	40	1			6
03	4030	X	3848	-0-	-182	-0-	3795	2	53	9	Y	48	49	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
10	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3849	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3825	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3693	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3513	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3882	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3785	2	8	9	Y	7	6	1			1

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
10	248	N	211	-0-	-37	-0-	203	2	8	9	Y	7	8	1			-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	346	2	17	9	Y	15	13	1			2
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	231	2	19	9	Y	17	18	1			1
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	221	2	9	9	Y	8	9	1			-0-
02	336	N	279	-0-	-57	-0-	264	2	15	9	Y	14	13	1			1
*03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	264	2	13	9	Y	12	12	1			1

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
10	6014	X	5402	-0-	-612	-0-	5381	2	21	9	Y	19	18	1			2
11	5790	X	5204	-0-	-586	-0-	5179	2	25	9	Y	23	23	1			2
12	5983	X	5283	-0-	-700	-0-	5258	2	25	9	Y	23	22	1			3
01	5952	X	5213	-0-	-739	-0-	5188	2	25	9	Y	23	24	1			2
02	4676	X	4553	-0-	-123	-0-	4530	2	23	9	Y	21	20	1			3
03	5177	X	5148	-0-	-29	-0-	5123	2	25	9	Y	23	24	1			2

HUDSON, NELL WELL #: 21 RRCID -> 256292 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8520 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6107	X	5841	-0-	-266	-0-	5834	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	5850	X	5630	-0-	-220	-0-	5623	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	6045	X	5742	-0-	-303	-0-	5735	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	6045	X	5622	-0-	-423	-0-	5614	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5147	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	5673	X	5609	-0-	-64	-0-	5601	2	8	9	Y	7	7	1			1

HAYGOOD, LOIS WELL #: 18 RRCID -> 256335 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8657 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	2185	-0-	-915	6399	2086	2	99	9	Y	90	91	1			9
11	3000	N	2321	-0-	-679	5720	2213	2	108	9	Y	98	98	1			9
12	3100	N	2365	-0-	-735	4985	2255	2	110	9	Y	100	94	1			15
01	3100	N	2261	-0-	-839	4146	2154	2	107	9	Y	97	103	1			9
02	2800	N	1587	-0-	-1213	2933	1498	2	89	9	Y	81	78	1			12
*03	3100	N	2102	-0-	-998	1935	1997	2	105	9	Y	95	98	1			9

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 14 RRCID -> 256602 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9060 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	X	2533	-0-	-9	-0-	2509	2	24	9	Y	22	23	1			2
11	2550	X	2305	-0-	-245	-0-	2277	2	28	9	Y	25	25	1			2
12	2635	X	2279	-0-	-356	-0-	2250	2	29	9	Y	26	24	1			4
01	2635	X	2050	-0-	-585	-0-	2025	2	25	9	Y	23	25	1			2
02	2352	X	2098	-0-	-254	-0-	2073	2	25	9	Y	23	22	1			3
03	2542	X	2248	-0-	-294	-0-	2220	2	28	9	Y	25	26	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DENNARD UNIT WELL #: 6U RRCID -> 256611 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 2435 - 2712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	3100	X	2824	-0-	-276	-0-	2783	2	41	9	Y	37	37	1			4
11	2970	X	2786	-0-	-184	-0-	2742	2	44	9	Y	40	40	1			4
12	2852	X	2444	-0-	-408	-0-	2399	2	45	9	Y	41	39	1			6
01	2852	X	2426	-0-	-426	-0-	2381	2	45	9	Y	41	43	1			4
02	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2123	2	41	9	Y	37	36	1			5
*03	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2432	2	46	9	Y	42	43	1			4

BURTON, JOHN W. WELL #: 25 RRCID -> 257672 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8574 - 9471

10	2449	X	1053	-0-	-1396	-0-	1035	2	18	9	Y	16	16	1			2
11	1800	N	1618	-0-	-182	-0-	1588	2	30	9	Y	27	27	1			2
12	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1753	2	26	9	Y	24	24	1			2
01	1054	N	165	-0-	-889	-0-	158	2	7	9	Y	6	8	1			-0-
02	1512	N	378	-0-	-1134	-0-	372	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	1767	N	934	-0-	-833	-0-	909	2	25	9	Y	23	23	1			1

BURTON, JOHN W. WELL #: 23 RRCID -> 257991 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8804 - 9742

10	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5297	2	50	9	Y	45	46	1			4
11	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4914	2	55	9	Y	50	50	1			4
12	5239	X	5201	-0-	-38	-0-	5144	2	57	9	Y	52	48	1			8
01	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5536	2	55	9	Y	50	53	1			5
02	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5048	2	50	9	Y	45	44	1			6
*03	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5281	2	58	9	Y	53	54	1			5

HANCOCK UNIT WELL #: 19 RRCID -> 258518 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8839 - 9309

10	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5763	2	75	9	Y	68	70	1			18
11	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5635	2	43	9	Y	39	43	1			14
12	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5338	2	59	9	Y	54	51	1			17
01	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5668	2	67	9	Y	61	71	1			7
02	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4763	2	59	9	Y	54	51	1			10
*03	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5678	2	70	9	Y	64	65	1			9

MASON WELL #: 32 RRCID -> 258875 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8610 - 9545

10	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			Y	-0-					-0-
11	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			Y	-0-					-0-
12	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			Y	-0-					-0-
01	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			Y	-0-					-0-
02	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			Y	-0-					-0-
*03	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 33 RRCID -> 259384 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8530 - 9417

10	4929	X	4672	-0-	-257	-0-	4631	2	41	9	Y	37	37	1			4
11	4770	X	4585	-0-	-185	-0-	4541	2	44	9	Y	40	40	1			4
12	4929	X	4089	-0-	-840	-0-	4045	2	44	9	Y	40	38	1			6
01	4867	X	4422	-0-	-445	-0-	4378	2	44	9	Y	40	42	1			4
02	4340	X	4071	-0-	-269	-0-	4030	2	41	9	Y	37	36	1			5
03	4743	X	4584	-0-	-159	-0-	4538	2	46	9	Y	42	43	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MANGHAM UNIT WELL #: 29 RRCID -> 259517 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8704 - 9266

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3069	X	3021	-0-	-48	-0-	2999	2	22	9	Y	20	21	1			2
11	2970	X	2754	-0-	-216	-0-	2722	2	32	9	Y	29	26	1			5
12	3069	X	2848	-0-	-221	-0-	2812	2	36	9	Y	33	30	1			8
01	3069	X	2810	-0-	-259	-0-	2762	2	48	9	Y	44	32	1			20
02	2800	X	2434	-0-	-366	-0-	2388	2	46	9	Y	42	31	1			31
03	3007	X	2647	-0-	-360	-0-	2603	2	44	9	Y	40	64	1			7

SOAPE, C.P. WELL #: 18 RRCID -> 259523 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8868 - 9344

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4433	X	4079	-0-	-354	-0-	4054	2	25	9	Y	23	24	1			2
11	4320	X	4280	-0-	-40	-0-	4250	2	30	9	Y	27	27	1			2
12	4557	X	3847	-0-	-710	-0-	3817	2	30	9	Y	27	25	1			4
01	4557	X	3947	-0-	-610	-0-	3903	2	44	9	Y	40	39	1			5
02	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4069	2	63	9	Y	57	54	1			8
03	4371	X	4314	-0-	-57	-0-	4259	2	55	9	Y	50	54	1			4

RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 12 H RRCID -> 259863 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9427 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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260579 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8793 - 9628

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7192	X	6779	-0-	-413	-0-	6779	2			Y	-0-					-0-
11	6960	X	6634	-0-	-326	-0-	6634	2			Y	-0-					-0-
12	6913	X	6700	-0-	-213	-0-	6700	2			Y	-0-					-0-
01	6913	X	6283	-0-	-630	-0-	6283	2			Y	-0-					-0-
02	6048	X	5680	-0-	-368	-0-	5680	2			Y	-0-					-0-
03	6696	X	6068	-0-	-628	-0-	6068	2			Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 260683 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8659 - 9581

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4569	2	96	9	Y	87	87	1			12
11	4440	X	4378	-0-	-62	-0-	4277	2	101	9	Y	92	90	1			14
12	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4586	2	103	9	Y	94	94	1			14
01	4588	X	4500	-0-	-88	-0-	4386	2	114	9	Y	104	107	1			11
02	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4001	2	100	9	Y	91	99	1			3
03	4371	X	4256	-0-	-115	-0-	4154	2	102	9	Y	93	76	1			20

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 15 RRCID -> 260789 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8605 - 9653

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3364	2	64	9	Y	58	58	1			6
11	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3272	2	69	9	Y	63	63	1			6
12	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3404	2	72	9	Y	65	61	1			10
01	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3324	2	69	9	Y	63	67	1			6
02	2828	X	2708	-0-	-120	-0-	2644	2	64	9	Y	58	56	1			8
03	3131	X	3024	-0-	-107	-0-	2951	2	73	9	Y	66	68	1			6

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260869 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 9556

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
GRAVES ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 260898 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8686 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	250	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	198	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	186	N	70	-0-	-116	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	145	-0-	-103	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	99	-0-	-97	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
*03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	142	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

HEBERT WELL #: 24 RRCID -> 261010 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8672 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3373	2	13	9	Y	12	12	1			1
11	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3352	2	14	9	Y	13	13	1			1
12	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3363	2	14	9	Y	13	12	1			2
01	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3280	2	13	9	Y	12	13	1			1
02	3136	X	2937	-0-	-199	-0-	2924	2	13	9	Y	12	11	1			2
03	3472	X	3277	-0-	-195	-0-	3263	2	14	9	Y	13	14	1			1

HULL UNIT A WELL #: A102 RRCID -> 261328 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 8644 - 9531

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

HUDSON, NELL WELL #: 26 RRCID -> 261374 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8961 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3813	X	3268	-0-	-545	-0-	3247	2	21	9	Y	19	19	1			2
11	3450	X	3288	-0-	-162	-0-	3265	2	23	9	Y	21	21	1			2
12	3410	X	3340	-0-	-70	-0-	3317	2	23	9	Y	21	20	1			3
01	3317	X	3310	-0-	-7	-0-	3287	2	23	9	Y	21	22	1			2
02	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2913	2	21	9	Y	19	18	1			3
03	3193	X	3173	-0-	-20	-0-	3150	2	23	9	Y	21	22	1			2

HUDSON, NELL WELL #: 27 RRCID -> 261576 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8984 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4650	X	3836	-0-	-814	-0-	3700	2	136	9	Y	124	127	1			12
11	4500	X	4164	-0-	-336	-0-	4012	2	152	9	Y	138	138	1			12
12	4650	X	4202	-0-	-448	-0-	4047	2	155	9	Y	141	132	1			21
01	4371	X	4110	-0-	-261	-0-	3959	2	151	9	Y	137	145	1			13
02	3892	X	3643	-0-	-249	-0-	3503	2	140	9	Y	127	122	1			18
03	4309	X	3724	-0-	-585	-0-	3566	2	158	9	Y	144	148	1			14

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
10	4340	X	4194	-0-	-146	-0-	4155	2	39	9	Y	35	36	1			3
11	4230	X	4001	-0-	-229	-0-	3958	2	43	9	Y	39	39	1			3
12	4371	X	4195	-0-	-176	-0-	4151	2	44	9	Y	40	37	1			6
01	4371	X	4200	-0-	-171	-0-	4157	2	43	9	Y	39	41	1			4
02	3836	X	3791	-0-	-45	-0-	3752	2	39	9	Y	35	34	1			5
*03	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4143	2	45	9	Y	41	42	1			4

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
10	3379	X	3264	-0-	-115	-0-	3229	2	35	9	Y	32	33	1			3
11	3270	X	2808	-0-	-462	-0-	2785	2	23	9	Y	21	22	1			2
12	3379	X	2862	-0-	-517	-0-	2839	2	23	9	Y	21	20	1			3
01	3348	X	2879	-0-	-469	-0-	2856	2	23	9	Y	21	22	1			2
02	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2518	2	22	9	Y	20	19	1			3
*03	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2783	2	23	9	Y	21	22	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
THOMAS, CHARLES WELL #: 18 RRCID -> 263835 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9114 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1231	-0-	-1869	1594	1200	2	31	9	Y	28	29	1			2
11	3000	N	2017	-0-	-983	611	1994	2	23	9	Y	21	21	1			2
12	2114	N	1503	-0-	-611	-0-	1462	2	41	9	Y	37	33	1			6
01	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1379	2	45	9	Y	41	43	1			4
02	1876	N	1216	-0-	-660	-0-	1174	2	42	9	Y	38	37	1			5
03	1488	N	1229	-0-	-259	-0-	1182	2	47	9	Y	43	44	1			4

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
10	3162	X	2769	-0-	-393	-0-	2722	2	47	9	Y	43	45	1			4
11	2970	X	2626	-0-	-344	-0-	2578	2	48	9	Y	44	44	1			4
12	3069	X	2589	-0-	-480	-0-	2539	2	50	9	Y	45	42	1			7
01	3069	X	2481	-0-	-588	-0-	2433	2	48	9	Y	44	47	1			4
02	2380	N	2299	-0-	-81	-0-	2254	2	45	9	Y	41	39	1			6
03	2604	N	2412	-0-	-192	-0-	2362	2	50	9	Y	45	47	1			4

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 24 RRCID -> 263842 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9033 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4123	X	3839	-0-	-284	-0-	3814	2	25	9	Y	23	26	1			2
11	3930	X	3754	-0-	-176	-0-	3726	2	28	9	Y	25	25	1			2
12	4061	X	3944	-0-	-117	-0-	3915	2	29	9	Y	26	24	1			4
01	4061	X	3883	-0-	-178	-0-	3857	2	26	9	Y	24	26	1			2
02	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3509	2	25	9	Y	23	22	1			3
*03	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3824	2	29	9	Y	26	27	1			2

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 20 RRCID -> 263844 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9037 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	3063	-0-	-223	-0-	3060	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	3060	X	2889	-0-	-171	-0-	2886	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	3162	X	2811	-0-	-351	-0-	2807	2	4	9	Y	4	3	1			1
01	3162	X	2796	-0-	-366	-0-	2793	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	2856	X	2674	-0-	-182	-0-	2671	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	3069	X	2941	-0-	-128	-0-	2937	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 263846 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9018 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4619	X	2627	-0-	-1992	-0-	2564	2	63	9	Y	57	59	1			5
11	3660	X	2719	-0-	-941	-0-	2652	2	67	9	Y	61	61	1			5
12	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3418	2	74	9	Y	67	62	1			10
01	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	4988	2	72	9	Y	65	69	1			6
02	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	2959	2	66	9	Y	60	58	1			8
03	2883	X	2590	-0-	-293	-0-	2522	2	68	9	Y	62	65	1			5

HEBERT WELL #: 23 RRCID -> 263956 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9127 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3844	X	2965	-0-	-879	-0-	2939	2	26	9	Y	24	25	1			2
11	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3390	2	30	9	Y	27	27	1			2
12	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3415	2	31	9	Y	28	26	1			4
01	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3415	2	29	9	Y	26	28	1			2
02	3192	X	3157	-0-	-35	-0-	3129	2	28	9	Y	25	24	1			3
03	3534	X	3491	-0-	-43	-0-	3479	2	12	9	Y	11	13	1			1

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT WELL #: 6H RRCID -> 265779 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9670 - 13553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17112	X	16468	-0-	-644	-0-	16382	2	86	9	Y	78	82	1			6
11	16260	X	14569	-0-	-1691	-0-	14523	2	46	9	Y	42	44	1			4
12	16802	X	14748	-0-	-2054	-0-	14702	2	46	9	Y	42	40	1			6
01	16802	X	14587	-0-	-2215	-0-	14541	2	46	9	Y	42	44	1			4
02	12980	X	12980	-0-	-0-	-0-	12938	2	42	9	Y	38	37	1			5
03	14167	X	13987	-0-	-180	-0-	13940	2	47	9	Y	43	44	1			4

HAVARD-DAVIS-GRIFFITH (ALLOC) WELL #: 4H RRCID -> 265782 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9720 - 15110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23653	X	21428	-0-	-2225	-0-	21381	2	47	9	Y	43	44	1			4
11	22860	X	20717	-0-	-2143	-0-	20665	2	52	9	Y	47	47	1			4
12	23622	X	21064	-0-	-2558	-0-	21011	2	53	9	Y	48	45	1			7
01	23622	X	20999	-0-	-2623	-0-	20947	2	52	9	Y	47	50	1			4
02	18685	X	18685	-0-	-0-	-0-	18637	2	48	9	Y	44	42	1			6
03	20677	X	20351	-0-	-326	-0-	20296	2	55	9	Y	50	51	1			5

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	20243	X	18194	-0-	-2049	-0-	18130	2	64	9	Y	58	59	1			6
11	19200	X	17493	-0-	-1707	-0-	17424	2	69	9	Y	63	63	1			6
12	19840	X	18162	-0-	-1678	-0-	18093	2	69	9	Y	63	60	1			9
01	19840	X	18366	-0-	-1474	-0-	18297	2	69	9	Y	63	66	1			6
02	16604	X	15978	-0-	-626	-0-	15914	2	64	9	Y	58	56	1			8
03	18197	X	16938	-0-	-1259	-0-	16865	2	73	9	Y	66	68	1			6

WILLIAMSON WELL #: 5 L RRCID -> 274138 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9182 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	310	1	228	2	Y	109	111	1			11
							120	9									
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	300	1	214	2	Y	120	120	1			11
							132	9									
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	310	1	209	2	Y	122	115	1			18
							134	9									
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	310	1	233	2	Y	119	126	1			11
							131	9									
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	280	1	200	2	Y	110	106	1			15
							121	9									
*03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	310	1	226	2	Y	75	86	1			4
							83	9									

SM ENERGY COMPANY 788997
OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 094264 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8582 - 8642

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
WEST BAY WELL #: 2 RRCID -> 213081 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 9629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	974	-0-	-638	-0-	966	2	8	9	N	7					771
11	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1575	2	22	9	N	20	169	1			622
12	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1537	2	9	9	N	8					630
01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1477	2	13	9	N	12					642
*02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1475	2	8	9	N	7					649
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					649

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
10	2015	N	1873	-0-	-142	-0-	1864	2	9	9	N	8					107
11	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2015	2	13	9	N	12					119
12	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2113	2	157	9	N	143	187	1			75
01	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1906	2	11	9	N	10					85
*02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1734	2	53	9	N	48					133
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

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
10	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1975	2	14	9	N	13					400
11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1695	2	13	9	N	12					412
12	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1697	2	11	9	N	10					422
01	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1697	2	11	9	N	10					432
*02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1629	2	140	9	N	127	181	1			378
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					378

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					959
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					959
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					959
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					959
*02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					959
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					959

BECKHAM WELL #: 5 RRCID -> 236665 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8725 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	N	1909	-0-	-416	-0-	1896	2	13	9	N	12					428
11	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2015	2	57	9	N	52	185	1			295
12	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2127	2	57	9	N	52					347
01	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1887	2	13	9	N	12					359
*02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1758	2	9	9	N	8					367
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					367

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
10	2480	X	1615	-0-	-865	-0-	1593	2	22	9	N	20					325
11	2400	X	1683	-0-	-717	-0-	1593	2	90	9	N	82					407
12	2480	X	456	-0-	-2024	-0-	445	2	11	9	N	10					417
01	2480	X	519	-0-	-1961	-0-	511	2	8	9	N	7					424
02	1456	X	1102	-0-	-354	-0-	1099	2	3	9	N	3					427
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					427

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
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					497
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					497
12	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					497
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					497
*02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	199	2	2	9	N	2					499
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					499

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SUN RIVER OPERATING, INC. 829434
HINCHEN WELL #: 2 RRCID -> 256312 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 10102 PERF. 9601 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

TANA EXPLORATION COMPANY LLC 835701
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 279284 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10060 - 10110

10	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					35
11	1320	N	1198	-0-	-122	-0-	1198	2			N	-0-					35
12	1426	N	982	-0-	-444	-0-	982	2			N	-0-					35
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					35
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
03	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					35

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 279285 COMPL. DATE 09/06/2015 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10022 - 10090

10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					5
11	450	N	371	-0-	-79	-0-	371	2			N	-0-					5
12	496	N	242	-0-	-254	-0-	242	2			N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					5

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
ASHTON 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078480 COMPL. DATE 06/15/1978 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8484 - 9341

10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
*03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 078722 COMPL. DATE 05/06/1978 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8584 - 9416

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					3
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-	3	1			-0-
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	311	-0-	-25	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
*03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082304 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9112 - 9147

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	204	X	74	-0-	-130	-0-	73	2	1	9	Y	1					2
11	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					2
12	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-	2	1			-0-
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	43	2	1	9	Y	1					1
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	58	2	3	9	Y	3					4
*03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	105	2	2	9	Y	2	3	1			3

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 089731 COMPL. DATE 02/27/1980 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9121 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	744	-0-	-155	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
11	780	N	734	-0-	-46	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
12	806	N	762	-0-	-44	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	707	-0-	707	707	707	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	707					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

ASHTON 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096349 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8872 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	N	2005	-0-	-444	-0-	1994	2	11	9	Y	10	10	1			5
11	2370	N	1910	-0-	-460	-0-	1891	2	19	9	Y	17	17	1			5
12	2449	N	1887	-0-	-562	-0-	1868	2	19	9	Y	17	10	1			12
01	2015	N	1614	-0-	-401	-0-	1602	2	12	9	Y	11	13	1			10
02	1792	N	1711	-0-	-81	-0-	1681	2	30	9	Y	27	26	1			11
*03	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1869	2	25	9	Y	23	20	1			14

CALLOW 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096436 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8945 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1563	-0-	-49	-0-	1555	2	8	9	Y	7					12
11	1560	N	1509	-0-	-51	-0-	1502	2	7	9	Y	6	12	1			6
12	1612	N	1523	-0-	-89	-0-	1516	2	7	9	Y	6	5	1			7
01	1550	N	1508	-0-	-42	-0-	1500	2	8	9	Y	7	10	1			4
02	1400	N	1320	-0-	-80	-0-	1310	2	10	9	Y	9	5	1			8
*03	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1562	2	4	9	Y	4	5	1			7

NAOMI 3 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096855 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8974 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	489	2	3	9	Y	3					13
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	457	2	2	9	Y	2	8	1			7
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					7
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					7
02	420	N	402	-0-	-18	-0-	399	2	3	9	Y	3	3	1			7
*03	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	2			Y	-0-	4	1			3

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097471 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 8924 - 9257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	1598	-0-	-293	-0-	1598	2			Y	-0-					5
11	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1860	2	1	9	Y	1					6
12	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1883	2	6	9	Y	5	6	1			5
01	1612	N	1375	-0-	-237	-0-	1369	2	6	9	Y	5					10
02	1736	N	1447	-0-	-289	-0-	1444	2	3	9	Y	3					13
03	1891	N	870	-0-	-1021	-0-	860	2	10	9	Y	9	17	1			5

BALL 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097819 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9066 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	217	-0-	-62	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	164	2	1	9	Y	1					1
12	248	N	183	-0-	-65	-0-	176	2	7	9	Y	6	3	1			4
01	217	N	180	-0-	-37	-0-	176	2	4	9	Y	4					8
02	168	N	82	-0-	-86	-0-	79	2	3	9	Y	3					11
03	186	N	137	-0-	-49	-0-	134	2	3	9	Y	3	10	1			4

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
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	116	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	90	2	1	9	Y	1					1
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			Y	-0-	1	1			-0-

PETER 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099227 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8822 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	330	-0-	-73	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	262	-0-	-130	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	713	N	565	-0-	-148	-0-	565	2			Y	-0-					2
11	660	N	344	-0-	-316	-0-	344	2			Y	-0-					2
12	403	N	323	-0-	-80	-0-	323	2			Y	-0-					2
01	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			Y	-0-					2
02	DLQ G-10		1371	-0-	1371	1371	1369	2	2	9	Y	2	2	1			2
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1371					Y	1					3

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		160	-0-	160	160	160	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130035 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8922 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1314	-0-	-81	-0-	1293	2	21	9	Y	19					44
11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1303	2	18	9	Y	16	22	1			38
12	1333	N	1154	-0-	-179	-0-	1146	2	8	9	Y	7					45
01	1302	N	1269	-0-	-33	-0-	1263	2	6	9	Y	5	35	1			15
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1341	2	15	9	Y	14					29
*03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1171	2	4	9	Y	4	12	1			21

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

PITTS A UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130523 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8839 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	659	-0-	-31	-0-	651	2	8	9	Y	7	2	1			5
12	775	N	746	-0-	-29	-0-	721	2	25	9	Y	23	9	1			19
01	868	N	808	-0-	-60	-0-	801	2	7	9	Y	6					25
*02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1078	2	4	9	Y	4					29
*03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	898	2	4	9	Y	4					33

ROGERS, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 132220 COMPL. DATE 08/03/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9034 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	N	1607	-0-	-842	-0-	1607	2			Y	-0-					-0-
11	1860	N	964	-0-	-896	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
01	1612	N	574	-0-	-1038	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		701	-0-	701	701	701	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	701					Y	-0-					-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 132482 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9023 - 9137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2070	2	1	9	Y	1					60
11	1740	N	1708	-0-	-32	-0-	1708	2			Y	-0-					60
12	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			Y	-0-					60
01	1798	N	1790	-0-	-8	-0-	1748	2	42	9	Y	38					98
02	DLQ G-10		853	-0-	853	853	790	2	63	9	Y	57	93	1			62
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	853					Y	23					85

BALL 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132548 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9354 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133709 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8730 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	143	-0-	-74	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	155	-0-	-41	-0-	154	2	1	9	Y	1					1
*03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-	1	1			-0-

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
10	1302	N	697	-0-	-605	-0-	697	2			Y	-0-					2
11	1290	N	427	-0-	-863	-0-	427	2			Y	-0-					2
12	1085	N	369	-0-	-716	-0-	369	2			Y	-0-					2
01	682	N	297	-0-	-385	-0-	296	2	1	9	Y	1					3
02	DLQ G-10		184	-0-	184	184	182	2	2	9	Y	2	3	1			2
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	184					Y	1					3

ROGERS, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 145561 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9065 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2249	2	1	9	Y	1					48
11	2100	N	2086	-0-	-14	-0-	2086	2			Y	-0-					48
12	2263	N	1980	-0-	-283	-0-	1980	2			Y	-0-					48
01	2263	N	2056	-0-	-207	-0-	2023	2	33	9	Y	30					78
02	DLQ G-10		1362	-0-	1362	1362	1310	2	52	9	Y	47	75	1			50
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1362					Y	18					68

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
ASHTON 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148257 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8483 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1058	2	12	9	Y	11	10	1			6
11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	822	2	8	9	Y	7	11	1			2
12	1023	N	750	-0-	-273	-0-	746	2	4	9	Y	4	3	1			3
01	1023	N	546	-0-	-477	-0-	543	2	3	9	Y	3	3	1			3
02	784	N	684	-0-	-100	-0-	676	2	8	9	Y	7	7	1			3
03	744	N	685	-0-	-59	-0-	678	2	7	9	Y	6	5	1			4

ASHTON 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153345 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8488 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1683	-0-	-270	-0-	1671	2	12	9	Y	11	10	1			6
11	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1982	2	13	9	Y	12	14	1			4
12	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1777	2	19	9	Y	17	9	1			12
01	1674	N	1131	-0-	-543	-0-	1119	2	12	9	Y	11	13	1			10
02	1764	N	1642	-0-	-122	-0-	1612	2	30	9	Y	27	26	1			11
*03	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2031	2	25	9	Y	23	20	1			14

ASHTON 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 154315 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8505 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1809	2	23	9	Y	21	15	1			11
11	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1758	2	20	9	Y	18	23	1			6
12	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1477	2	18	9	Y	16	11	1			11
01	1829	N	1148	-0-	-681	-0-	1136	2	12	9	Y	11	12	1			10
02	1652	N	888	-0-	-764	-0-	862	2	26	9	Y	24	24	1			10
*03	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1709	2	24	9	Y	22	19	1			13

ASHTON 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 154550 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8848 - 9322

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

CALLOW 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154786 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8602 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8475 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156933 COMPL. DATE 11/25/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8764 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

PANOLA 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 157183 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8906 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 157372 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8836 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 157841 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8966 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	1371	-0-	-458	-0-	1371	2			Y	-0-					13
11	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1700	2	1	9	Y	1					14
12	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1844	2	7	9	Y	6	14	1			6
01	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1890	2	6	9	Y	5					11
02	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1618	2	3	9	Y	3					14
03	1860	N	1630	-0-	-230	-0-	1620	2	10	9	Y	9	18	1			5

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
10	186	X	105	-0-	-81	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
11	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
*03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	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
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	242	2	8	9	Y	7	7	1			5
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	221	2	2	9	Y	2					7
12	248	N	234	-0-	-14	-0-	230	2	4	9	Y	4	8	1			3
01	248	N	163	-0-	-85	-0-	160	2	3	9	Y	3	3	1			3
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
03	P&A-COND		-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
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
11	1050	N	68	-0-	-982	-0-	67	2	1	9	Y	1					1
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	106	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	341	N	64	-0-	-277	-0-	63	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	67	2	1	9	Y	1					2
*03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	125	2	1	9	Y	1	1	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	32	-0-	-24	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
11	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1250	2	11	9	Y	10					10
12	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1283	2	13	9	Y	12	13	1			9
01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1301	2	14	9	Y	13	19	1			3
02	1176	N	1096	-0-	-80	-0-	1078	2	18	9	Y	16					19
03	1302	N	1174	-0-	-128	-0-	1163	2	11	9	Y	10	19	1			10

CALLOW 2 UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 160495 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9110 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			Y	-0-					184
11	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1684	2	9	9	Y	8	169	1			23
12	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1944	2	11	9	Y	10					33
01	1674	N	1192	-0-	-482	-0-	1179	2	13	9	Y	12					45
*02	1568	N	-0-	-0-	-1568	-0-					Y	-0-					45
*03	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2395	2	12	9	Y	11	1	8			55

INGRAM 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160949 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9054 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161333 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9322 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
ROGERS, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 161949 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8840 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1113	-0-	-127	-0-	1113	2			Y	-0-					8
11	1200	N	1009	-0-	-191	-0-	1009	2			Y	-0-					8
12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-					8
01	1116	N	956	-0-	-160	-0-	952	2	4	9	Y	4					12
02	DLQ G-10		653	-0-	653	653	646	2	7	9	Y	6	12	1			6
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	653					Y	3					9

BALL 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161970 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9346 - 9426

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161974 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8908 - 9330

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162463 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9249 - 9328

10	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2468	2	8	9	Y	7	7	1			5
11	2400	N	2154	-0-	-246	-0-	2142	2	12	9	Y	11					16
12	2325	N	1990	-0-	-335	-0-	1969	2	21	9	Y	19	22	1			13
01	2480	N	2147	-0-	-333	-0-	2126	2	21	9	Y	19	16	1			16
02	2016	N	1083	-0-	-933	-0-	1074	2	9	9	Y	8	15	1			9
*03	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	2948	2	26	9	Y	24					33

MAUDE 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 162931 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9290 - 9398

10	2852	X	2840	-0-	-12	-0-	2832	2	8	9	Y	7	7	1			5
11	2760	N	2575	-0-	-185	-0-	2563	2	12	9	Y	11					16
12	2821	N	2688	-0-	-133	-0-	2664	2	24	9	Y	22	23	1			15
01	2852	N	2521	-0-	-331	-0-	2495	2	26	9	Y	24	19	1			20
02	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2540	2	15	9	Y	14	18	1			16
*03	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2797	2	26	9	Y	24					40

PANOLA 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163050 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9292 - 9322

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 163257 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9260 - 9350

10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
11	1080	N	1002	-0-	-78	-0-	990	2	12	9	Y	11					11
12	992	N	949	-0-	-43	-0-	929	2	20	9	Y	18	9	1			20
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	999	2	14	9	Y	13	17	1			16
02	924	N	784	-0-	-140	-0-	751	2	33	9	Y	30	18	1			28
*03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	970	2	9	9	Y	8	18	1			18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

BALL 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163726 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9366 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/15/2017 - P/A 12/15/17

BALL 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163728 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9370 - 9390

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164464 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9282 - 9302

10	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 164912 COMPL. DATE 08/17/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9326 - 9346

10	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2127	2	8	9	Y	7					12
11	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2134	2	4	9	Y	4	12	1			4
12	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2218	2	3	9	Y	3	3	1			4
01	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2207	2	4	9	Y	4	6	1			2
02	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2128	2	7	9	Y	6	3	1			5
*03	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2394	2	2	9	Y	2	3	1			4

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164979 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9226

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 9 RRCID -> 166009 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8907 - 9184

10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	403	-0-	-62	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		319	-0-	319	319	319	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	319					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
10	2883	X	1763	-0-	-1120	-0-	1763	2			Y	-0-					26
11	2790	X	2742	-0-	-48	-0-	2742	2			Y	-0-					26
12	2511	X	2247	-0-	-264	-0-	2247	2			Y	-0-					26
01	2511	X	2015	-0-	-496	-0-	2013	2	2	9	Y	2					28
02	2548	X	2065	-0-	-483	-0-	2061	2	4	9	Y	4					32
03	2821	X	2560	-0-	-261	-0-	2559	2	1	9	Y	1					33

NAOMI 3 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166151 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9237

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2017 - P/A 12/06/17

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167047 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 9126 - 9146

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167134 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9264 - 9280

10	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1577	2	3	9	Y	3					10
11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	795	2	8	9	Y	7	7	1			10
12	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	1200	2			Y	-0-					10
01	1581	N	1190	-0-	-391	-0-	1178	2	12	9	Y	11					21
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1080	2	24	9	Y	22	19	1			24
03	1209	N	823	-0-	-386	-0-	814	2	9	9	Y	8	22	1			10

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167282 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9216 - 9274

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 168211 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8646 - 9278

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168537 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9192 - 9232

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

PITTS A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169021 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	913	-0-	-17	-0-	890	2	23	9	Y	21	29	1			18
11	870	N	714	-0-	-156	-0-	689	2	25	9	Y	23	25	1			16
12	837	N	616	-0-	-221	-0-	596	2	20	9	Y	18	19	1			15
01	899	N	818	-0-	-81	-0-	812	2	6	9	Y	5					20
*02	672	N	662	-0-	-10	-0-	656	2	6	9	Y	5					25
*03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	640	2	7	9	Y	6					31

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169134 COMPL. DATE 06/14/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9203 - 9223

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218379 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8490 - 9192

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218391 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8620 - 9168

10	2821	N	2233	-0-	-588	-0-	2210	2	23	9	Y	21	19	1			11
11	2850	N	1811	-0-	-1039	-0-	1793	2	18	9	Y	16	22	1			5
12	2790	N	1712	-0-	-1078	-0-	1698	2	14	9	Y	13	9	1			9
01	2232	N	1105	-0-	-1127	-0-	1096	2	9	9	Y	8	10	1			7
02	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1820	2	29	9	Y	26	22	1			11
03	1705	N	1423	-0-	-282	-0-	1403	2	20	9	Y	18	18	1			11

ASHTON 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218392 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8512 - 9198

10	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3437	2	25	9	Y	23	20	1			12
11	3270	X	3065	-0-	-205	-0-	3044	2	21	9	Y	19	25	1			6
12	3317	X	2625	-0-	-692	-0-	2610	2	15	9	Y	14	10	1			10
01	3472	X	2234	-0-	-1238	-0-	2222	2	12	9	Y	11	11	1			10
02	3136	X	2478	-0-	-658	-0-	2450	2	28	9	Y	25	25	1			10
03	3472	X	1791	-0-	-1681	-0-	1776	2	15	9	Y	14	16	1			8

PANOLA 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221439 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 8934 - 9336

10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	248	2	18	9	Y	16					34
11	240	N	214	-0-	-26	-0-	201	2	13	9	Y	12	23	1			23
12	248	N	195	-0-	-53	-0-	178	2	17	9	Y	15	19	1			19
01	248	N	167	-0-	-81	-0-	156	2	11	9	Y	10	16	1			13
02	196	N	163	-0-	-33	-0-	135	2	28	9	Y	25	15	1			23
*03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	211	2	3	9	Y	3	14	1			12

BALL 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221454 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8982 - 9391

10	1395	N	1309	-0-	-86	-0-	1307	2	2	9	Y	2					3
11	1320	N	1299	-0-	-21	-0-	1297	2	2	9	Y	2					5
12	1364	N	1224	-0-	-140	-0-	1218	2	6	9	Y	5	6	1			4
01	1302	N	1231	-0-	-71	-0-	1227	2	4	9	Y	4					8
02	1204	N	1022	-0-	-182	-0-	1019	2	3	9	Y	3					11
03	1209	N	922	-0-	-287	-0-	919	2	3	9	Y	3	10	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

PITTS A UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221616 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8807 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	768	-0-	-131	-0-	757	2	11	9	Y	10					22
11	960	N	811	-0-	-149	-0-	800	2	11	9	Y	10	11	1			21
12	1116	N	803	-0-	-313	-0-	795	2	8	9	Y	7					28
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1019	2	6	9	Y	5	22	1			11
02	756	N	738	-0-	-18	-0-	724	2	14	9	Y	13					24
*03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	902	2	8	9	Y	7	11	1			20

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
10	3534	X	3416	-0-	-118	-0-	3402	2	14	9	Y	13					90
11	3090	X	2964	-0-	-126	-0-	2921	2	43	9	Y	39	64	1			65
12	3317	X	3080	-0-	-237	-0-	3078	2	2	9	Y	2					67
01	3410	X	2983	-0-	-427	-0-	2930	2	53	9	Y	48					115
02	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2787	2	119	9	Y	108	97	1			126
*03	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3162	2	53	9	Y	48	116	1			58

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
10	6106	X	2067	-0-	-4039	-0-	2038	2	29	9	Y	26					37
11	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	1908	2	6	9	Y	5					42
12	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	1919	2	42	9	Y	38					80
01	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2074	2	24	9	Y	22	81	1			21
02	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1920	2	15	9	Y	14					35
03	1953	N	1845	-0-	-108	-0-	1822	2	23	9	Y	21					56

CALLOW 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221646 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8974 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4303	2	26	9	Y	24	27	1			19
11	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4124	2	19	9	Y	17					36
12	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4176	2	23	9	Y	21	42	1			15
01	4185	X	4153	-0-	-32	-0-	4127	2	26	9	Y	24	19	1			20
02	3948	X	3803	-0-	-145	-0-	3788	2	15	9	Y	14	18	1			16
03	4340	X	4205	-0-	-135	-0-	4179	2	26	9	Y	24					40

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
10	1891	N	1205	-0-	-686	-0-	1193	2	12	9	Y	11					25
11	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1738	2	58	9	Y	53	16	1			62
12	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1946	2	51	9	Y	46	40	1			68
01	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1533	2	59	9	Y	54	51	1			71
02	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	1971	2	61	9	Y	55	58	1			68
03	1984	N	1847	-0-	-137	-0-	1812	2	35	9	Y	32	56	1			44

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
10	3689	X	3346	-0-	-343	-0-	3317	2	29	9	Y	26					47
11	3450	X	3185	-0-	-265	-0-	3157	2	28	9	Y	25	50	1			22
12	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3504	2	25	9	Y	23	19	1			26
01	3441	X	1925	-0-	-1516	-0-	1897	2	28	9	Y	25	37	1			14
02	3024	X	2711	-0-	-313	-0-	2683	2	28	9	Y	25	17	1			22
03	3472	X	2817	-0-	-655	-0-	2805	2	12	9	Y	11	12	1			21

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
10	1705	N	1135	-0-	-570	-0-	1124	2	11	9	Y	10					32
11	780	N	737	-0-	-43	-0-	722	2	15	9	Y	14					46
12	806	N	427	-0-	-379	-0-	402	2	25	9	Y	23					69
01	1147	N	966	-0-	-181	-0-	927	2	39	9	Y	35	63	1			41
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	737	2	37	9	Y	34					75
*03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1166	2	23	9	Y	21					96

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
10	4650	X	3883	-0-	-767	-0-	3811	2	72	9	Y	65					119
11	4260	X	3476	-0-	-784	-0-	3424	2	52	9	Y	47	92	1			74
12	4278	X	3770	-0-	-508	-0-	3715	2	55	9	Y	50	87	1			37
01	4278	X	3418	-0-	-860	-0-	3365	2	53	9	Y	48	75	1			10
02	3584	X	3266	-0-	-318	-0-	3193	2	73	9	Y	66					76
03	3875	X	1932	-0-	-1943	-0-	1893	2	39	9	Y	35	76	1			35

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227703 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9018 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	252	2	1	9	Y	1					1
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	237	2	2	9	Y	2	1	1			2
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	228	2	3	9	Y	3	4	1			1
02	224	N	201	-0-	-23	-0-	198	2	3	9	Y	3					4
03	248	N	224	-0-	-24	-0-	223	2	1	9	Y	1	4	1			1

PANOLA 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227704 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8936 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	113	2	1	9	Y	1					1
*03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-	1	1			-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227705 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 8722 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227706 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8962 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3627	X	3343	-0-	-284	-0-	3319	2	24	9	Y	22					40
11	3360	X	3231	-0-	-129	-0-	3210	2	21	9	Y	19					59
12	3472	X	3280	-0-	-192	-0-	3230	2	50	9	Y	45	69	1			35
01	3441	X	3029	-0-	-412	-0-	2994	2	35	9	Y	32					67
02	3024	X	2978	-0-	-46	-0-	2953	2	25	9	Y	23					90
*03	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	3979	2	25	9	Y	23	81	1			32

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

CALLOW 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227707 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9010 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7998	X	7603	-0-	-395	-0-	7574	2	29	9	Y	26					47
11	7710	X	7278	-0-	-432	-0-	7225	2	53	9	Y	48	52	1			43
12	7874	X	6844	-0-	-1030	-0-	6801	2	43	9	Y	39	36	1			46
01	7719	X	6958	-0-	-761	-0-	6894	2	64	9	Y	58	72	1			32
02	6916	X	6522	-0-	-394	-0-	6445	2	77	9	Y	70	38	1			64
03	7595	X	7056	-0-	-539	-0-	7026	2	30	9	Y	27	37	1			54

ASHTON 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227985 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8640 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3348	X	3100	-0-	-248	-0-	3075	2	25	9	Y	23	21	1			12
11	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3624	2	21	9	Y	19	25	1			6
12	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3644	2	19	9	Y	17	11	1			12
01	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3941	2	13	9	Y	12	13	1			11
02	3416	X	3207	-0-	-209	-0-	3177	2	30	9	Y	27	27	1			11
03	3782	X	3368	-0-	-414	-0-	3343	2	25	9	Y	23	20	1			14

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
10	1891	N	1511	-0-	-380	-0-	1471	2	40	9	Y	36					85
11	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1829	2	19	9	Y	17	43	1			59
12	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2051	2	13	9	Y	12					71
01	3100	N	4438	-0-	1338	1338	4428	2	10	9	Y	9	55	1			25
02	2669	X	1331	-0-	-1338	-0-	1308	2	23	9	Y	21					46
03	2077	X	1876	-0-	-201	-0-	1865	2	11	9	Y	10	19	1			37

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
10	310	N	130	-0-	-180	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	185	2	1	9	Y	1					1
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	225	2	2	9	Y	2	1	1			2
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	257	2	1	9	Y	1					3
*02	168	N	42	-0-	-126	-0-	42	2			Y	-0-					3
*03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					3

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
10	4061	X	3666	-0-	-395	-0-	3666	2			Y	-0-					106
11	3930	X	3378	-0-	-552	-0-	3378	2			Y	-0-					106
12	4061	X	3712	-0-	-349	-0-	3712	2			Y	-0-					106
01	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4156	2	13	9	Y	12					118
02	3332	X	3185	-0-	-147	-0-	3170	2	15	9	Y	14					132
03	3720	X	3263	-0-	-457	-0-	3259	2	4	9	Y	4					136

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
10	3317	X	3219	-0-	-98	-0-	3213	2	6	9	Y	5					149
11	3210	X	3082	-0-	-128	-0-	3039	2	43	9	Y	39	139	1			49
12	3317	X	3228	-0-	-89	-0-	3173	2	55	9	Y	50					99
01	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3309	2	20	9	Y	18					117
02	2912	X	2518	-0-	-394	-0-	2501	2	17	9	Y	15					132
03	3224	X	2969	-0-	-255	-0-	2969	2			Y	-0-					132

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
10	4371	X	4097	-0-	-274	-0-	4083	2	14	9	Y	13					79
11	4230	X	4049	-0-	-181	-0-	3949	2	100	9	Y	91	71	1			99
12	4371	X	3801	-0-	-570	-0-	3749	2	52	9	Y	47	68	1			78
01	4309	X	3318	-0-	-991	-0-	3255	2	63	9	Y	57	72	1			63
02	3892	X	3575	-0-	-317	-0-	3502	2	73	9	Y	66					129
03	4185	X	3421	-0-	-764	-0-	3378	2	43	9	Y	39	74	1			94

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
10	465	N	380	-0-	-85	-0-	366	2	14	9	Y	13					25
11	390	N	236	-0-	-154	-0-	232	2	4	9	Y	4	16	1			13
12	372	N	263	-0-	-109	-0-	263	2			Y	-0-	8	1			5
01	372	N	265	-0-	-107	-0-	265	2			Y	-0-	4	1			1
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-	1	1			-0-
*03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-

PETER 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229446 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8762 - 9157

10	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3360	2	21	9	Y	19					33
11	3180	X	3021	-0-	-159	-0-	2985	2	36	9	Y	33	21	1			45
12	3286	X	2662	-0-	-624	-0-	2637	2	25	9	Y	23	29	1			39
01	3286	X	2781	-0-	-505	-0-	2748	2	33	9	Y	30	29	1			40
02	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2874	2	34	9	Y	31	33	1			38
03	3100	X	3034	-0-	-66	-0-	2999	2	35	9	Y	32	31	1			39

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229449 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8912 - 9192

10	3658	X	3114	-0-	-544	-0-	3112	2	2	9	Y	2					54
11	3780	X	3694	-0-	-86	-0-	3686	2	8	9	Y	7					61
12	3906	X	3856	-0-	-50	-0-	3797	2	59	9	Y	54	60	1			55
01	3906	X	3902	-0-	-4	-0-	3846	2	56	9	Y	51					106
02	3752	X	3522	-0-	-230	-0-	3489	2	33	9	Y	30					136
*03	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3803	2	118	9	Y	107	182	1			61

BALL 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229450 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9072 - 9364

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229594 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9140 - 9460

10	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3539	2	26	9	Y	24	27	1			19
11	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3068	2	35	9	Y	32					51
12	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3312	2	47	9	Y	43	65	1			29
01	3162	X	3037	-0-	-125	-0-	2985	2	52	9	Y	47	37	1			39
02	3220	X	2625	-0-	-595	-0-	2593	2	32	9	Y	29	36	1			32
03	3565	X	3322	-0-	-243	-0-	3268	2	54	9	Y	49					81

MAUDE 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232107 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9048 - 9501

10	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3232	2	23	9	Y	21	24	1			16
11	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3519	2	25	9	Y	23					39
12	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3372	2	45	9	Y	41	52	1			28
01	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3388	2	52	9	Y	47	36	1			39
02	3304	X	3086	-0-	-218	-0-	3054	2	32	9	Y	29	36	1			32
03	3658	X	3617	-0-	-41	-0-	3563	2	54	9	Y	49					81

BALL 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232275 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9008 - 9402

10	4495	X	2977	-0-	-1518	-0-	2975	2	2	9	Y	2					87
11	4350	X	2963	-0-	-1387	-0-	2943	2	20	9	Y	18					105
12	3968	X	856	-0-	-3112	-0-	856	2			Y	-0-					105
01	3410	X	384	-0-	-3026	-0-	384	2			Y	-0-					105
02	3080	X	429	-0-	-2651	-0-	429	2			Y	-0-					105
03	3069	X	408	-0-	-2661	-0-	387	2	21	9	Y	19					124

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
10	1984	N	1935	-0-	-49	-0-	1912	2	23	9	Y	21	20	1			11
11	2010	N	1602	-0-	-408	-0-	1592	2	10	9	Y	9	17	1			3
12	2046	N	1158	-0-	-888	-0-	1149	2	9	9	Y	8	5	1			6
01	1922	N	1026	-0-	-896	-0-	1019	2	7	9	Y	6	6	1			6
02	1484	N	935	-0-	-549	-0-	922	2	13	9	Y	12	13	1			5
03	1147	N	975	-0-	-172	-0-	962	2	13	9	Y	12	10	1			7

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
10	4557	X	4421	-0-	-136	-0-	4400	2	21	9	Y	19					58
11	4350	X	4176	-0-	-174	-0-	4170	2	6	9	Y	5					63
12	4619	X	4107	-0-	-512	-0-	4066	2	41	9	Y	37					100
01	4619	X	3284	-0-	-1335	-0-	3262	2	22	9	Y	20	101	1			19
02	4172	X	1890	-0-	-2282	-0-	1876	2	14	9	Y	13					32
03	4433	X	3218	-0-	-1215	-0-	3197	2	21	9	Y	19					51

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233234 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8808 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5301	X	5148	-0-	-153	-0-	5125	2	23	9	Y	21					67
11	5130	X	4589	-0-	-541	-0-	4578	2	11	9	Y	10					77
12	5301	X	4841	-0-	-460	-0-	4826	2	15	9	Y	14					91
01	5177	X	4913	-0-	-264	-0-	4890	2	23	9	Y	21	83	1			29
02	4564	X	4223	-0-	-341	-0-	4160	2	63	9	Y	57					86
*03	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	5153	2	31	9	Y	28					114

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
10	3286	X	2933	-0-	-353	-0-	2910	2	23	9	Y	21					32
11	2970	X	2624	-0-	-346	-0-	2592	2	32	9	Y	29	21	1			40
12	2759	X	2261	-0-	-498	-0-	2239	2	22	9	Y	20	26	1			34
01	2945	X	2428	-0-	-517	-0-	2395	2	33	9	Y	30	25	1			39
02	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3243	2	34	9	Y	31	32	1			38
*03	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3422	2	35	9	Y	32	31	1			39

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
10	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2467	2	13	9	Y	12	14	1			9
11	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2377	2	19	9	Y	17					26
12	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2324	2	24	9	Y	22	33	1			15
01	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2180	2	26	9	Y	24	19	1			20
02	2240	N	1689	-0-	-551	-0-	1674	2	15	9	Y	14	18	1			16
03	2356	N	1967	-0-	-389	-0-	1941	2	26	9	Y	24					40

PANOLA 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 235470 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9066 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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
10	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2892	2	7	9	Y	6					37
11	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2738	2	42	9	Y	38	33	1			42
12	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2759	2	18	9	Y	16	29	1			29
01	2914	X	2786	-0-	-128	-0-	2761	2	25	9	Y	23	27	1			25
02	2604	N	2419	-0-	-185	-0-	2394	2	25	9	Y	23					48
03	2790	N	1611	-0-	-1179	-0-	1601	2	10	9	Y	9	27	1			30

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
PITTS A UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236094 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8940 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236410 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8898 - 9302

10	2697	N	2351	-0-	-346	-0-	2329	2	22	9	Y	20					42
11	2520	N	2332	-0-	-188	-0-	2310	2	22	9	Y	20	21	1			41
12	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2329	2	14	9	Y	13					54
01	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2811	2	11	9	Y	10	42	1			22
02	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2292	2	28	9	Y	25					47
*03	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2621	2	14	9	Y	13	21	1			39

PETER 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237271 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8749 - 9130

10	3092	N	3092	-0-	-0-	-0-	3071	2	21	9	Y	19					30
11	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2547	2	33	9	Y	30	19	1			41
12	1922	N	1901	-0-	-21	-0-	1876	2	25	9	Y	23	26	1			38
01	2387	N	1903	-0-	-484	-0-	1874	2	29	9	Y	26	28	1			36
02	2800	N	2855	-0-	55	55	2821	2	34	9	Y	31	30	1			37
*03	3100	N	3369	-0-	269	324	3333	2	36	9	Y	33	31	1			39

INGRAM 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237977 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9067 - 9196

10	9852	X	3356	-0-	-6496	-0-	3353	2	3	9	Y	3					11
11	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3045	2	42	9	Y	38	10	1			39
12	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3097	2	18	9	Y	16	27	1			28
01	3348	X	2531	-0-	-817	-0-	2509	2	22	9	Y	20	26	1			22
02	3024	X	2962	-0-	-62	-0-	2936	2	26	9	Y	24					46
03	3348	X	3205	-0-	-143	-0-	3191	2	14	9	Y	13	26	1			33

BALL 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241287 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9014 - 9496

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242350 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8890 - 9293

10	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4885	2	29	9	Y	26					47
11	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4723	2	39	9	Y	35	51	1			31
12	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4843	2	37	9	Y	34	26	1			39
01	4774	X	4428	-0-	-346	-0-	4381	2	47	9	Y	43	58	1			24
02	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4898	2	57	9	Y	52	28	1			48
*03	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5406	2	22	9	Y	20	28	1			40

CALLOW 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 242434 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8927 - 9344

10	5735	X	5581	-0-	-154	-0-	5555	2	26	9	Y	24					45
11	5550	X	5409	-0-	-141	-0-	5357	2	52	9	Y	47	50	1			42
12	5673	X	5499	-0-	-174	-0-	5452	2	47	9	Y	43	36	1			49
01	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5776	2	62	9	Y	56	74	1			31
02	5040	X	4634	-0-	-406	-0-	4561	2	73	9	Y	66	37	1			60
*03	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	5999	2	31	9	Y	28	35	1			53

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
10	3906	X	3777	-0-	-129	-0-	3683	2	94	9	Y	85	115	1			75
11	3780	X	3506	-0-	-274	-0-	3423	2	83	9	Y	75	97	1			53
12	3906	X	3657	-0-	-249	-0-	3605	2	52	9	Y	47	61	1			39
01	3813	X	3727	-0-	-86	-0-	3716	2	11	9	Y	10					49
*02	3444	X	3417	-0-	-27	-0-	3395	2	22	9	Y	20	12	8			57
*03	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4358	2	36	9	Y	33	19	8			71

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
10	3689	X	3432	-0-	-257	-0-	3407	2	25	9	Y	23	20	1			12
11	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3567	2	21	9	Y	19	25	1			6
12	3565	X	3282	-0-	-283	-0-	3264	2	18	9	Y	16	11	1			11
01	3565	X	2892	-0-	-673	-0-	2880	2	12	9	Y	11	12	1			10
02	3360	X	3098	-0-	-262	-0-	3068	2	30	9	Y	27	26	1			11
03	3720	X	2369	-0-	-1351	-0-	2348	2	21	9	Y	19	18	1			12

MAUDE 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245012 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8966 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	2597	-0-	-627	-0-	2530	2	67	9	Y	61	68	1			47
11	3120	X	2354	-0-	-766	-0-	2287	2	67	9	Y	61					108
12	2883	X	2525	-0-	-358	-0-	2478	2	47	9	Y	43	122	1			29
01	2852	X	2488	-0-	-364	-0-	2437	2	51	9	Y	46	37	1			38
02	2464	X	2044	-0-	-420	-0-	2013	2	31	9	Y	28	35	1			31
03	2511	N	2251	-0-	-260	-0-	2197	2	54	9	Y	49					80

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
10	5425	X	4274	-0-	-1151	-0-	4230	2	44	9	Y	40					89
11	4980	X	4013	-0-	-967	-0-	3962	2	51	9	Y	46	45	1			90
12	4991	X	3834	-0-	-1157	-0-	3799	2	35	9	Y	32					122
01	4991	X	4055	-0-	-936	-0-	4027	2	28	9	Y	25	95	1			52
02	4088	X	3822	-0-	-266	-0-	3745	2	77	9	Y	70					122
*03	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4575	2	40	9	Y	36	55	1			103

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
10	5394	X	5088	-0-	-306	-0-	5037	2	51	9	Y	46					82
11	5010	X	4975	-0-	-35	-0-	4925	2	50	9	Y	45	64	1			63
12	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	4961	2	55	9	Y	50	76	1			37
01	5084	X	4824	-0-	-260	-0-	4771	2	53	9	Y	48	75	1			10
02	4648	X	4054	-0-	-594	-0-	3985	2	69	9	Y	63					73
03	5146	X	4393	-0-	-753	-0-	4348	2	45	9	Y	41	74	1			40

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4240	2	29	9	Y	26					47
11	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4424	2	54	9	Y	49	52	1			44
12	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4556	2	56	9	Y	51	37	1			58
01	4402	X	3530	-0-	-872	-0-	3461	2	69	9	Y	63	86	1			35
02	4172	X	3606	-0-	-566	-0-	3520	2	86	9	Y	78	41	1			72
03	4619	X	3509	-0-	-1110	-0-	3476	2	33	9	Y	30	42	1			60

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	364	2	8	9	Y	7					16
11	360	N	314	-0-	-46	-0-	311	2	3	9	Y	3	13	1			6
12	372	N	319	-0-	-53	-0-	316	2	3	9	Y	3	7	1			2
01	372	N	327	-0-	-45	-0-	324	2	3	9	Y	3	4	1			1
02	280	N	272	-0-	-8	-0-	269	2	3	9	Y	3					4
*03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	886	2	2	9	Y	2	4	1			2

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
10	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4767	2	84	9	Y	76					133
11	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4405	2	37	9	Y	34	85	1			82
12	4557	X	3862	-0-	-695	-0-	3837	2	25	9	Y	23	52	1			53
01	4619	X	4016	-0-	-603	-0-	3982	2	34	9	Y	31	40	1			44
02	4116	X	3897	-0-	-219	-0-	3863	2	34	9	Y	31	36	1			39
03	4557	X	4455	-0-	-102	-0-	4420	2	35	9	Y	32	32	1			39

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
10	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3316	2	52	9	Y	47	42	1			24
11	3240	X	2397	-0-	-843	-0-	2376	2	21	9	Y	19	37	1			6
12	3348	X	3061	-0-	-287	-0-	3043	2	18	9	Y	16	11	1			11
01	3348	X	1486	-0-	-1862	-0-	1475	2	11	9	Y	10	12	1			9
02	3080	X	1543	-0-	-1537	-0-	1519	2	24	9	Y	22	22	1			9
03	3379	X	2025	-0-	-1354	-0-	2004	2	21	9	Y	19	16	1			12

PITTS A UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250074 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9004 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	3031	-0-	-379	-0-	3009	2	22	9	Y	20					44
11	3300	X	3125	-0-	-175	-0-	3086	2	39	9	Y	35	22	1			57
12	3410	X	3226	-0-	-184	-0-	3198	2	28	9	Y	25					82
01	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3864	2	22	9	Y	20	64	1			38
02	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3012	2	54	9	Y	49					87
03	3224	X	3008	-0-	-216	-0-	2977	2	31	9	Y	28	39	1			76

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
10	4619	X	3154	-0-	-1465	-0-	3151	2	3	9	Y	3					77
11	4470	X	4003	-0-	-467	-0-	3997	2	6	9	Y	5					82
12	4619	X	4246	-0-	-373	-0-	4210	2	36	9	Y	33	82	1			33
01	4495	X	4221	-0-	-274	-0-	4188	2	33	9	Y	30					63
02	4004	X	3894	-0-	-110	-0-	3874	2	20	9	Y	18					81
*03	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4285	2	74	9	Y	67	110	1			38

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
10	3038	X	2547	-0-	-491	-0-	2519	2	28	9	Y	25					48
11	2940	X	2471	-0-	-469	-0-	2441	2	30	9	Y	27					75
12	2852	X	2260	-0-	-592	-0-	2213	2	47	9	Y	43	84	1			34
01	2759	X	2098	-0-	-661	-0-	2067	2	31	9	Y	28					62
02	2408	X	1105	-0-	-1303	-0-	1082	2	23	9	Y	21					83
03	2542	X	1368	-0-	-1174	-0-	1344	2	24	9	Y	22	75	1			30

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
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	603	2	7	9	Y	6					11
11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	678	2	6	9	Y	5					16
12	527	N	272	-0-	-255	-0-	269	2	3	9	Y	3	16	1			3
01	527	N	367	-0-	-160	-0-	364	2	3	9	Y	3					6
02	644	N	227	-0-	-417	-0-	224	2	3	9	Y	3					9
*03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	326	2	3	9	Y	3	8	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BALL 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252573 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9160 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	5270	X	3290	-0-	-1980	-0-	3289	2	1	9	Y	1					27
11	5100	X	4233	-0-	-867	-0-	4232	2	1	9	Y	1					28
12	5177	X	3662	-0-	-1515	-0-	3652	2	10	9	Y	9	28	1			9
01	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4587	2	11	9	Y	10					19
02	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4113	2	7	9	Y	6					25
*03	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	4982	2	25	9	Y	23	35	1			13

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
10	4464	X	4390	-0-	-74	-0-	4379	2	11	9	Y	10					33
11	4320	X	4046	-0-	-274	-0-	4040	2	6	9	Y	5					38
12	4464	X	2738	-0-	-1726	-0-	2731	2	7	9	Y	6					44
01	4402	X	3907	-0-	-495	-0-	3895	2	12	9	Y	11	40	1			15
02	3836	X	3784	-0-	-52	-0-	3751	2	33	9	Y	30					45
03	4247	X	3424	-0-	-823	-0-	3411	2	13	9	Y	12					57

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
10	3286	X	3154	-0-	-132	-0-	3139	2	15	9	Y	14					135
11	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3060	2	17	9	Y	15	100	1			50
12	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			Y	-0-					50
01	3162	X	2789	-0-	-373	-0-	2776	2	13	9	Y	12					62
02	2884	X	2759	-0-	-125	-0-	2706	2	53	9	Y	48	44	1			66
03	3255	X	3077	-0-	-178	-0-	3069	2	8	9	Y	7	48	1			25

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
10	4650	X	3540	-0-	-1110	-0-	3527	2	13	9	Y	12					73
11	4500	X	3586	-0-	-914	-0-	3501	2	85	9	Y	77	66	1			84
12	4650	X	3488	-0-	-1162	-0-	3453	2	35	9	Y	32	58	1			58
01	3751	X	3488	-0-	-263	-0-	3437	2	51	9	Y	46	54	1			50
02	3360	X	3308	-0-	-52	-0-	3256	2	52	9	Y	47					97
03	3720	X	3654	-0-	-66	-0-	3625	2	29	9	Y	26	56	1			67

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	9703	X	8568	-0-	-1135	-0-	8533	2	35	9	Y	32	30	1			28
11	9390	X	8221	-0-	-1169	-0-	8121	2	100	9	Y	91	54	1			65
12	9269	X	8551	-0-	-718	-0-	8454	2	97	9	Y	88	80	1			73
01	9052	X	8313	-0-	-739	-0-	8290	2	23	9	Y	21					94
*02	8176	X	7131	-0-	-1045	-0-	7114	2	17	9	Y	15					109
*03	8556	X	7799	-0-	-757	-0-	7770	2	29	9	Y	26					135

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

PANOLA 2 UNIT WELL #: 18 RRCID -> 254852 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 8968 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3844	X	3522	-0-	-322	-0-	3427	2	95	9	Y	86					158
11	3720	X	2648	-0-	-1072	-0-	2557	2	91	9	Y	83	107	1			134
12	3565	X	3082	-0-	-483	-0-	2961	2	121	9	Y	110	111	1			133
01	3565	X	3016	-0-	-549	-0-	2933	2	83	9	Y	75	111	1			97
02	3220	X	2695	-0-	-525	-0-	2495	2	200	9	Y	182	110	1			169
03	3534	X	2870	-0-	-664	-0-	2818	2	52	9	Y	47	108	1			108

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
10	4247	X	3942	-0-	-305	-0-	3913	2	29	9	Y	26					45
11	3960	X	3923	-0-	-37	-0-	3897	2	26	9	Y	24	47	1			22
12	3844	X	3267	-0-	-577	-0-	3244	2	23	9	Y	21	18	1			25
01	3937	X	2072	-0-	-1865	-0-	2042	2	30	9	Y	27	37	1			15
02	3668	X	1867	-0-	-1801	-0-	1831	2	36	9	Y	33	18	1			30
03	4061	X	3701	-0-	-360	-0-	3686	2	15	9	Y	14	17	1			27

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
10	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2397	2	22	9	Y	20					45
11	2250	N	1703	-0-	-547	-0-	1685	2	18	9	Y	16	22	1			39
12	2356	N	2002	-0-	-354	-0-	1989	2	13	9	Y	12					51
01	2418	N	2173	-0-	-245	-0-	2163	2	10	9	Y	9	40	1			20
02	1596	N	1461	-0-	-135	-0-	1433	2	28	9	Y	25					45
*03	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2334	2	14	9	Y	13	20	1			38

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
10	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2428	2	15	9	Y	14	10	1			4
11	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2244	2	12	9	Y	11	10	1	2	8	3
12	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2077	2	13	9	Y	12	12	1	2	8	1
01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1478	2	8	9	Y	7	4	1			4
02	2100	N	1741	-0-	-359	-0-	1732	2	9	9	Y	8	7	1	2	8	3
*03	2077	N	1901	-0-	-176	-0-	1889	2	12	9	Y	11	7	1	2	8	5

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
10	4433	X	4173	-0-	-260	-0-	4147	2	26	9	Y	24	20	1			12
11	4290	X	3413	-0-	-877	-0-	3393	2	20	9	Y	18	24	1			6
12	4061	X	4041	-0-	-20	-0-	4022	2	19	9	Y	17	11	1			12
01	4185	X	3844	-0-	-341	-0-	3831	2	13	9	Y	12	13	1			11
02	3780	X	3724	-0-	-56	-0-	3694	2	30	9	Y	27	27	1			11
03	4185	X	4074	-0-	-111	-0-	4049	2	25	9	Y	23	20	1			14

NAOMI 3 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 265928 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8886 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					14
11	300	N	260	-0-	-40	-0-	260	2			N	-0-					14
12	403	N	264	-0-	-139	-0-	264	2			N	-0-					14
01	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	2			N	-0-					14
*02	252	N	164	-0-	-88	-0-	164	2			N	-0-					14
*03	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	2			N	-0-					14

BALL 2 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 268613 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6140 - 6240

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BALL 2 UNIT WELL #: 18H RRCID -> 281951 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9449 - 15211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19800	X	19800	-0-	-0-	-0-	19800	2			N	-0-					179
11	17502	X	17502	-0-	-0-	-0-	17493	2	9	9	N	8					187
12	17463	X	17463	-0-	-0-	-0-	17418	2	45	9	N	41	193	1			35
01	16874	X	16874	-0-	-0-	-0-	16795	2	79	9	N	72					107
02	14674	X	14674	-0-	-0-	-0-	14671	2	3	9	N	3					110
*03	14793	X	14793	-0-	-0-	-0-	14717	2	76	9	N	69					179

PITTS A UNIT WELL #: 19H RRCID -> 282228 COMPL. DATE 09/25/2016 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 9495 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	91140	X	69455	-0-	-21685	-0-	68741	2	714	9	Y	649	688	1			185
11	79350	X	61966	-0-	-17384	-0-	61034	2	932	9	Y	847	727	1			305
12	79608	X	59235	-0-	-20373	-0-	58171	2	1064	9	Y	967	1137	1			135
01	78864	X	38127	-0-	-40737	-0-	37409	2	718	9	Y	653	386	1			402
02	61544	X	43069	-0-	-18475	-0-	42456	2	613	9	Y	557	661	1			298
03	68138	X	-0-	-0-	-68138	-0-					Y	877	665	1			510

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
10	33356	X	24244	-0-	-9112	-0-	24145	2	99	9	N	90					177
11	26970	X	21873	-0-	-5097	-0-	21755	2	118	9	N	107					284
12	25978	X	21008	-0-	-4970	-0-	20890	2	118	9	N	107	179	1			212
01	25978	X	19625	-0-	-6353	-0-	19508	2	117	9	N	106	176	1			142
02	23464	X	17678	-0-	-5786	-0-	17555	2	123	9	N	112					254
03	24242	X	18277	-0-	-5965	-0-	18211	2	66	9	N	60	170	1			144

PITTS A UNIT WELL #: 18H RRCID -> 283061 COMPL. DATE 09/25/2016 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
10	158999	X	93960	-0-	-65039	-0-	92626	2	1334	9	Y	1213	1265	1			347
11	153870	X	83841	-0-	-70029	-0-	82943	2	898	9	Y	816	869	1			294
12	158999	X	81027	-0-	-77972	-0-	80022	2	1005	9	Y	914	1009	1	83	8	116
01	158999	X	66915	-0-	-92084	-0-	66180	2	735	9	Y	668	332	1	107	8	345
02	143612	X	59345	-0-	-84267	-0-	58818	2	527	9	Y	479	568	1			256
03	93961	X	-0-	-0-	-93961	-0-					Y	754	572	1			438

INGRAM 2 UN-BEASLEY 3 UN (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283142 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 9370 PERF.10528 - 15326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	151156	X	96946	-0-	-54210	-0-	95910	2	1036	9	N	942	898	1			194
11	146280	X	84068	-0-	-62212	-0-	83104	2	964	9	N	876	897	1	8	8	165
12	151156	X	79010	-0-	-72146	-0-	78175	2	835	9	N	759	731	1			193
01	151156	X	73109	-0-	-78047	-0-	72303	2	806	9	N	733	743	1			183
02	136528	X	61777	-0-	-74751	-0-	61093	2	684	9	N	622	725	1			80
03	96937	X	64392	-0-	-32545	-0-	63695	2	697	9	N	634	542	1			172

TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
BECKVILLE WELL #: 1 RRCID -> 221748 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10220 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	1067	-0-	-49	-0-	63	1	1004	3	N	-0-					80
11	990	N	969	-0-	-21	-0-	57	1	912	3	N	-0-					80
12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	60	1	855	3	N	-0-					80
01	1054	N	952	-0-	-102	-0-	70	1	882	3	N	-0-					80
02	896	N	735	-0-	-161	-0-	36	1	699	3	N	-0-					80
03	930	N	806	-0-	-124	-0-	36	1	770	3	N	-0-					80

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
EDENS WELL #: 6 RRCID -> 163168 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8760 - 9989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	134	1	848	3	N	31	113	1			35
							34	9									
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	136	1	495	3	N	30					65
							33	9									
12	682	N	669	-0-	-13	-0-	145	1	494	3	N	27					92
							30	9									
01	1023	N	639	-0-	-384	-0-	153	1	478	3	N	7	86	1			13
							8	9									
02	616	N	602	-0-	-14	-0-	142	1	456	3	N	4					17
							4	9									
03	682	N	656	-0-	-26	-0-	144	1	482	3	N	27					43
							30	9									

EDENS WELL #: 4 RRCID -> 163957 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 10158 PERF. 8776 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	435	1	2550	3	N	2	2	8			45
							2	9									
11	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	444	1	2212	3	N	4	4	8			45
							4	9									
12	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	448	1	2333	3	N	4	4	8			45
							4	9									
01	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	447	1	2299	3	N	-0-					45
02	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	457	1	2129	3	N	1	1	8			45
							1	9									
*03	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	466	1	2340	3	N	-0-					45

METCALF "A" WELL #: 2 RRCID -> 165134 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8734 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	781	-0-	-25	-0-	45	1	726	3	N	9	9	1			-0-
							10	9									
11	960	N	783	-0-	-177	-0-	45	1	728	3	N	9	9	1			-0-
							10	9									
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	49	1	708	3	N	19	19	1			-0-
							21	9									
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	53	1	766	3	N	9	9	1			-0-
							10	9									
02	728	N	642	-0-	-86	-0-	38	1	586	3	N	16	16	1			-0-
							18	9									
*03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	18	1	744	3	N	13	13	1			-0-
							14	9									

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 165461 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8756 - 10028

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

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166791 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8712 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	713	1	2066	3	N	-0-					-0-
11	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	731	1	2224	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	3119	-0-	19	19	736	1	2383	3	N	-0-					-0-
01	2770	N	2751	-0-	-19	-0-	726	1	2025	3	N	-0-					-0-
02	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	717	1	1712	3	N	-0-					-0-
03	2511	X	2403	-0-	-108	-0-	716	1	1687	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168480 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8730 - 10015

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

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168520 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8602 - 10006

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

METCALF "B" WELL #: 3 RRCID -> 169059 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8634 - 10042

10	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	112	1	1795	3	N	20	20	1			-0-
							22	9									
11	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	99	1	1615	3	N	19	19	1			-0-
							21	9									
12	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	113	1	1611	3	N	42	42	1			-0-
							46	9									
01	1705	N	1462	-0-	-243	-0-	93	1	1352	3	N	15	15	1			-0-
							17	9									
02	1540	N	1205	-0-	-335	-0-	72	1	1101	3	N	29	29	1			-0-
							32	9									
*03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	39	1	1648	3	N	28	28	1			-0-
							31	9									

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169604 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8610 - 10030

10	3100	N	4512	-0-	1412	3248	262	1	4198	3	N	47	47	1			-0-
							52	9									
11	3000	N	3969	-0-	969	4217	227	1	3694	3	N	44	44	1			-0-
							48	9									
12	8391	X	4174	-0-	-4217	-0-	265	1	3801	3	N	98	98	1			-0-
							108	9									
01	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	273	1	3963	3	N	43	43	1			-0-
							47	9									
02	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	150	1	2302	3	N	60	60	1			-0-
							66	9									
*03	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	85	1	3615	3	N	61	61	1			-0-
							67	9									

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170504 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8625 - 9500

10	58		58	-0-	-0-	-0-	15	1	43	3	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
METCALF "E" WELL #: 6 RRCID -> 221821 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9894 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	343	1	5488	3	N	97	158	1	16	8	81
							107	9									
11	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	290	1	4707	3	N	81	22	8			140
							89	9									
12	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	316	1	4518	3	N	85	119	1	11	8	95
							94	9									
01	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	349	1	5064	3	N	66	71	1			90
							73	9									
02	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	191	1	2929	3	N	63	63	1			81
							69	9									
*03	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	98	1	4158	3	N	68	77	1			72
							75	9									

METCALF "D" WELL #: 5 RRCID -> 222407 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9869 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	200	1	3202	3	N	36	36	1			42
							40	9									
11	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	209	1	3399	3	N	40	40	1			42
							44	9									
12	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	228	1	3261	3	N	42	84	1			-0-
							46	9									
01	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	237	1	3437	3	N	37	37	1			-0-
							41	9									
02	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	151	1	2323	3	N	60	60	1			-0-
							66	9									
*03	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	77	1	3267	3	N	55	55	1			-0-
							61	9									

METCALF "F" WELL #: 7 RRCID -> 224172 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9904 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	60	1	957	3	N	11	11	1			-0-
							12	9									
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	70	1	1133	3	N	13	13	1			-0-
							14	9									
12	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	95	1	1363	3	N	35	35	1			-0-
							39	9									
01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	87	1	1264	3	N	14	14	1			-0-
							15	9									
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	58	1	896	3	N	23	23	1			-0-
							25	9									
*03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	31	1	1318	3	N	22	22	1			-0-
							24	9									

METCALF "G" WELL #: 8 RRCID -> 232211 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8762 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	68	1	1094	3	N	12	12	1			-0-
							13	9									
11	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	67	1	1084	3	N	13	13	1			-0-
							14	9									
12	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	102	1	1459	3	N	38	38	1			-0-
							42	9									
01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	92	1	1327	3	N	14	14	1			-0-
							15	9									
02	980	N	919	-0-	-61	-0-	55	1	840	3	N	22	22	1			-0-
							24	9									
*03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	30	1	1283	3	N	22	22	1			-0-
							24	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
METCALF "H" WELL #: 9 RRCID -> 233640 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 7883 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	124	1	1988	3	N	22	22	1			-0-
							24	9									
11	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	121	1	1965	3	N	23	23	1			-0-
							25	9									
12	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	105	1	1499	3	N	39	39	1			-0-
							43	9									
01	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	117	1	1700	3	N	18	18	1			-0-
							20	9									
02	1344	N	1328	-0-	-16	-0-	79	1	1214	3	N	32	32	1			-0-
							35	9									
*03	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	47	1	2017	3	N	34	34	1			-0-
							37	9									

METCALF "I" WELL #: 10 RRCID -> 235417 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8642 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	96	1	1533	3	N	17	17	1			-0-
							19	9									
11	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	74	1	1206	3	N	14	14	1			-0-
							15	9									
12	1054	N	1013	-0-	-41	-0-	64	1	923	3	N	24	24	1			-0-
							26	9									
01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	93	1	1344	3	N	15	15	1			-0-
							17	9									
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	60	1	923	3	N	24	24	1			-0-
							26	9									
*03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	30	1	1280	3	N	22	22	1			-0-
							24	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
10	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	484	1	2838	3	N	32	2	8			112
							35	9									
11	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	504	1	2513	3	N	18	85	1	5	8	40
							20	9									
12	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	510	1	2655	3	N	13					53
							14	9									
01	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	553	1	2843	3	N	28	1	8			80
							31	9									
02	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	532	1	2481	3	N	20	1	8			99
							22	9									
*03	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	548	1	2748	3	N	23	85	1			37
							25	9									

URSUS OIL AND GAS 879300
MULLINS WELL #: 1 RRCID -> 086761 COMPL. DATE 12/27/1979 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 9594 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					107
11	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1998	2	7	9	N	6					113
12	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					113
01	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-					113
02	1876	N	1506	-0-	-370	-0-	1506	2			N	-0-					113
03	2387	N	1720	-0-	-667	-0-	1720	2			N	-0-					113

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
10	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1545	2	385	9	N	350	342	1			50
11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1136	2	193	9	N	175	173	1			52
12	1457	N	985	-0-	-472	-0-	896	2	89	9	N	81					133
01	1457	N	1267	-0-	-190	-0-	1194	2	73	9	N	66					199
02	1232	N	1072	-0-	-160	-0-	1000	2	72	9	N	65	174	1			90
*03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1260	2	118	9	N	107	171	1			26

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

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	870	N	517	-0-	-353	-0-	517	2			Y	-0-					28
*05	806	N	207	-0-	-599	-0-	207	2			Y	-0-					28
*06	330	N	153	-0-	-177	-0-	149	2	4	9	Y	4					32
*07	589	N	268	-0-	-321	-0-	268	2			Y	-0-					32
*08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	235	2	1	9	Y	1					33
*09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					33
*10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					33
*11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					33
*12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					33
*01	434	N	292	-0-	-142	-0-	292	2			Y	-0-					33
*02	504	N	317	-0-	-187	-0-	317	2			Y	-0-	25	1			8
*03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	297	2	10	9	Y	9					17

STERRETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 083239 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8732 - 9602

10	558	N	539	-0-	-19	-0-	6	1	533	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	373	-0-	-77	-0-	4	1	369	2	Y	-0-					-0-
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	6	1	504	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	412	-0-	-115	-0-	5	1	396	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	5	1	411	2	Y	-0-					-0-
*03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	6	1	449	2	Y	-0-					-0-

WILSON, HAROLD WELL #: 3 RRCID -> 139009 COMPL. DATE 07/02/1991 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8594 - 9391

10	1674	N	1580	-0-	-94	-0-	1579	2	1	9	Y	1					36
11	1620	N	1562	-0-	-58	-0-	36	1	1438	2	Y	80					116
							88	9									
12	1643	N	1540	-0-	-103	-0-	29	1	1455	2	Y	51					167
							56	9									
01	1581	N	814	-0-	-767	-0-	4	1	638	2	Y	156	37	1			286
							172	9									
*02	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	30	1	1191	2	Y	151	93	1			344
							166	9									
*03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	22	1	1180	2	Y	38	38	1			344
							42	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 3-L RRCID -> 139935 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8510 - 9450

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	2976	X	2592	-0-	-384	-0-	92	1	2500	2	Y	-0-					113
11	2880	X	2595	-0-	-285	-0-	91	1	2438	2	Y	60	131	1			42
							66	9									
12	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	132	1	3569	2	Y	20					62
							22	9									
01	2604	N	2438	-0-	-166	-0-	84	1	2354	2	Y	-0-					62
*02	2800	N	2913	-0-	113	113	98	1	2783	2	Y	29	56	1			35
							32	9									
*03	3100	N	4058	-0-	958	1071	143	1	3894	2	Y	19					54
							21	9									

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
10	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	100	1	2710	2	Y	-0-					12
11	2640	N	2552	-0-	-88	-0-	91	1	2455	2	Y	5	14	1			3
							6	9									
12	2728	N	2307	-0-	-421	-0-	82	1	2212	2	Y	12					15
							13	9									
01	2728	N	1450	-0-	-1278	-0-	50	1	1400	2	Y	-0-					15
*02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	41	1	1151	2	Y	27	41	1			1
							30	9									
*03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	59	1	1610	2	Y	8					9
							9	9									

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
10	527	N	463	-0-	-64	-0-	16	1	447	2	Y	-0-					2
11	510	N	485	-0-	-25	-0-	17	1	468	2	Y	-0-					2
12	527	N	352	-0-	-175	-0-	13	1	339	2	Y	-0-					2
01	465	N	403	-0-	-62	-0-	14	1	389	2	Y	-0-					2
02	448	N	367	-0-	-81	-0-	13	1	354	2	Y	-0-					2
*03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	6	1	167	2	Y	-0-					2

DANIELS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163400 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8890 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	56	1	1531	2	Y	-0-					-0-
11	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	55	1	1480	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	1055	-0-	-154	-0-	38	1	1017	2	Y	-0-					-0-
01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	41	1	1168	2	Y	-0-					-0-
02	1428	N	893	-0-	-535	-0-	31	1	862	2	Y	-0-					-0-
*03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	15	1	403	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
10	2511	N	2475	-0-	-36	-0-	88	1	2387	2	Y	-0-					37
11	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	85	1	2284	2	Y	63					100
							69	9									
12	2356	N	1390	-0-	-966	-0-	50	1	1340	2	Y	-0-					100
01	2480	N	1595	-0-	-885	-0-	55	1	1540	2	Y	-0-					100
02	1820	N	1275	-0-	-545	-0-	44	1	1231	2	Y	-0-					100
*03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	25	1	697	2	Y	-0-					100

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
10	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			Y	-0-					-0-
11	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	35	1	1427	2	Y	-0-					-0-
12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	27	1	1408	2	Y	-0-					-0-
01	1426	N	409	-0-	-1017	-0-	2	1	384	2	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*02	1372	N	827	-0-	-545	-0-	18	1	746	2	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
*03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	14	1	788	2	Y	25	25	1			-0-
							28	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
10	3658	X	3239	-0-	-419	-0-	3236	2	3	9	Y	3					182
11	3540	X	2228	-0-	-1312	-0-	53	1	2175	2	Y	-0-					182
12	3658	X	2152	-0-	-1506	-0-	40	1	2112	2	Y	-0-					182
01	3379	X	1363	-0-	-2016	-0-	9	1	1354	2	Y	-0-	73	1			109
*02	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	50	1	2050	2	Y	157	157	1			109
							173	9									
*03	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	39	1	2177	2	Y	70	70	1			109
							77	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	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2496	2	45	9	Y	41					41
*05	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			Y	-0-					41
*06	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2254	2	14	9	Y	13					54
*07	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			Y	-0-					54
*08	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2434	2	1	9	Y	1					55
*09	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			Y	-0-					55
*10	2449	N	2339	-0-	-110	-0-	2304	2	35	9	Y	32					87
*11	2370	N	2066	-0-	-304	-0-	2066	2			Y	-0-					87
*12	2325	N	2222	-0-	-103	-0-	2178	2	44	9	Y	40					127
*01	2325	N	1694	-0-	-631	-0-	1648	2	46	9	Y	42					169
*02	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1964	2	39	9	Y	35	155	1			49
*03	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2062	2	69	9	Y	63					112

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
10	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			Y	-0-					-0-
11	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	37	1	1625	2	Y	-0-					-0-
12	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	33	1	1941	2	Y	-0-					-0-
01	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	10	1	2813	2	Y	-0-					-0-
*02	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	39	1	2032	2	Y	-0-					-0-
*03	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	58	1	2478	2	Y	-0-					-0-

WILSON, HAROLD WELL #: 6 RRCID -> 180493 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8665 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			Y	-0-					8
11	1440	N	1324	-0-	-116	-0-	31	1	1293	2	Y	-0-					8
12	1488	N	1086	-0-	-402	-0-	20	1	1066	2	Y	-0-					8
01	1488	N	908	-0-	-580	-0-	5	1	853	2	Y	45	45	1			8
							50	9									
02	1176	N	809	-0-	-367	-0-	18	1	737	2	Y	49	49	1			8
							54	9									
*03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	24	1	1331	2	Y	44	44	1			8
							48	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			Y	-0-					8
11	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	56	1	2408	2	Y	-0-					8
12	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	45	1	2593	2	Y	-0-					8
01	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	8	1	2122	2	Y	-0-					8
*02	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	40	1	2043	2	Y	-0-					8
*03	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	50	1	2114	2	Y	-0-					8

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 6 RRCID -> 183664 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	304	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	330	N	208	-0-	-122	-0-	206	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	341	N	144	-0-	-197	-0-	142	2	2	9	Y	2	2	1			1
01	310	N	66	-0-	-244	-0-	66	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	196	N	102	-0-	-94	-0-	101	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	252	2	3	9	Y	3	2	1			1

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	AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	X	1868	-0-	-643	-0-	20	1	1802	2	Y	42	42	1			8
							46	9									
11	2100	X	1855	-0-	-245	-0-	19	1	1779	2	Y	52	50	1			10
							57	9									
12	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	21	1	1889	2	Y	50	49	1			11
							55	9									
01	1860	N	1733	-0-	-127	-0-	19	1	1673	2	Y	37	41	1			7
							41	9									
02	1736	N	1721	-0-	-15	-0-	21	1	1646	2	Y	49	49	1			7
							54	9									
*03	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	23	1	1812	2	Y	52	51	1			8
							57	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	AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STERRETT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203063 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 8784 - 10050

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
10	2573	X	2433	-0-	-140	-0-	26	1	2364	2	Y	39	40	1			8
							43	9									
11	2520	X	1761	-0-	-759	-0-	18	1	1696	2	Y	43	43	1			8
							47	9									
12	2604	X	2495	-0-	-109	-0-	27	1	2407	2	Y	55	51	1			12
							61	9									
01	2604	X	1912	-0-	-692	-0-	21	1	1848	2	Y	39	44	1			7
							43	9									
02	2184	X	1915	-0-	-269	-0-	23	1	1839	2	Y	48	48	1			7
							53	9									
03	2418	X	2233	-0-	-185	-0-	28	1	2147	2	Y	53	52	1			8
							58	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
10	3007	X	2650	-0-	-357	-0-	29	1	2599	2	Y	20	20	1			4
							22	9									
11	2910	X	2491	-0-	-419	-0-	25	1	2441	2	Y	23	23	1			4
							25	9									
12	2852	X	2615	-0-	-237	-0-	29	1	2562	2	Y	22	21	1			5
							24	9									
01	2635	X	2593	-0-	-42	-0-	29	1	2502	2	Y	56	54	1			7
							62	9									
02	2380	X	2321	-0-	-59	-0-	29	1	2263	2	Y	26	26	1			7
							29	9									
03	2635	X	2536	-0-	-99	-0-	32	1	2479	2	Y	23	26	1			4
							25	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
10	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	24	1	2227	2	Y	52	51	1			11
							57	9									
11	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	22	1	2120	2	Y	62	61	1			12
							68	9									
12	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	23	1	2052	2	Y	54	54	1			12
							59	9									
01	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	24	1	2088	2	Y	36	40	1			8
							40	9									
02	1680	N	1487	-0-	-193	-0-	18	1	1421	2	Y	44	44	1			8
							48	9									
*03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	19	1	1452	2	Y	41	43	1			6
							45	9									

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
10	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	28	1	2591	2	Y	28	27	1			6
							31	9									
11	2400	X	2334	-0-	-66	-0-	24	1	2276	2	Y	31	31	1			6
							34	9									
12	2480	N	2409	-0-	-71	-0-	27	1	2350	2	Y	29	29	1			6
							32	9									
01	2480	N	2388	-0-	-92	-0-	27	1	2318	2	Y	39	43	1			2
							43	9									
02	2184	N	2141	-0-	-43	-0-	26	1	2085	2	Y	27	27	1			2
							30	9									
*03	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	30	1	2302	2	Y	31	28	1			5
							34	9									

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
10	3813	X	3398	-0-	-415	-0-	36	1	3286	2	Y	69	68	1			14
							76	9									
11	3690	X	2885	-0-	-805	-0-	29	1	2776	2	Y	73	73	1			14
							80	9									
12	3286	X	2991	-0-	-295	-0-	33	1	2882	2	Y	69	68	1			15
							76	9									
01	3410	X	2990	-0-	-420	-0-	34	1	2905	2	Y	46	51	1			10
							51	9									
02	3080	X	2606	-0-	-474	-0-	32	1	2498	2	Y	69	68	1			11
							76	9									
03	3410	X	3017	-0-	-393	-0-	37	1	2897	2	Y	75	74	1			12
							83	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
10	2542	X	2129	-0-	-413	-0-	23	1	2078	2	Y	25	25	1			5
							28	9									
11	2250	X	2166	-0-	-84	-0-	22	1	2109	2	Y	32	31	1			6
							35	9									
12	2325	X	1791	-0-	-534	-0-	20	1	1745	2	Y	24	25	1			5
							26	9									
01	2294	X	1412	-0-	-882	-0-	16	1	1363	2	Y	30	34	1			1
							33	9									
02	2016	X	1669	-0-	-347	-0-	21	1	1623	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
03	2232	X	2029	-0-	-203	-0-	25	1	1971	2	Y	30	26	1			5
							33	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
10	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	27	1	2502	2	Y	52	52	1			10
							57	9									
11	2550	X	1789	-0-	-761	-0-	18	1	1721	2	Y	45	46	1			9
							50	9									
12	2511	N	1897	-0-	-614	-0-	21	1	1829	2	Y	43	43	1			9
							47	9									
01	2573	N	1593	-0-	-980	-0-	18	1	1544	2	Y	28	31	1			6
							31	9									
02	1680	N	1556	-0-	-124	-0-	19	1	1493	2	Y	40	40	1			6
							44	9									
*03	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	23	1	1782	2	Y	45	44	1			7
							50	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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					-0-

STERRETT WELL #: 17 RRCID -> 219237 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 8730 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	33	1	3049	2	Y	81	81	1			16
							89	9									
11	3030	X	2995	-0-	-35	-0-	30	1	2860	2	Y	95	93	1			18
							105	9									
12	3131	X	3108	-0-	-23	-0-	33	1	2923	2	Y	138	137	1			19
							152	9									
01	3162	X	2901	-0-	-261	-0-	33	1	2803	2	Y	59	66	1			12
							65	9									
*02	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	37	1	2888	2	Y	97	96	1			13
							107	9									
*03	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	39	1	3028	2	Y	99	96	1			16
							109	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 18 RRCID -> 240556 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 11705 PERF. 8744 - 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
10	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	37	1	3405	2	Y	43	43	1			9
							47	9									
11	3420	X	2982	-0-	-438	-0-	30	1	2901	2	Y	46	46	1			9
							51	9									
12	3720	X	3166	-0-	-554	-0-	35	1	3083	2	Y	44	44	1			9
							48	9									
01	3720	X	2659	-0-	-1061	-0-	29	1	2538	2	Y	84	93	1			-0-
							92	9									
02	3360	X	2531	-0-	-829	-0-	31	1	2463	2	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
03	3503	X	3220	-0-	-283	-0-	40	1	3126	2	Y	49	41	1			8
							54	9									

STERRETT WELL #: 23 RRCID -> 263951 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
10	4278	X	4176	-0-	-102	-0-	46	1	4043	2	Y	79	79	1			16
							87	9									
11	4140	X	3863	-0-	-277	-0-	39	1	3725	2	Y	90	88	1			18
							99	9									
12	4340	X	4155	-0-	-185	-0-	45	1	4013	2	Y	88	86	1			20
							97	9									
01	4340	X	3493	-0-	-847	-0-	39	1	3385	2	Y	63	70	1			13
							69	9									
*02	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	49	1	3858	2	Y	95	94	1			14
							105	9									
03	4185	X	4091	-0-	-94	-0-	51	1	3938	2	Y	93	92	1			15
							102	9									

STERRETT WELL #: 14 RRCID -> 263953 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8738 - 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
10	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	47	1	4274	2	Y	112	112	1			23
							123	9									
11	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	41	1	3942	2	Y	129	128	1			24
							142	9									
12	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	46	1	4051	2	Y	171	168	1			27
							188	9									
01	4123	X	4055	-0-	-68	-0-	46	1	3939	2	Y	64	71	1			20
							70	9									
*02	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	47	1	3716	2	Y	128	127	1			21
							141	9									
*03	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	51	1	3987	2	Y	128	129	1			20
							141	9									

STERRETT WELL #: 19 RRCID -> 263954 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8751 - 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
10	4402	X	3499	-0-	-903	-0-	37	1	3332	2	Y	118	150	1			23
							130	9									
11	4260	X	3030	-0-	-1230	-0-	30	1	2860	2	Y	127	126	1			24
							140	9									
12	4402	X	3652	-0-	-750	-0-	38	1	3407	2	Y	188	181	1			31
							207	9									
01	4216	X	3309	-0-	-907	-0-	37	1	3210	2	Y	56	62	1			25
							62	9									
02	3304	X	3252	-0-	-52	-0-	39	1	3053	2	Y	145	144	1			26
							160	9									
*03	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	44	1	3419	2	Y	149	152	1			23
							164	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 20 RRCID -> 263955 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8754 - 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
10	5053	X	4293	-0-	-760	-0-	46	1	4158	2	Y	81	83	1			17
							89	9									
11	4890	X	2971	-0-	-1919	-0-	30	1	2865	2	Y	69	73	1			13
							76	9									
12	5053	X	2271	-0-	-2782	-0-	25	1	2193	2	Y	48	50	1			11
							53	9									
01	5022	X	4240	-0-	-782	-0-	48	1	4103	2	Y	81	90	1			2
							89	9									
02	4536	X	3968	-0-	-568	-0-	48	1	3828	2	Y	84	83	1			3
							92	9									
*03	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	58	1	4500	2	Y	106	93	1			16
							117	9									

STERRETT WELL #: 21 RRCID -> 263986 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8750 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4960	X	4210	-0-	-750	-0-	46	1	4080	2	Y	76	76	1			16
							84	9									
11	4800	X	4709	-0-	-91	-0-	47	1	4549	2	Y	103	100	1			19
							113	9									
12	4774	X	4469	-0-	-305	-0-	49	1	4322	2	Y	89	89	1			19
							98	9									
01	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	57	1	4910	2	Y	88	98	1			9
							97	9									
02	4396	X	4275	-0-	-121	-0-	52	1	4122	2	Y	92	91	1			10
							101	9									
03	4867	X	4803	-0-	-64	-0-	60	1	4630	2	Y	103	97	1			16
							113	9									

STERRETT WELL #: 22 RRCID -> 263989 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8744 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4340	X	4083	-0-	-257	-0-	43	1	3920	2	Y	109	110	1			22
							120	9									
11	4890	X	4838	-0-	-52	-0-	48	1	4613	2	Y	161	152	1			31
							177	9									
12	5053	X	3989	-0-	-1064	-0-	42	1	3761	2	Y	169	164	1			36
							186	9									
01	5053	X	3188	-0-	-1865	-0-	36	1	3091	2	Y	55	61	1			30
							61	9									
02	4508	X	2835	-0-	-1673	-0-	34	1	2677	2	Y	113	112	1			31
							124	9									
03	4991	X	2548	-0-	-2443	-0-	31	1	2426	2	Y	83	101	1			13
							91	9									

RHODES WELL #: 6 RRCID -> 265409 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8658 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	4898	X	3097	-0-	-1801	-0-	3014	2	83	9	Y	75	75	1			40
11	4560	X	4092	-0-	-468	-0-	3965	2	127	9	Y	115	81	1			74
12	4712	X	4421	-0-	-291	-0-	4266	2	155	9	Y	141	123	1			92
01	4712	X	3531	-0-	-1181	-0-	3409	2	122	9	Y	111	131	1			72
02	3808	X	3128	-0-	-680	-0-	3016	2	112	9	Y	102	114	1			60
03	4216	X	3829	-0-	-387	-0-	3695	2	134	9	Y	122	117	1			65

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
10	2635	X	870	-0-	-1765	-0-	856	2	14	9	Y	13	15	1			7
11	2550	X	1240	-0-	-1310	-0-	1217	2	23	9	Y	21	14	1			14
12	2635	X	768	-0-	-1867	-0-	751	2	17	9	Y	15	19	1			10
01	1829	X	1452	-0-	-377	-0-	1421	2	31	9	Y	28	20	1			18
*02	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	1473	2	32	9	Y	29	30	1			17
*03	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	2315	2	50	9	Y	45	38	1			24

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
10	7099	X	4882	-0-	-2217	-0-	4744	2	138	9	Y	125	123	1			67
11	6870	X	6552	-0-	-318	-0-	6337	2	215	9	Y	195	136	1			126
12	7099	X	6743	-0-	-356	-0-	6493	2	250	9	Y	227	203	1			150
01	6913	X	5688	-0-	-1225	-0-	5480	2	208	9	Y	189	214	1			125
02	6104	X	4429	-0-	-1675	-0-	4262	2	167	9	Y	152	187	1			90
03	6758	X	5865	-0-	-893	-0-	5648	2	217	9	Y	197	181	1			106

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
10	6510	X	5677	-0-	-833	-0-	5601	2	76	9	Y	69	63	1			37
11	6150	X	5996	-0-	-154	-0-	5902	2	94	9	Y	85	67	1			55
12	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	6326	2	114	9	Y	104	91	1			68
01	6293	X	6151	-0-	-142	-0-	6043	2	108	9	Y	98	102	1			64
02	5684	X	5282	-0-	-402	-0-	5186	2	96	9	Y	87	100	1			51
03	6200	X	5805	-0-	-395	-0-	5703	2	102	9	Y	93	94	1			50

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	2542	X	2102	-0-	-440	-0-	2050	2	52	9	Y	47	47	1			13
11	2460	X	2108	-0-	-352	-0-	2060	2	48	9	Y	44	43	1			14
12	2542	X	1911	-0-	-631	-0-	1885	2	26	9	Y	24	34	1			4
01	2480	X	972	-0-	-1508	-0-	957	2	15	9	Y	14	14	1			4
02	2072	X	770	-0-	-1302	-0-	759	2	11	9	Y	10	11	1			3
03	2170	X	1033	-0-	-1137	-0-	1019	2	14	9	Y	13	11	1			5

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
10	3162	X	2373	-0-	-789	-0-	2321	2	52	9	Y	47	57	1			13
11	3060	X	2546	-0-	-514	-0-	2493	2	53	9	Y	48	45	1			16
12	3162	X	2563	-0-	-599	-0-	2524	2	39	9	Y	35	44	1			7
01	3162	X	1504	-0-	-1658	-0-	1479	2	25	9	Y	23	24	1			6
02	2856	X	2054	-0-	-802	-0-	2022	2	32	9	Y	29	25	1			10
03	2635	X	1738	-0-	-897	-0-	1713	2	25	9	Y	23	25	1			8

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
10	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	8178	2	163	9	Y	148	147	1			40
11	9743	X	9743	-0-	-0-	-0-	9564	2	179	9	Y	163	149	1			54
12	11749	X	11749	-0-	-0-	-0-	11749	2			Y	-0-	54	1			-0-
01	10362	X	10362	-0-	-0-	-0-	10362	2			Y	-0-					-0-
*02	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	9487	2			Y	-0-					-0-
*03	10709	X	10709	-0-	-0-	-0-	10709	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
10	7471	X	7040	-0-	-431	-0-	6933	2	107	9	Y	97	96	1			27
11	7230	X	4810	-0-	-2420	-0-	4742	2	68	9	Y	62	69	1			20
12	7471	X	4224	-0-	-3247	-0-	4224	2			Y	-0-	20	1			-0-
01	7471	X	3458	-0-	-4013	-0-	3458	2			Y	-0-					-0-
02	5908	X	3920	-0-	-1988	-0-	3920	2			Y	-0-					-0-
03	6541	X	4836	-0-	-1705	-0-	4836	2			Y	-0-					-0-

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	7130	X	5064	-0-	-2066	-0-	4954	2	110	9	Y	100	96	1			27
11	5730	X	4687	-0-	-1043	-0-	4591	2	96	9	Y	87	85	1			29
12	5580	X	5346	-0-	-234	-0-	5346	2			Y	-0-	29	1			-0-
01	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6185	2			Y	-0-					-0-
*02	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	5077	2			Y	-0-					-0-
03	5053	X	4672	-0-	-381	-0-	4672	2			Y	-0-					-0-

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	6573	2	144	9	Y	131	130	1			35
11	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	6718	2	140	9	Y	127	120	1			42
12	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4531	2	37	9	Y	34	69	1			7
01	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4830	2	44	9	Y	40	36	1			11
02	5376	X	4250	-0-	-1126	-0-	4215	2	35	9	Y	32	32	1			11
03	5952	X	4985	-0-	-967	-0-	4945	2	40	9	Y	36	33	1			14

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
10	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4471	2	75	9	Y	68	66	1			18
11	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4693	2	75	9	Y	68	63	1			23
12	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			Y	-0-	23	1			-0-
01	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2			Y	-0-					-0-
02	4452	X	3586	-0-	-866	-0-	3586	2			Y	-0-					-0-
03	4929	X	3814	-0-	-1115	-0-	3814	2			Y	-0-					-0-

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	1426	N	1235	-0-	-191	-0-	1225	2	10	9	Y	9	26	1			15
11	1380	N	1273	-0-	-107	-0-	1264	2	9	9	Y	8	15	1			8
12	1426	N	861	-0-	-565	-0-	861	2			Y	-0-					8
01	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			Y	-0-	7	1			1
02	1064	N	851	-0-	-213	-0-	851	2			Y	-0-					1
*03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			Y	-0-	1	1			-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
10	3813	X	2968	-0-	-845	-0-	2948	2	20	9	Y	18	30	1			25
11	4050	X	3211	-0-	-839	-0-	3193	2	18	9	Y	16	25	1			16
12	4185	X	3768	-0-	-417	-0-	3712	2	56	9	Y	51					67
01	4185	X	3785	-0-	-400	-0-	3724	2	61	9	Y	55	57	1			65
*02	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3526	2	46	9	Y	42					107
*03	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3527	2	53	9	Y	48	88	1			67

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	38347	X	36758	-0-	-1589	-0-	36418	2	340	9	Y	309	307	1			315
11	37110	X	36638	-0-	-472	-0-	36312	2	326	9	Y	296	282	1			329
12	38347	X	32948	-0-	-5399	-0-	32513	2	435	9	Y	395	577	1			147
01	37479	X	31910	-0-	-5569	-0-	31451	2	459	9	Y	417	453	1			111
*02	27886	X	27886	-0-	-0-	-0-	27515	2	371	9	Y	337	332	1			116
*03	31585	X	31585	-0-	-0-	-0-	31188	2	397	9	Y	361	342	1			135

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
10	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4806	2	120	9	Y	109	126	1			139
11	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4282	2	88	9	Y	80	141	1			78
12	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4446	2	62	9	Y	56					134
01	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3553	2	53	9	Y	48	116	1			66
02	4452	X	4104	-0-	-348	-0-	4054	2	50	9	Y	45					111
03	4929	X	4516	-0-	-413	-0-	4454	2	62	9	Y	56	92	1			75

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	50592	X	42838	-0-	-7754	-0-	42436	2	402	9	Y	365	371	1			98
11	47010	X	39054	-0-	-7956	-0-	38698	2	356	9	Y	324	313	1			109
12	48577	X	45217	-0-	-3360	-0-	44186	2	1031	9	Y	937	697	1			349
01	47275	X	45179	-0-	-2096	-0-	44056	2	1123	9	Y	1021	867	1			503
*02	39523	X	39523	-0-	-0-	-0-	38611	2	912	9	Y	829	818	1			514
*03	42477	X	42477	-0-	-0-	-0-	41554	2	923	9	Y	839	811	1			542

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317
YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222950 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 6493 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. //CONT.// 924317
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					558
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					558
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					558
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					558
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					558
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	14B2	EXT	3845	-0-	3845	3845	3845	2			N	-0-					132
*03	6152	X	2307	-0-	-3845	-0-	2307	2			N	-0-					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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BRIGGS, H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231193 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8650 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3815	X	1115	-0-	-2700	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-
11	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-
12	1488	X	621	-0-	-867	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
01	1488	X	590	-0-	-898	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
02	952	N	852	-0-	-100	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	852	-0-	-233	-0-	852	2			Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 1 RRCID -> 074700 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9231 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1723	2	21	9	Y	19					31
11	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2016	2	29	9	Y	26					57
12	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1485	2	25	9	Y	23	54	1			26
01	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1599	2	25	9	Y	23					49
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1394	2	21	9	Y	19	49	1			19
*03	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1831	2	37	9	Y	34					53

GHOLSTON, J.S. WELL #: 2 RRCID -> 076558 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8440 - 9170

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON, ALMA WELL #: 2 RRCID -> 076576 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9345 PERF. 8373 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	Y	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	Y	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
*03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 077541 COMPL. DATE 03/19/2015 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8410 - 9229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	74	1	1035	2	Y	25	26	1			2
							28	9									
11	1080	N	1071	-0-	-9	-0-	69	1	973	2	Y	26	25	1			3
							29	9									
12	1116	N	1081	-0-	-35	-0-	70	1	983	2	Y	25	26	1			2
							28	9									
01	1147	N	1065	-0-	-82	-0-	66	1	970	2	Y	26	27	1			1
							29	9									
02	1008	N	922	-0-	-86	-0-	58	1	839	2	Y	23	20	1			4
							25	9									
03	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	75	1	977	2	Y	25	26	1			3
							28	9									

JONES, ELSIE WELL #: 2 RRCID -> 077542 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9114 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	168	1	2342	2	Y	44	45	1			4
							48	9									
11	2460	N	2352	-0-	-108	-0-	154	1	2150	2	Y	44	43	1			5
							48	9									
12	2542	N	2474	-0-	-68	-0-	161	1	2265	2	Y	44	45	1			4
							48	9									
01	2573	N	2430	-0-	-143	-0-	152	1	2232	2	Y	42	44	1			2
							46	9									
02	2184	N	2126	-0-	-58	-0-	135	1	1947	2	Y	40	36	1			6
							44	9									
*03	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	176	1	2273	2	Y	45	45	1			6
							50	9									

DONALD, F.H. WELL #: 2 RRCID -> 078204 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 868 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	139	1	5504	2	Y	85	82	1			19
							94	9									
11	5370	X	5241	-0-	-129	-0-	128	1	5018	2	Y	86	89	1			16
							95	9									
12	5828	X	5811	-0-	-17	-0-	141	1	5560	2	Y	100	103	1			13
							110	9									
01	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	142	1	5643	2	Y	110	107	1			16
							121	9									
02	5264	X	4749	-0-	-515	-0-	121	1	4530	2	Y	89	95	1			10
							98	9									
03	5797	X	5606	-0-	-191	-0-	175	1	5322	2	Y	99	92	1			17
							109	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
10	2325	N	2091	-0-	-234	-0-	51	1 9	2031	2	Y	8	8	1			2
11	2250	N	1860	-0-	-390	-0-	46	1 8 9	1806	2	Y	7	8	1			1
12	2263	N	1934	-0-	-329	-0-	48	1 10 9	1876	2	Y	9	9	1			1
01	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	61	1 14 9	2430	2	Y	13	12	1			2
02	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	47	1 10 9	1746	2	Y	9	10	1			1
*03	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	65	1 11 9	1981	2	Y	10	9	1			2

THOMAS & WOOD WELL #: 2 RRCID -> 080465 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8367 - 9584

10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	2767	X	2501	-0-	-266	-0-	60	1 50 9	2391	2	Y	45	46	1			10
11	2640	X	1812	-0-	-828	-0-	44	1 39 9	1729	2	Y	35	39	1			6
12	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	72	1 70 9	2839	2	Y	64	62	1			8
01	2728	X	2522	-0-	-206	-0-	60	1 65 9	2397	2	Y	59	58	1			9
02	2464	X	2118	-0-	-346	-0-	54	1 55 9	2009	2	Y	50	54	1			5
*03	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	89	1 70 9	2705	2	Y	64	58	1			11

PIRKLE, L. H. WELL #: 3 RRCID -> 083074 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8748 - 9213

10	2891	N	2877	-0-	-14	-0-	71	1 9 9	2797	2	Y	8	7	1			2
11	2970	X	2883	-0-	-87	-0-	71	1 10 9	2802	2	Y	9	9	1			2
12	3069	X	2812	-0-	-257	-0-	69	1 9 9	2734	2	Y	8	9	1			1
01	3069	X	2555	-0-	-514	-0-	63	1 10 9	2482	2	Y	9	9	1			1
02	2772	X	2125	-0-	-647	-0-	55	1 9 9	2061	2	Y	8	8	1			1
03	2976	X	2401	-0-	-575	-0-	76	1 8 9	2317	2	Y	7	7	1			1

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 083723 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8406 - 9531

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KYLE, FRED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084701 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 8401 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3844	X	3431	-0-		-413	-0-	84	1	3319	2	Y	25	24	1			6
								28	9									
11	3720	X	3416	-0-		-304	-0-	84	1	3303	2	Y	26	27	1			5
								29	9									
12	3968	X	3379	-0-		-589	-0-	83	1	3264	2	Y	29	30	1			4
								32	9									
01	3968	X	2920	-0-		-1048	-0-	71	1	2821	2	Y	25	25	1			4
								28	9									
02	3584	X	3085	-0-		-499	-0-	79	1	2975	2	Y	28	29	1			3
								31	9									
03	3534	X	3508	-0-		-26	-0-	111	1	3364	2	Y	30	28	1			5
								33	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. GAS	(I) 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	3813	X	3622	-0-		-191	-0-	88	1	3477	2	Y	52	50	1			12
								57	9									
11	4020	X	3610	-0-		-410	-0-	88	1	3460	2	Y	56	58	1			10
								62	9									
12	4154	X	3768	-0-		-386	-0-	92	1	3606	2	Y	64	66	1			8
								70	9									
01	4154	X	3761	-0-		-393	-0-	91	1	3594	2	Y	69	67	1			10
								76	9									
02	3500	X	2435	-0-		-1065	-0-	62	1	2325	2	Y	44	49	1			5
								48	9									
*03	3959	X	3959	-0-		-0-	-0-	124	1	3760	2	Y	68	62	1			11
								75	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 2 RRCID -> 084856 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8855 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2388	N	2388	-0-		-0-	-0-	58	1	2310	2	Y	18	17	1			4
								20	9									
11	2287	N	2287	-0-		-0-	-0-	56	1	2211	2	Y	18	19	1			3
								20	9									
12	2616	N	2616	-0-		-0-	-0-	64	1	2527	2	Y	23	23	1			3
								25	9									
01	2670	N	2670	-0-		-0-	-0-	65	1	2577	2	Y	25	24	1			4
								28	9									
02	2375	N	2375	-0-		-0-	-0-	61	1	2291	2	Y	21	23	1			2
								23	9									
*03	3091	N	3091	-0-		-0-	-0-	97	1	2963	2	Y	28	25	1			5
								31	9									

BANKS, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 085178 COMPL. DATE 09/13/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7934 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3284	X	3284	-0-		-0-	-0-	81	1	3193	2	Y	9	8	1			2
								10	9									
11	3075	X	3075	-0-		-0-	-0-	76	1	2991	2	Y	7	8	1			1
								8	9									
12	2705	X	2705	-0-		-0-	-0-	67	1	2629	2	Y	8	8	1			1
								9	9									
01	3079	X	3079	-0-		-0-	-0-	75	1	2994	2	Y	9	9	1			1
								10	9									
02	3048	X	3048	-0-		-0-	-0-	79	1	2958	2	Y	10	10	1			1
								11	9									
03	1581	X	1313	-0-		-268	-0-	42	1	1267	2	Y	4	4	1			1
								4	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
10	3348	X	2040	-0-	-1308	-0-	50	1 4 9	1986	2	Y	4	4	1			1
11	3240	X	2470	-0-	-770	-0-	61	1 6 9	2403	2	Y	5	5	1			1
12	3069	X	2700	-0-	-369	-0-	67	1 7 9	2626	2	Y	6	6	1			1
01	3038	X	2675	-0-	-363	-0-	66	1 7 9	2602	2	Y	6	6	1			1
02	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	68	1 7 9	2537	2	Y	6	6	1			1
*03	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	101	1 8 9	3084	2	Y	7	7	1			1

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
10	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	69	1	2730	2	Y	-0-					-0-
11	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	73	1	2864	2	Y	-0-					-0-
12	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	65	1	2577	2	Y	-0-					-0-
01	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	69	1	2745	2	Y	-0-					-0-
02	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	65	1	2454	2	Y	-0-					-0-
*03	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	104	1	3174	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
10	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	62	1 9 9	2446	2	Y	8	7	1			2
11	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	62	1 9 9	2451	2	Y	8	8	1			2
12	2511	N	2305	-0-	-206	-0-	57	1 9 9	2239	2	Y	8	9	1			1
01	2511	N	2295	-0-	-216	-0-	56	1 10 9	2229	2	Y	9	9	1			1
02	2324	N	2244	-0-	-80	-0-	58	1 10 9	2176	2	Y	9	9	1			1
*03	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	82	1 11 9	2500	2	Y	10	9	1			2

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
10	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	61	1 24 9	2419	2	Y	22	21	1			5
11	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	61	1 26 9	2414	2	Y	24	25	1			4
12	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	62	1 30 9	2455	2	Y	27	28	1			3
01	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	54	1 29 9	2159	2	Y	26	25	1			4
02	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	51	1 24 9	1898	2	Y	22	24	1			2
*03	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	72	1 28 9	2183	2	Y	25	23	1			4

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. (I) GAS 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	3162	X	2989	-0-	-173	-0-	72	1	2864	2	Y	48	46	1			11
							53	9									
11	3300	X	2830	-0-	-470	-0-	69	1	2706	2	Y	50	52	1			9
							55	9									
12	3410	X	2890	-0-	-520	-0-	70	1	2758	2	Y	56	58	1			7
							62	9									
01	3410	X	2087	-0-	-1323	-0-	50	1	1990	2	Y	43	44	1			6
							47	9									
02	2688	X	2239	-0-	-449	-0-	57	1	2130	2	Y	47	48	1			5
							52	9									
*03	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	101	1	3085	2	Y	65	59	1			11
							72	9									

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 098171 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8399 - 9520

10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	823	-0-	-17	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	851	-0-	-17	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
01	868	N	861	-0-	-7	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
*03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					-0-

PIRKLE, L. H. WELL #: 4 RRCID -> 098840 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8382 - 9274

10	5084	X	4351	-0-	-733	-0-	106	1	4202	2	Y	39	38	1			9
							43	9									
11	4920	X	4366	-0-	-554	-0-	107	1	4212	2	Y	43	44	1			8
							47	9									
12	5084	X	3364	-0-	-1720	-0-	82	1	3245	2	Y	34	38	1			4
							37	9									
01	4619	X	3353	-0-	-1266	-0-	81	1	3229	2	Y	39	37	1			6
							43	9									
02	4172	X	3651	-0-	-521	-0-	94	1	3511	2	Y	42	43	1			5
							46	9									
*03	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	144	1	4396	2	Y	50	47	1			8
							55	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 3 RRCID -> 098841 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 9207

10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	34	1	473	2	Y	44	45	1			4
							48	9									
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	30	1	426	2	Y	44	43	1			5
							48	9									
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	40	1	560	2	Y	45	46	1			4
							50	9									
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	39	1	571	2	Y	42	44	1			2
							46	9									
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	33	1	468	2	Y	38	34	1			6
							42	9									
03	651	N	432	-0-	-219	-0-	27	1	354	2	Y	46	46	1			6
							51	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. 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
10	5484	X	3452	-0-		-2032	-0-		228	1	3169	2	Y	50	52	1			4
									55	9									
11	2670	X	680	-0-		-1990	-0-		42	1	582	2	Y	51	50	1			5
									56	9									
12	2946	X	2946	-0-		-0-	-0-		192	1	2696	2	Y	53	53	1			5
									58	9									
01	3890	X	3890	-0-		-0-	-0-		244	1	3590	2	Y	51	53	1			3
									56	9									
02	3019	X	3019	-0-		-0-	-0-		193	1	2776	2	Y	45	41	1			7
									50	9									
*03	3347	X	3347	-0-		-0-	-0-		236	1	3053	2	Y	53	53	1			7
									58	9									

DONALD, F. H. WELL #: 3 RRCID -> 101029 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8812 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5828	X	4128	-0-		-1700	-0-		100	1	3966	2	Y	56	55	1			13
									62	9									
11	5400	X	3926	-0-		-1474	-0-		96	1	3765	2	Y	59	61	1			11
									65	9									
12	5022	X	3548	-0-		-1474	-0-		86	1	3401	2	Y	55	59	1			7
									61	9									
01	4681	X	3979	-0-		-702	-0-		96	1	3809	2	Y	67	64	1			10
									74	9									
02	5375	X	5375	-0-		-0-	-0-		137	1	5139	2	Y	90	90	1			10
									99	9									
*03	5691	X	5691	-0-		-0-	-0-		178	1	5413	2	Y	91	86	1			15
									100	9									

ANDERSON, ALMA WELL #: 3 RRCID -> 101213 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8385 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	X	2315	-0-		-165	-0-		156	1	2103	2	Y	51	51	1			12
									56	9									
11	2844	X	2844	-0-		-0-	-0-		192	1	2576	2	Y	69	68	1			13
									76	9									
12	2745	N	2745	-0-		-0-	-0-		186	1	2480	2	Y	72	76	1			9
									79	9									
01	2511	N	2511	-0-		-0-	-0-		171	1	2261	2	Y	72	70	1			11
									79	9									
02	2268	N	1185	-0-		-1083	-0-		81	1	1064	2	Y	36	43	1			4
									40	9									
*03	2716	N	2716	-0-		-0-	-0-		202	1	2434	2	Y	73	65	1			12
									80	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. 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
10	3165	X	3165	-0-		-0-	-0-		77	1	3034	2	Y	49	46	1			11
									54	9									
11	2940	X	2718	-0-		-222	-0-		66	1	2602	2	Y	45	48	1			8
									50	9									
12	2914	X	2899	-0-		-15	-0-		70	1	2768	2	Y	55	56	1			7
									61	9									
01	3162	X	2672	-0-		-490	-0-		64	1	2550	2	Y	53	52	1			8
									58	9									
02	2856	X	1776	-0-		-1080	-0-		45	1	1692	2	Y	35	39	1			4
									39	9									
*03	3634	X	3634	-0-		-0-	-0-		113	1	3447	2	Y	67	60	1			11
									74	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	79	1	3135	2	Y	21	19	1			5
							23	9									
11	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	80	1	3133	2	Y	21	22	1			4
							23	9									
12	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	80	1	3159	2	Y	24	25	1			3
							26	9									
01	3224	X	2804	-0-	-420	-0-	68	1	2712	2	Y	22	22	1			3
							24	9									
02	3024	X	2516	-0-	-508	-0-	65	1	2429	2	Y	20	21	1			2
							22	9									
*03	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	107	1	3249	2	Y	25	23	1			4
							28	9									

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102617 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8878 - 9572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	258	1	3586	2	Y	50	52	1			4
							55	9									
11	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	241	1	3372	2	Y	51	50	1			5
							56	9									
12	3720	X	3710	-0-	-10	-0-	243	1	3411	2	Y	51	51	1			5
							56	9									
01	3720	X	3496	-0-	-224	-0-	219	1	3221	2	Y	51	53	1			3
							56	9									
02	3360	X	3039	-0-	-321	-0-	194	1	2795	2	Y	45	41	1			7
							50	9									
03	3720	X	3512	-0-	-208	-0-	248	1	3206	2	Y	53	53	1			7
							58	9									

BANKS, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 103243 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8408 - 9292

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4154	X	3187	-0-	-967	-0-	77	1	3065	2	Y	41	43	1			9
							45	9									
11	4170	X	3966	-0-	-204	-0-	97	1	3808	2	Y	55	54	1			10
							61	9									
12	4929	X	4393	-0-	-536	-0-	107	1	4213	2	Y	66	68	1			8
							73	9									
01	4929	X	4307	-0-	-622	-0-	104	1	4127	2	Y	69	67	1			10
							76	9									
02	4452	X	3513	-0-	-939	-0-	90	1	3361	2	Y	56	60	1			6
							62	9									
03	4402	X	4251	-0-	-151	-0-	133	1	4045	2	Y	66	61	1			11
							73	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 103405 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8424 - 9354

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	112	1	4442	2	Y	-0-					-0-
11	3930	X	3382	-0-	-548	-0-	84	1	3298	2	Y	-0-					-0-
12	4061	X	2818	-0-	-1243	-0-	70	1	2748	2	Y	-0-					-0-
01	4061	X	3314	-0-	-747	-0-	81	1	3233	2	Y	-0-					-0-
02	3668	X	3313	-0-	-355	-0-	86	1	3227	2	Y	-0-					-0-
*03	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	133	1	4056	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
10	4216	X	3893	-0-	-323	-0-	96	1	3790	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	4080	X	3697	-0-	-383	-0-	92	1	3597	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
12	4216	X	3885	-0-	-331	-0-	96	1	3780	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
01	4123	X	3535	-0-	-588	-0-	87	1	3440	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	3528	X	3323	-0-	-205	-0-	86	1	3229	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
03	3906	X	3689	-0-	-217	-0-	117	1	3564	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

SEALEY, JJ WELL #: 3 RRCID -> 104057 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8816 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5518	X	5243	-0-	-275	-0-	352	1	4891	2	Y	-0-					-0-
11	5340	X	4951	-0-	-389	-0-	330	1	4621	2	Y	-0-					-0-
12	5456	X	4836	-0-	-620	-0-	322	1	4514	2	Y	-0-					-0-
01	5456	X	5078	-0-	-378	-0-	323	1	4755	2	Y	-0-					-0-
02	4872	X	3366	-0-	-1506	-0-	219	1	3147	2	Y	-0-					-0-
03	5239	X	4891	-0-	-348	-0-	351	1	4540	2	Y	-0-					-0-

BRODERICK GU2, BESS SMITH WELL #: 2 RRCID -> 106300 COMPL. DATE 03/11/1983 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8514 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4681	X	3777	-0-	-904	-0-	3745	2	32	9	Y	29					41
11	4770	X	3761	-0-	-1009	-0-	3727	2	34	9	Y	31	40	1			32
12	4929	X	2466	-0-	-2463	-0-	2437	2	29	9	Y	26	44	1			14
01	4929	X	3431	-0-	-1498	-0-	3376	2	55	9	Y	50	23	1			41
02	4424	X	3992	-0-	-432	-0-	3955	2	37	9	Y	34	46	1			29
*03	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4469	2	35	9	Y	32	42	1			19

JONES, ELSIE WELL #: 4 RRCID -> 106603 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	X	2320	-0-	-222	-0-	152	1	2120	2	Y	44	46	1			4
							48	9									
11	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	170	1	2383	2	Y	49	48	1			5
							54	9									
12	2542	X	2288	-0-	-254	-0-	149	1	2085	2	Y	49	50	1			4
							54	9									
01	2542	X	2345	-0-	-197	-0-	146	1	2143	2	Y	51	52	1			3
							56	9									
02	2296	X	2290	-0-	-6	-0-	146	1	2094	2	Y	45	41	1			7
							50	9									
*03	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	182	1	2351	2	Y	49	50	1			6
							54	9									

OWENS, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 109756 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 9404 PERF. 8376 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3720	X	3618	-0-	-102	-0-	89	1	3529	2	Y	-0-					-0-
11	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	157	1	6176	2	Y	-0-					-0-
12	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	145	1	5700	2	Y	-0-					-0-
01	3627	X	3154	-0-	-473	-0-	78	1	3076	2	Y	-0-					-0-
02	5908	X	3165	-0-	-2743	-0-	82	1	3083	2	Y	-0-					-0-
03	6541	X	5876	-0-	-665	-0-	187	1	5689	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
10	3534	X	2627	-0-		-907	-0-	65	1	2553	2	Y	8	8	1			2
								9	9									
11	3300	X	2856	-0-		-444	-0-	71	1	2774	2	Y	10	10	1			2
								11	9									
12	4074	X	4074	-0-		-0-	-0-	101	1	3956	2	Y	15	15	1			2
								17	9									
01	3069	X	2560	-0-		-509	-0-	63	1	2485	2	Y	11	11	1			2
								12	9									
02	3789	X	3789	-0-		-0-	-0-	98	1	3674	2	Y	15	15	1			2
								17	9									
*03	4215	X	4215	-0-		-0-	-0-	134	1	4064	2	Y	15	14	1			3
								17	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 116254 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8408 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3472	X	3413	-0-		-59	-0-	83	1	3273	2	Y	52	50	1			12
								57	9									
11	3360	X	3328	-0-		-32	-0-	81	1	3186	2	Y	55	57	1			10
								61	9									
12	3565	X	3274	-0-		-291	-0-	80	1	3130	2	Y	58	61	1			7
								64	9									
01	3565	X	3102	-0-		-463	-0-	75	1	2960	2	Y	61	59	1			9
								67	9									
02	3220	X	2941	-0-		-279	-0-	75	1	2804	2	Y	56	59	1			6
								62	9									
03	3441	X	3416	-0-		-25	-0-	106	1	3241	2	Y	63	58	1			11
								69	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
10	2540	N	2540	-0-		-0-	-0-	62	1	2460	2	Y	16	15	1			4
								18	9									
11	2466	N	2466	-0-		-0-	-0-	61	1	2387	2	Y	16	17	1			3
								18	9									
12	2531	N	2531	-0-		-0-	-0-	62	1	2449	2	Y	18	19	1			2
								20	9									
01	2331	N	2331	-0-		-0-	-0-	57	1	2253	2	Y	19	18	1			3
								21	9									
02	2044	N	2007	-0-		-37	-0-	52	1	1937	2	Y	16	17	1			2
								18	9									
*03	2566	N	2566	-0-		-0-	-0-	81	1	2464	2	Y	19	18	1			3
								21	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
10	3720	X	3709	-0-		-11	-0-	91	1	3594	2	Y	22	21	1			5
								24	9									
11	3708	X	3708	-0-		-0-	-0-	91	1	3592	2	Y	23	24	1			4
								25	9									
12	4030	X	3168	-0-		-862	-0-	78	1	3066	2	Y	22	23	1			3
								24	9									
01	4030	X	2719	-0-		-1311	-0-	66	1	2631	2	Y	20	20	1			3
								22	9									
02	3640	X	2278	-0-		-1362	-0-	59	1	2200	2	Y	17	18	1			2
								19	9									
*03	4177	X	4177	-0-		-0-	-0-	132	1	4012	2	Y	30	27	1			5
								33	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
10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	983	2	31	9	Y	28					43
11	930	N	905	-0-	-25	-0-	882	2	23	9	Y	21					64
12	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1581	2	34	9	Y	31	60	1			35
01	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1496	2	42	9	Y	38					73
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1274	2	24	9	Y	22	71	1			24
03	1612	N	1309	-0-	-303	-0-	1259	2	50	9	Y	45					69

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
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	18	1	701	2	Y	-0-					-0-
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	17	1	663	2	Y	-0-					-0-
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	17	1	670	2	Y	-0-					-0-
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	18	1	710	2	Y	-0-					-0-
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	16	1	615	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	545	-0-	-44	-0-	17	1	528	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
10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	23	1	917	2	Y	53	49	1			12
							58	9									
11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	24	1	939	2	Y	59	60	1			11
							65	9									
12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	26	1	1010	2	Y	69	71	1			9
							76	9									
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	29	1	1162	2	Y	84	81	1			12
							92	9									
02	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	46	1	1717	2	Y	127	125	1			14
							140	9									
*03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	27	1	819	2	Y	85	85	1			14
							94	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
10	2852	X	2555	-0-	-297	-0-	62	1	2436	2	Y	52	51	1			12
							57	9									
11	2760	X	2250	-0-	-510	-0-	54	1	2141	2	Y	50	53	1			9
							55	9									
12	2852	X	2227	-0-	-625	-0-	54	1	2111	2	Y	56	58	1			7
							62	9									
01	2852	X	2412	-0-	-440	-0-	58	1	2285	2	Y	63	61	1			9
							69	9									
02	2576	X	1974	-0-	-602	-0-	50	1	1867	2	Y	52	55	1			6
							57	9									
03	2542	X	2501	-0-	-41	-0-	77	1	2356	2	Y	62	58	1			10
							68	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
10	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	210	1	2926	2	Y	64	65	1			6
							70	9									
11	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	211	1	2961	2	Y	61	60	1			7
							67	9									
12	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	211	1	2956	2	Y	65	66	1			6
							72	9									
01	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	218	1	3208	2	Y	62	65	1			3
							68	9									
02	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	203	1	2912	2	Y	57	51	1			9
							63	9									
*03	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	246	1	3182	2	Y	65	66	1			8
							72	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
10	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	95	1	1272	2	Y	67	64	1			15
							74	9									
11	1170	N	1099	-0-	-71	-0-	72	1	965	2	Y	56	61	1			10
							62	9									
12	1426	N	1137	-0-	-289	-0-	74	1	994	2	Y	63	65	1			8
							69	9									
01	1426	N	1169	-0-	-257	-0-	76	1	1009	2	Y	76	73	1			11
							84	9									
02	1036	N	847	-0-	-189	-0-	56	1	737	2	Y	49	55	1			5
							54	9									
03	1147	N	909	-0-	-238	-0-	65	1	787	2	Y	52	48	1			9
							57	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
10	3317	X	3246	-0-	-71	-0-	78	1	3077	2	Y	83	80	1			19
							91	9									
11	3210	X	3129	-0-	-81	-0-	75	1	2958	2	Y	87	90	1			16
							96	9									
12	3317	X	3136	-0-	-181	-0-	75	1	2958	2	Y	94	98	1			12
							103	9									
01	3317	X	3171	-0-	-146	-0-	75	1	2984	2	Y	102	99	1			15
							112	9									
02	2996	X	2304	-0-	-692	-0-	58	1	2165	2	Y	74	81	1			8
							81	9									
*03	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	104	1	3164	2	Y	103	94	1			17
							113	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 4 RRCID -> 139933 COMPL. DATE 10/17/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8544 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	3142	-0-	-20	-0-	207	1	2880	2	Y	50	51	1			4
							55	9									
11	3060	X	2544	-0-	-516	-0-	166	1	2322	2	Y	51	50	1			5
							56	9									
12	3162	X	2535	-0-	-627	-0-	165	1	2312	2	Y	53	53	1			5
							58	9									
01	3131	X	2417	-0-	-714	-0-	151	1	2215	2	Y	46	49	1			2
							51	9									
02	2828	X	2326	-0-	-502	-0-	148	1	2127	2	Y	46	41	1			7
							51	9									
*03	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	237	1	3067	2	Y	53	53	1			7
							58	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
10	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	135	1	5325	2	Y	-0-					-0-
11	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	135	1	5311	2	Y	-0-					-0-
12	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	139	1	5463	2	Y	-0-					-0-
01	5270	X	5170	-0-	-100	-0-	127	1	5043	2	Y	-0-					-0-
02	4760	X	4603	-0-	-157	-0-	120	1	4483	2	Y	-0-					-0-
*03	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	182	1	5539	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
10	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	264	1	3678	2	Y	57	54	1			13
							63	9									
11	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	254	1	3555	2	Y	60	62	1			11
							66	9									
12	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	259	1	3637	2	Y	66	69	1			8
							73	9									
01	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	246	1	3615	2	Y	71	69	1			10
							78	9									
02	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	218	1	3127	2	Y	62	65	1			7
							68	9									
*03	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	271	1	3502	2	Y	66	62	1			11
							73	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
10	3100	N	3129	-0-	29	29	210	1	2919	2	Y	-0-					-0-
11	2836	N	2807	-0-	-29	-0-	187	1	2620	2	Y	-0-					-0-
12	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	190	1	2661	2	Y	-0-					-0-
01	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	168	1	2468	2	Y	-0-					-0-
02	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	149	1	2145	2	Y	-0-					-0-
*03	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	197	1	2550	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
10	3813	X	3208	-0-	-605	-0-	78	1	3101	2	Y	26	26	1			6
							29	9									
11	3690	X	3547	-0-	-143	-0-	87	1	3424	2	Y	33	33	1			6
							36	9									
12	3689	X	2583	-0-	-1106	-0-	63	1	2492	2	Y	25	28	1			3
							28	9									
01	3689	X	2512	-0-	-1177	-0-	61	1	2421	2	Y	27	26	1			4
							30	9									
02	3332	X	3024	-0-	-308	-0-	78	1	2911	2	Y	32	33	1			3
							35	9									
*03	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	123	1	3739	2	Y	41	37	1			7
							45	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
10	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	76	1	3000	2	Y	65	65	1			15
							72	9									
11	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	87	1	3434	2	Y	80	80	1			15
							88	9									
12	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	96	1	3778	2	Y	95	98	1			12
							105	9									
01	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	99	1	3943	2	Y	108	104	1			16
							119	9									
02	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	90	1	3391	2	Y	92	98	1			10
							101	9									
*03	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	104	1	3151	2	Y	83	79	1			14
							91	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
10	2573	N	2427	-0-	-146	-0-	159	1	2213	2	Y	50	49	1			11
							55	9									
11	2490	N	2269	-0-	-221	-0-	148	1	2071	2	Y	45	48	1			8
							50	9									
12	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	184	1	2575	2	Y	61	61	1			8
							67	9									
01	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	176	1	2585	2	Y	66	64	1			10
							73	9									
02	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	155	1	2231	2	Y	56	60	1			6
							62	9									
*03	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	201	1	2599	2	Y	64	59	1			11
							70	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
10	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	36	1	1417	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	1500	N	1476	-0-	-24	-0-	36	1	1433	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	39	1	1526	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	37	1	1454	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	1372	N	1249	-0-	-123	-0-	32	1	1210	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
03	1581	N	1567	-0-	-14	-0-	50	1	1510	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

PIRKLE, L. H. WELL #: 6 RRCID -> 141220 COMPL. DATE 03/05/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8413 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	80	1	3164	2	Y	40	39	1			9
							44	9									
11	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	83	1	3245	2	Y	44	45	1			8
							48	9									
12	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	86	1	3366	2	Y	50	52	1			6
							55	9									
01	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	83	1	3307	2	Y	54	52	1			8
							59	9									
02	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	74	1	2780	2	Y	44	47	1			5
							48	9									
*03	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	104	1	3169	2	Y	48	45	1			8
							53	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
10	4371	X	4057	-0-	-314	-0-	99	1	3906	2	Y	47	46	1			11
							52	9									
11	4740	X	4404	-0-	-336	-0-	108	1	4235	2	Y	55	56	1			10
							61	9									
12	4898	X	4265	-0-	-633	-0-	104	1	4098	2	Y	57	60	1			7
							63	9									
01	4898	X	3696	-0-	-1202	-0-	89	1	3548	2	Y	54	53	1			8
							59	9									
02	4284	X	3952	-0-	-332	-0-	101	1	3788	2	Y	57	59	1			6
							63	9									
*03	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	147	1	4466	2	Y	65	60	1			11
							72	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
10	2418	N	2409	-0-	-9	-0-	59	1	2350	2	Y	-0-					-0-
11	2250	N	2144	-0-	-106	-0-	53	1	2091	2	Y	-0-					-0-
12	2480	N	2160	-0-	-320	-0-	54	1	2106	2	Y	-0-					-0-
01	2418	N	2144	-0-	-274	-0-	53	1	2091	2	Y	-0-					-0-
02	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	54	1	2011	2	Y	-0-					-0-
*03	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	78	1	2389	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
10	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	60	1	2389	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
11	2340	N	2020	-0-	-320	-0-	50	1	1956	2	Y	13	14	1			2
							14	9									
12	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	60	1	2367	2	Y	18	18	1			2
							20	9									
01	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	68	1	2688	2	Y	21	20	1			3
							23	9									
02	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	61	1	2296	2	Y	18	19	1			2
							20	9									
03	2418	N	2082	-0-	-336	-0-	66	1	1998	2	Y	16	15	1			3
							18	9									

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 141594 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8510 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3374	2	4	9	Y	4	4	1			4
11	3150	X	3132	-0-	-18	-0-	3128	2	4	9	Y	4	4	1			4
12	3255	X	3097	-0-	-158	-0-	3091	2	6	9	Y	5	4	1			5
01	3255	X	2978	-0-	-277	-0-	2972	2	6	9	Y	5	4	1			6
02	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2979	2	6	9	Y	5	4	1			7
03	3255	X	3154	-0-	-101	-0-	3148	2	6	9	Y	5	7	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
10	2759	X	2637	-0-	-122	-0-	65	1	2572	2	Y	-0-					-0-
11	2820	X	2127	-0-	-693	-0-	53	1	2074	2	Y	-0-					-0-
12	2914	X	1931	-0-	-983	-0-	48	1	1883	2	Y	-0-					-0-
01	2914	X	2187	-0-	-727	-0-	54	1	2133	2	Y	-0-					-0-
02	2492	X	1715	-0-	-777	-0-	45	1	1670	2	Y	-0-					-0-
03	2635	X	2184	-0-	-451	-0-	69	1	2115	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
10	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	68	1	2676	2	Y	33	31	1			8
							36	9									
11	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	63	1	2458	2	Y	33	35	1			6
							36	9									
12	2697	N	2621	-0-	-76	-0-	64	1	2516	2	Y	37	38	1			5
							41	9									
01	2790	N	1880	-0-	-910	-0-	45	1	1804	2	Y	28	29	1			4
							31	9									
02	2380	N	1857	-0-	-523	-0-	47	1	1779	2	Y	28	29	1			3
							31	9									
03	2635	N	1137	-0-	-1498	-0-	36	1	1082	2	Y	17	17	1			3
							19	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, A. H. WELL #: 5 RRCID -> 141735 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8998 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3689	X	2992	-0-	-697	-0-	74	1	2911	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	3570	X	3553	-0-	-17	-0-	88	1	3456	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
12	3689	X	3625	-0-	-64	-0-	90	1	3525	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
01	3689	X	3501	-0-	-188	-0-	86	1	3405	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
02	3304	X	3086	-0-	-218	-0-	80	1	2997	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	3658	X	3613	-0-	-45	-0-	115	1	3489	2	Y	8	8	1			1
							9	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 4 RRCID -> 141736 COMPL. DATE 05/25/1992 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8690 - 9867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	69	1	2721	2	Y	66	62	1			15
							73	9									
11	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	68	1	2675	2	Y	70	72	1			13
							77	9									
12	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	64	1	2512	2	Y	71	75	1			9
							78	9									
01	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	73	1	2896	2	Y	89	85	1			13
							98	9									
02	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	55	1	2048	2	Y	63	69	1			7
							69	9									
*03	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	88	1	2680	2	Y	78	72	1			13
							86	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
10	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	183	1	2546	2	Y	44	45	1			4
							48	9									
11	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	163	1	2281	2	Y	44	43	1			5
							48	9									
12	2759	N	2653	-0-	-106	-0-	173	1	2430	2	Y	45	46	1			4
							50	9									
01	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	177	1	2599	2	Y	45	47	1			2
							50	9									
02	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	158	1	2265	2	Y	39	35	1			6
							43	9									
03	2666	N	2564	-0-	-102	-0-	180	1	2333	2	Y	46	46	1			6
							51	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
10	3472	X	3311	-0-	-161	-0-	219	1	3044	2	Y	44	45	1			4
							48	9									
11	3360	X	2896	-0-	-464	-0-	190	1	2658	2	Y	44	43	1			5
							48	9									
12	3379	X	3052	-0-	-327	-0-	200	1	2802	2	Y	45	46	1			4
							50	9									
01	3379	X	2959	-0-	-420	-0-	185	1	2724	2	Y	45	47	1			2
							50	9									
02	3052	X	2605	-0-	-447	-0-	167	1	2394	2	Y	40	36	1			6
							44	9									
03	3317	X	3071	-0-	-246	-0-	217	1	2803	2	Y	46	46	1			6
							51	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
10	3596	X	3398	-0-	-198	-0-	84	1	3314	2	Y	-0-					-0-
11	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	86	1	3394	2	Y	-0-					-0-
12	3596	X	3561	-0-	-35	-0-	88	1	3473	2	Y	-0-					-0-
01	3565	X	3016	-0-	-549	-0-	74	1	2942	2	Y	-0-					-0-
02	3248	X	2269	-0-	-979	-0-	59	1	2210	2	Y	-0-					-0-
*03	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	118	1	3601	2	Y	-0-					-0-

OWENS, A.H. WELL #: 6 RRCID -> 142528 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8766 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	42	1	1643	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
11	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	27	1	1058	2	Y	11	12	1			2
							12	9									
12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	25	1	1001	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
01	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	38	1	1515	2	Y	19	17	1			3
							21	9									
02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	34	1	1279	2	Y	15	16	1			2
							17	9									
*03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	36	1	1087	2	Y	12	12	1			2
							13	9									

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 142604 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8344 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	239	1	3319	2	Y	-0-					-0-
11	3450	X	3343	-0-	-107	-0-	223	1	3120	2	Y	-0-					-0-
12	3565	X	3311	-0-	-254	-0-	220	1	3091	2	Y	-0-					-0-
01	3565	X	3063	-0-	-502	-0-	195	1	2868	2	Y	-0-					-0-
02	3220	X	2623	-0-	-597	-0-	171	1	2452	2	Y	-0-					-0-
03	3565	X	3279	-0-	-286	-0-	235	1	3044	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA WELL #: 5 RRCID -> 142908 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8388 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	253	-0-	-615	-0-	17	1	229	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
11	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	100	1	1339	2	Y	39	33	1			7
							43	9									
12	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	118	1	1578	2	Y	49	50	1			6
							54	9									
01	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	94	1	1250	2	Y	43	43	1			6
							47	9									
02	1372	N	952	-0-	-420	-0-	65	1	855	2	Y	29	32	1			3
							32	9									
03	1736	N	1482	-0-	-254	-0-	110	1	1325	2	Y	43	39	1			7
							47	9									

BANKS, W.R. WELL #: 5 RRCID -> 142991 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8845 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	66	1	2596	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
11	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	65	1	2572	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
12	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	68	1	2662	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
01	2666	N	2606	-0-	-60	-0-	64	1	2532	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
02	2464	N	2150	-0-	-314	-0-	56	1	2085	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	2728	N	2520	-0-	-208	-0-	80	1	2431	2	Y	8	8	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	2749	-0-		-382	-0-	67	1	2669	2	Y	12	11	1			3
								13	9									
11	3060	X	2245	-0-		-815	-0-	55	1	2179	2	Y	10	11	1			2
								11	9									
12	3162	X	2050	-0-		-1112	-0-	51	1	1988	2	Y	10	11	1			1
								11	9									
01	3162	X	2446	-0-		-716	-0-	60	1	2371	2	Y	14	13	1			2
								15	9									
02	2492	X	2152	-0-		-340	-0-	56	1	2084	2	Y	11	12	1			1
								12	9									
03	2759	X	1900	-0-		-859	-0-	60	1	1829	2	Y	10	9	1			2
								11	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143144 COMPL. DATE 09/30/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8426 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4588	X	3002	-0-		-1586	-0-	73	1	2896	2	Y	30	31	1			7
								33	9									
11	4050	X	4050	-0-		-0-	-0-	99	1	3904	2	Y	43	42	1			8
								47	9									
12	4911	X	4911	-0-		-0-	-0-	120	1	4728	2	Y	57	58	1			7
								63	9									
01	4673	X	4673	-0-		-0-	-0-	113	1	4494	2	Y	60	58	1			9
								66	9									
02	3780	X	3556	-0-		-224	-0-	91	1	3415	2	Y	45	49	1			5
								50	9									
*03	5434	X	5434	-0-		-0-	-0-	171	1	5191	2	Y	65	59	1			11
								72	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 5 RRCID -> 143652 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8463 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3813	X	3523	-0-		-290	-0-	85	1	3374	2	Y	58	55	1			13
								64	9									
11	3690	X	2956	-0-		-734	-0-	72	1	2826	2	Y	53	56	1			10
								58	9									
12	3720	X	2916	-0-		-804	-0-	71	1	2783	2	Y	56	59	1			7
								62	9									
01	3720	X	2662	-0-		-1058	-0-	64	1	2536	2	Y	56	55	1			8
								62	9									
02	3192	X	2349	-0-		-843	-0-	60	1	2235	2	Y	49	52	1			5
								54	9									
03	3534	X	2756	-0-		-778	-0-	86	1	2609	2	Y	55	51	1			9
								61	9									

SEALEY, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 143703 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8358 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2524	X	2524	-0-		-0-	-0-	61	1	2400	2	Y	57	56	1			13
								63	9									
11	2640	X	2416	-0-		-224	-0-	58	1	2292	2	Y	60	62	1			11
								66	9									
12	2790	X	2272	-0-		-518	-0-	55	1	2151	2	Y	60	63	1			8
								66	9									
01	2790	X	2365	-0-		-425	-0-	56	1	2234	2	Y	68	66	1			10
								75	9									
02	2520	X	2154	-0-		-366	-0-	54	1	2032	2	Y	62	65	1			7
								68	9									
03	2511	X	2222	-0-		-289	-0-	69	1	2087	2	Y	60	57	1			10
								66	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GHOLSTON, J.S. WELL #: 4 RRCID -> 143811 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8444 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	2849	-0-		-127	-0-	191	1 7 9	2651	2	Y	6	6	1			1
11	2880	X	2557	-0-		-323	-0-	170	1 7 9	2380	2	Y	6	6	1			1
12	2976	X	2952	-0-		-24	-0-	196	1 8 9	2748	2	Y	7	7	1			1
01	2852	N	2726	-0-		-126	-0-	173	1 7 9	2546	2	Y	6	7	1			-0-
02	2380	N	2270	-0-		-110	-0-	147	1 7 9	2116	2	Y	6	5	1			1
03	2945	N	2793	-0-		-152	-0-	200	1 8 9	2585	2	Y	7	7	1			1

CARTHAGE GU 32 WELL #: 5 RRCID -> 143853 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3334	X	3334	-0-		-0-	-0-	218	1 89 9	3027	2	Y	81	84	1			7
11	3584	X	3584	-0-		-0-	-0-	233	1 91 9	3260	2	Y	83	81	1			9
12	3660	X	3660	-0-		-0-	-0-	237	1 94 9	3329	2	Y	85	86	1			8
01	3694	X	3694	-0-		-0-	-0-	229	1 91 9	3374	2	Y	83	87	1			4
02	3062	X	3062	-0-		-0-	-0-	194	1 78 9	2790	2	Y	71	64	1			11
*03	3249	X	3249	-0-		-0-	-0-	226	1 94 9	2929	2	Y	85	85	1			11

OWENS, NELLIE WELL #: 5 RRCID -> 144597 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4148	X	4148	-0-		-0-	-0-	102	1 10 9	4036	2	Y	9	9	1			2
11	3000	N	4142	-0-		1142	1142	102	1 12 9	4028	2	Y	11	11	1			2
12	5303	X	4161	-0-		-1142	-0-	103	1 12 9	4046	2	Y	11	12	1			1
01	3434	X	3434	-0-		-0-	-0-	84	1 12 9	3338	2	Y	11	10	1			2
02	2876	X	2876	-0-		-0-	-0-	74	1 9 9	2793	2	Y	8	9	1			1
*03	3071	X	3071	-0-		-0-	-0-	97	1 9 9	2965	2	Y	8	8	1			1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3265	X	3265	-0-		-0-	-0-	216	1 48 9	3001	2	Y	44	45	1			4
11	3120	X	2921	-0-		-199	-0-	192	1 47 9	2682	2	Y	43	42	1			5
12	3224	X	2559	-0-		-665	-0-	167	1 45 9	2347	2	Y	41	42	1			4
01	3224	X	2289	-0-		-935	-0-	143	1 43 9	2103	2	Y	39	41	1			2
02	2912	X	2324	-0-		-588	-0-	149	1 40 9	2135	2	Y	36	32	1			6
03	3224	X	3133	-0-		-91	-0-	221	1 48 9	2864	2	Y	44	44	1			6

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
10	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	44	1	1752	2	Y	59	58	1			13
							65	9									
11	1590	N	1315	-0-	-275	-0-	31	1	1234	2	Y	45	50	1			8
							50	9									
12	1643	N	1248	-0-	-395	-0-	30	1	1166	2	Y	47	49	1			6
							52	9									
01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	43	1	1724	2	Y	73	68	1			11
							80	9									
02	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	50	1	1862	2	Y	80	82	1			9
							88	9									
*03	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	68	1	2074	2	Y	85	80	1			14
							94	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
10	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	52	1	2062	2	Y	-0-					-0-
11	2040	N	1938	-0-	-102	-0-	48	1	1890	2	Y	-0-					-0-
12	2263	N	2105	-0-	-158	-0-	52	1	2053	2	Y	-0-					-0-
01	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	53	1	2103	2	Y	-0-					-0-
02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	47	1	1776	2	Y	-0-					-0-
03	2108	N	2054	-0-	-54	-0-	65	1	1989	2	Y	-0-					-0-

BROWN, J.C. WELL #: 6 RRCID -> 145310 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9683

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

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
10	961	N	707	-0-	-254	-0-	17	1	659	2	Y	28	30	1			6
							31	9									
11	990	N	646	-0-	-344	-0-	15	1	601	2	Y	27	28	1			5
							30	9									
12	806	N	597	-0-	-209	-0-	14	1	553	2	Y	27	29	1			3
							30	9									
01	713	N	532	-0-	-181	-0-	12	1	490	2	Y	27	26	1			4
							30	9									
02	616	N	456	-0-	-160	-0-	11	1	422	2	Y	21	23	1			2
							23	9									
03	589	N	486	-0-	-103	-0-	15	1	446	2	Y	23	21	1			4
							25	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
10	2139	N	2016	-0-	-123	-0-	49	1	1921	2	Y	42	41	1			10
							46	9									
11	2040	N	2032	-0-	-8	-0-	49	1	1931	2	Y	47	48	1			9
							52	9									
12	2170	N	2038	-0-	-132	-0-	49	1	1932	2	Y	52	54	1			7
							57	9									
01	2015	N	1939	-0-	-76	-0-	46	1	1835	2	Y	53	52	1			8
							58	9									
02	1904	N	1861	-0-	-43	-0-	47	1	1759	2	Y	50	53	1			5
							55	9									
03	2046	N	2009	-0-	-37	-0-	62	1	1889	2	Y	53	49	1			9
							58	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	85	1	3383	2	Y	-0-					-0-
11	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	87	1	3430	2	Y	-0-					-0-
12	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	80	1	3143	2	Y	-0-					-0-
01	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	69	1	2732	2	Y	-0-					-0-
02	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	71	1	2662	2	Y	-0-					-0-
*03	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	112	1	3422	2	Y	-0-					-0-

THOMAS & WOOD WELL #: 6 L RRCID -> 147814 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8378 - 9620

10	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	256	1	3556	2	Y	122	126	1			11
							134	9									
11	3690	X	3054	-0-	-636	-0-	194	1	2720	2	Y	127	124	1			14
							140	9									
12	3906	X	3312	-0-	-594	-0-	211	1	2967	2	Y	122	125	1			11
							134	9									
01	3937	X	3768	-0-	-169	-0-	231	1	3399	2	Y	125	129	1			7
							138	9									
02	3556	X	2603	-0-	-953	-0-	161	1	2318	2	Y	113	102	1			18
							124	9									
03	3937	X	3208	-0-	-729	-0-	220	1	2845	2	Y	130	131	1			17
							143	9									

OWENS, A. H. WELL #: 7-L RRCID -> 149198 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9565

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIRKLE, L. H. WELL #: 7-L RRCID -> 149499 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8369 - 9570

10	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	42	1	1662	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
11	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	41	1	1613	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
12	1736	N	1716	-0-	-20	-0-	42	1	1662	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
01	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	42	1	1657	2	Y	13	12	1			2
							14	9									
02	1568	N	1246	-0-	-322	-0-	32	1	1204	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
03	1705	N	1169	-0-	-536	-0-	37	1	1124	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

HOLMES, S. L. WELL #: 6-L RRCID -> 149543 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8389 - 9580

10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	38	1	1490	2	Y	-0-					-0-
11	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	38	1	1481	2	Y	-0-					-0-
12	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	39	1	1550	2	Y	-0-					-0-
01	1519	N	1376	-0-	-143	-0-	34	1	1342	2	Y	-0-					-0-
02	1428	N	332	-0-	-1096	-0-	9	1	323	2	Y	-0-					-0-
03	1581	N	303	-0-	-1278	-0-	10	1	293	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 149743 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	197	1	2739	2	Y	44	44	1			4
							48	9									
11	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	126	1	1769	2	Y	40	40	1			4
							44	9									
12	1643	N	1641	-0-	-2	-0-	107	1	1497	2	Y	34	35	1			3
							37	9									
01	1984	N	1403	-0-	-581	-0-	87	1	1273	2	Y	39	40	1			2
							43	9									
02	1792	N	1286	-0-	-506	-0-	81	1	1169	2	Y	33	30	1			5
							36	9									
*03	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	162	1	2093	2	Y	41	41	1			5
							45	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 6-L RRCID -> 150533 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8394 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	N	1906	-0-	-326	-0-	126	1	1751	2	Y	26	26	1			6
							29	9									
11	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	147	1	2064	2	Y	34	34	1			6
							37	9									
12	2201	N	2023	-0-	-178	-0-	132	1	1854	2	Y	34	36	1			4
							37	9									
01	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	133	1	1949	2	Y	38	36	1			6
							42	9									
02	2100	N	1870	-0-	-230	-0-	119	1	1714	2	Y	34	36	1			4
							37	9									
*03	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	198	1	2558	2	Y	48	44	1			8
							53	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 6-L RRCID -> 150950 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	N	1931	-0-	-394	-0-	48	1	1883	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3474	-0-	474	474	86	1	3388	2	Y	-0-					-0-
12	2862	X	2388	-0-	-474	-0-	59	1	2329	2	Y	-0-					-0-
01	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	70	1	2768	2	Y	-0-					-0-
02	2464	X	2001	-0-	-463	-0-	52	1	1949	2	Y	-0-					-0-
03	2728	X	2024	-0-	-704	-0-	64	1	1960	2	Y	-0-					-0-

JONES, ELSIE WELL #: 7-L RRCID -> 151459 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8348 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	144	1	2010	2	Y	-0-					-0-
11	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	134	1	1879	2	Y	-0-					-0-
12	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	138	1	1936	2	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1732	-0-	-283	-0-	110	1	1622	2	Y	-0-					-0-
02	1820	N	1564	-0-	-256	-0-	102	1	1462	2	Y	-0-					-0-
03	2015	N	1901	-0-	-114	-0-	136	1	1765	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	N	2090	-0-	-49	-0-	51	1	2031	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
11	2070	N	1908	-0-	-162	-0-	47	1	1854	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
12	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	55	1	2147	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
01	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	57	1	2265	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	47	1	1770	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
*03	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	73	1	2230	2	Y	8	8	1			1
							9	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	1581	N	1376	-0-	-205	-0-	91	1	1264	2	Y	19	19	1			2
							21	9									
11	1470	N	1278	-0-	-192	-0-	84	1	1173	2	Y	19	19	1			2
							21	9									
12	1488	N	1358	-0-	-130	-0-	89	1	1247	2	Y	20	20	1			2
							22	9									
01	1364	N	1277	-0-	-87	-0-	80	1	1176	2	Y	19	20	1			1
							21	9									
02	1204	N	1148	-0-	-56	-0-	73	1	1056	2	Y	17	15	1			3
							19	9									
03	1364	N	1362	-0-	-2	-0-	96	1	1246	2	Y	18	19	1			2
							20	9									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 6-L RRCID -> 152323 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	3122	-0-	-71	-0-	75	1	2979	2	Y	62	60	1			14
							68	9									
11	3090	X	3000	-0-	-90	-0-	73	1	2855	2	Y	65	67	1			12
							72	9									
12	3379	X	2614	-0-	-765	-0-	63	1	2484	2	Y	61	65	1			8
							67	9									
01	3379	X	3074	-0-	-305	-0-	73	1	2916	2	Y	77	74	1			11
							85	9									
02	3052	X	2718	-0-	-334	-0-	69	1	2574	2	Y	68	72	1			7
							75	9									
03	3131	X	3104	-0-	-27	-0-	96	1	2924	2	Y	76	70	1			13
							84	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 7-L RRCID -> 153308 COMPL. DATE 12/17/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8450 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	44	1	1739	2	Y	51	50	1			12
							56	9									
11	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	42	1	1636	2	Y	53	55	1			10
							58	9									
12	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	42	1	1649	2	Y	57	60	1			7
							63	9									
01	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	40	1	1571	2	Y	60	58	1			9
							66	9									
02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	34	1	1280	2	Y	49	53	1			5
							54	9									
*03	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	46	1	1392	2	Y	50	47	1			8
							55	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
10	3131	X	2723	-0-	-408	-0-	66	1	2613	2	Y	40	40	1			9
							44	9									
11	3120	X	2349	-0-	-771	-0-	57	1	2249	2	Y	39	41	1			7
							43	9									
12	3224	X	2373	-0-	-851	-0-	58	1	2269	2	Y	42	44	1			5
							46	9									
01	3224	X	2429	-0-	-795	-0-	58	1	2319	2	Y	47	45	1			7
							52	9									
02	2884	X	2553	-0-	-331	-0-	65	1	2435	2	Y	48	50	1			5
							53	9									
*03	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	92	1	2813	2	Y	54	50	1			9
							59	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	3627	X	3492	-0-	-135	-0-	86	1	3392	2	Y	13	12	1			3
							14	9									
11	3690	X	3655	-0-	-35	-0-	90	1	3551	2	Y	13	14	1			2
							14	9									
12	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	98	1	3837	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
01	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	96	1	3792	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
02	3500	X	3461	-0-	-39	-0-	89	1	3354	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
*03	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	133	1	4047	2	Y	17	16	1			3
							19	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 7-L RRCID -> 153803 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8416 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	2731	-0-	-307	-0-	66	1	2618	2	Y	43	42	1			10
							47	9									
11	2940	X	2865	-0-	-75	-0-	70	1	2739	2	Y	51	52	1			9
							56	9									
12	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	74	1	2928	2	Y	57	59	1			7
							63	9									
01	2976	X	2959	-0-	-17	-0-	71	1	2820	2	Y	62	60	1			9
							68	9									
02	2688	X	2425	-0-	-263	-0-	62	1	2308	2	Y	50	54	1			5
							55	9									
03	3069	X	3005	-0-	-64	-0-	93	1	2846	2	Y	60	55	1			10
							66	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
10	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	276	1	3836	2	Y	56	58	1			5
							62	9									
11	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	268	1	3747	2	Y	57	56	1			6
							63	9									
12	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	288	1	4038	2	Y	58	59	1			5
							64	9									
01	4092	X	3850	-0-	-242	-0-	241	1	3545	2	Y	58	60	1			3
							64	9									
02	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	239	1	3436	2	Y	48	43	1			8
							53	9									
*03	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	311	1	4021	2	Y	57	58	1			7
							63	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
10	3193	X	3086	-0-	-107	-0-	76	1	3001	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
11	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	78	1	3078	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
12	3193	X	2943	-0-	-250	-0-	73	1	2861	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
01	3100	X	2843	-0-	-257	-0-	70	1	2763	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
02	2968	X	2525	-0-	-443	-0-	65	1	2451	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	3286	X	2992	-0-	-294	-0-	95	1	2888	2	Y	8	8	1			1
							9	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. 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
10	1499	N	1499	-0-		-0-	-0-		37	1	1453	2	Y	8	7	1			2
									9	9									
11	1453	N	1453	-0-		-0-	-0-		36	1	1409	2	Y	7	8	1			1
									8	9									
12	1569	N	1569	-0-		-0-	-0-		39	1	1519	2	Y	10	10	1			1
									11	9									
01	1755	N	1755	-0-		-0-	-0-		43	1	1699	2	Y	12	11	1			2
									13	9									
02	2542	N	2542	-0-		-0-	-0-		66	1	2457	2	Y	17	17	1			2
									19	9									
03	1581	N	959	-0-		-622	-0-		30	1	922	2	Y	6	7	1			1
									7	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 7-L RRCID -> 155580 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8335 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
10	2429	N	2429	-0-		-0-	-0-		159	1	2208	2	Y	56	58	1			5
									62	9									
11	2400	N	2358	-0-		-42	-0-		153	1	2142	2	Y	57	56	1			6
									63	9									
12	2418	N	2397	-0-		-21	-0-		155	1	2178	2	Y	58	59	1			5
									64	9									
01	2418	N	2055	-0-		-363	-0-		127	1	1867	2	Y	55	57	1			3
									61	9									
02	2212	N	2199	-0-		-13	-0-		140	1	2006	2	Y	48	43	1			8
									53	9									
*03	2432	N	2432	-0-		-0-	-0-		170	1	2198	2	Y	58	59	1			7
									64	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. 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
10	230	N	230	-0-		-0-	-0-		12	1	170	2	Y	44	44	1			4
									48	9									
11	229	N	229	-0-		-0-	-0-		12	1	169	2	Y	44	43	1			5
									48	9									
12	230	N	230	-0-		-0-	-0-		12	1	168	2	Y	45	46	1			4
									50	9									
01	228	N	228	-0-		-0-	-0-		11	1	167	2	Y	45	47	1			2
									50	9									
02	168	N	168	-0-		-0-	-0-		9	1	125	2	Y	31	28	1			5
									34	9									
*03	220	N	220	-0-		-0-	-0-		12	1	157	2	Y	46	45	1			6
									51	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. 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
10	2077	N	2016	-0-		-61	-0-		1995	2	21	9	Y	19					26
11	1989	N	1989	-0-		-0-	-0-		1967	2	22	9	Y	20	26	1			20
12	2015	N	1763	-0-		-252	-0-		1744	2	19	9	Y	17	28	1			9
01	2015	N	1844	-0-		-171	-0-		1811	2	33	9	Y	30	14	1			25
02	1848	N	1450	-0-		-398	-0-		1430	2	20	9	Y	18	28	1			15
03	1767	N	1763	-0-		-4	-0-		1742	2	21	9	Y	19	23	1			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	2945	N	2902	-0-	-43	-0-	71	1	2821	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
11	2850	N	2767	-0-	-83	-0-	68	1	2689	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
12	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	73	1	2870	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
01	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	72	1	2866	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
02	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	70	1	2632	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
*03	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	94	1	2866	2	Y	10	9	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
10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	26	1	1045	2	Y	-0-					-0-
11	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	26	1	1017	2	Y	-0-					-0-
12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	26	1	1024	2	Y	-0-					-0-
01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	25	1	997	2	Y	-0-					-0-
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	25	1	951	2	Y	-0-					-0-
*03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	35	1	1050	2	Y	-0-					-0-

SEALEY, J.J. WELL #: 7 L RRCID -> 157933 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8404 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	42	1	1662	2	Y	31	29	1			7
							34	9									
11	1620	N	1468	-0-	-152	-0-	36	1	1401	2	Y	28	30	1			5
							31	9									
12	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	40	1	1579	2	Y	34	35	1			4
							37	9									
01	1674	N	1578	-0-	-96	-0-	38	1	1500	2	Y	36	35	1			5
							40	9									
02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	40	1	1496	2	Y	36	37	1			4
							40	9									
03	1643	N	1610	-0-	-33	-0-	50	1	1521	2	Y	35	33	1			6
							39	9									

PIRKLE, L. H. WELL #: 8 L RRCID -> 158049 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8372 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	38	1	1504	2	Y	39	40	1			9
							43	9									
11	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	56	1	2210	2	Y	64	61	1			12
							70	9									
12	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	50	1	1954	2	Y	62	66	1			8
							68	9									
01	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	49	1	1948	2	Y	67	65	1			10
							74	9									
02	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	43	1	1602	2	Y	55	59	1			6
							61	9									
*03	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	62	1	1898	2	Y	63	58	1			11
							69	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S.L. WELL #: 7 L RRCID -> 159416 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	105	1	4153	2	Y	54	52	1			12
							59	9									
11	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	113	1	4443	2	Y	64	64	1			12
							70	9									
12	4774	X	4687	-0-	-87	-0-	114	1	4497	2	Y	69	72	1			9
							76	9									
01	4774	X	3904	-0-	-870	-0-	94	1	3742	2	Y	62	62	1			9
							68	9									
02	4312	X	4122	-0-	-190	-0-	105	1	3945	2	Y	65	67	1			7
							72	9									
*03	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	160	1	4856	2	Y	77	71	1			13
							85	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
10	2945	X	2735	-0-	-210	-0-	182	1	2528	2	Y	23	22	1			5
							25	9									
11	2850	X	2675	-0-	-175	-0-	177	1	2472	2	Y	24	25	1			4
							26	9									
12	2976	X	2619	-0-	-357	-0-	172	1	2418	2	Y	26	27	1			3
							29	9									
01	2976	X	2248	-0-	-728	-0-	141	1	2079	2	Y	25	24	1			4
							28	9									
02	2688	X	2340	-0-	-348	-0-	150	1	2162	2	Y	25	26	1			3
							28	9									
03	2759	X	2705	-0-	-54	-0-	192	1	2482	2	Y	28	26	1			5
							31	9									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 7 L RRCID -> 159952 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8640 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	107	1	4224	2	Y	53	51	1			12
							58	9									
11	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	105	1	4113	2	Y	56	58	1			10
							62	9									
12	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	107	1	4197	2	Y	63	65	1			8
							69	9									
01	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	110	1	4369	2	Y	70	68	1			10
							77	9									
02	3948	X	3586	-0-	-362	-0-	92	1	3433	2	Y	55	59	1			6
							61	9									
03	4371	X	4070	-0-	-301	-0-	127	1	3878	2	Y	59	55	1			10
							65	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
10	3193	X	2359	-0-	-834	-0-	57	1	2261	2	Y	37	36	1			8
							41	9									
11	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	86	1	3391	2	Y	61	58	1			11
							67	9									
12	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	110	1	4333	2	Y	85	85	1			11
							94	9									
01	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	112	1	4427	2	Y	93	90	1			14
							102	9									
02	3304	X	2529	-0-	-775	-0-	64	1	2395	2	Y	64	71	1			7
							70	9									
03	3720	X	1983	-0-	-1737	-0-	62	1	1879	2	Y	38	39	1			6
							42	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GHOLSTON, J.S. WELL #: 7-L RRCID -> 161030 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8676 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	7	1	93	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	7	1	104	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	8	1	111	2	Y	-0-					-0-
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	Y	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	2	Y	-0-					-0-
*03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	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

10	2573	N	1285	-0-	-1288	-0-	32	1	1249	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	2610	N	960	-0-	-1650	-0-	24	1	934	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
12	1984	N	1174	-0-	-810	-0-	29	1	1141	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01	1271	N	1116	-0-	-155	-0-	27	1	1083	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	27	1	1018	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
03	1178	N	1110	-0-	-68	-0-	35	1	1071	2	Y	4	3	1			1
							4	9									

PIRKLE, L. H. WELL #: 9 RRCID -> 163362 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8365 - 9270

10	2449	N	1796	-0-	-653	-0-	44	1	1752	2	Y	-0-					-0-
11	2010	N	109	-0-	-1901	-0-	3	1	106	2	Y	-0-					-0-
12	2449	N	869	-0-	-1580	-0-	22	1	847	2	Y	-0-					-0-
01	1798	N	1048	-0-	-750	-0-	26	1	1022	2	Y	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	6	1	210	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	634	-0-	-234	-0-	20	1	614	2	Y	-0-					-0-

JONES, ELSIE WELL #: 9 L RRCID -> 163572 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 9438

10	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	159	1	2211	2	Y	31	32	1			3
							34	9									
11	2430	X	2316	-0-	-114	-0-	152	1	2130	2	Y	31	31	1			3
							34	9									
12	2511	X	2313	-0-	-198	-0-	151	1	2126	2	Y	33	33	1			3
							36	9									
01	2511	X	2317	-0-	-194	-0-	145	1	2137	2	Y	32	33	1			2
							35	9									
02	2240	X	2039	-0-	-201	-0-	131	1	1877	2	Y	28	25	1			5
							31	9									
03	2418	X	1937	-0-	-481	-0-	136	1	1766	2	Y	32	33	1			4
							35	9									

HOLMES, S.L. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 164048 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8600 - 9110

10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
03	15	N	6	-0-	-9	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 165659 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8378 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1309	2	67	9	Y	61	33	1			47
11	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1635	2	70	9	Y	64	50	1			61
12	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1851	2	72	9	Y	65	56	1			70
01	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1727	2	87	9	Y	79	60	1			89
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1470	2	81	9	Y	74	57	1			106
*03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1548	2	99	9	Y	90	114	1			82

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 7A RRCID -> 165663 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8382 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	X	860	-0-	-318	-0-	856	2	4	9	Y	4	1	1			3
11	1140	X	826	-0-	-314	-0-	823	2	3	9	Y	3	3	1			3
12	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	1161	2	6	9	Y	5	3	1			5
01	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	1249	2	6	9	Y	5	4	1			6
02	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	1647	2	7	9	Y	6	4	1			8
*03	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2318	2	7	9	Y	6	8	1			6

BANKS, W.R. WELL #: 8 RRCID -> 165863 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	1	1	56	2	Y	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	70	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	1	1	59	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	1	1	55	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 9 RRCID -> 165924 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 9396 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	12	1	468	2	Y	-0-					-0-
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	12	1	471	2	Y	-0-					-0-
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	12	1	461	2	Y	-0-					-0-
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	13	1	502	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	384	-0-	-64	-0-	10	1	374	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	429	-0-	-36	-0-	14	1	415	2	Y	-0-					-0-

BROWN. J.C. WELL #: 10 RRCID -> 166139 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 169172 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8355 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1922	2	10	9	Y	9	10	1			10
11	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1823	2	11	9	Y	10	10	1			10
12	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1855	2	11	9	Y	10	9	1			11
01	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1821	2	14	9	Y	13	10	1			14
02	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1655	2	13	9	Y	12	9	1			17
*03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1762	2	15	9	Y	14	18	1			13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 9A RRCID -> 169930 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8386 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2753	2	30	9	Y	27	9	1			18
11	2670	N	2560	-0-	-110	-0-	2531	2	29	9	Y	26	19	1			25
12	2759	N	2709	-0-	-50	-0-	2677	2	32	9	Y	29	24	1			30
01	2790	N	2431	-0-	-359	-0-	2395	2	36	9	Y	33	25	1			38
02	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2449	2	34	9	Y	31	24	1			45
03	2697	N	2620	-0-	-77	-0-	2577	2	43	9	Y	39	49	1			35

THOMAS & WOOD WELL #: 8 RRCID -> 169935 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8346 - 9214

10	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	125	1	1741	2	Y	63	65	1			6
							69	9									
11	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	132	1	1848	2	Y	63	62	1			7
							69	9									
12	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	129	1	1810	2	Y	65	66	1			6
							72	9									
01	1922	N	1921	-0-	-1	-0-	118	1	1735	2	Y	62	65	1			3
							68	9									
02	1904	N	182	-0-	-1722	-0-	11	1	152	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
03	2015	N	110	-0-	-1905	-0-	4	1	53	2	Y	48	45	1			6
							53	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 9 RRCID -> 169936 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8328 - 9217

10	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	45	1	1778	2	Y	-0-					-0-
11	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	43	1	1672	2	Y	-0-					-0-
12	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	44	1	1735	2	Y	-0-					-0-
01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	41	1	1639	2	Y	-0-					-0-
02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	41	1	1543	2	Y	-0-					-0-
*03	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	53	1	1605	2	Y	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169946 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8458 - 9299

10	2883	X	2693	-0-	-190	-0-	66	1	2627	2	Y	-0-					-0-
11	2790	X	2425	-0-	-365	-0-	60	1	2365	2	Y	-0-					-0-
12	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	68	1	2676	2	Y	-0-					-0-
01	2697	X	2056	-0-	-641	-0-	51	1	2005	2	Y	-0-					-0-
02	2436	X	2381	-0-	-55	-0-	62	1	2319	2	Y	-0-					-0-
03	2759	X	2673	-0-	-86	-0-	85	1	2588	2	Y	-0-					-0-

DONALD, F.H. WELL #: 9 RRCID -> 170704 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8330 - 9227

10	502	X	502	-0-	-0-	-0-	12	1	483	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	490	X	490	-0-	-0-	-0-	12	1	471	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	527	X	455	-0-	-72	-0-	11	1	436	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	527	X	447	-0-	-80	-0-	11	1	428	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
*02	357	X	118	-0-	-239	-0-	3	1	113	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2018 - P/A 02/22/18

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
10	930	N	899	-0-	-31	-0-	22	1	851	2	Y	24	23	1			5
							26	9									
11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	21	1	839	2	Y	26	26	1			5
							29	9									
12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	23	1	892	2	Y	29	30	1			4
							32	9									
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	22	1	886	2	Y	32	31	1			5
							35	9									
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	22	1	808	2	Y	28	30	1			3
							31	9									
*03	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	34	1	1034	2	Y	36	33	1			6
							40	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
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	11	1	438	2	Y	13	12	1			3
							14	9									
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	11	1	443	2	Y	13	14	1			2
							14	9									
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	12	1	464	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	11	1	451	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	12	1	442	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
03	496	N	481	-0-	-15	-0-	15	1	448	2	Y	16	15	1			3
							18	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
10	372	N	269	-0-	-103	-0-	6	1	257	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	300	N	276	-0-	-24	-0-	7	1	263	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	341	N	149	-0-	-192	-0-	4	1	142	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	7	1	295	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
02	252	N	206	-0-	-46	-0-	5	1	195	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	5	1	166	2	Y	4	4	1			1
							4	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
10	2511	X	1905	-0-	-606	-0-	131	1	1755	2	Y	17	20	1			4
							19	9									
11	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	221	1	2975	2	Y	30	28	1			6
							33	9									
12	2511	X	2077	-0-	-434	-0-	143	1	1911	2	Y	21	24	1			3
							23	9									
01	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	187	1	2473	2	Y	30	29	1			4
							33	9									
02	2268	X	1250	-0-	-1018	-0-	88	1	1145	2	Y	15	17	1			2
							17	9									
*03	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	196	1	2365	2	Y	28	25	1			5
							31	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
10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	71	1	959	2	Y	-0-					-0-
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	73	1	977	2	Y	-0-					-0-
12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	74	1	993	2	Y	-0-					-0-
01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	75	1	992	2	Y	-0-					-0-
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	66	1	868	2	Y	-0-					-0-
*03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	82	1	984	2	Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 7 RRCID -> 179834 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8330 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	Y	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	2	Y	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	68	-0-	-25	-0-	5	1	63	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
*03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	2	Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 8 RRCID -> 180140 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8366 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	248	1	3337	2	Y	-0-					-0-
11	3360	X	3224	-0-	-136	-0-	223	1	3001	2	Y	-0-					-0-
12	3472	X	3368	-0-	-104	-0-	235	1	3133	2	Y	-0-					-0-
01	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	247	1	3277	2	Y	-0-					-0-
02	3136	X	2437	-0-	-699	-0-	173	1	2264	2	Y	-0-					-0-
*03	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	270	1	3260	2	Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 9 RRCID -> 180185 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8350 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	379	1	5100	2	Y	45	41	1			10
							50	9									
11	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	375	1	5031	2	Y	49	50	1			9
							54	9									
12	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	411	1	5484	2	Y	58	60	1			7
							64	9									
01	5270	X	4715	-0-	-555	-0-	327	1	4333	2	Y	50	50	1			7
							55	9									
02	4760	X	3011	-0-	-1749	-0-	212	1	2765	2	Y	31	35	1			3
							34	9									
03	5270	X	4323	-0-	-947	-0-	327	1	3949	2	Y	43	39	1			7
							47	9									

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188325 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6252 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188326 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 9289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	114	-0-	-72	-0-	8	1	106	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	156	-0-	-84	-0-	11	1	145	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	178	-0-	-70	-0-	12	1	166	2	Y	-0-					-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	12	1	162	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	152	-0-	-34	-0-	12	1	140	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
10	837	N	479	-0-	-358	-0-	33	1	446	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	482	-0-	-178	-0-	33	1	449	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	431	-0-	-127	-0-	30	1	401	2	Y	-0-					-0-
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	34	1	444	2	Y	-0-					-0-
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	45	1	583	2	Y	-0-					-0-
*03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	40	1	480	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 189583 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8822 - 9304

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2875	2	33	9	Y	30	30	1			5
11	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	2977	2	26	9	Y	24	20	1			9
12	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2460	2	22	9	Y	20	18	1			11
01	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	1977	2	20	9	Y	18	17	1			12
02	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3868	2	23	9	Y	21	19	1			14
*03	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3928	2	29	9	Y	26	30	1			10

HOLMES, S. L. WELL #: 11 RRCID -> 194352 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8786 - 9294

10	3379	X	3054	-0-	-325	-0-	3017	2	37	9	Y	34	35	1			5
11	3270	X	3026	-0-	-244	-0-	2995	2	31	9	Y	28	23	1			10
12	3379	X	3012	-0-	-367	-0-	2982	2	30	9	Y	27	23	1			14
01	3379	X	1973	-0-	-1406	-0-	1948	2	25	9	Y	23	22	1			15
02	2996	X	2735	-0-	-261	-0-	2711	2	24	9	Y	22	21	1			16
*03	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3332	2	32	9	Y	29	34	1			11

HOLMES, S. L. WELL #: 12 RRCID -> 196152 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8711 - 9246

10	3193	X	3184	-0-	-9	-0-	3151	2	33	9	Y	30	30	1			5
11	3270	X	3127	-0-	-143	-0-	3101	2	26	9	Y	24	20	1			9
12	3379	X	2872	-0-	-507	-0-	2847	2	25	9	Y	23	20	1			12
01	3379	X	2663	-0-	-716	-0-	2640	2	23	9	Y	21	20	1			13
02	2940	X	2338	-0-	-602	-0-	2317	2	21	9	Y	19	19	1			13
*03	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3230	2	29	9	Y	26	29	1			10

HOLMES, S. L. WELL #: 14 RRCID -> 198380 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8754 - 9252

10	3131	X	3078	-0-	-53	-0-	3045	2	33	9	Y	30	30	1			5
11	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3114	2	26	9	Y	24	20	1			9
12	3224	X	2927	-0-	-297	-0-	2901	2	26	9	Y	24	20	1			13
01	3224	X	2622	-0-	-602	-0-	2598	2	24	9	Y	22	21	1			14
02	2940	X	2774	-0-	-166	-0-	2751	2	23	9	Y	21	21	1			14
03	3255	X	2836	-0-	-419	-0-	2807	2	29	9	Y	26	30	1			10

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
10	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3592	2	43	9	Y	39	39	1			6
11	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3291	2	34	9	Y	31	26	1			11
12	3627	X	3187	-0-	-440	-0-	3157	2	30	9	Y	27	22	1			16
01	3627	X	2785	-0-	-842	-0-	2757	2	28	9	Y	25	25	1			16
02	3276	X	2805	-0-	-471	-0-	2777	2	28	9	Y	25	23	1			18
03	3627	X	3175	-0-	-452	-0-	3140	2	35	9	Y	32	38	1			12

HOLMES, S. L. WELL #: 13 RRCID -> 199352 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8712 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	6203	2	47	9	Y	43	43	1			7
11	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	5873	2	37	9	Y	34	29	1			12
12	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	6858	2	39	9	Y	35	29	1			18
01	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	6624	2	36	9	Y	33	30	1			21
02	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	5980	2	33	9	Y	30	30	1			21
*03	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5619	2	40	9	Y	36	43	1			14

DAVIS, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 199736 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8576 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	2428	-0-	-548	-0-	60	1	2368	2	Y	-0-					-0-
11	2610	X	2357	-0-	-253	-0-	58	1	2299	2	Y	-0-					-0-
12	2697	X	2438	-0-	-259	-0-	60	1	2378	2	Y	-0-					-0-
01	2697	X	2126	-0-	-571	-0-	52	1	2074	2	Y	-0-					-0-
02	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	74	1	2780	2	Y	-0-					-0-
*03	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	92	1	2810	2	Y	-0-					-0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 11 RRCID -> 200261 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8732 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3565	2	19	9	Y	17	17	1			3
11	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3539	2	15	9	Y	14	12	1			5
12	3658	X	3391	-0-	-267	-0-	3376	2	15	9	Y	14	12	1			7
01	3658	X	3443	-0-	-215	-0-	3429	2	14	9	Y	13	12	1			8
02	3304	X	2987	-0-	-317	-0-	2974	2	13	9	Y	12	12	1			8
03	3658	X	3379	-0-	-279	-0-	3362	2	17	9	Y	15	17	1			6

BROWN, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 200648 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8598 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	59	1	2325	2	Y	-0-					-0-
11	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	56	1	2187	2	Y	-0-					-0-
12	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	49	1	1942	2	Y	-0-					-0-
01	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	51	1	2023	2	Y	-0-					-0-
02	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	50	1	1886	2	Y	-0-					-0-
*03	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	75	1	2297	2	Y	-0-					-0-

OWENS, NELLIE WELL #: 10 RRCID -> 202075 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8370 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	101	1	4002	2	Y	27	26	1			6
							30	9									
11	4590	X	4120	-0-	-470	-0-	101	1	3988	2	Y	28	29	1			5
							31	9									
12	4743	X	3774	-0-	-969	-0-	93	1	3649	2	Y	29	30	1			4
							32	9									
01	4743	X	4139	-0-	-604	-0-	101	1	4002	2	Y	33	32	1			5
							36	9									
02	4172	X	4065	-0-	-107	-0-	105	1	3924	2	Y	33	34	1			4
							36	9									
*03	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	135	1	4106	2	Y	33	31	1			6
							36	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
10	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	119	1	1657	2	Y	-0-					-0-
11	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	160	1	2236	2	Y	-0-					-0-
12	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	125	1	1753	2	Y	-0-					-0-
01	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	150	1	2199	2	Y	-0-					-0-
02	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	140	1	2010	2	Y	-0-					-0-
*03	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	164	1	2117	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
10	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5607	2	31	9	Y	28	27	1			36
11	5430	X	5413	-0-	-17	-0-	5388	2	25	9	Y	23	26	1			33
12	5611	X	4955	-0-	-656	-0-	4925	2	30	9	Y	27	27	1			33
01	5611	X	5098	-0-	-513	-0-	5066	2	32	9	Y	29	25	1			37
02	5068	X	4990	-0-	-78	-0-	4966	2	24	9	Y	22	27	1			32
03	5611	X	5348	-0-	-263	-0-	5316	2	32	9	Y	29	26	1			35

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
10	4309	X	4277	-0-	-32	-0-	284	1	3945	2	Y	44	45	1			4
							48	9									
11	4170	X	4013	-0-	-157	-0-	264	1	3701	2	Y	44	43	1			5
							48	9									
12	4309	X	4066	-0-	-243	-0-	267	1	3749	2	Y	45	46	1			4
							50	9									
01	4278	X	4008	-0-	-270	-0-	252	1	3706	2	Y	45	47	1			2
							50	9									
02	3864	X	3431	-0-	-433	-0-	220	1	3167	2	Y	40	36	1			6
							44	9									
03	4278	X	3714	-0-	-564	-0-	263	1	3400	2	Y	46	46	1			6
							51	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
10	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3845	2	30	9	Y	27	42	1			18
11	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3889	2	24	9	Y	22					40
12	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4266	2	30	9	Y	27					67
01	4216	X	3366	-0-	-850	-0-	3349	2	17	9	Y	15	45	1			37
02	3808	X	3295	-0-	-513	-0-	3277	2	18	9	Y	16	43	1			10
03	4309	X	2922	-0-	-1387	-0-	2893	2	29	9	Y	26					36

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
10	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3080	2	29	9	Y	26	38	1			17
11	3060	X	2882	-0-	-178	-0-	2860	2	22	9	Y	20					37
12	3193	X	3079	-0-	-114	-0-	3054	2	25	9	Y	23					60
01	3193	X	2839	-0-	-354	-0-	2824	2	15	9	Y	14	41	1			33
02	2884	X	2586	-0-	-298	-0-	2572	2	14	9	Y	13	38	1			8
03	3100	X	2997	-0-	-103	-0-	2971	2	26	9	Y	24					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
10	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			Y	-0-					-0-
11	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			Y	-0-					-0-
12	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			Y	-0-					-0-
01	2232	N	1968	-0-	-264	-0-	1968	2			Y	-0-					-0-
02	2268	N	1777	-0-	-491	-0-	1777	2			Y	-0-					-0-
*03	3100	N	3266	-0-	166	166	3266	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
10	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4173	2	31	9	Y	28					43
11	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3880	2	37	9	Y	34					77
12	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3696	2	36	9	Y	33	73	1			37
01	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3668	2	43	9	Y	39					76
02	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3586	2	23	9	Y	21	73	1			24
*03	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	3998	2	51	9	Y	46					70

OWENS, NELLIE WELL #: 11 RRCID -> 206449 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8370 - 9239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	84	1	3308	2	Y	38	36	1			9
							42	9									
11	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	87	1	3437	2	Y	42	43	1			8
							46	9									
12	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	93	1	3659	2	Y	48	50	1			6
							53	9									
01	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	92	1	3658	2	Y	53	51	1			8
							58	9									
02	3332	X	2780	-0-	-552	-0-	71	1	2667	2	Y	38	42	1			4
							42	9									
*03	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	121	1	3693	2	Y	52	47	1			9
							57	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 14 RRCID -> 206984 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8516 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	1793	2	53	9	Y	48	48	1			8
11	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1800	2	41	9	Y	37	32	1			13
12	1767	N	1697	-0-	-70	-0-	1654	2	43	9	Y	39	32	1			20
01	1860	N	1700	-0-	-160	-0-	1660	2	40	9	Y	36	33	1			23
02	1708	N	1475	-0-	-233	-0-	1439	2	36	9	Y	33	33	1			23
03	1705	N	1701	-0-	-4	-0-	1657	2	44	9	Y	40	48	1			15

HOLMES, S. L. WELL #: 15 RRCID -> 207188 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8440 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1643	-0-	-155	-0-	1606	2	37	9	Y	34	35	1			5
11	1650	N	633	-0-	-1017	-0-	602	2	31	9	Y	28	23	1			10
12	1705	N	593	-0-	-1112	-0-	562	2	31	9	Y	28	23	1			15
01	1643	N	550	-0-	-1093	-0-	521	2	29	9	Y	26	24	1			17
02	588	N	455	-0-	-133	-0-	429	2	26	9	Y	24	24	1			17
03	589	N	438	-0-	-151	-0-	406	2	32	9	Y	29	35	1			11

HOLMES, S. L. WELL #: 16 RRCID -> 207349 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8390 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	3087	-0-	-106	-0-	3054	2	33	9	Y	30	30	1			5
11	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3182	2	25	9	Y	23	20	1			8
12	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3366	2	28	9	Y	25	20	1			13
01	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3392	2	24	9	Y	22	21	1			14
02	2884	X	2722	-0-	-162	-0-	2699	2	23	9	Y	21	21	1			14
03	3193	X	3185	-0-	-8	-0-	3156	2	29	9	Y	26	30	1			10

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
10	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	71	1	2821	2	Y	16	15	1			4
							18	9									
11	2850	X	2801	-0-	-49	-0-	69	1	2714	2	Y	16	17	1			3
							18	9									
12	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	73	1	2871	2	Y	19	20	1			2
							21	9									
01	2945	X	2797	-0-	-148	-0-	68	1	2707	2	Y	20	19	1			3
							22	9									
02	2632	X	2589	-0-	-43	-0-	67	1	2502	2	Y	18	19	1			2
							20	9									
03	2976	X	2700	-0-	-276	-0-	85	1	2595	2	Y	18	17	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
10	2914	X	2534	-0-	-380	-0-	62	1	2466	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	2820	X	2237	-0-	-583	-0-	55	1	2176	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	78	1	3061	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	69	1	2724	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	77	1	2877	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
03	3162	X	3147	-0-	-15	-0-	100	1	3039	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
10	3534	X	3469	-0-	-65	-0-	3436	2	33	9	Y	30	30	1			5
11	3420	X	3414	-0-	-6	-0-	3388	2	26	9	Y	24	20	1			9
12	3534	X	2798	-0-	-736	-0-	2774	2	24	9	Y	22	20	1			11
01	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3800	2	23	9	Y	21	18	1			14
02	3192	X	2945	-0-	-247	-0-	2924	2	21	9	Y	19	19	1			14
*03	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3758	2	28	9	Y	25	29	1			10

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
10	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	64	1	2516	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	64	1	2513	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
12	2666	N	2624	-0-	-42	-0-	65	1	2550	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
01	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	64	1	2548	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
02	2408	N	2307	-0-	-101	-0-	60	1	2238	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	2635	N	2548	-0-	-87	-0-	81	1	2459	2	Y	7	7	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
10	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	79	1	3110	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
11	3120	X	2747	-0-	-373	-0-	68	1	2672	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
12	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	81	1	3202	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
01	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	80	1	3175	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
02	2912	X	2689	-0-	-223	-0-	70	1	2610	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
*03	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	110	1	3358	2	Y	9	8	1			2
							10	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 12 RRCID -> 210333 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8471 - 9589

10	3379	X	3037	-0-	-342	-0-	2994	2	43	9	Y	39	39	1			6
11	3270	X	3217	-0-	-53	-0-	3183	2	34	9	Y	31	26	1			11
12	3317	X	3272	-0-	-45	-0-	3238	2	34	9	Y	31	26	1			16
01	3317	X	3252	-0-	-65	-0-	3219	2	33	9	Y	30	27	1			19
02	2996	X	2848	-0-	-148	-0-	2818	2	30	9	Y	27	27	1			19
03	3317	X	3167	-0-	-150	-0-	3132	2	35	9	Y	32	39	1			12

JONES, ELSIE WELL #: 11 RRCID -> 210341 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8382 - 9272

10	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	266	1	3695	2	Y	50	52	1			4
							55	9									
11	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	250	1	3495	2	Y	51	50	1			5
							56	9									
12	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	250	1	3507	2	Y	53	53	1			5
							58	9									
01	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	232	1	3415	2	Y	51	53	1			3
							56	9									
02	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	193	1	2772	2	Y	44	40	1			7
							48	9									
*03	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	239	1	3089	2	Y	52	52	1			7
							57	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210564 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8451 - 9571

10	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4715	2	30	9	Y	27	25	1			35
11	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5345	2	25	9	Y	23	25	1			33
12	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5063	2	32	9	Y	29	27	1			35
01	4588	X	4313	-0-	-275	-0-	4282	2	31	9	Y	28	26	1			37
02	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4467	2	23	9	Y	21	26	1			32
*03	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4842	2	32	9	Y	29	26	1			35

SEALEY, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 211120 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8431 - 9655

10	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3082	2	85	9	Y	77	77	1			11
11	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2928	2	33	9	Y	30					41
12	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3253	2	39	9	Y	35	64	1			12
01	2945	X	2706	-0-	-239	-0-	2672	2	34	9	Y	31					43
02	2660	X	1813	-0-	-847	-0-	1780	2	33	9	Y	30	34	1			39
03	2945	X	1812	-0-	-1133	-0-	1773	2	39	9	Y	35	32	1			42

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
10	4123	X	4087	-0-	-36	-0-	4003	2	84	9	Y	76	76	1			11
11	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4104	2	35	9	Y	32					43
12	4123	X	4073	-0-	-50	-0-	4036	2	37	9	Y	34	65	1			12
01	4123	X	2526	-0-	-1597	-0-	2496	2	30	9	Y	27					39
02	3724	X	2693	-0-	-1031	-0-	2656	2	37	9	Y	34	31	1			42
03	4123	X	2443	-0-	-1680	-0-	2404	2	39	9	Y	35	34	1			43

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
10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			Y	-0-					-0-
11	1380	N	1289	-0-	-91	-0-	1289	2			Y	-0-					-0-
12	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-					-0-
01	1519	N	1200	-0-	-319	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
02	1204	N	1058	-0-	-146	-0-	1058	2			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1371	-0-	-55	-0-	1371	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
10	5208	X	4941	-0-	-267	-0-	122	1	4810	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
11	5040	X	4894	-0-	-146	-0-	121	1	4765	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
12	5208	X	5040	-0-	-168	-0-	125	1	4905	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
01	5084	X	4868	-0-	-216	-0-	119	1	4739	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
02	4592	X	4361	-0-	-231	-0-	113	1	4238	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
*03	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	160	1	4884	2	Y	9	8	1			2
							10	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
10	2263	N	2010	-0-	-253	-0-	49	1	1947	2	Y	13	12	1			3
							14	9									
11	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	52	1	2053	2	Y	14	14	1			3
							15	9									
12	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	49	1	1922	2	Y	14	15	1			2
							15	9									
01	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	50	1	1989	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
02	1988	N	1909	-0-	-79	-0-	49	1	1842	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
*03	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	69	1	2112	2	Y	16	15	1			3
							18	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
10	4805	X	4227	-0-	-578	-0-	4201	2	26	9	Y	24	23	1			32
11	4470	X	3703	-0-	-767	-0-	3681	2	22	9	Y	20	23	1			29
12	4619	X	3830	-0-	-789	-0-	3802	2	28	9	Y	25	24	1			30
01	4216	X	3870	-0-	-346	-0-	3844	2	26	9	Y	24	22	1			32
02	3808	X	3509	-0-	-299	-0-	3490	2	19	9	Y	17	23	1			26
*03	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4268	2	29	9	Y	26	21	1			31

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
10	3503	X	3247	-0-	-256	-0-	215	1	2984	2	Y	44	45	1			4
							48	9									
11	3390	X	2663	-0-	-727	-0-	174	1	2441	2	Y	44	43	1			5
							48	9									
12	3503	X	1824	-0-	-1679	-0-	118	1	1658	2	Y	44	45	1			4
							48	9									
01	3255	X	2536	-0-	-719	-0-	158	1	2331	2	Y	43	45	1			2
							47	9									
02	2940	X	2935	-0-	-5	-0-	188	1	2706	2	Y	37	33	1			6
							41	9									
*03	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	246	1	3183	2	Y	46	46	1			6
							51	9									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 11 RRCID -> 213223 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8512 - 9575

10	2852	X	1074	-0-	-1778	-0-	1026	2	48	9	Y	44	67	1			29
11	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2731	2	39	9	Y	35					64
12	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3373	2	43	9	Y	39					103
01	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2897	2	26	9	Y	24	70	1			57
02	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2929	2	24	9	Y	22	65	1			14
03	3410	X	3188	-0-	-222	-0-	3144	2	44	9	Y	40					54

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213536 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8850 - 9613

10	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4258	2	26	9	Y	24	24	1			32
11	4350	X	3866	-0-	-484	-0-	3844	2	22	9	Y	20	23	1			29
12	4495	X	3660	-0-	-835	-0-	3631	2	29	9	Y	26	24	1			31
01	4495	X	3758	-0-	-737	-0-	3730	2	28	9	Y	25	23	1			33
02	4060	X	3353	-0-	-707	-0-	3332	2	21	9	Y	19	24	1			28
03	4278	X	3820	-0-	-458	-0-	3791	2	29	9	Y	26	23	1			31

OWENS, A.H. WELL #: 9 RRCID -> 214735 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8520 - 9574

10	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5255	2	12	9	Y	11	17	1			8
11	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4972	2	18	9	Y	16	16	1			8
12	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4304	2	18	9	Y	16	16	1			8
01	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4160	2	11	9	Y	10					18
02	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5276	2	14	9	Y	13	16	1			15
*03	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5447	2	18	9	Y	16	17	1			14

OWENS, A.H. WELL #: 11 RRCID -> 214740 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8680 - 9604

10	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4245	2	15	9	Y	14	16	1			10
11	4230	X	4096	-0-	-134	-0-	4079	2	17	9	Y	15	17	1			8
12	4371	X	4253	-0-	-118	-0-	4234	2	19	9	Y	17	17	1			8
01	4371	X	3654	-0-	-717	-0-	3642	2	12	9	Y	11					19
02	3836	X	3502	-0-	-334	-0-	3487	2	15	9	Y	14	17	1			16
*03	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4419	2	18	9	Y	16	17	1			15

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
10	2542	N	2456	-0-	-86	-0-	164	1	2285	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	2460	N	2335	-0-	-125	-0-	155	1	2173	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	2511	N	2401	-0-	-110	-0-	159	1	2234	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	2449	N	2328	-0-	-121	-0-	148	1	2173	2	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
02	2184	N	1989	-0-	-195	-0-	129	1	1853	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
03	2387	N	2362	-0-	-25	-0-	169	1	2185	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215774 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8401 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	5846	2	26	9	Y	24	23	1			32
11	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5739	2	22	9	Y	20	23	1			29
12	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	5148	2	28	9	Y	25	24	1			30
01	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	6800	2	28	9	Y	25	22	1			33
02	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	6019	2	21	9	Y	19	24	1			28
*03	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5182	2	26	9	Y	24	23	1			29

OWENS, A.H. WELL #: 10 RRCID -> 217331 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8446 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5363	X	2788	-0-	-2575	-0-	2780	2	8	9	Y	7	13	1			7
11	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5652	2	18	9	Y	16	15	1			8
12	5363	X	3277	-0-	-2086	-0-	3264	2	13	9	Y	12	14	1			6
01	5301	X	5220	-0-	-81	-0-	5210	2	10	9	Y	9					15
02	4844	X	3006	-0-	-1838	-0-	2997	2	9	9	Y	8	12	1			11
03	5363	X	4542	-0-	-821	-0-	4527	2	15	9	Y	14	14	1			11

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
10	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	6362	2	14	9	Y	13	17	1			10
11	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	6021	2	18	9	Y	16	18	1			8
12	5859	X	5845	-0-	-14	-0-	5826	2	19	9	Y	17	17	1			8
01	5859	X	5487	-0-	-372	-0-	5474	2	13	9	Y	12					20
02	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5707	2	17	9	Y	15	18	1			17
03	5859	X	5752	-0-	-107	-0-	5734	2	18	9	Y	16	18	1			15

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

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
10	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	51	1	2028	2	Y	13	13	1			3
							14	9									
11	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	55	1	2149	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
12	2604	N	2388	-0-	-216	-0-	59	1	2310	2	Y	17	18	1			2
							19	9									
01	2108	N	1411	-0-	-697	-0-	34	1	1364	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
02	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	61	1	2271	2	Y	19	19	1			2
							21	9									
03	2387	N	2221	-0-	-166	-0-	70	1	2132	2	Y	17	16	1			3
							19	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 13 RRCID -> 217765 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8408 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1717	-0-	-50	-0-	42	1	1675	2	Y	-0-					-0-
11	1710	N	1594	-0-	-116	-0-	40	1	1554	2	Y	-0-					-0-
12	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	43	1	1673	2	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1678	-0-	-27	-0-	41	1	1637	2	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1459	-0-	-25	-0-	38	1	1421	2	Y	-0-					-0-
*03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	55	1	1664	2	Y	-0-					-0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 14 RRCID -> 218957 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8802 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5859	X	5335	-0-	-524	-0-	5288	2	47	9	Y	43	43	1			7
11	5400	X	4687	-0-	-713	-0-	4655	2	32	9	Y	29	27	1			9
12	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5746	2	34	9	Y	31	26	1			14
01	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	6293	2	34	9	Y	31	26	1			19
02	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5553	2	32	9	Y	29	28	1			20
*03	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	6272	2	41	9	Y	37	43	1			14

GHOLSTON, J. S. WELL #: 12 RRCID -> 219128 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8424 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2626	2	29	9	Y	26	38	1			17
11	2550	X	2042	-0-	-508	-0-	2023	2	19	9	Y	17					34
12	2759	X	2059	-0-	-700	-0-	2036	2	23	9	Y	21					55
01	2759	X	2173	-0-	-586	-0-	2159	2	14	9	Y	13	37	1			31
02	2492	X	1870	-0-	-622	-0-	1857	2	13	9	Y	12	35	1			8
03	2666	X	2602	-0-	-64	-0-	2580	2	22	9	Y	20					28

COLEMAN, M. J. WELL #: 13 RRCID -> 219186 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8826 - 9577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4157	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3557	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4187	2	4	9	Y	4	3	1			2
01	3658	X	3346	-0-	-312	-0-	3343	2	3	9	Y	3	3	1			2
02	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3466	2	3	9	Y	3	3	1			2
*03	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4133	2	3	9	Y	3	4	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 219187 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8390 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4898	X	4434	-0-	-464	-0-	108	1	4254	2	Y	65	63	1			15
							72	9									
11	4770	X	2897	-0-	-1873	-0-	71	1	2776	2	Y	45	52	1			8
							50	9									
12	4960	X	2637	-0-	-2323	-0-	64	1	2522	2	Y	46	48	1			6
							51	9									
01	4960	X	4941	-0-	-19	-0-	119	1	4726	2	Y	87	80	1			13
							96	9									
02	4480	X	4200	-0-	-280	-0-	107	1	4007	2	Y	78	83	1			8
							86	9									
*03	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	144	1	4387	2	Y	83	77	1			14
							91	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
10	2728	X	566	-0-	-2162	-0-	14	1	549	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
11	900	X	547	-0-	-353	-0-	14	1	532	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	585	X	585	-0-	-0-	-0-	14	1	568	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	558	X	461	-0-	-97	-0-	11	1	448	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	756	X	756	-0-	-0-	-0-	20	1	732	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*03	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	32	1	963	2	Y	5	4	1			1
							6	9									

BROWN, J. C. WELL #: 14 RRCID -> 219403 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8464 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	55	1	2187	2	Y	62	59	1			14
							68	9									
11	2250	N	2247	-0-	-3	-0-	54	1	2121	2	Y	65	67	1			12
							72	9									
12	2356	N	2322	-0-	-34	-0-	56	1	2187	2	Y	72	75	1			9
							79	9									
01	2325	N	2294	-0-	-31	-0-	54	1	2155	2	Y	77	75	1			11
							85	9									
02	2100	N	2013	-0-	-87	-0-	50	1	1889	2	Y	67	71	1			7
							74	9									
03	2325	N	2293	-0-	-32	-0-	70	1	2138	2	Y	77	71	1			13
							85	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
10	4154	X	3986	-0-	-168	-0-	96	1	3817	2	Y	66	63	1			15
							73	9									
11	4020	X	3886	-0-	-134	-0-	94	1	3714	2	Y	71	73	1			13
							78	9									
12	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	102	1	3999	2	Y	82	85	1			10
							90	9									
01	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	100	1	3963	2	Y	88	85	1			13
							97	9									
02	3640	X	3266	-0-	-374	-0-	83	1	3109	2	Y	67	73	1			7
							74	9									
03	4185	X	4147	-0-	-38	-0-	129	1	3926	2	Y	84	77	1			14
							92	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
10	4464	X	4281	-0-	-183	-0-	104	1	4099	2	Y	71	68	1			16
							78	9									
11	4320	X	3992	-0-	-328	-0-	97	1	3816	2	Y	72	75	1			13
							79	9									
12	4464	X	3987	-0-	-477	-0-	97	1	3805	2	Y	77	80	1			10
							85	9									
01	4340	X	4039	-0-	-301	-0-	97	1	3850	2	Y	84	82	1			12
							92	9									
02	3920	X	3577	-0-	-343	-0-	91	1	3403	2	Y	75	79	1			8
							83	9									
03	4278	X	4156	-0-	-122	-0-	129	1	3936	2	Y	83	77	1			14
							91	9									

SEALEY, J. J. WELL #: 11 RRCID -> 221160 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8838 - 9624

10	4712	X	4599	-0-	-113	-0-	4599	2			Y	-0-					-0-
11	4560	X	4451	-0-	-109	-0-	4451	2			Y	-0-					-0-
12	4712	X	4684	-0-	-28	-0-	4684	2			Y	-0-					-0-
01	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	2			Y	-0-					-0-
02	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	2			Y	-0-					-0-
*03	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	2			Y	-0-					-0-

JONES, ELSIE WELL #: 13 RRCID -> 221424 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8508 - 9552

10	4061	X	3887	-0-	-174	-0-	261	1	3626	2	Y	-0-					-0-
11	3930	X	3865	-0-	-65	-0-	258	1	3607	2	Y	-0-					-0-
12	4061	X	3918	-0-	-143	-0-	261	1	3657	2	Y	-0-					-0-
01	4030	X	3942	-0-	-88	-0-	251	1	3691	2	Y	-0-					-0-
02	3640	X	3507	-0-	-133	-0-	228	1	3279	2	Y	-0-					-0-
03	3999	X	3952	-0-	-47	-0-	283	1	3669	2	Y	-0-					-0-

BANKS, W.R. WELL #: 10 RRCID -> 221449 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8406 - 9288

10	5022	X	5020	-0-	-2	-0-	124	1	4896	2	Y	-0-					-0-
11	4860	X	4509	-0-	-351	-0-	112	1	4397	2	Y	-0-					-0-
12	5022	X	4572	-0-	-450	-0-	113	1	4459	2	Y	-0-					-0-
01	5022	X	4612	-0-	-410	-0-	113	1	4499	2	Y	-0-					-0-
02	4536	X	4118	-0-	-418	-0-	107	1	4011	2	Y	-0-					-0-
03	5022	X	4645	-0-	-377	-0-	148	1	4497	2	Y	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 17 RRCID -> 222267 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8824 - 9272

10	4836	X	4542	-0-	-294	-0-	4509	2	33	9	Y	30	30	1			5
11	4680	X	4430	-0-	-250	-0-	4404	2	26	9	Y	24	20	1			9
12	4836	X	4343	-0-	-493	-0-	4317	2	26	9	Y	24	20	1			13
01	4681	X	3643	-0-	-1038	-0-	3619	2	24	9	Y	22	21	1			14
02	4228	X	3306	-0-	-922	-0-	3284	2	22	9	Y	20	21	1			13
03	4588	X	3426	-0-	-1162	-0-	3398	2	28	9	Y	25	29	1			9

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
10	1891	X	185	-0-	-1706	-0-	10	1	133	2	Y	38	40	1			3
							42	9									
11	1560	X	170	-0-	-1390	-0-	8	1	116	2	Y	42	41	1			4
							46	9									
12	1364	X	177	-0-	-1187	-0-	8	1	111	2	Y	53	52	1			5
							58	9									
01	403	X	136	-0-	-267	-0-	5	1	75	2	Y	51	53	1			3
							56	9									
02	224	X	216	-0-	-8	-0-	11	1	163	2	Y	38	35	1			6
							42	9									
03	186	X	161	-0-	-25	-0-	8	1	107	2	Y	42	43	1			5
							46	9									

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
10	372	X	372	-0-	-0-	-0-	9	1	360	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	390	X	364	-0-	-26	-0-	9	1	352	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	403	X	401	-0-	-2	-0-	10	1	388	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
01	404	X	404	-0-	-0-	-0-	10	1	388	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
02	393	X	393	-0-	-0-	-0-	10	1	380	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
03	403	X	385	-0-	-18	-0-	12	1	369	2	Y	4	3	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	5673	X	4970	-0-	-703	-0-	119	1	4726	2	Y	114	110	1			26
							125	9									
11	5490	X	5362	-0-	-128	-0-	129	1	5087	2	Y	133	135	1			24
							146	9									
12	5673	X	5051	-0-	-622	-0-	121	1	4780	2	Y	136	143	1			17
							150	9									
01	5301	X	4706	-0-	-595	-0-	112	1	4443	2	Y	137	134	1			20
							151	9									
02	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	128	1	4808	2	Y	147	151	1			16
							162	9									
03	5549	X	5113	-0-	-436	-0-	158	1	4799	2	Y	142	134	1			24
							156	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J. C. WELL #: 15 RRCID -> 224010 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8428 - 9287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4092	X	3986	-0-	-106	-0-	97	1	3821	2	Y	62	60	1			14
							68	9									
11	4050	X	3987	-0-	-63	-0-	97	1	3814	2	Y	69	70	1			13
							76	9									
12	4185	X	4004	-0-	-181	-0-	97	1	3827	2	Y	73	77	1			9
							80	9									
01	4185	X	3187	-0-	-998	-0-	77	1	3040	2	Y	64	64	1			9
							70	9									
02	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	98	1	3656	2	Y	78	79	1			8
							86	9									
03	4123	X	3748	-0-	-375	-0-	117	1	3552	2	Y	72	68	1			12
							79	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 13 RRCID -> 224014 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8758 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	N	2901	-0-	-44	-0-	192	1	2675	2	Y	31	32	1			3
							34	9									
11	2850	N	2759	-0-	-91	-0-	182	1	2543	2	Y	31	31	1			3
							34	9									
12	2914	N	2758	-0-	-156	-0-	181	1	2541	2	Y	33	33	1			3
							36	9									
01	2914	N	2837	-0-	-77	-0-	178	1	2624	2	Y	32	33	1			2
							35	9									
02	2576	N	2252	-0-	-324	-0-	145	1	2077	2	Y	27	25	1			4
							30	9									
*03	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	205	1	2648	2	Y	33	33	1			4
							36	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 13 RRCID -> 224646 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8418 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	N	2119	-0-	-51	-0-	52	1	2067	2	Y	-0-					-0-
11	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	55	1	2170	2	Y	-0-					-0-
12	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	57	1	2237	2	Y	-0-					-0-
01	2108	N	1923	-0-	-185	-0-	47	1	1876	2	Y	-0-					-0-
02	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	56	1	2115	2	Y	-0-					-0-
03	2294	N	2256	-0-	-38	-0-	72	1	2184	2	Y	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224772 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8475 - 9346

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

JONES, ELSIE WELL #: 12 RRCID -> 225251 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8642 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	2904	-0-	-382	-0-	195	1	2709	2	Y	-0-					-0-
11	3180	X	2700	-0-	-480	-0-	180	1	2520	2	Y	-0-					-0-
12	3255	X	2802	-0-	-453	-0-	186	1	2616	2	Y	-0-					-0-
01	2945	X	2830	-0-	-115	-0-	180	1	2650	2	Y	-0-					-0-
02	2632	X	2521	-0-	-111	-0-	164	1	2357	2	Y	-0-					-0-
*03	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	227	1	2944	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 226273 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9164 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4123	X	3994	-0-	-129	-0-	98	1	3864	2	Y	29	27	1			7
							32	9									
11	3990	X	3443	-0-	-547	-0-	85	1	3328	2	Y	27	29	1			5
							30	9									
12	4123	X	3804	-0-	-319	-0-	93	1	3675	2	Y	33	34	1			4
							36	9									
01	3999	X	3118	-0-	-881	-0-	76	1	3010	2	Y	29	29	1			4
							32	9									
02	3612	X	2532	-0-	-1080	-0-	65	1	2441	2	Y	24	25	1			3
							26	9									
03	3999	X	2641	-0-	-1358	-0-	83	1	2532	2	Y	24	23	1			4
							26	9									

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
10	3317	X	3158	-0-	-159	-0-	3049	2	109	9	Y	99	99	1			14
11	3210	X	2907	-0-	-303	-0-	2871	2	36	9	Y	33					47
12	3317	X	3063	-0-	-254	-0-	3015	2	48	9	Y	44	77	1			14
01	3286	X	2948	-0-	-338	-0-	2905	2	43	9	Y	39					53
02	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2928	2	45	9	Y	41	42	1			52
03	3162	X	2956	-0-	-206	-0-	2906	2	50	9	Y	45	42	1			55

KYLE, FRED UNIT WELL #: 13 RRCID -> 228262 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8458 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6510	X	6158	-0-	-352	-0-	150	1	5928	2	Y	73	70	1			17
							80	9									
11	6300	X	5715	-0-	-585	-0-	140	1	5494	2	Y	74	77	1			14
							81	9									
12	6479	X	5584	-0-	-895	-0-	136	1	5363	2	Y	77	81	1			10
							85	9									
01	6355	X	5995	-0-	-360	-0-	145	1	5751	2	Y	90	87	1			13
							99	9									
02	5740	X	4102	-0-	-1638	-0-	105	1	3932	2	Y	59	66	1			6
							65	9									
03	6169	X	5656	-0-	-513	-0-	177	1	5389	2	Y	82	74	1			14
							90	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 17 RRCID -> 229186 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8862 - 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
10	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3665	2	43	9	Y	39	39	1			6
11	3600	X	3436	-0-	-164	-0-	3402	2	34	9	Y	31	26	1			11
12	3720	X	3695	-0-	-25	-0-	3661	2	34	9	Y	31	26	1			16
01	3720	X	3177	-0-	-543	-0-	3146	2	31	9	Y	28	27	1			17
02	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3347	2	29	9	Y	26	25	1			18
03	3720	X	3383	-0-	-337	-0-	3347	2	36	9	Y	33	39	1			12

SEALEY, J. J. WELL #: 13 L RRCID -> 229193 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6150 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1389	-0-	-161	-0-	1359	2	30	9	Y	27	27	1			9
11	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1888	2	39	9	Y	35					44
12	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1972	2	35	9	Y	32	64	1			12
01	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1436	2	37	9	Y	34					46
02	1792	N	1472	-0-	-320	-0-	1431	2	41	9	Y	37	36	1			47
03	2015	N	1415	-0-	-600	-0-	1378	2	37	9	Y	34	38	1			43

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 11A RRCID -> 229786 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8436 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4495	X	3592	-0-	-903	-0-	3592	2	Y	-0-					-0-
11	4110	X	3711	-0-	-399	-0-	3711	2	Y	-0-					-0-
12	4123	X	3854	-0-	-269	-0-	3854	2	Y	-0-					-0-
01	4092	X	3845	-0-	-247	-0-	3845	2	Y	-0-					-0-
02	3696	X	3421	-0-	-275	-0-	3421	2	Y	-0-					-0-
*03	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2	Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 230432 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8390 - 9508

10	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2682	2	14 9	Y	13	19	1			16
11	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2636	2	17 9	Y	15	15	1			16
12	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	2234	2	17 9	Y	15	14	1			17
01	2697	X	1759	-0-	-938	-0-	1739	2	20 9	Y	18	14	1			21
02	2464	X	1893	-0-	-571	-0-	1874	2	19 9	Y	17	13	1			25
*03	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2720	2	22 9	Y	20	26	1			19

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 12 RRCID -> 230445 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8369 - 9222

10	2480	N	2385	-0-	-95	-0-	58 28	1 9	2299 2	Y	25	24	1			6
11	2310	N	1798	-0-	-512	-0-	44 22	1 9	1732 2	Y	20	22	1			4
12	2511	N	2421	-0-	-90	-0-	59 32	1 9	2330 2	Y	29	29	1			4
01	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	62 36	1 9	2468 2	Y	33	32	1			5
02	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	54 30	1 9	2038 2	Y	27	29	1			3
*03	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	80 34	1 9	2438 2	Y	31	29	1			5

OWENS, A.H. WELL #: 13 RRCID -> 230610 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8397 - 9580

10	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	7555	2	14 9	Y	13	17	1			10
11	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	7705	2	18 9	Y	16	18	1			8
12	7099	X	6877	-0-	-222	-0-	6859	2	18 9	Y	16	16	1			8
01	7564	X	7032	-0-	-532	-0-	7018	2	14 9	Y	13					21
02	6832	X	6527	-0-	-305	-0-	6512	2	15 9	Y	14	18	1			17
*03	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	7994	2	18 9	Y	16	18	1			15

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 12A RRCID -> 231141 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8406 - 9530

10	3937	X	3382	-0-	-555	-0-	3354	2	28 9	Y	25	34	1			27
11	3870	X	3763	-0-	-107	-0-	3731	2	32 9	Y	29	27	1			29
12	3999	X	3791	-0-	-208	-0-	3757	2	34 9	Y	31	27	1			33
01	3999	X	3719	-0-	-280	-0-	3679	2	40 9	Y	36	28	1			41
02	3500	X	3308	-0-	-192	-0-	3271	2	37 9	Y	34	26	1			49
03	3875	X	3758	-0-	-117	-0-	3714	2	44 9	Y	40	52	1			37

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 14 RRCID -> 232148 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8428 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	49	1	1919	2	Y	22	22	1			5
							24	9									
11	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	52	1	2026	2	Y	27	27	1			5
							30	9									
12	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	52	1	2040	2	Y	29	30	1			4
							32	9									
01	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	51	1	2005	2	Y	31	30	1			5
							34	9									
02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	35	1	1323	2	Y	20	23	1			2
							22	9									
*03	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	54	1	1651	2	Y	25	23	1			4
							28	9									

MAXWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234791 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9160 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	118	1	3554	2	N	89					191
							98	9									
11	2400	X	1720	-0-	-680	-0-	48	1	1600	2	N	65	191	1			65
							72	9									
12	2480	X	2296	-0-	-184	-0-	65	1	2154	2	N	70					135
							77	9									
01	2480	X	1972	-0-	-508	-0-	54	1	1804	2	N	104					239
							114	9									
02	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	94	1	2983	2	N	106	180	1			165
							117	9									
*03	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	113	1	3395	2	N	74					239
							81	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234845 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6300 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4294	2	45	9	Y	41	41	1			55
11	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3230	2	36	9	Y	33	40	1			48
12	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4077	2	48	9	Y	44	40	1			52
01	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3491	2	47	9	Y	43	38	1			57
02	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3354	2	35	9	Y	32	41	1			48
*03	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3686	2	47	9	Y	43	40	1			51

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
10	5890	X	5226	-0-	-664	-0-	5181	2	45	9	Y	41	42	1			6
11	5700	X	4816	-0-	-884	-0-	4783	2	33	9	Y	30	26	1			10
12	5673	X	4791	-0-	-882	-0-	4757	2	34	9	Y	31	25	1			16
01	5673	X	4908	-0-	-765	-0-	4871	2	37	9	Y	34	28	1			22
02	5124	X	4228	-0-	-896	-0-	4196	2	32	9	Y	29	30	1			21
03	5239	X	4588	-0-	-651	-0-	4546	2	42	9	Y	38	44	1			15

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
10	3193	X	3030	-0-	-163	-0-	74	1	2942	2	Y	13	12	1			3
							14	9									
11	3090	X	3082	-0-	-8	-0-	76	1	2992	2	Y	13	14	1			2
							14	9									
12	3193	X	3177	-0-	-16	-0-	78	1	3082	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
01	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	78	1	3108	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
02	2884	X	2815	-0-	-69	-0-	73	1	2725	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
03	3193	X	3166	-0-	-27	-0-	100	1	3049	2	Y	15	14	1			3
							17	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DONALD, F.H. WELL #: 12 RRCID -> 239859 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8429 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4433	X	4340	-0-	-93	-0-	106	1	4176	2	Y	53	51	1			12
							58	9									
11	4290	X	4250	-0-	-40	-0-	104	1	4083	2	Y	57	59	1			10
							63	9									
12	4402	X	4347	-0-	-55	-0-	106	1	4171	2	Y	64	66	1			8
							70	9									
01	4402	X	3910	-0-	-492	-0-	94	1	3748	2	Y	62	61	1			9
							68	9									
02	3976	X	3849	-0-	-127	-0-	98	1	3684	2	Y	61	63	1			7
							67	9									
*03	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	140	1	4264	2	Y	66	62	1			11
							73	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 11 RRCID -> 240049 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 6193 - 9290

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240110 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 8430 - 9286

10	3100	X	2986	-0-	-114	-0-	73	1	2894	2	Y	17	16	1			4
							19	9									
11	3000	X	2972	-0-	-28	-0-	73	1	2880	2	Y	17	18	1			3
							19	9									
12	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	76	1	2994	2	Y	21	21	1			3
							23	9									
01	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	76	1	3027	2	Y	21	21	1			3
							23	9									
02	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	72	1	2704	2	Y	19	20	1			2
							21	9									
03	3100	N	3164	-0-	64	64	100	1	3040	2	Y	22	20	1			4
							24	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 15 RRCID -> 240594 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8401 - 9218

10	3048	N	3048	-0-	-0-	-0-	200	1	2786	2	Y	56	58	1			5
							62	9									
11	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	182	1	2547	2	Y	57	56	1			6
							63	9									
12	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	192	1	2696	2	Y	58	59	1			5
							64	9									
01	2852	N	2813	-0-	-39	-0-	175	1	2574	2	Y	58	60	1			3
							64	9									
02	2576	N	2516	-0-	-60	-0-	160	1	2300	2	Y	51	46	1			8
							56	9									
03	2852	N	2791	-0-	-61	-0-	196	1	2531	2	Y	58	59	1			7
							64	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240635 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 9590

10	6386	X	4010	-0-	-2376	-0-	3980	2	30	9	Y	27	24	1			34
11	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3678	2	26	9	Y	24	25	1			33
12	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4180	2	32	9	Y	29	27	1			35
01	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4025	2	32	9	Y	29	26	1			38
02	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3621	2	23	9	Y	21	27	1			32
03	4216	X	4178	-0-	-38	-0-	4146	2	32	9	Y	29	26	1			35

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 241988 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8417 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4712	X	4311	-0-	-401	-0-	105	1	4158	2	Y	44	42	1			10
							48	9									
11	4770	X	4383	-0-	-387	-0-	107	1	4223	2	Y	48	49	1			9
							53	9									
12	4929	X	4284	-0-	-645	-0-	105	1	4123	2	Y	51	54	1			6
							56	9									
01	4929	X	3448	-0-	-1481	-0-	84	1	3313	2	Y	46	45	1			7
							51	9									
02	4088	X	3402	-0-	-686	-0-	87	1	3268	2	Y	43	45	1			5
							47	9									
*03	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	142	1	4332	2	Y	59	54	1			10
							65	9									

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 15A RRCID -> 242867 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8387 - 9508

10	3751	X	3726	-0-	-25	-0-	3707	2	19	9	Y	17	18	1			17
11	3630	X	3507	-0-	-123	-0-	3487	2	20	9	Y	18	17	1			18
12	3596	X	3032	-0-	-564	-0-	3011	2	21	9	Y	19	17	1			20
01	3720	X	2856	-0-	-864	-0-	2832	2	24	9	Y	22	17	1			25
02	3360	X	2486	-0-	-874	-0-	2463	2	23	9	Y	21	16	1			30
03	3720	X	2445	-0-	-1275	-0-	2417	2	28	9	Y	25	32	1			23

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 13A RRCID -> 243398 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8360 - 9516

10	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	6842	2	30	9	Y	27	33	1			29
11	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6133	2	31	9	Y	28	28	1			29
12	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6704	2	32	9	Y	29	26	1			32
01	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	6376	2	39	9	Y	35	27	1			40
02	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	5985	2	36	9	Y	33	26	1			47
*03	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	6835	2	44	9	Y	40	51	1			36

BROWN, J. C. WELL #: 17 RRCID -> 245364 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 8612 - 9466

10	5022	X	3640	-0-	-1382	-0-	90	1	3550	2	Y	-0-					-0-
11	4860	X	3986	-0-	-874	-0-	99	1	3887	2	Y	-0-					-0-
12	5022	X	3938	-0-	-1084	-0-	98	1	3840	2	Y	-0-					-0-
01	4340	X	3857	-0-	-483	-0-	95	1	3762	2	Y	-0-					-0-
02	3864	X	3572	-0-	-292	-0-	93	1	3479	2	Y	-0-					-0-
*03	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	133	1	4063	2	Y	-0-					-0-

PIRKLE, L.H. WELL #: 15R RRCID -> 246869 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6154 - 9304

10	5332	X	4851	-0-	-481	-0-	4819	2	32	9	Y	29	36	1			21
11	5160	X	4393	-0-	-767	-0-	4354	2	39	9	Y	35	38	1			18
12	5332	X	4989	-0-	-343	-0-	4949	2	40	9	Y	36	36	1			18
01	5239	X	4439	-0-	-800	-0-	4410	2	29	9	Y	26					44
02	4732	X	4718	-0-	-14	-0-	4683	2	35	9	Y	32	39	1			37
*03	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	5283	2	39	9	Y	35	39	1			33

OWENS, A.H. WELL #: 14 RRCID -> 250908 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8489 - 9587

10	7502	X	6786	-0-	-716	-0-	6760	2	26	9	Y	24	30	1			17
11	7260	X	6472	-0-	-788	-0-	6441	2	31	9	Y	28	30	1			15
12	7502	X	6750	-0-	-752	-0-	6719	2	31	9	Y	28	29	1			14
01	7192	X	6354	-0-	-838	-0-	6331	2	23	9	Y	21					35
02	6356	X	6227	-0-	-129	-0-	6198	2	29	9	Y	26	32	1			29
03	6789	X	6608	-0-	-181	-0-	6577	2	31	9	Y	28	31	1			26

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWNES, NELLIE WELL #: 14 RRCID -> 252517 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8448 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4092	X	3878	-0-	-214	-0-	94	1	3725	2	Y	54	52	1			12
							59	9									
11	3960	X	3825	-0-	-135	-0-	93	1	3667	2	Y	59	60	1			11
							65	9									
12	4092	X	3880	-0-	-212	-0-	94	1	3716	2	Y	64	67	1			8
							70	9									
01	4061	X	3828	-0-	-233	-0-	92	1	3660	2	Y	69	67	1			10
							76	9									
02	3612	X	3417	-0-	-195	-0-	87	1	3263	2	Y	61	64	1			7
							67	9									
03	3968	X	3880	-0-	-88	-0-	121	1	3686	2	Y	66	62	1			11
							73	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 15 RRCID -> 254189 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6402 - 9854

10	3317	X	3085	-0-	-232	-0-	3061	2	24	9	Y	22	29	1			18
11	3210	X	2447	-0-	-763	-0-	2417	2	30	9	Y	27	34	1			11
12	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4099	2	32	9	Y	29	23	1			17
01	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3675	2	29	9	Y	26					43
02	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3697	2	31	9	Y	28	39	1			32
03	3317	X	3286	-0-	-31	-0-	3253	2	33	9	Y	30	33	1			29

SEALEY, J. J. WELL #: 12 RRCID -> 255800 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6112 - 9577

10	5084	X	5030	-0-	-54	-0-	4921	2	109	9	Y	99	99	1			14
11	4920	X	4686	-0-	-234	-0-	4641	2	45	9	Y	41					55
12	5084	X	4929	-0-	-155	-0-	4879	2	50	9	Y	45	84	1			16
01	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	5065	2	43	9	Y	39					55
02	4592	X	4046	-0-	-546	-0-	3998	2	48	9	Y	44	44	1			55
03	5022	X	4406	-0-	-616	-0-	4358	2	48	9	Y	44	44	1			55

BS BRODERICK GU 2 WELL #: 5H RRCID -> 257855 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 9640 - 13407

10	16461	X	15904	-0-	-557	-0-	15777	2	127	9	Y	115					160
11	15930	X	12533	-0-	-3397	-0-	12434	2	99	9	Y	90	155	1			95
12	16461	X	14500	-0-	-1961	-0-	14405	2	95	9	Y	86	136	1			45
01	16120	X	12274	-0-	-3846	-0-	12138	2	136	9	Y	124	66	1			103
02	14364	X	13630	-0-	-734	-0-	13489	2	141	9	Y	128	123	1			108
03	15903	X	14978	-0-	-925	-0-	14846	2	132	9	Y	120	156	1			72

BESS SMITH BRODERICK GU 2 WELL #: 4H RRCID -> 260819 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 9105 PERF.10050 - 14061

10	7192	X	6625	-0-	-567	-0-	6506	2	119	9	Y	108					153
11	6960	X	6903	-0-	-57	-0-	6783	2	120	9	Y	109	148	1			114
12	7006	X	6679	-0-	-327	-0-	6563	2	116	9	Y	105	164	1			55
01	6882	X	6806	-0-	-76	-0-	6588	2	218	9	Y	198	89	1			164
02	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	6435	2	141	9	Y	128	184	1			108
*03	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	7454	2	132	9	Y	120	156	1			72

MAXWELL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270985 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10198 - 15167

10	11253	X	7911	-0-	-3342	-0-	7768	2	143	9	N	130	190	1			166
11	12655	X	12655	-0-	-0-	-0-	12340	2	315	9	N	286					452
12	12426	X	12426	-0-	-0-	-0-	12194	2	232	9	N	211	373	1			290
01	12911	X	12911	-0-	-0-	-0-	12597	2	314	9	N	285	185	1			390
02	11816	X	10623	-0-	-1193	-0-	10428	2	195	9	N	177	369	1			198
03	13082	X	11048	-0-	-2034	-0-	10618	2	430	9	N	391	188	1			401

CARTHAGE (GLEN ROSE) 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 99 RRCID -> 176968 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 3571 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	203	1	2988	3	Y	-0-					-0-
11	2790	X	1989	-0-	-801	-0-	120	1	1869	3	Y	-0-					-0-
12	2666	N	2220	-0-	-446	-0-	131	1	2089	3	Y	-0-					-0-
01	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	197	1	3087	3	Y	-0-					-0-
*02	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	209	1	3534	3	Y	-0-					-0-
03	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 211 RRCID -> 177712 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3621 - 3672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	34	1	254	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	244	-0-	-26	-0-	29	1	215	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	231	-0-	-48	-0-	28	1	203	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	205	-0-	-74	-0-	25	1	180	3	Y	-0-					-0-
*02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	154	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 190673 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 3605 - 3622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1247	-0-	-55	-0-	79 4	1 9	1164	3	Y	4	4	1			1
11	1290	N	1212	-0-	-78	-0-	73 6	1 9	1133	3	Y	5	5	1			1
12	1333	N	1183	-0-	-150	-0-	69 6	1 9	1108	3	Y	5	5	1			1
01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	74 6	1 9	1161	3	Y	5	5	1			1
*02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	63 6	1 9	1069	3	Y	5	5	1			1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 84 RRCID -> 190857 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 3533 - 3833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	Y	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	45	-0-	-48	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-
*02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
03	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
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
01	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 96R RRCID -> 231963 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3615 - 3694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	402	-0-	-32	-0-	48	1	354	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	400	-0-	-50	-0-	48	1	352	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	406	-0-	-28	-0-	49	1	357	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	397	-0-	-6	-0-	49	1	348	3	Y	-0-					-0-
*02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	31	1	337	3	Y	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	DLQ G-10		500	-0-	500	2002	12	1	488	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		595	-0-	595	2597	14	1	581	2	Y	-0-					-0-
12	2700	N	595	-0-	-2105	492	15	1	580	2	Y	-0-					-0-
01	864	N	372	-0-	-492	-0-	40	1	332	2	Y	-0-					-0-
*02	560	N	479	-0-	-81	-0-	40	1	439	2	Y	-0-					-0-
*03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	50	1	692	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
10	DLQ G-10		509	-0-	509	1524	12	1	497	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		491	-0-	491	2015	11	1	480	2	Y	-0-					-0-
12	2580	N	565	-0-	-2015	-0-	14	1	551	2	Y	-0-					-0-
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	14	1	610	2	Y	-0-					-0-
*02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	13	1	552	2	Y	-0-					-0-
*03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	15	1	612	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
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 13 U RRCID -> 176958 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 3563 - 3611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 U RRCID -> 177003 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 3659 - 3666

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	DLQ G-10		1858	-0-	1858	5963	43	1	1815	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1392	-0-	1392	7355	32	1	1360	2	Y	-0-					-0-
12	2700	N	1669	-0-	-1031	6324	42	1	1627	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1834	-0-	-1266	5058	42	1	1792	2	Y	-0-					-0-
*02	2800	N	1226	-0-	-1574	3484	29	1	1197	2	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	1301	-0-	-1799	1685	31	1	1270	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 9 U RRCID -> 178311 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 3648 - 3680

10	DLQ G-10		2446	-0-	2446	7595	57	1	2385	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	DLQ G-10		2250	-0-	2250	9845	52	1	2195	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	11925	X	2080	-0-	-9845	-0-	53	1	2024	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	55	1	2351	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*02	2408	X	2139	-0-	-269	-0-	50	1	2086	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	2449	X	2200	-0-	-249	-0-	53	1	2143	2	Y	4	3	1			1
							4	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 2 RRCID -> 178949 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 3545 - 3620

10	DLQ G-10		1507	-0-	1507	4117	35	1	1472	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1386	-0-	1386	5503	32	1	1354	2	Y	-0-					-0-
12	6710	X	1207	-0-	-5503	-0-	31	1	1176	2	Y	-0-					-0-
01	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	24	1	1013	2	Y	-0-					-0-
*02	1372	X	775	-0-	-597	-0-	18	1	757	2	Y	-0-					-0-
03	1519	X	1003	-0-	-516	-0-	24	1	979	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 10 U RRCID -> 182050 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 3629 - 3651

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 27-U RRCID -> 189699 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 3615 - 3694

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

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 189949 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 3595 - 3677

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
FROST-COTTLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 052905 COMPL. DATE 06/16/1972 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3642 - 3647

10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
01	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 8 RRCID -> 139181 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3895 - 3901

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

CGU 27 WELL #: 1 RRCID -> 139684 COMPL. DATE 09/22/1991 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 3957 - 3969

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

MCDANIEL, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 140403 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3670 - 3700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
12	806	N	414	-0-	-392	-0-	414	3			N	-0-					-0-
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 141293 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 3692 - 3696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
11	660	N	113	-0-	-547	-0-	113	3			N	-0-					-0-
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 142089 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 3740 - 3752

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

GILLASPY, FROST UNIT WELL #: 3RU RRCID -> 156236 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3626 - 3632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL, J.S. WELL #: 1 RRCID -> 186623 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 3696 - 3720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
11	630	N	621	-0-	-9	-0-	621	3			N	-0-					-0-
12	899	N	625	-0-	-274	-0-	625	3			N	-0-					-0-
01	744	N	602	-0-	-142	-0-	602	3			N	-0-					-0-
02	588	N	523	-0-	-65	-0-	523	3			N	-0-					-0-
03	620	N	608	-0-	-12	-0-	608	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 187169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 3516 - 3733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 187538 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 3546 - 3551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 13 WELL #: 8 C RRCID -> 188357 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 3841 - 3888

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

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 189529 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 3726 - 3740

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

LASHLEY, M. UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 189554 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 3706 - 3718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, J. R. "A" WELL #: 7 C RRCID -> 205147 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 3688 - 3692

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

FROST-GILLASPY WELL #: 2 RRCID -> 205187 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 3618 - 3636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 219680 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 3760 - 3774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	3			N	-0-					-0-
11	480	N	433	-0-	-47	-0-	433	3			N	-0-					-0-
12	496	N	439	-0-	-57	-0-	439	3			N	-0-					-0-
01	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	3			N	-0-					-0-
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
03	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 9-C RRCID -> 221925 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 3712 - 3724

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

CGU 23 WELL #: 5-C RRCID -> 221926 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 4090 - 4100

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

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 221927 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 3714 - 3728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-

CX OPERATING LLC 195798
PARKER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 222632 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3783 - 3789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					177
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					177
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					177
01	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					177
02	84	N	51	-0-	-33	-0-	51	2			N	-0-					177
03	93	N	39	-0-	-54	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 174391 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3643 - 3648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	1693	-0-	-322	-0-	51	1	1642	2	N	-0-					-0-
11	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	49	1	1590	2	N	-0-					-0-
12	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	47	1	1505	2	N	-0-					-0-
01	1705	N	574	-0-	-1131	-0-	17	1	557	2	N	-0-					-0-
02	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	49	1	1570	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1423	-0-	-127	-0-	43	1	1380	2	N	-0-					-0-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TILLER, M. WELL #: 2 RRCID -> 180822 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3704 - 3712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	300	1	444	2	N	44	44	0			-0-
							2	4	48	9							
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	300	1	424	2	N	42	42	0			-0-
							2	4	46	9							
12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	300	1	462	2	N	43	43	0			-0-
							2	4	47	9							
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	300	1	485	2	N	21	21	0			-0-
							2	4	23	9							
*02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	300	1	421	2	N	39	39	0			-0-
							2	4	43	9							
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TILLER, R. WELL #: 2 RRCID -> 181041 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 3668 - 3676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	110	1	41	2	N	7	7	0			-0-
							1	4	8	9							
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	110	1	35	2	N	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	110	1	22	2	N	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	110	1	19	2	N	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
*02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	110	1	14	2	N	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPARKS WELL #: 2 RRCID -> 206060 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3795 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ALLISON WELL #: 3B RRCID -> 197204 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 3616 - 3621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	3			N	-0-					-0-
11	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	3			N	-0-					-0-
12	3565	X	3002	-0-	-563	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
01	3565	X	3353	-0-	-212	-0-	3353	3			N	-0-					-0-
02	3304	X	3039	-0-	-265	-0-	3039	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	3499	-0-	-159	-0-	3499	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
WERNER 'J' WELL #: 3 RRCID -> 265214 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 3997 - 4001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					85
11	1200	N	1153	-0-	-47	-0-	1153	3			N	-0-					85
12	1209	N	891	-0-	-318	-0-	891	3			N	-0-					85
01	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					85
02	1064	N	-0-	-0-	-1064	-0-					N	-0-					85
*03	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	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

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 176412 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3641 - 3718

10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	37 6	1 9	736	2	Y	5	5	1			1
11	750	N	738	-0-	-12	-0-	38 6	1 9	694	2	Y	5	5	1			1
12	744	N	682	-0-	-62	-0-	27 7	1 9	648	2	Y	6	6	1			1
01	775	N	503	-0-	-272	-0-	23 4	1 9	476	2	Y	4	5	1			-0-
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	33 6	1 9	666	2	Y	5	5	1			-0-
03	682	N	306	-0-	-376	-0-	15 2	1 9	289	2	Y	2	2	1			-0-

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

10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 175171 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 3700 - 3774

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 14 RRCID -> 185642 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 3690 - 3712

10	248	N	185	-0-	-63	-0-	182	2	3 9		Y	3	2	1			1
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	223	2	2 9		Y	2	2	1			1
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	246	2	2 9		Y	2	3	1			-0-
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	240	2	3 9		Y	3	2	1			1
02	224	N	205	-0-	-19	-0-	203	2	2 9		Y	2	2	1			1
03	248	N	201	-0-	-47	-0-	200	2	1 9		Y	1	2	1			-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL A-21 UNIT WELL #: A 84 RRCID -> 185649 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 4984 PERF. 3608 - 3626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
*03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 196654 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 3685 - 3705

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	807	-0-	-30	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
01	806	N	784	-0-	-22	-0-	784	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	554	-0-	-90	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	628	-0-	-85	-0-	628	2			Y	-0-					-0-

MOORE, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 214587 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3658 - 3674

10	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
11	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
12	2666	N	2566	-0-	-100	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
01	2666	N	2612	-0-	-54	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
02	2408	N	2397	-0-	-11	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
*03	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261418 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 3531 - 3536

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH) 16032 267 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FURRH-MCMILLAN WELL #: 2 RRCID -> 179246 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 4049 - 4055

*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH) //CONT.// 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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	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
10	3410	X	3347	-0-	-63	-0-	3347	3			N	-0-					-0-
11	3300	X	3170	-0-	-130	-0-	3170	3			N	-0-					-0-
12	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	3315	-0-	-95	-0-	3315	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	3009	-0-	-71	-0-	3009	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	3115	-0-	-295	-0-	3115	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT NO. 2 WELL #: 4A RRCID -> 177102 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3548 - 3553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIRBY, AMBER WELL #: 1A RRCID -> 180665 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 3490 - 3500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	911	3	32	9	N	29	163	1			13
11	900	N	516	-0-	-384	-0-	483	3	33	9	N	30					43
12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	918	3	65	9	N	59					102
01	930	N	851	-0-	-79	-0-	804	3	47	9	N	43					145
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	674	3	37	9	N	34	174	1			5
03	992	N	959	-0-	-33	-0-	915	3	44	9	N	40					45

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
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
11	540	N	222	-0-	-318	-0-	222	3			N	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH) //CONT.// 16032 267 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
WERNER-NEEDHAM WELL #: 3 RRCID -> 183202 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 3427 - 3439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
KNIGHT STRONG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056379 COMPL. DATE 04/27/1988 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2588 - 2664

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
USA-BL WELL #: 1 RRCID -> 251596 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13535 PERF. 13242 - 13249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	X	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
11	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
01	93	X	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					-0-

HARRIS, MARY WELL #: 1H RRCID -> 252810 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 11754 PERF. 11990 - 13164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7347	X	4229	-0-	-3118	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
11	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	6419	2			N	-0-					-0-
12	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
01	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	6465	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	5866	-0-	-126	-0-	5866	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	6540	-0-	-435	-0-	6540	2			N	-0-					-0-

MCSWAIN, ET AL WELL #: 1H RRCID -> 255792 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 11784 PERF. 11992 - 16852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3503	X	3219	-0-	-284	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
11	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	4211	-0-	-222	-0-	42	1	4169	3	N	-0-					-0-
01	4247	X	3594	-0-	-653	-0-	36	1	3558	3	N	-0-					-0-
02	4424	X	3001	-0-	-1423	-0-	30	1	2971	3	N	-0-					-0-
03	4898	X	3797	-0-	-1101	-0-	38	1	3759	3	N	-0-					-0-

PEACE WELL #: 1H RRCID -> 256203 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 12250 - 17120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
11	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	4325	-0-	-201	-0-	43	1	4282	3	N	-0-					-0-
01	4650	X	3985	-0-	-665	-0-	40	1	3945	3	N	-0-					-0-
02	4200	X	3877	-0-	-323	-0-	39	1	3838	3	N	-0-					-0-
03	4650	X	3790	-0-	-860	-0-	38	1	3752	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
10	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	1187	1	6729	2	N	-0-			-0-
11	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	757	1	6005	2	N	-0-			-0-
12	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	1015	1	7625	2	N	-0-			-0-
01	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	664	1	5234	2	N	-0-			-0-
02	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	838	1	6651	2	N	-0-			-0-
*03	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	768	1	6170	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
10	4464	X	3529	-0-	-935	-0-	3529	2			N	-0-			-0-
11	3900	X	3484	-0-	-416	-0-	3484	2			N	-0-			-0-
12	3813	X	2924	-0-	-889	-0-	29	1	2895	3	N	-0-			-0-
01	3658	X	2588	-0-	-1070	-0-	26	1	2562	3	N	-0-			-0-
02	3248	X	3102	-0-	-146	-0-	31	1	3071	3	N	-0-			-0-
03	3596	X	1810	-0-	-1786	-0-	18	1	1792	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
10	3565	X	2813	-0-	-752	-0-	2813	2			N	-0-			-0-
11	3330	X	3085	-0-	-245	-0-	3085	2			N	-0-			-0-
12	3441	X	2181	-0-	-1260	-0-	22	1	2159	3	N	-0-			-0-
01	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	39	1	3904	3	N	-0-			-0-
02	3108	X	2627	-0-	-481	-0-	26	1	2601	3	N	-0-			-0-
*03	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	53	1	5221	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
10	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	6097	2			N	-0-			-0-
11	6000	X	4916	-0-	-1084	-0-	4916	2			N	-0-			-0-
12	6200	X	2934	-0-	-3266	-0-	2934	2			N	-0-			-0-
01	6200	X	4771	-0-	-1429	-0-	4771	2			N	-0-			-0-
02	5600	X	3856	-0-	-1744	-0-	3856	2			N	-0-			-0-
03	6107	X	4128	-0-	-1979	-0-	4128	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
10	5828	X	4360	-0-	-1468	-0-	4360	2			N	-0-			-0-
11	5640	X	4296	-0-	-1344	-0-	4296	2			N	-0-			-0-
12	4588	X	3395	-0-	-1193	-0-	34	1	3361	3	N	-0-			-0-
01	4588	X	3430	-0-	-1158	-0-	34	1	3396	3	N	-0-			-0-
02	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	42	1	4132	3	N	-0-			-0-
03	4433	X	2562	-0-	-1871	-0-	26	1	2536	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
10	3038	X	2106	-0-	-932	-0-	2106	2			N	-0-			-0-
11	2490	X	2219	-0-	-271	-0-	2219	2			N	-0-			-0-
12	2480	X	2309	-0-	-171	-0-	23	1	2286	3	N	-0-			-0-
01	2108	X	1697	-0-	-411	-0-	17	1	1680	3	N	-0-			-0-
02	2072	X	1081	-0-	-991	-0-	11	1	1070	3	N	-0-			-0-
*03	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	26	1	2528	3	N	-0-			-0-

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
10	6448	X	3426	-0-	-3022	-0-	3426	2			N	-0-			-0-
11	6210	X	4555	-0-	-1655	-0-	510	1	4045	2	N	-0-			-0-
12	7626	X	4981	-0-	-2645	-0-	585	1	4396	2	N	-0-			-0-
01	7626	X	6288	-0-	-1338	-0-	708	1	5580	2	N	-0-			-0-
02	6888	X	3127	-0-	-3761	-0-	350	1	2777	2	N	-0-			-0-
*03	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	663	1	5328	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
10	5890	X	5751	-0-	-139	-0-	5751	2			N	-0-			-0-
11	5940	X	5301	-0-	-639	-0-	5301	2			N	-0-			-0-
12	6262	X	5082	-0-	-1180	-0-	51	1	5031	3	N	-0-			-0-
01	6262	X	5021	-0-	-1241	-0-	50	1	4971	3	N	-0-			-0-
02	5656	X	4943	-0-	-713	-0-	49	1	4894	3	N	-0-			-0-
03	5766	X	4878	-0-	-888	-0-	49	1	4829	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
10	5146	X	5132	-0-	-14	-0-	5132	2			Y	-0-			-0-
11	4980	X	4977	-0-	-3	-0-	557	1	4420	2	Y	-0-			-0-
12	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	678	1	5093	2	Y	-0-			-0-
01	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	658	1	5188	2	Y	-0-			-0-
02	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	799	1	6337	2	Y	-0-			-0-
*03	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	836	1	6716	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
10	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	2			Y	-0-			-0-
11	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	618	1	4901	2	Y	-0-			-0-
12	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	647	1	4863	2	Y	-0-			-0-
01	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	586	1	4616	2	Y	-0-			-0-
02	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	622	1	4936	2	Y	-0-			-0-
*03	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	599	1	4815	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
10	5146	X	4454	-0-	-692	-0-	4454	2			N	-0-			-0-
11	4560	X	4176	-0-	-384	-0-	4176	2			N	-0-			-0-
12	4681	X	3667	-0-	-1014	-0-	3667	2			N	-0-			-0-
01	4526	X	2886	-0-	-1640	-0-	2886	2			N	-0-			-0-
02	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			N	-0-			-0-
*03	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	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
10	5301	X	4686	-0-	-615	-0-	4686	2			N	-0-			-0-
11	5250	X	4459	-0-	-791	-0-	4459	2			N	-0-			-0-
12	5425	X	2951	-0-	-2474	-0-	30	1	2921	3	N	-0-			-0-
01	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	62	1	6106	3	N	-0-			-0-
02	4228	X	3238	-0-	-990	-0-	32	1	3206	3	N	-0-			-0-
03	4681	X	4394	-0-	-287	-0-	44	1	4350	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
10	6076	X	4928	-0-	-1148	-0-	4928	2			N	-0-			-0-
11	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	703	1	5574	2	N	-0-			-0-
12	6231	X	5305	-0-	-926	-0-	623	1	4682	2	N	-0-			-0-
01	6231	X	5508	-0-	-723	-0-	620	1	4888	2	N	-0-			-0-
02	5096	X	3707	-0-	-1389	-0-	415	1	3292	2	N	-0-			-0-
03	6293	X	5664	-0-	-629	-0-	627	1	5037	2	N	-0-			-0-

CROCKETT WELL #: 1H RRCID -> 260672 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13048 - 17800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	112	1	4980	2	N	-0-			-0-
11	4860	X	4400	-0-	-460	-0-	4400	2			N	-0-			-0-
12	5022	X	3955	-0-	-1067	-0-	3955	2			N	-0-			-0-
01	5084	X	4994	-0-	-90	-0-	4994	2			N	-0-			-0-
02	4592	X	4350	-0-	-242	-0-	4350	2			N	-0-			-0-
03	5084	X	4285	-0-	-799	-0-	4285	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
LAMKIN WELL #: B 2H RRCID -> 260830 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 11735 PERF.12116 - 16651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	9387	X	9387	-0-	-0-	-0-	9387	2			N	-0-			-0-
11	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	6682	2			N	-0-			-0-
12	6882	X	6675	-0-	-207	-0-	67	1	6608	3	N	-0-			-0-
01	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	79	1	7786	3	N	-0-			-0-
02	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	71	1	7011	3	N	-0-			-0-
03	6882	X	4922	-0-	-1960	-0-	49	1	4873	3	N	-0-			-0-

CLARK WELL #: 1H RRCID -> 261415 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13800 - 18850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6598	2			N	-0-			-0-
11	7470	X	5962	-0-	-1508	-0-	5962	2			N	-0-			-0-
12	7719	X	4445	-0-	-3274	-0-	4445	2			N	-0-			-0-
01	7719	X	4106	-0-	-3613	-0-	4106	2			N	-0-			-0-
02	6496	X	5393	-0-	-1103	-0-	5393	2			N	-0-			-0-
*03	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	6999	2			N	-0-			-0-

DRAKE WELL #: 1H RRCID -> 261816 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13800 - 18802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	13640	X	9054	-0-	-4586	-0-	936	1	8118	2	N	-0-			9
11	10380	X	8428	-0-	-1952	-0-	904	1	7524	2	N	-0-			9
12	9796	X	9327	-0-	-469	-0-	1052	1	8275	2	N	-0-			9
01	9052	X	8843	-0-	-209	-0-	904	1	7939	2	N	-0-			9
02	8176	X	8072	-0-	-104	-0-	918	1	7154	2	N	-0-			9
03	9331	X	6696	-0-	-2635	-0-	824	1	5872	2	N	-0-			9

BLACKBIRD GU WELL #: 1H RRCID -> 261843 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 13199 PERF.17798 - 18451

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

MICHELLE GU WELL #: 1H RRCID -> 261910 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13067 - 15514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	2724	-0-	-283	-0-	2724	2			N	-0-			-0-
11	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	353	1	2803	2	N	-0-			-0-
12	2883	X	2687	-0-	-196	-0-	316	1	2371	2	N	-0-			-0-
01	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	371	1	2927	2	N	-0-			-0-
02	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	276	1	2189	2	N	-0-			-0-
03	3255	X	1980	-0-	-1275	-0-	219	1	1761	2	N	-0-			-0-

LEWIS WELL #: 1H RRCID -> 262106 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13600 - 18650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8711	X	7239	-0-	-1472	-0-	7239	2			N	-0-			-0-
11	8430	X	5068	-0-	-3362	-0-	5068	2			N	-0-			-0-
12	8711	X	2915	-0-	-5796	-0-	2915	2			N	-0-			-0-
01	7781	X	6463	-0-	-1318	-0-	6463	2			N	-0-			-0-
02	7028	X	6885	-0-	-143	-0-	6885	2			N	-0-			-0-
03	7254	X	5806	-0-	-1448	-0-	5806	2			N	-0-			-0-

ERICSSON WELL #: 1H RRCID -> 262146 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13950 - 19000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	10416	X	9209	-0-	-1207	-0-	952	1	8257	2	N	-0-			9
11	10080	X	8588	-0-	-1492	-0-	921	1	7667	2	N	-0-			9
12	9920	X	8089	-0-	-1831	-0-	912	1	7177	2	N	-0-			9
01	9734	X	9214	-0-	-520	-0-	942	1	8272	2	N	-0-			9
02	8316	X	6887	-0-	-1429	-0-	783	1	6104	2	N	-0-			9
03	9207	X	8189	-0-	-1018	-0-	1008	1	7181	2	N	-0-			9

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

GLASS ONION GU WELL #: 1H RRCID -> 262177 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13897 - 18744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8494	X	3928	-0-	-4566	-0-	589	1	3339	2	N	-0-			-0-
11	5190	X	3472	-0-	-1718	-0-	389	1	3083	2	N	-0-			-0-
12	4433	X	3347	-0-	-1086	-0-	393	1	2954	2	N	-0-			-0-
01	3937	X	3215	-0-	-722	-0-	362	1	2853	2	N	-0-			-0-
02	3556	X	2856	-0-	-700	-0-	320	1	2536	2	N	-0-			-0-
03	3937	X	3209	-0-	-728	-0-	355	1	2854	2	N	-0-			-0-

SUNSHINE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 262299 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 14020 PERF.14258 - 19228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6076	X	3333	-0-	-2743	-0-	3333	2			N	-0-			-0-
11	4470	X	3064	-0-	-1406	-0-	3064	2			N	-0-			-0-
12	4464	X	3221	-0-	-1243	-0-	3221	2			N	-0-			-0-
01	4464	X	3436	-0-	-1028	-0-	3436	2			N	-0-			-0-
02	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			N	-0-			-0-
*03	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			N	-0-			-0-

SGT. PEPPER GU WELL #: 1HR RRCID -> 262411 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 14157 PERF.13961 - 19451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5518	X	4287	-0-	-1231	-0-	4287	2			N	-0-			-0-
11	4860	X	3244	-0-	-1616	-0-	3244	2			N	-0-			-0-
12	5580	X	3184	-0-	-2396	-0-	3184	2			N	-0-			-0-
01	5580	X	4639	-0-	-941	-0-	4639	2			N	-0-			-0-
02	5040	X	4322	-0-	-718	-0-	4322	2			N	-0-			-0-
03	4278	X	2789	-0-	-1489	-0-	2789	2			N	-0-			-0-

JUDE GU WELL #: 1H RRCID -> 262728 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 13830 PERF.13175 - 20097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6572	X	5738	-0-	-834	-0-	5738	2			N	-0-			-0-
11	5730	X	4175	-0-	-1555	-0-	4175	2			N	-0-			-0-
12	6107	X	3836	-0-	-2271	-0-	3836	2			N	-0-			-0-
01	6107	X	5382	-0-	-725	-0-	5382	2			N	-0-			-0-
02	5516	X	4547	-0-	-969	-0-	4547	2			N	-0-			-0-
03	5735	X	4879	-0-	-856	-0-	4879	2			N	-0-			-0-

LASALLE WELL #: 1H RRCID -> 262848 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.14450 - 19152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	12121	X	9106	-0-	-3015	-0-	942	1	8164	2	N	-0-			-0-
11	11730	X	8339	-0-	-3391	-0-	895	1	7444	2	N	-0-			-0-
12	10695	X	8098	-0-	-2597	-0-	913	1	7185	2	N	-0-			-0-
01	9920	X	9048	-0-	-872	-0-	925	1	8123	2	N	-0-			-0-
02	8316	X	6851	-0-	-1465	-0-	779	1	6072	2	N	-0-			-0-
03	9114	X	7528	-0-	-1586	-0-	926	1	6602	2	N	-0-			-0-

SUN KING GU WELL #: 1H RRCID -> 263049 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 13921 PERF.14000 - 19281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8866	X	5058	-0-	-3808	-0-	5058	2			N	-0-			-0-
11	7020	X	5593	-0-	-1427	-0-	5593	2			N	-0-			-0-
12	7254	X	3577	-0-	-3677	-0-	3577	2			N	-0-			-0-
01	6448	X	1427	-0-	-5021	-0-	1427	2			N	-0-			-0-
02	4564	X	1928	-0-	-2636	-0-	1928	2			N	-0-			-0-
03	5766	X	5493	-0-	-273	-0-	5493	2			N	-0-			-0-

COLUMBUS WELL #: 1H RRCID -> 263099 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13850 - 19501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	7942	2			N	-0-			-0-
11	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	7146	2			N	-0-			-0-
12	7192	X	7028	-0-	-164	-0-	7028	2			N	-0-			-0-
01	7936	X	5988	-0-	-1948	-0-	5988	2			N	-0-			-0-
02	7168	X	25	-0-	-7143	-0-	25	2			N	-0-			-0-
*03	13268	X	13268	-0-	-0-	-0-	13268	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
10	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	446	1	3871	2	N	-0-			4
11	4080	X	3223	-0-	-857	-0-	346	1	2877	2	N	-0-			4
12	4216	X	3027	-0-	-1189	-0-	341	1	2686	2	N	-0-			4
01	4216	X	3534	-0-	-682	-0-	361	1	3173	2	N	-0-			4
02	3808	X	2091	-0-	-1717	-0-	238	1	1853	2	N	-0-			4
03	4216	X	1731	-0-	-2485	-0-	213	1	1518	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
10	7347	X	6930	-0-	-417	-0-	6930	2			N	-0-			-0-
11	7110	X	5640	-0-	-1470	-0-	5640	2			N	-0-			-0-
12	7750	X	4582	-0-	-3168	-0-	4582	2			N	-0-			-0-
01	7750	X	5094	-0-	-2656	-0-	5094	2			N	-0-			-0-
02	7000	X	5766	-0-	-1234	-0-	5766	2			N	-0-			-0-
03	6944	X	6740	-0-	-204	-0-	6740	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
10	8711	X	5627	-0-	-3084	-0-	5627	2			N	-0-			-0-
11	8400	X	5909	-0-	-2491	-0-	5909	2			N	-0-			-0-
12	9238	X	5720	-0-	-3518	-0-	5720	2			N	-0-			-0-
01	9238	X	-0-	-0-	-9238	-0-					N	-0-			-0-
02	8344	X	-0-	-0-	-8344	-0-					N	-0-			-0-
03	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					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
10	6603	X	6307	-0-	-296	-0-	6307	2			N	-0-			-0-
11	6180	X	5457	-0-	-723	-0-	5457	2			N	-0-			-0-
12	6417	X	3761	-0-	-2656	-0-	3761	2			N	-0-			-0-
01	6417	X	4598	-0-	-1819	-0-	4598	2			N	-0-			-0-
02	5796	X	3723	-0-	-2073	-0-	3723	2			N	-0-			-0-
*03	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	7445	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
10	8153	X	8038	-0-	-115	-0-	831	1	7207	2	N	-0-			7
11	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	838	1	6969	2	N	-0-			7
12	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	886	1	6970	2	N	-0-			7
01	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	920	1	8073	2	N	-0-			7
02	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	890	1	6934	2	N	-0-			7
*03	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	1055	1	7516	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
10	8463	X	8086	-0-	-377	-0-	8086	2			N	-0-			-0-
11	8460	X	7725	-0-	-735	-0-	7725	2			N	-0-			-0-
12	8866	X	7702	-0-	-1164	-0-	7702	2			N	-0-			-0-
01	8866	X	6724	-0-	-2142	-0-	6724	2			N	-0-			-0-
02	8008	X	7419	-0-	-589	-0-	7419	2			N	-0-			-0-
*03	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	8315	2			N	-0-			-0-

HUDSON WELL #: 1H RRCID -> 263909 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 13489 PERF.14250 - 19402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	11625	X	10802	-0-	-823	-0-	1117	1	9685	2	N	-0-			10
11	11220	X	8206	-0-	-3014	-0-	880	1	7326	2	N	-0-			10
12	11129	X	10752	-0-	-377	-0-	1213	1	9539	2	N	-0-			10
01	11712	X	11712	-0-	-0-	-0-	1198	1	10514	2	N	-0-			10
02	10663	X	10663	-0-	-0-	-0-	1213	1	9450	2	N	-0-			10
03	10788	X	10469	-0-	-319	-0-	1288	1	9181	2	N	-0-			10

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

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
10	9895	X	9895	-0-	-0-	-0-	9895	2			N	-0-			-0-
11	9180	X	9018	-0-	-162	-0-	9018	2			N	-0-			-0-
12	9486	X	6785	-0-	-2701	-0-	6785	2			N	-0-			-0-
01	9889	X	-0-	-0-	-9889	-0-					N	-0-			-0-
02	8932	X	818	-0-	-8114	-0-	818	2			N	-0-			-0-
*03	150541	X	150541	-0-	-0-	-0-	150541	2			N	-0-			-0-

BYRD WELL #: 1H RRCID -> 263983 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13900 - 18951

10	7254	X	5344	-0-	-1910	-0-	5344	2			N	-0-			-0-
11	9212	X	9212	-0-	-0-	-0-	9212	2			N	-0-			-0-
12	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	7622	2			N	-0-			-0-
01	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	7378	2			N	-0-			-0-
02	8596	X	6504	-0-	-2092	-0-	6504	2			N	-0-			-0-
03	9517	X	6512	-0-	-3005	-0-	6512	2			N	-0-			-0-

POLO WELL #: 1H RRCID -> 264354 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13217 PERF.13600 - 18650

10	10013	X	7449	-0-	-2564	-0-	7449	2			N	-0-			-0-
11	9300	X	4073	-0-	-5227	-0-	4073	2			N	-0-			-0-
12	9610	X	5437	-0-	-4173	-0-	5437	2			N	-0-			-0-
01	9455	X	6146	-0-	-3309	-0-	6146	2			N	-0-			-0-
02	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	9281	2			N	-0-			-0-
03	7440	X	5822	-0-	-1618	-0-	5822	2			N	-0-			-0-

BLUE JAY GU WELL #: 1H RRCID -> 264601 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13197 - 18459

10	9920	X	9036	-0-	-884	-0-	9036	2			N	-0-			-0-
11	8910	X	7718	-0-	-1192	-0-	864	1	6854	2	N	-0-			-0-
12	9207	X	7030	-0-	-2177	-0-	826	1	6204	2	N	-0-			-0-
01	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	1029	1	8109	2	N	-0-			-0-
02	8148	X	6770	-0-	-1378	-0-	758	1	6012	2	N	-0-			-0-
03	9021	X	8146	-0-	-875	-0-	902	1	7244	2	N	-0-			-0-

HOUSTON WELL #: 1H RRCID -> 264843 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 12310 PERF.13000 - 18140

10	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	159	1	7118	2	N	-0-			11
11	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	6522	2			N	-0-			11
12	7099	X	5176	-0-	-1923	-0-	5176	2			N	-0-			11
01	7285	X	5330	-0-	-1955	-0-	5330	2			N	-0-			11
02	6580	X	6180	-0-	-400	-0-	6180	2			N	-0-			11
03	7285	X	6381	-0-	-904	-0-	6381	2			N	-0-			11

SADIE GU WELL #: 1H RRCID -> 264845 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 13865 PERF.13300 - 19097

10	7161	X	6628	-0-	-533	-0-	6628	2			N	-0-			-0-
11	6540	X	6231	-0-	-309	-0-	698	1	5533	2	N	-0-			-0-
12	6572	X	6031	-0-	-541	-0-	708	1	5323	2	N	-0-			-0-
01	6634	X	6090	-0-	-544	-0-	686	1	5404	2	N	-0-			-0-
02	5992	X	5853	-0-	-139	-0-	655	1	5198	2	N	-0-			-0-
03	6634	X	6383	-0-	-251	-0-	707	1	5676	2	N	-0-			-0-

HENRY WELL #: 1H RRCID -> 265293 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.13260 - 18561

10	11483	X	11483	-0-	-0-	-0-	11483	2			N	-0-			-0-
11	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	10756	2			N	-0-			-0-
12	10044	X	9859	-0-	-185	-0-	9859	2			N	-0-			-0-
01	11470	X	9846	-0-	-1624	-0-	9846	2			N	-0-			-0-
02	10360	X	8637	-0-	-1723	-0-	8637	2			N	-0-			-0-
03	11470	X	9934	-0-	-1536	-0-	9934	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
10	6975	X	5682	-0-	-1293	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	3688	-0-	-2612	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	4569	-0-	-1786	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	5240	-0-	-1115	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	2734	-0-	-3006	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	2854	-0-	-2819	-0-	2854	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
10	16895	X	13926	-0-	-2969	-0-	1440	1	12486	2	N	-0-					14
11	15570	X	13943	-0-	-1627	-0-	1496	1	12447	2	N	-0-					14
12	14973	X	10627	-0-	-4346	-0-	1199	1	9428	2	N	-0-					14
01	13919	X	13173	-0-	-746	-0-	1347	1	11826	2	N	-0-					14
02	13020	X	10241	-0-	-2779	-0-	1165	1	9076	2	N	-0-					14
03	14415	X	8194	-0-	-6221	-0-	1008	1	7186	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
10	12927	X	11446	-0-	-1481	-0-	11446	2			N	-0-					-0-
11	11939	X	11939	-0-	-0-	-0-	11939	2			N	-0-					-0-
12	12524	X	11377	-0-	-1147	-0-	11377	2			N	-0-					-0-
01	12524	X	10752	-0-	-1772	-0-	10752	2			N	-0-					-0-
02	11312	X	10236	-0-	-1076	-0-	10236	2			N	-0-					-0-
03	12338	X	11689	-0-	-649	-0-	11689	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 256320 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 11873 PERF.10258 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1651	-0-	-54	-0-	1644	3	7	9	N	6					180
11	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1790	3	13	9	N	12					192
12	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2332	3	17	9	N	15					207
01	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2340	3	4	9	N	4	163	1	1	8	47
*02	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1908	3	17	9	N	15					62
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WIENER ESTATE D DEEP WELL #: 1 RRCID -> 257450 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	62	7			65
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
03	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
10	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	8961	3	81	9	Y	74	75	1			52
11	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	8553	3	69	9	Y	63	76	1			39
12	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	8772	3	58	9	Y	53	57	1			35
01	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	8369	3	66	9	Y	60	58	1			37
*02	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	7600	3	43	9	Y	39	40	1			36
03	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					36

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
10	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2016	3	48	9	Y	44	43	1			31
11	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	1991	3	57	9	Y	52	51	1			32
12	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1957	3	47	9	Y	43	47	1			28
01	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1626	3	51	9	Y	46	46	1			28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28	1			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	6479	X	6112	-0-	-367	-0-	6112	3			Y	-0-					-0-
11	6180	X	5761	-0-	-419	-0-	5761	3			Y	-0-					-0-
12	6231	X	5953	-0-	-278	-0-	5953	3			Y	-0-					-0-
01	6231	X	5837	-0-	-394	-0-	5837	3			Y	-0-					-0-
02	5516	X	5055	-0-	-461	-0-	5055	3			Y	-0-					-0-
03	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262648 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 10493 PERF.14160 - 15420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	38	7			-0-
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	P&A	COND	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
10	10912	X	10075	-0-	-837	-0-	10075	3			Y	-0-					94
11	10560	X	9165	-0-	-1395	-0-	9158	3	7	9	Y	6					100
12	10664	X	9507	-0-	-1157	-0-	9468	3	39	9	Y	35					135
01	10478	X	9266	-0-	-1212	-0-	9256	3	10	9	Y	9					144
*02	8851	X	8851	-0-	-0-	-0-	8851	3			Y	-0-	66	1			78
03	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT					78

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
10	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	7484	3			Y	-0-					18
11	7230	X	7122	-0-	-108	-0-	7122	3			Y	-0-					18
12	7471	X	7251	-0-	-220	-0-	7251	3			Y	-0-					18
01	7471	X	7094	-0-	-377	-0-	6960	3	134	9	Y	122					140
02	6580	X	6495	-0-	-85	-0-	6399	3	96	9	Y	87	186	1			41
03	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					Y	NO RPT					41

BATTS GU WELL #: 1H RRCID -> 270316 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10500 - 15175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	X	36	-0-	-274	-0-	36	3			N	-0-					89
11	300	X	212	-0-	-88	-0-	212	3			N	-0-					89
12	310	X	254	-0-	-56	-0-	254	3			N	-0-					89
01	310	X	74	-0-	-236	-0-	74	3			N	-0-					89
*02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					89
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

ARMOR RESOURCES LLC 031587
FALVEY GU WELL #: 1 RRCID -> 257167 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11942 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
01	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	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
10	12318	X	12318	-0-	-0-	-0-	499	1	11819	3	Y	-0-					-0-
11	11426	X	11426	-0-	-0-	-0-	474	1	10952	3	Y	-0-					-0-
12	11366	X	11366	-0-	-0-	-0-	488	1	10878	3	Y	-0-					-0-
01	10771	X	10771	-0-	-0-	-0-	487	1	10284	3	Y	-0-					-0-
*02	9556	X	9556	-0-	-0-	-0-	444	1	9112	3	Y	-0-					-0-
*03	10250	X	10250	-0-	-0-	-0-	457	1	9793	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
10	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			Y	-0-					-0-
11	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			Y	-0-					-0-
12	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			Y	-0-					-0-
01	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			Y	-0-					-0-
*02	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			Y	-0-					-0-
*03	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	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
10	10912	X	7392	-0-	-3520	-0-	7392	2			Y	-0-					-0-
11	10470	X	6899	-0-	-3571	-0-	6899	2			Y	-0-					-0-
12	10509	X	8996	-0-	-1513	-0-	8996	2			Y	-0-					-0-
01	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	8741	2			Y	-0-					-0-
*02	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	7803	2			Y	-0-					-0-
03	8990	X	8484	-0-	-506	-0-	11	1	8473	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

10	10416	X	9554	-0-	-862	-0-	1055	1	8499	2	Y	-0-					-0-
11	9810	X	8910	-0-	-900	-0-	1028	1	7882	2	Y	-0-					-0-
12	10137	X	9016	-0-	-1121	-0-	1087	1	7929	2	Y	-0-					-0-
01	9827	X	8825	-0-	-1002	-0-	1107	1	7718	2	Y	-0-					-0-
02	8876	X	8213	-0-	-663	-0-	971	1	7242	2	Y	-0-					-0-
03	9548	X	8860	-0-	-688	-0-	1127	1	7733	2	Y	-0-					-0-

HAY, H. NELSON WELL #: 1H RRCID -> 263908 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 15184 PERF.14983 - 19844

10	10323	X	9259	-0-	-1064	-0-	9259	2			N	-0-					-0-
11	9450	X	8873	-0-	-577	-0-	8873	2			N	-0-					-0-
12	10763	X	10763	-0-	-0-	-0-	10763	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	8574	-0-	-912	-0-	8574	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	7174	-0-	-1394	-0-	7174	2			N	-0-					-0-
*03	10757	X	-0-	-0-	-10757	-0-					N	-0-					-0-

MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 263978 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13119 - 17337

10	8928	X	8232	-0-	-696	-0-	909	1	7323	2	Y	-0-					-0-
11	8370	X	7716	-0-	-654	-0-	889	1	6827	2	Y	-0-					-0-
12	8587	X	7681	-0-	-906	-0-	924	1	6757	2	Y	-0-					-0-
01	8401	X	7742	-0-	-659	-0-	903	1	6839	2	Y	-0-					-0-
02	7448	X	7062	-0-	-386	-0-	835	1	6227	2	Y	-0-					-0-
03	8246	X	7603	-0-	-643	-0-	966	1	6637	2	Y	-0-					-0-

SARGE UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 265935 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 15828 PERF.15931 - 21031

10	43846	X	43846	-0-	-0-	-0-	43845	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	30570	X	27739	-0-	-2831	-0-	27738	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	31589	X	20349	-0-	-11240	-0-	20349	2			N	-0-					-0-
01	31589	X	23273	-0-	-8316	-0-	23272	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	28532	X	13777	-0-	-14755	-0-	13777	2			N	-0-					-0-
03	31589	X	14655	-0-	-16934	-0-	14655	2			N	-0-					-0-

ACLCO HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 267038 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 15797 PERF.15737 - 20698

10	7998	X	6649	-0-	-1349	-0-	487	1	6162	2	N	-0-					-0-
11	6780	X	6216	-0-	-564	-0-	490	1	5726	2	N	-0-					-0-
12	7006	X	6066	-0-	-940	-0-	477	1	5589	2	N	-0-					-0-
01	7006	X	5914	-0-	-1092	-0-	493	1	5421	2	N	-0-					-0-
02	6328	X	5182	-0-	-1146	-0-	531	1	4651	2	N	-0-					-0-
*03	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	-0-					-0-

RUSK 593 A WELL #: 1H RRCID -> 267087 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 12779 PERF.13095 - 16747

10	6324	X	5657	-0-	-667	-0-	623	1	5034	2	Y	-0-					-0-
11	5730	X	5225	-0-	-505	-0-	602	1	4623	2	Y	-0-					-0-
12	5766	X	4899	-0-	-867	-0-	592	1	4307	2	Y	-0-					-0-
01	5766	X	5335	-0-	-431	-0-	616	1	4719	2	Y	-0-					-0-
02	5208	X	4661	-0-	-547	-0-	546	1	4115	2	Y	-0-					-0-
03	5642	X	4922	-0-	-720	-0-	619	1	4303	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
10	10230	X	9322	-0-	-908	-0-	1030	1	8292	2	Y	-0-					-0-
11	9330	X	8796	-0-	-534	-0-	1011	1	7785	2	Y	-0-					-0-
12	9641	X	8561	-0-	-1080	-0-	1028	1	7533	2	Y	-0-					-0-
01	9331	X	8797	-0-	-534	-0-	1051	1	7746	2	Y	-0-					-0-
02	8428	X	8162	-0-	-266	-0-	965	1	7197	2	Y	-0-					-0-
03	9331	X	8462	-0-	-869	-0-	1076	1	7386	2	Y	-0-					-0-

RED RIVER GAS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 267292 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12666 PERF.13106 - 17371

10	12307	X	10823	-0-	-1484	-0-	1195	1	9628	2	Y	-0-					-0-
11	11580	X	10092	-0-	-1488	-0-	1163	1	8929	2	Y	-0-					-0-
12	11749	X	10062	-0-	-1687	-0-	1209	1	8853	2	Y	-0-					-0-
01	11501	X	9880	-0-	-1621	-0-	1155	1	8725	2	Y	-0-					-0-
02	10164	X	9190	-0-	-974	-0-	1088	1	8102	2	Y	-0-					-0-
03	10819	X	8545	-0-	-2274	-0-	1051	1	7494	2	Y	-0-					-0-

RUSK 593 B WELL #: 1H RRCID -> 267687 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 12773 PERF.12835 - 17202

10	8866	X	7912	-0-	-954	-0-	874	1	7038	2	Y	-0-					-0-
11	8340	X	7011	-0-	-1329	-0-	808	1	6203	2	Y	-0-					-0-
12	8277	X	6992	-0-	-1285	-0-	846	1	6146	2	Y	-0-					-0-
01	8277	X	6656	-0-	-1621	-0-	853	1	5803	2	Y	-0-					-0-
02	7140	X	6171	-0-	-969	-0-	729	1	5442	2	Y	-0-					-0-
03	7905	X	6658	-0-	-1247	-0-	846	1	5812	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

10	DLQ G-10		52196	-0-	52196	161190	52184	3	12	9	Y	11					13
11	DLQ G-10		49071	-0-	49071	210261	49052	3	19	9	Y	17					30
12	260699	X	50438	-0-	-210261	-0-	50438	3			Y	-0-	14	1			16
01	44579	X	44579	-0-	-0-	-0-	44573	3	6	9	Y	5					21
02	49644	X	40735	-0-	-8909	-0-	40729	3	6	9	Y	5	1	5			25
03	52204	X	41973	-0-	-10231	-0-	41962	3	11	9	Y	10					35

SOAPE, A.C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 15H RRCID -> 279305 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10561 PERF.11509 - 18629

10	DLQ G-10		39416	-0-	39416	119597	39402	3	14	9	Y	13	88	1			61
11	DLQ G-10		37367	-0-	37367	156964	37348	3	19	9	Y	17					78
12	193492	X	36528	-0-	-156964	-0-	36527	3	1	9	Y	1	38	1			41
01	34784	X	34784	-0-	-0-	-0-	34778	3	6	9	Y	5					46
02	36904	X	29302	-0-	-7602	-0-	29296	3	6	9	Y	5	1	5			50
03	39401	X	33538	-0-	-5863	-0-	33527	3	11	9	Y	10					60

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 16H RRCID -> 279327 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10517 PERF.11052 - 18242

10	DLQ G-10		45527	-0-	45527	138257	45513	3	14	9	Y	13					13
11	DLQ G-10		42770	-0-	42770	181027	42751	3	19	9	Y	17					30
12	227143	X	46116	-0-	-181027	-0-	46116	3			Y	-0-	14	1			16
01	38740	X	38740	-0-	-0-	-0-	38734	3	6	9	Y	5					21
02	42112	X	34865	-0-	-7247	-0-	34859	3	6	9	Y	5	1	5			25
03	46128	X	35883	-0-	-10245	-0-	35871	3	12	9	Y	11					36

ACLCO HAY G.U. 2 WELL #: 1H RRCID -> 279368 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 15344 PERF.15803 - 19474

10	119970	X	79455	-0-	-40515	-0-	79455	2			N	-0-					-0-
11	116100	X	100705	-0-	-15395	-0-	100705	2			N	-0-					-0-
12	104532	X	102964	-0-	-1568	-0-	102964	2			N	-0-					-0-
01	92036	X	92036	-0-	-0-	-0-	92036	2			N	-0-					-0-
02	93996	X	77312	-0-	-16684	-0-	77312	2			N	-0-					-0-
*03	104067	X	-0-	-0-	-104067	-0-					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
10	90117	X	81824	-0-	-8293	-0-	81810	3	14	9	N	13					13
11	88800	X	77169	-0-	-11631	-0-	77150	3	19	9	N	17					30
12	91760	X	79425	-0-	-12335	-0-	79425	3			N	-0-	14	1			16
01	91760	X	76469	-0-	-15291	-0-	76463	3	6	9	N	5					21
02	78092	X	66217	-0-	-11875	-0-	66211	3	6	9	N	5	1	5			25
03	81809	X	70509	-0-	-11300	-0-	70509	3			N	-0-					25

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 20H RRCID -> 281364 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9825 - 9828

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	156990	X	156990	-0-	-0-	-0-	156990	3			Y	-0-					-0-
02	171050	X	171050	-0-	-0-	-0-	171050	3			Y	-0-					-0-
*03	175158	X	175158	-0-	-0-	-0-	175158	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

10	DLQ G-10		111429	-0-	111429	339338	111415	3	14	9	Y	13					13
11	DLQ G-10		104346	-0-	104346	443684	104327	3	19	9	Y	17					30
12	556027	X	112343	-0-	-443684	-0-	112343	3			Y	-0-	14	1			16
01	102568	X	102568	-0-	-0-	-0-	102562	3	6	9	Y	5					21
02	100576	X	89093	-0-	-11483	-0-	89087	3	6	9	Y	5	1	5			25
03	111352	X	93637	-0-	-17715	-0-	93637	3			Y	-0-					25

SOAPE, A. C. GAS UNIT (AW) WELL #: 21H RRCID -> 281743 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11042 - 20683

10	DLQ G-10		145545	-0-	145545	451701	145531	3	14	9	Y	13					13
11	DLQ G-10		123252	-0-	123252	574953	123233	3	19	9	Y	17					30
12	693330	X	118377	-0-	-574953	-0-	118377	3			Y	-0-	14	1			16
01	131791	X	131791	-0-	-0-	-0-	131785	3	6	9	Y	5					21
02	137536	X	112906	-0-	-24630	-0-	112900	3	6	9	Y	5	1	5			25
03	145545	X	121425	-0-	-24120	-0-	121425	3			Y	-0-					25

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 22H RRCID -> 281744 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10884 - 20683

10	DLQ G-10		160211	-0-	160211	492046	160197	3	14	9	Y	13					13
11	DLQ G-10		135122	-0-	135122	627168	135103	3	19	9	Y	17					30
12	757509	X	130341	-0-	-627168	-0-	130341	3			Y	-0-	14	1			16
01	136410	X	136410	-0-	-0-	-0-	136404	3	6	9	Y	5					21
02	151564	X	118084	-0-	-33480	-0-	118078	3	6	9	Y	5	1	5			25
03	160208	X	122089	-0-	-38119	-0-	122089	3			Y	-0-					25

HERMAN BROWN GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 13H RRCID -> 281745 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10629 PERF.11069 - 20714

10	DLQ G-10		182930	-0-	182930	559179	182916	3	14	9	Y	13					13
11	DLQ G-10		156529	-0-	156529	715708	156510	3	19	9	Y	17					30
12	866103	X	150395	-0-	-715708	-0-	150395	3			Y	-0-	14	1			16
01	165175	X	165175	-0-	-0-	-0-	165169	3	6	9	Y	5					21
02	170044	X	143698	-0-	-26346	-0-	143692	3	6	9	Y	5	1	5			25
03	182931	X	150854	-0-	-32077	-0-	150854	3			Y	-0-					25

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	188261	-0-	188261	649333	188261	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	148487	-0-	148487	797820	148487	3		Y	-0-			-0-
12	915583 X	117763	-0-	-797820	-0-	117763	3		Y	-0-			-0-
01	109946 X	109946	-0-	-0-	-0-	109946	3		Y	-0-			-0-
02	201012 X	87753	-0-	-113259	-0-	87753	3		Y	-0-			-0-
03	188263 X	89797	-0-	-98466	-0-	89797	3		Y	-0-			-0-

WALKER SU J WELL #: 1H RRCID -> 282394 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 14777 PERF.14676 - 21908

10	368652 X	222683	-0-	-145969	-0-	222683	3		N	-0-			-0-
11	377057 X	377057	-0-	-0-	-0-	377057	3		N	-0-			-0-
12	400518 X	400518	-0-	-0-	-0-	400518	3		N	-0-			-0-
01	412289 X	412289	-0-	-0-	-0-	412289	3		N	-0-			-0-
02	360112 X	360112	-0-	-0-	-0-	360112	3		N	-0-			-0-
*03	390033 X	390033	-0-	-0-	-0-	390033	3		N	-0-			-0-

TREX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282658 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 16251 PERF.15754 - 22936

10	399280 X	314924	-0-	-84356	-0-	314924	3		N	-0-			-0-
11	386400 X	332647	-0-	-53753	-0-	332647	3		N	-0-			-0-
12	480340 X	480340	-0-	-0-	-0-	480340	3		N	-0-			-0-
01	460722 X	460722	-0-	-0-	-0-	460722	3		N	-0-			-0-
02	434555 X	434555	-0-	-0-	-0-	434555	3		N	-0-			-0-
*03	487885 X	487885	-0-	-0-	-0-	487885	3		N	-0-			-0-

DINO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283196 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 15713 PERF.14945 - 21211

10	0 W	395077	-0-	395077	2747379	395077	3		N	-0-			-0-
11	0 W	400705	-0-	400705	3148084	400705	3		N	-0-			-0-
12	0 W	486380	-0-	486380	3634464	486380	3		N	-0-			-0-
01	0 W	501815	-0-	501815	4136279	501815	3		N	-0-			-0-
02	0 W	461865	-0-	461865	4598144	461865	3		N	-0-			-0-
03	0 W	499832	-0-	499832	5097976	499832	3		N	-0-			-0-

WALLABY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283217 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 14178 PERF.13640 - 22261

10	1375625 X	441875	-0-	-933750	-0-	441875	2		N	-0-			-0-
11	469260 X	403675	-0-	-65585	-0-	403675	2		N	-0-			-0-
12	484902 X	391727	-0-	-93175	-0-	391727	2		N	-0-			-0-
01	484902 X	379347	-0-	-105555	-0-	379347	2		N	-0-			-0-
02	437976 X	342353	-0-	-95623	-0-	342353	2		N	-0-			-0-
*03	381704 X	381704	-0-	-0-	-0-	381704	2		Y	-0-			-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283268 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 14147 PERF.13810 - 21740

10	1293677 X	460994	-0-	-832683	-0-	460994	2		N	-0-			-0-
11	455340 X	440569	-0-	-14771	-0-	440569	2		N	-0-			-0-
12	470518 X	419525	-0-	-50993	-0-	419525	2		N	-0-			-0-
01	470518 X	415563	-0-	-54955	-0-	415563	2		N	-0-			-0-
02	424984 X	375212	-0-	-49772	-0-	375212	2		N	-0-			-0-
03	470518 X	414345	-0-	-56173	-0-	414345	2		Y	-0-			-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283269 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 11617 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-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
10	819770	X	396784	-0-	-422986	-0-	396784	2			N	-0-					-0-
11	443100	X	393454	-0-	-49646	-0-	393454	2			N	-0-					-0-
12	457870	X	399407	-0-	-58463	-0-	399407	2			N	-0-					-0-
01	457870	X	370150	-0-	-87720	-0-	370150	2			N	-0-					-0-
02	413560	X	210217	-0-	-203343	-0-	210217	2			N	-0-					-0-
03	457870	X	57580	-0-	-400290	-0-	57580	2			Y	-0-					-0-

TAZ GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283347 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 14236 PERF.14653 - 22341

10	597697	X	414379	-0-	-183318	-0-	414379	2			N	-0-					-0-
11	437267	X	437267	-0-	-0-	-0-	437267	2			N	-0-					-0-
12	451029	X	451029	-0-	-0-	-0-	451029	2			N	-0-					-0-
01	439988	X	439988	-0-	-0-	-0-	439988	2			N	-0-					-0-
02	390152	X	148650	-0-	-241502	-0-	148650	2			N	-0-					-0-
03	431954	X	377638	-0-	-54316	-0-	377638	2			Y	-0-					-0-

TAZ GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283473 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 14184 PERF.14125 - 21900

10	640348	X	420417	-0-	-219931	-0-	420417	2			N	-0-					-0-
11	401130	X	397319	-0-	-3811	-0-	397319	2			N	-0-					-0-
12	414501	X	402321	-0-	-12180	-0-	402321	2			N	-0-					-0-
01	414501	X	399846	-0-	-14655	-0-	399846	2			N	-0-					-0-
02	374388	X	366101	-0-	-8287	-0-	366101	2			N	-0-					-0-
03	414501	X	413533	-0-	-968	-0-	413533	2			Y	-0-					-0-

BP BANDICOOT DRILLING UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 283500 COMPL. DATE 05/17/2016 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13593 - 20732

10	463781	X	463781	-0-	-0-	-0-	463781	3			N	-0-					-0-
11	452734	X	452734	-0-	-0-	-0-	452734	3			N	-0-					-0-
12	451880	X	451880	-0-	-0-	-0-	451880	3			N	-0-					-0-
01	409810	X	409810	-0-	-0-	-0-	409810	3			N	-0-					-0-
02	367724	X	345025	-0-	-22699	-0-	345025	3			N	-0-					-0-
03	407123	X	354791	-0-	-52332	-0-	354791	3			N	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: RRCID -> 283502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.13593 - 20732

10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP BANDICOOT DRILLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283744 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 14189 PERF.14207 - 20732

07	0		304080	-0-	304080	304080	304080	3			N	-0-					-0-
08	0		391789	-0-	391789	695869	391789	3			N	-0-					-0-
09	0		389668	-0-	389668	1085537	389668	3			N	-0-					-0-
*10	1477987	X	392450	-0-	-1085537	-0-	392450	3			N	-0-					-0-
*11	387164	X	387164	-0-	-0-	-0-	387164	3			N	-0-					-0-
*12	407537	X	407537	-0-	-0-	-0-	407537	3			N	-0-					-0-
*01	408548	X	408548	-0-	-0-	-0-	408548	3			N	-0-					-0-
*02	388437	X	388437	-0-	-0-	-0-	388437	3			N	-0-					-0-
*03	420081	X	420081	-0-	-0-	-0-	420081	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
11	0		183022	-0-	183022	183022	183022	2			N	-0-					-0-
12	0		379640	-0-	379640	562662	379640	2			N	-0-					-0-
*01	966811	X	404149	-0-	-562662	-0-	404149	2			N	-0-					-0-
*02	411476	X	411476	-0-	-0-	-0-	411476	2			N	-0-					-0-
*03	437637	X	437637	-0-	-0-	-0-	437637	2			N	-0-					-0-

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
09	0		209930	-0-	209930	209930	209930	2			N	-0-					-0-
10	0		410278	-0-	410278	620208	410278	2			N	-0-					-0-
*11	1005764	X	385556	-0-	-620208	-0-	385556	2			N	-0-					-0-
*12	422303	X	422303	-0-	-0-	-0-	422303	2			N	-0-					-0-
*01	446292	X	446292	-0-	-0-	-0-	446292	2			N	-0-					-0-
02	380968	X	109565	-0-	-271403	-0-	109565	2			N	-0-					-0-
03	421786	X	250141	-0-	-171645	-0-	250141	2			N	-0-					-0-

BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC 068159
MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240167 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11101 - 11373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	6665	X	4756	-0-	-1909	-0-	112	1	4644	2	N	-0-					3
11	6840	X	5168	-0-	-1672	-0-	334	1	4834	2	N	-0-					3
12	5983	X	4405	-0-	-1578	-0-	465	1	3940	2	N	-0-					3
01	8504	X	8504	-0-	-0-	-0-	4483	1	4021	2	N	-0-					3
02	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	165	1	4739	2	N	-0-					3
03	5332	X	5165	-0-	-167	-0-	242	1	4923	2	N	-0-					3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159

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
10	8494	X	7209	-0-	-1285	-0-	170	1	7039	2	N	-0-					3
11	8400	X	7618	-0-	-782	-0-	452	1	7166	2	N	-0-					3
12	8494	X	7759	-0-	-735	-0-	763	1	6996	2	N	-0-					3
01	14654	X	14654	-0-	-0-	-0-	7479	1	7175	2	N	-0-					3
02	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	215	1	6692	2	N	-0-					3
03	7874	X	7115	-0-	-759	-0-	310	1	6805	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
10	7502	X	6505	-0-	-997	-0-	154	1	6351	2	N	-0-					3
11	8160	X	6858	-0-	-1302	-0-	444	1	6414	2	N	-0-					3
12	7223	X	6995	-0-	-228	-0-	739	1	6256	2	N	-0-					3
01	10716	X	10716	-0-	-0-	-0-	5650	1	5066	2	N	-0-					3
02	5908	X	5060	-0-	-848	-0-	170	1	4890	2	N	-0-					3
03	7099	X	5972	-0-	-1127	-0-	281	1	5691	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
10	6634	X	5622	-0-	-1012	-0-	133	1	5489	2	N	-0-					3
11	6810	X	5442	-0-	-1368	-0-	351	1	5091	2	N	-0-					3
12	6076	X	5896	-0-	-180	-0-	621	1	5275	2	N	-0-					3
01	10795	X	10795	-0-	-0-	-0-	5683	1	5112	2	N	-0-					3
02	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	185	1	5314	2	N	-0-					3
03	5890	X	5884	-0-	-6	-0-	276	1	5608	2	N	-0-					3

JENK-HAZB GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 260687 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11780 - 16158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8587	X	5759	-0-	-2828	-0-	136	1	5623	2	N	-0-					3
11	8730	X	2588	-0-	-6142	-0-	167	1	2421	2	N	-0-					3
12	8587	X	3495	-0-	-5092	-0-	368	1	3127	2	N	-0-					3
01	8587	X	2219	-0-	-6368	-0-	1168	1	1051	2	N	-0-					3
02	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	243	1	6985	2	N	-0-					3
*03	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	331	1	6719	2	N	-0-					3

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 260787 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10260 PERF.11512 - 16052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5704	X	5043	-0-	-661	-0-	119	1	4924	2	N	-0-					3
11	4440	X	4169	-0-	-271	-0-	268	1	3901	2	N	-0-					3
12	5704	X	3430	-0-	-2274	-0-	361	1	3069	2	N	-0-					3
01	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	4451	1	4006	2	N	-0-					3
02	4564	X	4052	-0-	-512	-0-	135	1	3917	2	N	-0-					3
03	5053	X	3894	-0-	-1159	-0-	183	1	3711	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
10	9207	X	5659	-0-	-3548	-0-	133	1	5526	2	N	-0-					3
11	8940	X	7897	-0-	-1043	-0-	508	1	7389	2	N	-0-					3
12	9207	X	8918	-0-	-289	-0-	938	1	7980	2	N	-0-					3
01	13699	X	13699	-0-	-0-	-0-	7208	1	6491	2	N	-0-					3
02	5124	X	2172	-0-	-2952	-0-	73	1	2099	2	N	-0-					3
03	8928	X	7185	-0-	-1743	-0-	337	1	6848	2	N	-0-					3

DOYH-MEKH GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 263661 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 11196 PERF.11163 - 16241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10602	X	8698	-0-	-1904	-0-	205	1	8493	2	N	-0-					3
11	10920	X	9034	-0-	-1886	-0-	584	1	8450	2	N	-0-					3
12	10447	X	9943	-0-	-504	-0-	1049	1	8894	2	N	-0-					3
01	16931	X	16931	-0-	-0-	-0-	8922	1	8009	2	N	-0-					3
02	7868	X	7173	-0-	-695	-0-	240	1	6933	2	N	-0-					3
03	9951	X	9428	-0-	-523	-0-	444	1	8984	2	N	-0-					3

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B	DENY	-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

10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
LETOURNEAU GAS UNIT 2 WELL #: 17 RRCID -> 248290 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 11903 PERF.11403 - 11423

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

FROST UNIT 5 WELL #: 8H RRCID -> 254269 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 10809 PERF.10400 - 13031

10	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	3			N	-0-					-0-
11	2910	X	2710	-0-	-200	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	2491	-0-	-454	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	1923	-0-	-1518	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
02	3108	X	2861	-0-	-247	-0-	2861	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	2354	-0-	-1087	-0-	2354	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 15HH RRCID -> 254613 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10517 PERF.10820 - 14199

10	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	6069	3			N	-0-					-0-
11	5670	X	5277	-0-	-393	-0-	5277	3			N	-0-					-0-
12	5859	X	5723	-0-	-136	-0-	5723	3			N	-0-					-0-
01	6076	X	4728	-0-	-1348	-0-	4728	3			N	-0-					-0-
02	5488	X	4527	-0-	-961	-0-	4527	3			N	-0-					-0-
03	6076	X	4467	-0-	-1609	-0-	4467	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 2 WELL #: 19HH RRCID -> 255775 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11765 - 15711

10	4588	X	4062	-0-	-526	-0-	4062	3			N	-0-					-0-
11	4380	X	3720	-0-	-660	-0-	3720	3			N	-0-					-0-
12	4340	X	3776	-0-	-564	-0-	3776	3			N	-0-					-0-
01	4216	X	3731	-0-	-485	-0-	3731	3			N	-0-					-0-
02	3808	X	3354	-0-	-454	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3815	-0-	-246	-0-	3815	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 23HH RRCID -> 255887 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 11389 PERF.11825 - 16017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4929	X	4382	-0-	-547	-0-	4382	3			N	-0-					-0-
11	4650	X	4159	-0-	-491	-0-	4159	3			N	-0-					-0-
12	4619	X	3889	-0-	-730	-0-	3889	3			N	-0-					-0-
01	4619	X	4384	-0-	-235	-0-	4384	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	3603	-0-	-457	-0-	3603	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	4234	-0-	-137	-0-	4234	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
10	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	8305	3			N	-0-					-0-
11	40236	X	40236	-0-	-0-	-0-	40236	3			N	-0-					-0-
12	27548	X	27548	-0-	-0-	-0-	27548	3			N	-0-					-0-
01	19739	X	19739	-0-	-0-	-0-	19739	3			N	-0-					-0-
02	19404	X	19404	-0-	-0-	-0-	19404	3			N	-0-					-0-
*03	15960	X	15960	-0-	-0-	-0-	15960	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
10	5487	X	4906	-0-	-581	-0-	4906	3			N	-0-					-0-
11	5190	X	4524	-0-	-666	-0-	4524	3			N	-0-					-0-
12	5208	X	4554	-0-	-654	-0-	4554	3			N	-0-					-0-
01	5053	X	4327	-0-	-726	-0-	4327	3			N	-0-					-0-
02	4424	X	3499	-0-	-925	-0-	3499	3			N	-0-					-0-
*03	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	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
10	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	3			N	-0-					-0-
11	58078	X	58078	-0-	-0-	-0-	58078	3			N	-0-					-0-
12	35454	X	35454	-0-	-0-	-0-	35454	3			N	-0-					-0-
01	23041	X	23041	-0-	-0-	-0-	23041	3			N	-0-					-0-
02	24221	X	24221	-0-	-0-	-0-	24221	3			N	-0-					-0-
*03	42712	X	42712	-0-	-0-	-0-	42712	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
10	14384	X	10410	-0-	-3974	-0-	10410	3			N	-0-					-0-
11	13920	X	9766	-0-	-4154	-0-	9766	3			N	-0-					-0-
12	11780	X	9912	-0-	-1868	-0-	9912	3			N	-0-					-0-
01	11160	X	9575	-0-	-1585	-0-	9575	3			N	-0-					-0-
02	9688	X	7831	-0-	-1857	-0-	7831	3			N	-0-					-0-
03	10416	X	10116	-0-	-300	-0-	10116	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
10	12462	X	11052	-0-	-1410	-0-	11052	3			N	-0-					-0-
11	12060	X	10272	-0-	-1788	-0-	10272	3			N	-0-					-0-
12	11842	X	10295	-0-	-1547	-0-	10295	3			N	-0-					-0-
01	11532	X	10041	-0-	-1491	-0-	10041	3			N	-0-					-0-
02	9996	X	8858	-0-	-1138	-0-	8858	3			N	-0-					-0-
03	11067	X	10048	-0-	-1019	-0-	10048	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 52HH RRCID -> 259140 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 11603 PERF.12027 - 16460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11098	X	10604	-0-	-494	-0-	10604	3			N	-0-					-0-
11	10530	X	10067	-0-	-463	-0-	10067	3			N	-0-					-0-
12	10757	X	10104	-0-	-653	-0-	10104	3			N	-0-					-0-
01	10757	X	9867	-0-	-890	-0-	9867	3			N	-0-					-0-
02	9716	X	8675	-0-	-1041	-0-	8675	3			N	-0-					-0-
03	10602	X	9782	-0-	-820	-0-	9782	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 16 WELL #: 21HH RRCID -> 261373 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10604 PERF.11185 - 15234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6138	X	5725	-0-	-413	-0-	5725	3		N	-0-			-0-
11	5940	X	5424	-0-	-516	-0-	5424	3		N	-0-			-0-
12	6076	X	5435	-0-	-641	-0-	5435	3		N	-0-			-0-
01	6014	X	5002	-0-	-1012	-0-	5002	3		N	-0-			-0-
02	5292	X	4771	-0-	-521	-0-	4771	3		N	-0-			-0-
03	5735	X	5071	-0-	-664	-0-	5071	3		N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 30HH RRCID -> 261466 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 11569 PERF.12052 - 16827

10	9238	X	8544	-0-	-694	-0-	8544	3		N	-0-			-0-
11	8760	X	8214	-0-	-546	-0-	8214	3		N	-0-			-0-
12	8649	X	8250	-0-	-399	-0-	8250	3		N	-0-			-0-
01	8556	X	8155	-0-	-401	-0-	8155	3		N	-0-			-0-
02	7728	X	7413	-0-	-315	-0-	7413	3		N	-0-			-0-
03	8556	X	7961	-0-	-595	-0-	7961	3		N	-0-			-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 25HH RRCID -> 262297 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11963 - 16876

10	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	3		N	-0-			-0-
11	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	3		N	-0-			-0-
12	3658	X	2765	-0-	-893	-0-	2765	3		N	-0-			-0-
01	4495	X	3258	-0-	-1237	-0-	3258	3		N	-0-			-0-
02	4060	X	3490	-0-	-570	-0-	3490	3		N	-0-			-0-
*03	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	3		N	-0-			-0-

CGU 16 WELL #: 51HH RRCID -> 262825 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 10586 PERF.11118 - 16458

10	13516	X	11983	-0-	-1533	-0-	11983	3		N	-0-			-0-
11	12780	X	11346	-0-	-1434	-0-	11346	3		N	-0-			-0-
12	12834	X	11367	-0-	-1467	-0-	11367	3		N	-0-			-0-
01	12524	X	12433	-0-	-91	-0-	12433	3		N	-0-			-0-
02	11060	X	11026	-0-	-34	-0-	11026	3		N	-0-			-0-
*03	12024	X	12024	-0-	-0-	-0-	12024	3		N	-0-			-0-

CGU 12 WELL #: 51HH RRCID -> 263332 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11143 - 14741

10	8494	X	7502	-0-	-992	-0-	7502	3		N	-0-			-0-
11	7530	X	7181	-0-	-349	-0-	7181	3		N	-0-			-0-
12	7657	X	6727	-0-	-930	-0-	6727	3		N	-0-			-0-
01	7595	X	6346	-0-	-1249	-0-	6346	3		N	-0-			-0-
02	6860	X	5847	-0-	-1013	-0-	5847	3		N	-0-			-0-
03	7502	X	5594	-0-	-1908	-0-	5594	3		N	-0-			-0-

CGU 12 WELL #: 16HH RRCID -> 263418 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10582 PERF.11137 - 14866

10	6913	X	4745	-0-	-2168	-0-	4745	3		N	-0-			-0-
11	6690	X	4674	-0-	-2016	-0-	4674	3		N	-0-			-0-
12	6510	X	4711	-0-	-1799	-0-	4711	3		N	-0-			-0-
01	6138	X	5893	-0-	-245	-0-	5893	3		N	-0-			-0-
02	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	3		N	-0-			-0-
*03	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	3		N	-0-			-0-

CGU 8 WELL #: 51HH RRCID -> 263440 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11041 - 13861

10	16091	X	16091	-0-	-0-	-0-	16091	3		N	-0-			-0-
11	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	3		N	-0-			-0-
12	6696	X	6060	-0-	-636	-0-	6060	3		N	-0-			-0-
01	16089	X	5863	-0-	-10226	-0-	5863	3		N	-0-			-0-
02	14532	X	2803	-0-	-11729	-0-	2803	3		N	-0-			-0-
03	16089	X	7063	-0-	-9026	-0-	7063	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 8 WELL #: 54HH RRCID -> 263457 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.11053 - 15366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	11687	X	9349	-0-	-2338	-0-	9349	3		N	-0-			-0-
11	10860	X	7141	-0-	-3719	-0-	7141	3		N	-0-			-0-
12	10106	X	6696	-0-	-3410	-0-	6696	3		N	-0-			-0-
01	9362	X	7265	-0-	-2097	-0-	7265	3		N	-0-			-0-
02	8456	X	7615	-0-	-841	-0-	7615	3		N	-0-			-0-
03	9362	X	7683	-0-	-1679	-0-	7683	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
10	11966	X	7862	-0-	-4104	-0-	7862	3		N	-0-			-0-
11	11580	X	9196	-0-	-2384	-0-	9196	3		N	-0-			-0-
12	10427	X	10427	-0-	-0-	-0-	10427	3		N	-0-			-0-
01	9641	X	9539	-0-	-102	-0-	9539	3		N	-0-			-0-
02	8708	X	6588	-0-	-2120	-0-	6588	3		N	-0-			-0-
03	10416	X	7593	-0-	-2823	-0-	7593	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
10	17218	X	17218	-0-	-0-	-0-	17218	3		N	-0-			-0-
11	11250	X	9807	-0-	-1443	-0-	9807	3		N	-0-			-0-
12	21917	X	10719	-0-	-11198	-0-	10719	3		N	-0-			-0-
01	21917	X	1682	-0-	-20235	-0-	1682	3		N	-0-			-0-
02	19796	X	2148	-0-	-17648	-0-	2148	3		N	-0-			-0-
03	17205	X	2357	-0-	-14848	-0-	2357	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
10	9925	X	9925	-0-	-0-	-0-	9925	3		N	-0-			-0-
11	17070	X	12963	-0-	-4107	-0-	12963	3		N	-0-			-0-
12	17639	X	11693	-0-	-5946	-0-	11693	3		N	-0-			-0-
01	17639	X	3869	-0-	-13770	-0-	3869	3		N	-0-			-0-
02	12656	X	5436	-0-	-7220	-0-	5436	3		N	-0-			-0-
03	13392	X	5695	-0-	-7697	-0-	5695	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
10	9021	X	7846	-0-	-1175	-0-	7846	3		Y	-0-			-0-
11	8730	X	7636	-0-	-1094	-0-	7636	3		Y	-0-			-0-
12	8525	X	7733	-0-	-792	-0-	7733	3		Y	-0-			-0-
01	8525	X	7457	-0-	-1068	-0-	7457	3		Y	-0-			-0-
02	7448	X	6645	-0-	-803	-0-	6645	3		Y	-0-			-0-
03	7905	X	7008	-0-	-897	-0-	7008	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
10	6851	X	5908	-0-	-943	-0-	5908	3		Y	-0-			-0-
11	6420	X	5693	-0-	-727	-0-	5693	3		Y	-0-			-0-
12	6479	X	5652	-0-	-827	-0-	5652	3		Y	-0-			-0-
01	6200	X	5544	-0-	-656	-0-	5544	3		Y	-0-			-0-
02	5600	X	4968	-0-	-632	-0-	4968	3		Y	-0-			-0-
03	5921	X	5551	-0-	-370	-0-	5551	3		Y	-0-			-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 24HH RRCID -> 265011 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11705 - 16670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	11842	X	10084	-0-	-1758	-0-	10084	3		N	-0-			-0-
11	11160	X	10260	-0-	-900	-0-	10260	3		N	-0-			-0-
12	11470	X	10105	-0-	-1365	-0-	10105	3		N	-0-			-0-
01	10974	X	9895	-0-	-1079	-0-	9895	3		N	-0-			-0-
02	9800	X	8664	-0-	-1136	-0-	8664	3		N	-0-			-0-
03	10602	X	9559	-0-	-1043	-0-	9559	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 18 WELL #: 53HH RRCID -> 265641 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10813 - 14970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8091	X	7714	-0-	-377	-0-	7714	3			Y	-0-					-0-
11	7740	X	7318	-0-	-422	-0-	7318	3			Y	-0-					-0-
12	7843	X	7415	-0-	-428	-0-	7415	3			Y	-0-					-0-
01	7750	X	7167	-0-	-583	-0-	7167	3			Y	-0-					-0-
02	6972	X	6336	-0-	-636	-0-	6336	3			Y	-0-					-0-
03	7719	X	6927	-0-	-792	-0-	6927	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 26HH RRCID -> 265832 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 11448 PERF.11780 - 15741

10	7967	X	7109	-0-	-858	-0-	7109	3			N	-0-					-0-
11	7530	X	6717	-0-	-813	-0-	6717	3			N	-0-					-0-
12	7595	X	6778	-0-	-817	-0-	6778	3			N	-0-					-0-
01	7471	X	6672	-0-	-799	-0-	6672	3			N	-0-					-0-
02	6636	X	5693	-0-	-943	-0-	5693	3			N	-0-					-0-
03	7099	X	6381	-0-	-718	-0-	6381	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 56HH RRCID -> 265853 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 0 - 15611

10	11935	X	10715	-0-	-1220	-0-	10715	3			N	-0-					-0-
11	11190	X	10246	-0-	-944	-0-	10246	3			N	-0-					-0-
12	11222	X	10349	-0-	-873	-0-	10349	3			N	-0-					-0-
01	10819	X	9691	-0-	-1128	-0-	9691	3			N	-0-					-0-
02	9688	X	8803	-0-	-885	-0-	8803	3			N	-0-					-0-
03	10726	X	8323	-0-	-2403	-0-	8323	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 58HH RRCID -> 265854 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11061 - 13822

10	13688	X	13688	-0-	-0-	-0-	13688	3			N	-0-					-0-
11	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	9244	3			N	-0-					-0-
12	8618	X	3633	-0-	-4985	-0-	3633	3			N	-0-					-0-
01	13702	X	2747	-0-	-10955	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
02	12376	X	2707	-0-	-9669	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
03	13702	X	11574	-0-	-2128	-0-	11574	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 52HH RRCID -> 265855 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10990 - 14791

10	13113	X	11596	-0-	-1517	-0-	11596	3			N	-0-					-0-
11	12390	X	10986	-0-	-1404	-0-	10986	3			N	-0-					-0-
12	12524	X	11087	-0-	-1437	-0-	11087	3			N	-0-					-0-
01	12245	X	10706	-0-	-1539	-0-	10706	3			N	-0-					-0-
02	10780	X	9522	-0-	-1258	-0-	9522	3			N	-0-					-0-
03	11594	X	10434	-0-	-1160	-0-	10434	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 51HH RRCID -> 265884 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10853 - 15094

10	7192	X	6331	-0-	-861	-0-	6331	3			Y	-0-					-0-
11	6810	X	6016	-0-	-794	-0-	6016	3			Y	-0-					-0-
12	6820	X	5991	-0-	-829	-0-	5991	3			Y	-0-					-0-
01	6541	X	5694	-0-	-847	-0-	5694	3			Y	-0-					-0-
02	5908	X	5252	-0-	-656	-0-	5252	3			Y	-0-					-0-
03	6324	X	5671	-0-	-653	-0-	5671	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 18HH RRCID -> 265933 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11910 - 18297

10	12679	X	11876	-0-	-803	-0-	11876	3			Y	-0-					-0-
11	11940	X	10886	-0-	-1054	-0-	10886	3			Y	-0-					-0-
12	12338	X	10932	-0-	-1406	-0-	10932	3			Y	-0-					-0-
01	12214	X	10093	-0-	-2121	-0-	10093	3			Y	-0-					-0-
02	10808	X	9049	-0-	-1759	-0-	9049	3			Y	-0-					-0-
03	11873	X	10681	-0-	-1192	-0-	10681	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 10 WELL #: 51HH RRCID -> 265936 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10843 - 16061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15841	X	14654	-0-	-1187	-0-	14654	3			Y	-0-					-0-
11	14910	X	13793	-0-	-1117	-0-	13793	3			Y	-0-					-0-
12	15407	X	13621	-0-	-1786	-0-	13621	3			Y	-0-					-0-
01	15407	X	13418	-0-	-1989	-0-	13418	3			Y	-0-					-0-
02	13272	X	11243	-0-	-2029	-0-	11243	3			Y	-0-					-0-
03	14663	X	12209	-0-	-2454	-0-	12209	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 52HH RRCID -> 265955 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10797 - 15842

10	7254	X	6872	-0-	-382	-0-	6872	3			Y	-0-					-0-
11	6990	X	6361	-0-	-629	-0-	6361	3			Y	-0-					-0-
12	7130	X	6365	-0-	-765	-0-	6365	3			Y	-0-					-0-
01	7130	X	5992	-0-	-1138	-0-	5992	3			Y	-0-					-0-
02	6440	X	5561	-0-	-879	-0-	5561	3			Y	-0-					-0-
03	6882	X	5833	-0-	-1049	-0-	5833	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 53HH RRCID -> 265956 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10840 - 15835

10	5394	X	5039	-0-	-355	-0-	5039	3			Y	-0-					-0-
11	5280	X	4813	-0-	-467	-0-	4813	3			Y	-0-					-0-
12	5456	X	4783	-0-	-673	-0-	4783	3			Y	-0-					-0-
01	5456	X	4277	-0-	-1179	-0-	4277	3			Y	-0-					-0-
02	4816	X	4164	-0-	-652	-0-	4164	3			Y	-0-					-0-
03	5053	X	5035	-0-	-18	-0-	5035	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 52HH RRCID -> 265972 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10762 - 15930

10	12710	X	11398	-0-	-1312	-0-	11398	3			Y	-0-					-0-
11	11880	X	10695	-0-	-1185	-0-	10695	3			Y	-0-					-0-
12	12090	X	10369	-0-	-1721	-0-	10369	3			Y	-0-					-0-
01	11997	X	10186	-0-	-1811	-0-	10186	3			Y	-0-					-0-
02	10304	X	8998	-0-	-1306	-0-	8998	3			Y	-0-					-0-
03	11408	X	9826	-0-	-1582	-0-	9826	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 27HH RRCID -> 266728 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 11490 PERF.11742 - 18512

10	15655	X	13967	-0-	-1688	-0-	13967	3			Y	-0-					-0-
11	14970	X	12852	-0-	-2118	-0-	12852	3			Y	-0-					-0-
12	15283	X	12992	-0-	-2291	-0-	12992	3			Y	-0-					-0-
01	14508	X	12905	-0-	-1603	-0-	12905	3			Y	-0-					-0-
02	12740	X	11788	-0-	-952	-0-	11788	3			Y	-0-					-0-
03	13981	X	12845	-0-	-1136	-0-	12845	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 51HH RRCID -> 266917 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11802 - 15967

10	10447	X	9455	-0-	-992	-0-	9455	3			Y	-0-					-0-
11	10110	X	8837	-0-	-1273	-0-	8837	3			Y	-0-					-0-
12	9858	X	8926	-0-	-932	-0-	8926	3			Y	-0-					-0-
01	9858	X	8543	-0-	-1315	-0-	8543	3			Y	-0-					-0-
02	8708	X	7495	-0-	-1213	-0-	7495	3			Y	-0-					-0-
03	9455	X	8255	-0-	-1200	-0-	8255	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 54HH RRCID -> 267044 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10804 - 15665

10	10447	X	8711	-0-	-1736	-0-	8711	3			Y	-0-					-0-
11	9480	X	8448	-0-	-1032	-0-	8448	3			Y	-0-					-0-
12	9579	X	8288	-0-	-1291	-0-	8288	3			Y	-0-					-0-
01	9362	X	7951	-0-	-1411	-0-	7951	3			Y	-0-					-0-
02	8456	X	6625	-0-	-1831	-0-	6625	3			Y	-0-					-0-
03	8742	X	7252	-0-	-1490	-0-	7252	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 8 WELL #: 57HH RRCID -> 267164 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 10531 PERF.10763 - 14848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9362	X	8067	-0-	-1295	-0-	8067	3			N	-0-					-0-
11	8880	X	7668	-0-	-1212	-0-	7668	3			N	-0-					-0-
12	9176	X	7997	-0-	-1179	-0-	7997	3			N	-0-					-0-
01	8959	X	7154	-0-	-1805	-0-	7154	3			N	-0-					-0-
02	7588	X	6420	-0-	-1168	-0-	6420	3			N	-0-					-0-
03	8060	X	6950	-0-	-1110	-0-	6950	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 56HH RRCID -> 267267 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10791 - 16104

10	10633	X	8311	-0-	-2322	-0-	8311	3			Y	-0-					-0-
11	9990	X	8355	-0-	-1635	-0-	8355	3			Y	-0-					-0-
12	10013	X	6092	-0-	-3921	-0-	6092	3			Y	-0-					-0-
01	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	9174	3			Y	-0-					-0-
02	7812	X	7489	-0-	-323	-0-	7489	3			Y	-0-					-0-
03	8649	X	7679	-0-	-970	-0-	7679	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 51HH RRCID -> 267380 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10920 - 16066

10	10075	X	9318	-0-	-757	-0-	9318	3			Y	-0-					-0-
11	9600	X	8596	-0-	-1004	-0-	8596	3			Y	-0-					-0-
12	9672	X	8078	-0-	-1594	-0-	8078	3			Y	-0-					-0-
01	9548	X	8335	-0-	-1213	-0-	8335	3			Y	-0-					-0-
02	8624	X	7605	-0-	-1019	-0-	7605	3			Y	-0-					-0-
03	9331	X	8330	-0-	-1001	-0-	8330	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 53HH RRCID -> 267415 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 10629 PERF.10915 - 17266

10	16864	X	15632	-0-	-1232	-0-	15632	3			Y	-0-					-0-
11	15630	X	14591	-0-	-1039	-0-	14591	3			Y	-0-					-0-
12	16151	X	14554	-0-	-1597	-0-	14554	3			Y	-0-					-0-
01	16151	X	13771	-0-	-2380	-0-	13771	3			Y	-0-					-0-
02	14588	X	12213	-0-	-2375	-0-	12213	3			Y	-0-					-0-
03	15624	X	13557	-0-	-2067	-0-	13557	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 53HH RRCID -> 267416 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10867 - 17391

10	5983	X	5231	-0-	-752	-0-	5231	3			Y	-0-					-0-
11	5790	X	5138	-0-	-652	-0-	5138	3			Y	-0-					-0-
12	5983	X	4733	-0-	-1250	-0-	4733	3			Y	-0-					-0-
01	5487	X	4998	-0-	-489	-0-	4998	3			Y	-0-					-0-
02	4900	X	3977	-0-	-923	-0-	3977	3			Y	-0-					-0-
*03	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 15HH RRCID -> 267417 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10814 - 17254

10	14198	X	12118	-0-	-2080	-0-	12118	3			Y	-0-					-0-
11	13290	X	11508	-0-	-1782	-0-	11508	3			Y	-0-					-0-
12	12865	X	11683	-0-	-1182	-0-	11683	3			Y	-0-					-0-
01	12617	X	11221	-0-	-1396	-0-	11221	3			Y	-0-					-0-
02	11228	X	10230	-0-	-998	-0-	10230	3			Y	-0-					-0-
03	12121	X	10737	-0-	-1384	-0-	10737	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 52HH RRCID -> 267419 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10788 - 17282

10	12338	X	11341	-0-	-997	-0-	11341	3			Y	-0-					-0-
11	11670	X	10990	-0-	-680	-0-	10990	3			Y	-0-					-0-
12	11625	X	11161	-0-	-464	-0-	11161	3			Y	-0-					-0-
01	11625	X	11246	-0-	-379	-0-	11246	3			Y	-0-					-0-
02	10500	X	9315	-0-	-1185	-0-	9315	3			Y	-0-					-0-
03	11346	X	9982	-0-	-1364	-0-	9982	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 9 WELL #: 51HH RRCID -> 267423 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10943 - 16023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6944	X	6554	-0-	-390	-0-	6554	3			Y	-0-					-0-
11	6720	X	6005	-0-	-715	-0-	6005	3			Y	-0-					-0-
12	6913	X	5997	-0-	-916	-0-	5997	3			Y	-0-					-0-
01	6913	X	5601	-0-	-1312	-0-	5601	3			Y	-0-					-0-
02	5964	X	5564	-0-	-400	-0-	5564	3			Y	-0-					-0-
03	6541	X	5694	-0-	-847	-0-	5694	3			Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 53HH RRCID -> 267449 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10607 - 17307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18228	X	15534	-0-	-2694	-0-	15534	3			Y	-0-					-0-
11	17070	X	16141	-0-	-929	-0-	16141	3			Y	-0-					-0-
12	17546	X	16404	-0-	-1142	-0-	16404	3			Y	-0-					-0-
01	16306	X	15880	-0-	-426	-0-	15880	3			Y	-0-					-0-
02	15064	X	13962	-0-	-1102	-0-	13962	3			Y	-0-					-0-
03	16678	X	15336	-0-	-1342	-0-	15336	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 16HH RRCID -> 267494 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10765 - 15965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9765	X	9275	-0-	-490	-0-	9275	3			Y	-0-					-0-
11	9330	X	8796	-0-	-534	-0-	8796	3			Y	-0-					-0-
12	9486	X	8828	-0-	-658	-0-	8828	3			Y	-0-					-0-
01	9486	X	8750	-0-	-736	-0-	8750	3			Y	-0-					-0-
02	8568	X	8315	-0-	-253	-0-	8315	3			Y	-0-					-0-
03	9269	X	9117	-0-	-152	-0-	9117	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 52HH RRCID -> 267683 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10941 - 16415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17143	X	14401	-0-	-2742	-0-	14401	3			Y	-0-					-0-
11	16080	X	13799	-0-	-2281	-0-	13799	3			Y	-0-					-0-
12	13981	X	12792	-0-	-1189	-0-	12792	3			Y	-0-					-0-
01	14877	X	14877	-0-	-0-	-0-	14877	3			Y	-0-					-0-
02	13020	X	12987	-0-	-33	-0-	12987	3			Y	-0-					-0-
03	14415	X	13897	-0-	-518	-0-	13897	3			Y	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 55HH RRCID -> 267685 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10902 - 16815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15810	X	14670	-0-	-1140	-0-	14670	3			Y	-0-					-0-
11	14970	X	13867	-0-	-1103	-0-	13867	3			Y	-0-					-0-
12	15159	X	13987	-0-	-1172	-0-	13987	3			Y	-0-					-0-
01	15159	X	13484	-0-	-1675	-0-	13484	3			Y	-0-					-0-
02	13244	X	12049	-0-	-1195	-0-	12049	3			Y	-0-					-0-
03	14663	X	12992	-0-	-1671	-0-	12992	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 55HH RRCID -> 267686 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10980 - 16249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8742	X	7477	-0-	-1265	-0-	7477	3			Y	-0-					-0-
11	8430	X	6860	-0-	-1570	-0-	6860	3			Y	-0-					-0-
12	8308	X	6959	-0-	-1349	-0-	6959	3			Y	-0-					-0-
01	7843	X	6767	-0-	-1076	-0-	6767	3			Y	-0-					-0-
02	6944	X	5701	-0-	-1243	-0-	5701	3			Y	-0-					-0-
03	7471	X	6225	-0-	-1246	-0-	6225	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 51HH RRCID -> 267719 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10511 PERF.11496 - 17525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18383	X	16287	-0-	-2096	-0-	16287	3			Y	-0-					-0-
11	17790	X	14800	-0-	-2990	-0-	14800	3			Y	-0-					-0-
12	18383	X	14880	-0-	-3503	-0-	14880	3			Y	-0-					-0-
01	17422	X	13969	-0-	-3453	-0-	13969	3			Y	-0-					-0-
02	15288	X	12585	-0-	-2703	-0-	12585	3			Y	-0-					-0-
03	16275	X	13470	-0-	-2805	-0-	13470	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 23 WELL #: 53HH RRCID -> 267750 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 10627 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	11284	X	9762	-0-	-1522	-0-	9762	3		Y	-0-			-0-
11	10800	X	9957	-0-	-843	-0-	9957	3		Y	-0-			-0-
12	10850	X	9919	-0-	-931	-0-	9919	3		Y	-0-			-0-
01	10540	X	9310	-0-	-1230	-0-	9310	3		Y	-0-			-0-
02	9296	X	7421	-0-	-1875	-0-	7421	3		Y	-0-			-0-
03	10292	X	8504	-0-	-1788	-0-	8504	3		Y	-0-			-0-

CGU 6 WELL #: 52HH RRCID -> 267782 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10892 - 18255

10	22475	X	20938	-0-	-1537	-0-	20938	3		Y	-0-			-0-
11	21000	X	19513	-0-	-1487	-0-	19513	3		Y	-0-			-0-
12	21700	X	19484	-0-	-2216	-0-	19484	3		Y	-0-			-0-
01	21173	X	18797	-0-	-2376	-0-	18797	3		Y	-0-			-0-
02	18984	X	16952	-0-	-2032	-0-	16952	3		Y	-0-			-0-
03	20925	X	18039	-0-	-2886	-0-	18039	3		Y	-0-			-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 51HH RRCID -> 267829 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10724 - 15773

10	12617	X	10718	-0-	-1899	-0-	10718	3		Y	-0-			-0-
11	11610	X	10210	-0-	-1400	-0-	10210	3		Y	-0-			-0-
12	11966	X	10320	-0-	-1646	-0-	10320	3		Y	-0-			-0-
01	11315	X	9543	-0-	-1772	-0-	9543	3		Y	-0-			-0-
02	9996	X	8698	-0-	-1298	-0-	8698	3		Y	-0-			-0-
03	10726	X	9986	-0-	-740	-0-	9986	3		Y	-0-			-0-

CGU 23 WELL #: 54HH RRCID -> 267861 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10934 - 15821

10	9517	X	8093	-0-	-1424	-0-	8093	3		Y	-0-			-0-
11	9090	X	8120	-0-	-970	-0-	8120	3		Y	-0-			-0-
12	9393	X	8385	-0-	-1008	-0-	8385	3		Y	-0-			-0-
01	8928	X	8327	-0-	-601	-0-	8327	3		Y	-0-			-0-
02	7924	X	7195	-0-	-729	-0-	7195	3		Y	-0-			-0-
03	8401	X	7691	-0-	-710	-0-	7691	3		Y	-0-			-0-

CGU 6 WELL #: 51HH RRCID -> 267901 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10801 - 17150

10	16917	X	16917	-0-	-0-	-0-	16917	3		Y	-0-			-0-
11	16290	X	15865	-0-	-425	-0-	15865	3		Y	-0-			-0-
12	17453	X	15990	-0-	-1463	-0-	15990	3		Y	-0-			-0-
01	17453	X	15274	-0-	-2179	-0-	15274	3		Y	-0-			-0-
02	15764	X	13551	-0-	-2213	-0-	13551	3		Y	-0-			-0-
03	16926	X	15159	-0-	-1767	-0-	15159	3		Y	-0-			-0-

CGU 14 WELL #: 51HH RRCID -> 267902 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11298 - 16898

10	16833	X	14304	-0-	-2529	-0-	14304	3		Y	-0-			-0-
11	15780	X	13470	-0-	-2310	-0-	13470	3		Y	-0-			-0-
12	15748	X	12234	-0-	-3514	-0-	12234	3		Y	-0-			-0-
01	15252	X	13406	-0-	-1846	-0-	13406	3		Y	-0-			-0-
02	13272	X	11767	-0-	-1505	-0-	11767	3		Y	-0-			-0-
03	14291	X	12621	-0-	-1670	-0-	12621	3		Y	-0-			-0-

CGU 9 WELL #: 54HH RRCID -> 267914 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10578 PERF.11012 - 16245

10	10013	X	7939	-0-	-2074	-0-	7939	3		Y	-0-			-0-
11	9480	X	8223	-0-	-1257	-0-	8223	3		Y	-0-			-0-
12	9517	X	7875	-0-	-1642	-0-	7875	3		Y	-0-			-0-
01	8990	X	7271	-0-	-1719	-0-	7271	3		Y	-0-			-0-
02	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	8104	3		Y	-0-			-0-
*03	8760	X	8760	-0-	-0-	-0-	8760	3		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 18 WELL #: 54HH RRCID -> 267918 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10542 PERF.10747 - 16708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12028	X	11400	-0-	-628	-0-	11400	3			Y	-0-					-0-
11	11880	X	10727	-0-	-1153	-0-	10727	3			Y	-0-					-0-
12	12276	X	10531	-0-	-1745	-0-	10531	3			Y	-0-					-0-
01	12276	X	10335	-0-	-1941	-0-	10335	3			Y	-0-					-0-
02	10752	X	9550	-0-	-1202	-0-	9550	3			Y	-0-					-0-
03	11408	X	10338	-0-	-1070	-0-	10338	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 53HH RRCID -> 267953 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10776 - 17147

10	20429	X	17076	-0-	-3353	-0-	17076	3			Y	-0-					-0-
11	19290	X	16061	-0-	-3229	-0-	16061	3			Y	-0-					-0-
12	19499	X	16117	-0-	-3382	-0-	16117	3			Y	-0-					-0-
01	18507	X	15377	-0-	-3130	-0-	15377	3			Y	-0-					-0-
02	15932	X	13810	-0-	-2122	-0-	13810	3			Y	-0-					-0-
03	17081	X	14898	-0-	-2183	-0-	14898	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 54HH RRCID -> 267955 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10881 - 17338

10	22103	X	17997	-0-	-4106	-0-	17997	3			Y	-0-					-0-
11	20760	X	16884	-0-	-3876	-0-	16884	3			Y	-0-					-0-
12	21297	X	17057	-0-	-4240	-0-	17057	3			Y	-0-					-0-
01	20615	X	16487	-0-	-4128	-0-	16487	3			Y	-0-					-0-
02	16744	X	14673	-0-	-2071	-0-	14673	3			Y	-0-					-0-
03	18011	X	17270	-0-	-741	-0-	17270	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 55HH RRCID -> 267960 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10817 - 15891

10	16244	X	15696	-0-	-548	-0-	15696	3			Y	-0-					-0-
11	15990	X	14567	-0-	-1423	-0-	14567	3			Y	-0-					-0-
12	16523	X	14800	-0-	-1723	-0-	14800	3			Y	-0-					-0-
01	16523	X	14111	-0-	-2412	-0-	14111	3			Y	-0-					-0-
02	14532	X	12688	-0-	-1844	-0-	12688	3			Y	-0-					-0-
03	15686	X	13811	-0-	-1875	-0-	13811	3			Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 268142 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10633 - 17273

10	19220	X	17458	-0-	-1762	-0-	17458	3			Y	-0-					-0-
11	18120	X	15718	-0-	-2402	-0-	15718	3			Y	-0-					-0-
12	18414	X	15982	-0-	-2432	-0-	15982	3			Y	-0-					-0-
01	17701	X	15804	-0-	-1897	-0-	15804	3			Y	-0-					-0-
02	15988	X	14223	-0-	-1765	-0-	14223	3			Y	-0-					-0-
03	17453	X	15794	-0-	-1659	-0-	15794	3			Y	-0-					-0-

PRIESTLY HOLMES UNIT WELL #: 51HH RRCID -> 268255 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10476 PERF.10678 - 15023

10	10819	X	9620	-0-	-1199	-0-	9620	3			Y	-0-					-0-
11	10170	X	9150	-0-	-1020	-0-	9150	3			Y	-0-					-0-
12	10137	X	9172	-0-	-965	-0-	9172	3			Y	-0-					-0-
01	10137	X	8988	-0-	-1149	-0-	8988	3			Y	-0-					-0-
02	8932	X	8487	-0-	-445	-0-	8487	3			Y	-0-					-0-
03	9610	X	9301	-0-	-309	-0-	9301	3			Y	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 52HH RRCID -> 268278 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10841 - 15466

10	28737	X	22423	-0-	-6314	-0-	22423	3			Y	-0-					-0-
11	27810	X	20559	-0-	-7251	-0-	20559	3			Y	-0-					-0-
12	26319	X	20122	-0-	-6197	-0-	20122	3			Y	-0-					-0-
01	24583	X	17986	-0-	-6597	-0-	17986	3			Y	-0-					-0-
02	21112	X	17185	-0-	-3927	-0-	17185	3			Y	-0-					-0-
03	22413	X	17771	-0-	-4642	-0-	17771	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 268279 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10678 - 15023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7564	X	7015	-0-	-549	-0-	7015	3			Y	-0-					-0-
11	7170	X	6659	-0-	-511	-0-	6659	3			Y	-0-					-0-
12	7409	X	6700	-0-	-709	-0-	6700	3			Y	-0-					-0-
01	7409	X	6481	-0-	-928	-0-	6481	3			Y	-0-					-0-
02	6440	X	6070	-0-	-370	-0-	6070	3			Y	-0-					-0-
03	7006	X	6688	-0-	-318	-0-	6688	3			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 53HH RRCID -> 268281 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10961 - 16198

10	18662	X	16048	-0-	-2614	-0-	16048	3			Y	-0-					-0-
11	17280	X	15175	-0-	-2105	-0-	15175	3			Y	-0-					-0-
12	17112	X	11331	-0-	-5781	-0-	11331	3			Y	-0-					-0-
01	17124	X	17124	-0-	-0-	-0-	17124	3			Y	-0-					-0-
02	14980	X	12833	-0-	-2147	-0-	12833	3			Y	-0-					-0-
03	16058	X	14124	-0-	-1934	-0-	14124	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 52HH RRCID -> 268282 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11020 - 15880

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 52HH RRCID -> 268284 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10744 - 15659

10	13299	X	11558	-0-	-1741	-0-	11558	3			Y	-0-					-0-
11	12120	X	11319	-0-	-801	-0-	11319	3			Y	-0-					-0-
12	12524	X	7625	-0-	-4899	-0-	7625	3			Y	-0-					-0-
01	11687	X	10606	-0-	-1081	-0-	10606	3			Y	-0-					-0-
02	10556	X	9582	-0-	-974	-0-	9582	3			Y	-0-					-0-
03	11687	X	9867	-0-	-1820	-0-	9867	3			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 51HH RRCID -> 268338 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10862 - 15699

10	17236	X	15785	-0-	-1451	-0-	15785	3			Y	-0-					-0-
11	16260	X	14946	-0-	-1314	-0-	14946	3			Y	-0-					-0-
12	16120	X	12082	-0-	-4038	-0-	12082	3			Y	-0-					-0-
01	16541	X	16541	-0-	-0-	-0-	16541	3			Y	-0-					-0-
02	14560	X	12435	-0-	-2125	-0-	12435	3			Y	-0-					-0-
03	15779	X	13693	-0-	-2086	-0-	13693	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 52HH RRCID -> 268870 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10596 PERF.10965 - 16135

10	16275	X	13732	-0-	-2543	-0-	13732	3			Y	-0-					-0-
11	15480	X	12576	-0-	-2904	-0-	12576	3			Y	-0-					-0-
12	15066	X	12059	-0-	-3007	-0-	12059	3			Y	-0-					-0-
01	15066	X	11471	-0-	-3595	-0-	11471	3			Y	-0-					-0-
02	12740	X	11337	-0-	-1403	-0-	11337	3			Y	-0-					-0-
03	13733	X	12100	-0-	-1633	-0-	12100	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 55HH RRCID -> 268873 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10797 - 15401

10	26009	X	21738	-0-	-4271	-0-	21738	3			Y	-0-					-0-
11	25170	X	20195	-0-	-4975	-0-	20195	3			Y	-0-					-0-
12	26009	X	20537	-0-	-5472	-0-	20537	3			Y	-0-					-0-
01	23374	X	19141	-0-	-4233	-0-	19141	3			Y	-0-					-0-
02	20384	X	16685	-0-	-3699	-0-	16685	3			Y	-0-					-0-
03	21731	X	17716	-0-	-4015	-0-	17716	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 17 WELL #: 54HH RRCID -> 268924 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10969 - 15704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15903	X	14229	-0-	-1674	-0-	14229	3			Y	-0-					-0-
11	15390	X	13331	-0-	-2059	-0-	13331	3			Y	-0-					-0-
12	14942	X	13434	-0-	-1508	-0-	13434	3			Y	-0-					-0-
01	14787	X	12830	-0-	-1957	-0-	12830	3			Y	-0-					-0-
02	13356	X	10917	-0-	-2439	-0-	10917	3			Y	-0-					-0-
03	14229	X	11706	-0-	-2523	-0-	11706	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
10	13609	X	11665	-0-	-1944	-0-	11665	3			Y	-0-					-0-
11	12270	X	10908	-0-	-1362	-0-	10908	3			Y	-0-					-0-
12	12679	X	10690	-0-	-1989	-0-	10690	3			Y	-0-					-0-
01	12679	X	9056	-0-	-3623	-0-	9056	3			Y	-0-					-0-
02	10528	X	9466	-0-	-1062	-0-	9466	3			Y	-0-					-0-
03	11656	X	10035	-0-	-1621	-0-	10035	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
10	16616	X	13861	-0-	-2755	-0-	13861	3			Y	-0-					-0-
11	15570	X	13402	-0-	-2168	-0-	13402	3			Y	-0-					-0-
12	15345	X	13495	-0-	-1850	-0-	13495	3			Y	-0-					-0-
01	14756	X	13344	-0-	-1412	-0-	13344	3			Y	-0-					-0-
02	13216	X	11888	-0-	-1328	-0-	11888	3			Y	-0-					-0-
03	13857	X	12866	-0-	-991	-0-	12866	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
10	13702	X	12483	-0-	-1219	-0-	12483	3			Y	-0-					-0-
11	12600	X	11647	-0-	-953	-0-	11647	3			Y	-0-					-0-
12	13144	X	11599	-0-	-1545	-0-	11599	3			Y	-0-					-0-
01	13144	X	10739	-0-	-2405	-0-	10739	3			Y	-0-					-0-
02	11872	X	9909	-0-	-1963	-0-	9909	3			Y	-0-					-0-
03	12493	X	10370	-0-	-2123	-0-	10370	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
10	7006	X	5642	-0-	-1364	-0-	5642	3			Y	-0-					-0-
11	6510	X	5349	-0-	-1161	-0-	5349	3			Y	-0-					-0-
12	6417	X	5592	-0-	-825	-0-	5592	3			Y	-0-					-0-
01	6169	X	5144	-0-	-1025	-0-	5144	3			Y	-0-					-0-
02	5264	X	4682	-0-	-582	-0-	4682	3			Y	-0-					-0-
03	5642	X	4851	-0-	-791	-0-	4851	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
10	18693	X	17819	-0-	-874	-0-	17819	3			Y	-0-					-0-
11	17640	X	16794	-0-	-846	-0-	16794	3			Y	-0-					-0-
12	18228	X	17013	-0-	-1215	-0-	17013	3			Y	-0-					-0-
01	18228	X	16053	-0-	-2175	-0-	16053	3			Y	-0-					-0-
02	16100	X	14183	-0-	-1917	-0-	14183	3			Y	-0-					-0-
03	17825	X	15364	-0-	-2461	-0-	15364	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 52HH RRCID -> 269493 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10884 - 15086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11222	X	9094	-0-	-2128	-0-	9094	3			Y	-0-					-0-
11	10710	X	8290	-0-	-2420	-0-	8290	3			Y	-0-					-0-
12	10695	X	8730	-0-	-1965	-0-	8730	3			Y	-0-					-0-
01	10230	X	7098	-0-	-3132	-0-	7098	3			Y	-0-					-0-
02	8764	X	7846	-0-	-918	-0-	7846	3			Y	-0-					-0-
03	9083	X	6913	-0-	-2170	-0-	6913	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 14 WELL #: 56HH RRCID -> 269897 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10477 PERF.10723 - 15840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20057	X	16185	-0-	-3872	-0-	16185	3			Y	-0-					-0-
11	19410	X	15010	-0-	-4400	-0-	15010	3			Y	-0-					-0-
12	20057	X	14672	-0-	-5385	-0-	14672	3			Y	-0-					-0-
01	18104	X	13574	-0-	-4530	-0-	13574	3			Y	-0-					-0-
02	15344	X	12546	-0-	-2798	-0-	12546	3			Y	-0-					-0-
03	16182	X	13716	-0-	-2466	-0-	13716	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
10	15593	X	14153	-0-	-1440	-0-	14153	3			Y	-0-					-0-
11	15090	X	13322	-0-	-1768	-0-	13322	3			Y	-0-					-0-
12	14725	X	13099	-0-	-1626	-0-	13099	3			Y	-0-					-0-
01	14663	X	12709	-0-	-1954	-0-	12709	3			Y	-0-					-0-
02	13244	X	11370	-0-	-1874	-0-	11370	3			Y	-0-					-0-
03	14167	X	12282	-0-	-1885	-0-	12282	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
10	17050	X	14523	-0-	-2527	-0-	14523	3			Y	-0-					-0-
11	16500	X	13333	-0-	-3167	-0-	13333	3			Y	-0-					-0-
12	17050	X	12685	-0-	-4365	-0-	12685	3			Y	-0-					-0-
01	15810	X	13356	-0-	-2454	-0-	13356	3			Y	-0-					-0-
02	13580	X	12000	-0-	-1580	-0-	12000	3			Y	-0-					-0-
03	14508	X	12487	-0-	-2021	-0-	12487	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
10	16616	X	13004	-0-	-3612	-0-	13004	3			Y	-0-					-0-
11	15840	X	12297	-0-	-3543	-0-	12297	3			Y	-0-					-0-
12	15655	X	12216	-0-	-3439	-0-	12216	3			Y	-0-					-0-
01	13919	X	11317	-0-	-2602	-0-	11317	3			Y	-0-					-0-
02	12040	X	9933	-0-	-2107	-0-	9933	3			Y	-0-					-0-
03	12989	X	10455	-0-	-2534	-0-	10455	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
10	16955	X	16955	-0-	-0-	-0-	16955	3			Y	-0-					-0-
11	17700	X	15713	-0-	-1987	-0-	15713	3			Y	-0-					-0-
12	18290	X	17218	-0-	-1072	-0-	17218	3			Y	-0-					-0-
01	18290	X	16618	-0-	-1672	-0-	16618	3			Y	-0-					-0-
02	16296	X	14749	-0-	-1547	-0-	14749	3			Y	-0-					-0-
03	17205	X	15519	-0-	-1686	-0-	15519	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
10	16616	X	15910	-0-	-706	-0-	15910	3			Y	-0-					-0-
11	16140	X	13693	-0-	-2447	-0-	13693	3			Y	-0-					-0-
12	16678	X	13185	-0-	-3493	-0-	13185	3			Y	-0-					-0-
01	16678	X	14508	-0-	-2170	-0-	14508	3			Y	-0-					-0-
02	14820	X	14820	-0-	-0-	-0-	14820	3			Y	-0-					-0-
03	15903	X	15664	-0-	-239	-0-	15664	3			Y	-0-					-0-

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
10	14105	X	12266	-0-	-1839	-0-	12266	3			Y	-0-					-0-
11	13230	X	11591	-0-	-1639	-0-	11591	3			Y	-0-					-0-
12	13578	X	11625	-0-	-1953	-0-	11625	3			Y	-0-					-0-
01	13237	X	11486	-0-	-1751	-0-	11486	3			Y	-0-					-0-
02	11340	X	10529	-0-	-811	-0-	10529	3			Y	-0-					-0-
03	12276	X	11569	-0-	-707	-0-	11569	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 81HH RRCID -> 270810 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10306 - 16092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14384	X	12998	-0-	-1386	-0-	12998	3			N	-0-					-0-
11	13920	X	12564	-0-	-1356	-0-	12564	3			N	-0-					-0-
12	14136	X	12494	-0-	-1642	-0-	12494	3			N	-0-					-0-
01	13764	X	12273	-0-	-1491	-0-	12273	3			N	-0-					-0-
02	12152	X	11414	-0-	-738	-0-	11414	3			N	-0-					-0-
03	12989	X	12365	-0-	-624	-0-	12365	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. GAS UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 271000 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10815 - 15719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18414	X	15577	-0-	-2837	-0-	15577	3			Y	-0-					-0-
11	17490	X	14585	-0-	-2905	-0-	14585	3			Y	-0-					-0-
12	17701	X	14927	-0-	-2774	-0-	14927	3			Y	-0-					-0-
01	17298	X	14656	-0-	-2642	-0-	14656	3			Y	-0-					-0-
02	14476	X	13651	-0-	-825	-0-	13651	3			Y	-0-					-0-
03	15562	X	14820	-0-	-742	-0-	14820	3			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 53HH RRCID -> 271287 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10935 - 17487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34658	X	30408	-0-	-4250	-0-	30408	3			Y	-0-					-0-
11	32970	X	28533	-0-	-4437	-0-	28533	3			Y	-0-					-0-
12	33511	X	28568	-0-	-4943	-0-	28568	3			Y	-0-					-0-
01	31868	X	27649	-0-	-4219	-0-	27649	3			Y	-0-					-0-
02	28588	X	24649	-0-	-3939	-0-	24649	3			Y	-0-					-0-
03	30411	X	27282	-0-	-3129	-0-	27282	3			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 51HH RRCID -> 271328 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.11032 - 17177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27466	X	24219	-0-	-3247	-0-	24219	3			Y	-0-					-0-
11	25470	X	22622	-0-	-2848	-0-	22622	3			Y	-0-					-0-
12	26319	X	22156	-0-	-4163	-0-	22156	3			Y	-0-					-0-
01	25854	X	21055	-0-	-4799	-0-	21055	3			Y	-0-					-0-
02	22708	X	17779	-0-	-4929	-0-	17779	3			Y	-0-					-0-
03	24211	X	19651	-0-	-4560	-0-	19651	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 53HH RRCID -> 271354 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11052 - 16007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13919	X	12421	-0-	-1498	-0-	12421	3			Y	-0-					-0-
11	12930	X	11382	-0-	-1548	-0-	11382	3			Y	-0-					-0-
12	13206	X	12446	-0-	-760	-0-	12446	3			Y	-0-					-0-
01	13206	X	11829	-0-	-1377	-0-	11829	3			Y	-0-					-0-
02	11536	X	10421	-0-	-1115	-0-	10421	3			Y	-0-					-0-
03	12431	X	11711	-0-	-720	-0-	11711	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 55HH RRCID -> 271359 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10955 - 16075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12477	X	12477	-0-	-0-	-0-	12477	3			Y	-0-					-0-
11	11767	X	11767	-0-	-0-	-0-	11767	3			Y	-0-					-0-
12	12679	X	11895	-0-	-784	-0-	11895	3			Y	-0-					-0-
01	12679	X	11206	-0-	-1473	-0-	11206	3			Y	-0-					-0-
02	11452	X	10028	-0-	-1424	-0-	10028	3			Y	-0-					-0-
03	12462	X	11036	-0-	-1426	-0-	11036	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 57HH RRCID -> 271360 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10798 - 15762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12462	X	10648	-0-	-1814	-0-	10648	3			Y	-0-					-0-
11	11730	X	10149	-0-	-1581	-0-	10149	3			Y	-0-					-0-
12	11625	X	10316	-0-	-1309	-0-	10316	3			Y	-0-					-0-
01	11098	X	9691	-0-	-1407	-0-	9691	3			Y	-0-					-0-
02	9884	X	8873	-0-	-1011	-0-	8873	3			Y	-0-					-0-
03	10633	X	9510	-0-	-1123	-0-	9510	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 23 WELL #: 55HH RRCID -> 271361 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10583 PERF.11000 - 15882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11253	X	9704	-0-	-1549	-0-	9704	3			Y	-0-					-0-
11	10380	X	9198	-0-	-1182	-0-	9198	3			Y	-0-					-0-
12	10416	X	9227	-0-	-1189	-0-	9227	3			Y	-0-					-0-
01	10075	X	8272	-0-	-1803	-0-	8272	3			Y	-0-					-0-
02	9100	X	7005	-0-	-2095	-0-	7005	3			Y	-0-					-0-
03	9703	X	8687	-0-	-1016	-0-	8687	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
10	10416	X	9242	-0-	-1174	-0-	9242	3			Y	-0-					-0-
11	9900	X	8368	-0-	-1532	-0-	8368	3			Y	-0-					-0-
12	9920	X	8409	-0-	-1511	-0-	8409	3			Y	-0-					-0-
01	9331	X	7901	-0-	-1430	-0-	7901	3			Y	-0-					-0-
02	8428	X	7106	-0-	-1322	-0-	7106	3			Y	-0-					-0-
03	9238	X	7937	-0-	-1301	-0-	7937	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
10	38130	X	32086	-0-	-6044	-0-	32086	3			Y	-0-					-0-
11	36900	X	32105	-0-	-4795	-0-	32105	3			Y	-0-					-0-
12	35433	X	32402	-0-	-3031	-0-	32402	3			Y	-0-					-0-
01	34379	X	30915	-0-	-3464	-0-	30915	3			Y	-0-					-0-
02	30212	X	26696	-0-	-3516	-0-	26696	3			Y	-0-					-0-
03	33170	X	28819	-0-	-4351	-0-	28819	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
10	25668	X	22070	-0-	-3598	-0-	22070	3			Y	-0-					-0-
11	24840	X	21290	-0-	-3550	-0-	21290	3			Y	-0-					-0-
12	24304	X	20348	-0-	-3956	-0-	20348	3			Y	-0-					-0-
01	23498	X	18433	-0-	-5065	-0-	18433	3			Y	-0-					-0-
02	21224	X	15195	-0-	-6029	-0-	15195	3			Y	-0-					-0-
03	22072	X	16444	-0-	-5628	-0-	16444	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
10	24893	X	22416	-0-	-2477	-0-	22416	3			Y	-0-					-0-
11	23760	X	21047	-0-	-2713	-0-	21047	3			Y	-0-					-0-
12	22258	X	20976	-0-	-1282	-0-	20976	3			Y	-0-					-0-
01	22413	X	19336	-0-	-3077	-0-	19336	3			Y	-0-					-0-
02	20244	X	16590	-0-	-3654	-0-	16590	3			Y	-0-					-0-
03	22413	X	19344	-0-	-3069	-0-	19344	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
10	17391	X	15679	-0-	-1712	-0-	15679	3			Y	-0-					-0-
11	16830	X	14119	-0-	-2711	-0-	14119	3			Y	-0-					-0-
12	16678	X	11638	-0-	-5040	-0-	11638	3			Y	-0-					-0-
01	16678	X	12408	-0-	-4270	-0-	12408	3			Y	-0-					-0-
02	14168	X	11823	-0-	-2345	-0-	11823	3			Y	-0-					-0-
03	15686	X	14150	-0-	-1536	-0-	14150	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 55HH RRCID -> 272101 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10608 PERF.11012 - 16523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17298	X	15053	-0-	-2245	-0-	15053	3			Y	-0-					-0-
11	14940	X	13960	-0-	-980	-0-	13960	3			Y	-0-					-0-
12	14849	X	11144	-0-	-3705	-0-	11144	3			Y	-0-					-0-
01	15066	X	8186	-0-	-6880	-0-	8186	3			Y	-0-					-0-
02	13760	X	13760	-0-	-0-	-0-	13760	3			Y	-0-					-0-
03	15066	X	13996	-0-	-1070	-0-	13996	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

KYLE, J. R. -A- WELL #: 81HH RRCID -> 272221 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10307 - 16658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13981	X	12095	-0-	-1886	-0-	12095	3			Y	-0-					-0-
11	13230	X	11311	-0-	-1919	-0-	11311	3			Y	-0-					-0-
12	13392	X	11307	-0-	-2085	-0-	11307	3			Y	-0-					-0-
01	13020	X	11181	-0-	-1839	-0-	11181	3			Y	-0-					-0-
02	11060	X	10056	-0-	-1004	-0-	10056	3			Y	-0-					-0-
03	12090	X	10808	-0-	-1282	-0-	10808	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 54HH RRCID -> 272517 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10838 - 15355

10	10385	X	8301	-0-	-2084	-0-	8301	3			Y	-0-					-0-
11	9750	X	7948	-0-	-1802	-0-	7948	3			Y	-0-					-0-
12	9703	X	8047	-0-	-1656	-0-	8047	3			Y	-0-					-0-
01	9083	X	7707	-0-	-1376	-0-	7707	3			Y	-0-					-0-
02	7868	X	6767	-0-	-1101	-0-	6767	3			Y	-0-					-0-
03	8308	X	6255	-0-	-2053	-0-	6255	3			Y	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 53HH RRCID -> 272550 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10814 - 17470

10	28241	X	22208	-0-	-6033	-0-	22208	3			Y	-0-					-0-
11	25800	X	23443	-0-	-2357	-0-	23443	3			Y	-0-					-0-
12	26660	X	23375	-0-	-3285	-0-	23375	3			Y	-0-					-0-
01	26133	X	24332	-0-	-1801	-0-	24332	3			Y	-0-					-0-
02	22204	X	21347	-0-	-857	-0-	21347	3			Y	-0-					-0-
03	24211	X	22403	-0-	-1808	-0-	22403	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J.R. -A- WELL #: 82HH RRCID -> 272562 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 10130 PERF.10407 - 16766

10	14911	X	12484	-0-	-2427	-0-	12484	3			Y	-0-					-0-
11	14130	X	10597	-0-	-3533	-0-	10597	3			Y	-0-					-0-
12	14260	X	10385	-0-	-3875	-0-	10385	3			Y	-0-					-0-
01	13888	X	9862	-0-	-4026	-0-	9862	3			Y	-0-					-0-
02	11984	X	10059	-0-	-1925	-0-	10059	3			Y	-0-					-0-
03	12493	X	11501	-0-	-992	-0-	11501	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 51HH RRCID -> 272593 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10881 - 14991

10	18073	X	17844	-0-	-229	-0-	17844	3			Y	-0-					-0-
11	17513	X	17513	-0-	-0-	-0-	17513	3			Y	-0-					-0-
12	18073	X	17792	-0-	-281	-0-	17792	3			Y	-0-					-0-
01	18073	X	16954	-0-	-1119	-0-	16954	3			Y	-0-					-0-
02	16772	X	14203	-0-	-2569	-0-	14203	3			Y	-0-					-0-
03	18104	X	15347	-0-	-2757	-0-	15347	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 54HH RRCID -> 272603 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF.11027 - 16464

10	18073	X	14930	-0-	-3143	-0-	14930	3			Y	-0-					-0-
11	17130	X	13986	-0-	-3144	-0-	13986	3			Y	-0-					-0-
12	16926	X	14311	-0-	-2615	-0-	14311	3			Y	-0-					-0-
01	16368	X	15029	-0-	-1339	-0-	15029	3			Y	-0-					-0-
02	14336	X	12475	-0-	-1861	-0-	12475	3			Y	-0-					-0-
03	14942	X	12800	-0-	-2142	-0-	12800	3			Y	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 52HH RRCID -> 272604 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10905 - 17588

10	40513	X	40513	-0-	-0-	-0-	40513	3			Y	-0-					-0-
11	39840	X	38029	-0-	-1811	-0-	38029	3			Y	-0-					-0-
12	41664	X	38037	-0-	-3627	-0-	38037	3			Y	-0-					-0-
01	41664	X	41233	-0-	-431	-0-	41233	3			Y	-0-					-0-
02	37632	X	34822	-0-	-2810	-0-	34822	3			Y	-0-					-0-
03	40517	X	37049	-0-	-3468	-0-	37049	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 13 WELL #: 54HH RRCID -> 272606 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10889 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30535	X	28031	-0-	-2504	-0-	28031	3			Y	-0-					-0-
11	29340	X	26299	-0-	-3041	-0-	26299	3			Y	-0-					-0-
12	29419	X	25483	-0-	-3936	-0-	25483	3			Y	-0-					-0-
01	29047	X	25280	-0-	-3767	-0-	25280	3			Y	-0-					-0-
02	26068	X	22482	-0-	-3586	-0-	22482	3			Y	-0-					-0-
03	28024	X	23760	-0-	-4264	-0-	23760	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 56HH RRCID -> 272610 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10895 - 15062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28396	X	24461	-0-	-3935	-0-	24461	3			Y	-0-					-0-
11	26160	X	22236	-0-	-3924	-0-	22236	3			Y	-0-					-0-
12	25265	X	22694	-0-	-2571	-0-	22694	3			Y	-0-					-0-
01	25110	X	22050	-0-	-3060	-0-	22050	3			Y	-0-					-0-
02	22680	X	18873	-0-	-3807	-0-	18873	3			Y	-0-					-0-
03	24459	X	21300	-0-	-3159	-0-	21300	3			Y	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 51HH RRCID -> 272624 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10706 PERF.11062 - 17143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30783	X	23500	-0-	-7283	-0-	23500	3			Y	-0-					-0-
11	27660	X	21969	-0-	-5691	-0-	21969	3			Y	-0-					-0-
12	27900	X	21331	-0-	-6569	-0-	21331	3			Y	-0-					-0-
01	27311	X	20844	-0-	-6467	-0-	20844	3			Y	-0-					-0-
02	23156	X	18506	-0-	-4650	-0-	18506	3			Y	-0-					-0-
03	23498	X	19728	-0-	-3770	-0-	19728	3			Y	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 51HH RRCID -> 272630 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10886 - 15174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21900	X	21900	-0-	-0-	-0-	21900	3			Y	-0-					-0-
11	22080	X	19914	-0-	-2166	-0-	19914	3			Y	-0-					-0-
12	22816	X	19341	-0-	-3475	-0-	19341	3			Y	-0-					-0-
01	22816	X	17595	-0-	-5221	-0-	17595	3			Y	-0-					-0-
02	20468	X	16038	-0-	-4430	-0-	16038	3			Y	-0-					-0-
03	21886	X	17358	-0-	-4528	-0-	17358	3			Y	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 52HH RRCID -> 272636 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10886 - 14911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19468	X	14329	-0-	-5139	-0-	14329	3			Y	-0-					-0-
11	16800	X	13869	-0-	-2931	-0-	13869	3			Y	-0-					-0-
12	17360	X	13935	-0-	-3425	-0-	13935	3			Y	-0-					-0-
01	15934	X	13787	-0-	-2147	-0-	13787	3			Y	-0-					-0-
02	12936	X	12153	-0-	-783	-0-	12153	3			Y	-0-					-0-
03	14322	X	12830	-0-	-1492	-0-	12830	3			Y	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 52HH RRCID -> 272638 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 10769 PERF.11032 - 17262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	37448	X	30963	-0-	-6485	-0-	30963	3			Y	-0-					-0-
11	35340	X	29717	-0-	-5623	-0-	29717	3			Y	-0-					-0-
12	34689	X	29049	-0-	-5640	-0-	29049	3			Y	-0-					-0-
01	33139	X	27594	-0-	-5545	-0-	27594	3			Y	-0-					-0-
02	29820	X	25259	-0-	-4561	-0-	25259	3			Y	-0-					-0-
03	30969	X	27615	-0-	-3354	-0-	27615	3			Y	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 51HH RRCID -> 272643 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10887 - 15896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	45229	X	37682	-0-	-7547	-0-	37682	3			Y	-0-					-0-
11	42210	X	34772	-0-	-7438	-0-	34772	3			Y	-0-					-0-
12	42098	X	34413	-0-	-7685	-0-	34413	3			Y	-0-					-0-
01	40145	X	33254	-0-	-6891	-0-	33254	3			Y	-0-					-0-
02	35504	X	29088	-0-	-6416	-0-	29088	3			Y	-0-					-0-
03	37696	X	31573	-0-	-6123	-0-	31573	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 27 WELL #: 52HH RRCID -> 272837 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10766 - 15861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17794	X	10852	-0-	-6942	-0-	10852	3			Y	-0-					-0-
11	12870	X	3266	-0-	-9604	-0-	3266	3			Y	-0-					-0-
12	15438	X	15438	-0-	-0-	-0-	15438	3			Y	-0-					-0-
01	16841	X	16841	-0-	-0-	-0-	16841	3			Y	-0-					-0-
02	15741	X	15741	-0-	-0-	-0-	15741	3			Y	-0-					-0-
*03	17056	X	17056	-0-	-0-	-0-	17056	3			Y	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 51HH RRCID -> 272845 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10809 - 17751

10	28427	X	25144	-0-	-3283	-0-	25144	3			Y	-0-					-0-
11	27150	X	23652	-0-	-3498	-0-	23652	3			Y	-0-					-0-
12	27900	X	23718	-0-	-4182	-0-	23718	3			Y	-0-					-0-
01	27104	X	27104	-0-	-0-	-0-	27104	3			Y	-0-					-0-
02	23676	X	23676	-0-	-0-	-0-	23676	3			Y	-0-					-0-
03	25141	X	25121	-0-	-20	-0-	25121	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 53HH RRCID -> 272849 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10836 - 14574

10	20336	X	16614	-0-	-3722	-0-	16614	3			Y	-0-					-0-
11	18840	X	15356	-0-	-3484	-0-	15356	3			Y	-0-					-0-
12	18786	X	15646	-0-	-3140	-0-	15646	3			Y	-0-					-0-
01	17980	X	15099	-0-	-2881	-0-	15099	3			Y	-0-					-0-
02	15484	X	13252	-0-	-2232	-0-	13252	3			Y	-0-					-0-
03	16616	X	14291	-0-	-2325	-0-	14291	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 51HH RRCID -> 272864 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10927 - 15616

10	21855	X	18867	-0-	-2988	-0-	18867	3			Y	-0-					-0-
11	21150	X	17988	-0-	-3162	-0-	17988	3			Y	-0-					-0-
12	21855	X	17644	-0-	-4211	-0-	17644	3			Y	-0-					-0-
01	20646	X	16219	-0-	-4427	-0-	16219	3			Y	-0-					-0-
02	17780	X	14601	-0-	-3179	-0-	14601	3			Y	-0-					-0-
03	18879	X	15181	-0-	-3698	-0-	15181	3			Y	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 83HH RRCID -> 272883 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11342 - 17565

10	14632	X	13108	-0-	-1524	-0-	13108	3			N	-0-					-0-
11	13560	X	12455	-0-	-1105	-0-	12455	3			N	-0-					-0-
12	13857	X	12516	-0-	-1341	-0-	12516	3			N	-0-					-0-
01	13671	X	12132	-0-	-1539	-0-	12132	3			N	-0-					-0-
02	12124	X	10822	-0-	-1302	-0-	10822	3			N	-0-					-0-
03	13113	X	11675	-0-	-1438	-0-	11675	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 56HH RRCID -> 272932 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10714 PERF.11093 - 15086

10	11780	X	10916	-0-	-864	-0-	10916	3			Y	-0-					-0-
11	11880	X	10194	-0-	-1686	-0-	10194	3			Y	-0-					-0-
12	12276	X	10838	-0-	-1438	-0-	10838	3			Y	-0-					-0-
01	12276	X	10990	-0-	-1286	-0-	10990	3			Y	-0-					-0-
02	10444	X	8584	-0-	-1860	-0-	8584	3			Y	-0-					-0-
03	10912	X	9006	-0-	-1906	-0-	9006	3			Y	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 51HH RRCID -> 273031 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10917 - 16757

10	20739	X	18295	-0-	-2444	-0-	18295	3			Y	-0-					-0-
11	20670	X	16371	-0-	-4299	-0-	16371	3			Y	-0-					-0-
12	21359	X	12632	-0-	-8727	-0-	12632	3			Y	-0-					-0-
01	21359	X	10223	-0-	-11136	-0-	10223	3			Y	-0-					-0-
02	17416	X	10986	-0-	-6430	-0-	10986	3			Y	-0-					-0-
03	18290	X	14397	-0-	-3893	-0-	14397	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 24 WELL #: 56HH RRCID -> 273150 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10855 - 16176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13305	X	13305	-0-	-0-	-0-	13305	3			Y	-0-					-0-
11	14070	X	12565	-0-	-1505	-0-	12565	3			Y	-0-					-0-
12	14539	X	12603	-0-	-1936	-0-	12603	3			Y	-0-					-0-
01	14539	X	11973	-0-	-2566	-0-	11973	3			Y	-0-					-0-
02	12600	X	10842	-0-	-1758	-0-	10842	3			Y	-0-					-0-
03	13299	X	11396	-0-	-1903	-0-	11396	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 75HH RRCID -> 273153 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10752 - 20307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	37138	X	32272	-0-	-4866	-0-	32272	3			Y	-0-					-0-
11	34740	X	29627	-0-	-5113	-0-	29627	3			Y	-0-					-0-
12	33821	X	29718	-0-	-4103	-0-	29718	3			Y	-0-					-0-
01	33821	X	27882	-0-	-5939	-0-	27882	3			Y	-0-					-0-
02	29820	X	24818	-0-	-5002	-0-	24818	3			Y	-0-					-0-
03	32271	X	25664	-0-	-6607	-0-	25664	3			Y	-0-					-0-

CGU 10-11 WELL #: 73HH RRCID -> 273534 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10792 - 17810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36165	X	36165	-0-	-0-	-0-	36165	3			Y	-0-					-0-
11	35160	X	34781	-0-	-379	-0-	34781	3			Y	-0-					-0-
12	37758	X	34819	-0-	-2939	-0-	34819	3			Y	-0-					-0-
01	37758	X	35100	-0-	-2658	-0-	35100	3			Y	-0-					-0-
02	32004	X	30036	-0-	-1968	-0-	30036	3			Y	-0-					-0-
03	35433	X	31019	-0-	-4414	-0-	31019	3			Y	-0-					-0-

CGU 11-17 WELL #: 73HH RRCID -> 273536 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10852 - 17841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34999	X	31033	-0-	-3966	-0-	31033	3			Y	-0-					-0-
11	33030	X	29021	-0-	-4009	-0-	29021	3			Y	-0-					-0-
12	33263	X	29077	-0-	-4186	-0-	29077	3			Y	-0-					-0-
01	32395	X	27547	-0-	-4848	-0-	27547	3			Y	-0-					-0-
02	26600	X	25867	-0-	-733	-0-	25867	3			Y	-0-					-0-
03	29450	X	27639	-0-	-1811	-0-	27639	3			Y	-0-					-0-

CGU 05-15-18 WELL #: 77HH RRCID -> 273537 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10959 - 17294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24955	X	23285	-0-	-1670	-0-	23285	3			Y	-0-					-0-
11	24150	X	21747	-0-	-2403	-0-	21747	3			Y	-0-					-0-
12	24955	X	21860	-0-	-3095	-0-	21860	3			Y	-0-					-0-
01	23467	X	20821	-0-	-2646	-0-	20821	3			Y	-0-					-0-
02	19544	X	18320	-0-	-1224	-0-	18320	3			Y	-0-					-0-
03	21638	X	20152	-0-	-1486	-0-	20152	3			Y	-0-					-0-

CGU 11-17 WELL #: 74HH RRCID -> 273539 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10977 - 17976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32705	X	27803	-0-	-4902	-0-	27803	3			Y	-0-					-0-
11	30420	X	25985	-0-	-4435	-0-	25985	3			Y	-0-					-0-
12	30349	X	25873	-0-	-4476	-0-	25873	3			Y	-0-					-0-
01	29140	X	25298	-0-	-3842	-0-	25298	3			Y	-0-					-0-
02	23604	X	22641	-0-	-963	-0-	22641	3			Y	-0-					-0-
03	26133	X	24224	-0-	-1909	-0-	24224	3			Y	-0-					-0-

CGU 10-11 WELL #: 74HH RRCID -> 273542 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11054 - 17388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	46097	X	43193	-0-	-2904	-0-	43193	3			Y	-0-					-0-
11	43350	X	40481	-0-	-2869	-0-	40481	3			Y	-0-					-0-
12	44795	X	40682	-0-	-4113	-0-	40682	3			Y	-0-					-0-
01	44795	X	39356	-0-	-5439	-0-	39356	3			Y	-0-					-0-
02	38500	X	37166	-0-	-1334	-0-	37166	3			Y	-0-					-0-
03	42625	X	40351	-0-	-2274	-0-	40351	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 05-09 WELL #: 71HH RRCID -> 273543 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10970 - 16237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20398	X	18344	-0-	-2054	-0-	18344	3			Y	-0-					-0-
11	19740	X	17282	-0-	-2458	-0-	17282	3			Y	-0-					-0-
12	20367	X	17314	-0-	-3053	-0-	17314	3			Y	-0-					-0-
01	20367	X	17001	-0-	-3366	-0-	17001	3			Y	-0-					-0-
02	16604	X	14882	-0-	-1722	-0-	14882	3			Y	-0-					-0-
03	18352	X	16147	-0-	-2205	-0-	16147	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 73HH RRCID -> 273544 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10816 - 20201

10	42036	X	33719	-0-	-8317	-0-	33719	3			Y	-0-					-0-
11	40680	X	32295	-0-	-8385	-0-	32295	3			Y	-0-					-0-
12	41323	X	32707	-0-	-8616	-0-	32707	3			Y	-0-					-0-
01	38874	X	28273	-0-	-10601	-0-	28273	3			Y	-0-					-0-
02	31220	X	27998	-0-	-3222	-0-	27998	3			Y	-0-					-0-
03	33728	X	30039	-0-	-3689	-0-	30039	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 72HH RRCID -> 273545 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10886 - 20118

10	53785	X	51655	-0-	-2130	-0-	51655	3			Y	-0-					-0-
11	52050	X	45905	-0-	-6145	-0-	45905	3			Y	-0-					-0-
12	53785	X	45514	-0-	-8271	-0-	45514	3			Y	-0-					-0-
01	53785	X	38401	-0-	-15384	-0-	38401	3			Y	-0-					-0-
02	44352	X	37239	-0-	-7113	-0-	37239	3			Y	-0-					-0-
03	49104	X	41328	-0-	-7776	-0-	41328	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 72HH RRCID -> 273549 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10858 - 16233

10	35154	X	33744	-0-	-1410	-0-	33744	3			Y	-0-					-0-
11	34020	X	31973	-0-	-2047	-0-	31973	3			Y	-0-					-0-
12	35154	X	31810	-0-	-3344	-0-	31810	3			Y	-0-					-0-
01	35154	X	30652	-0-	-4502	-0-	30652	3			Y	-0-					-0-
02	30464	X	26681	-0-	-3783	-0-	26681	3			Y	-0-					-0-
03	33728	X	29165	-0-	-4563	-0-	29165	3			Y	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 71HH RRCID -> 273550 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11113 - 19395

10	31062	X	29518	-0-	-1544	-0-	29518	3			Y	-0-					-0-
11	30060	X	26328	-0-	-3732	-0-	26328	3			Y	-0-					-0-
12	31062	X	28096	-0-	-2966	-0-	28096	3			Y	-0-					-0-
01	31062	X	27438	-0-	-3624	-0-	27438	3			Y	-0-					-0-
02	28476	X	25754	-0-	-2722	-0-	25754	3			Y	-0-					-0-
03	29512	X	27065	-0-	-2447	-0-	27065	3			Y	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 51HH RRCID -> 273556 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11112 - 17176

10	38347	X	35261	-0-	-3086	-0-	35261	3			Y	-0-					-0-
11	37110	X	33994	-0-	-3116	-0-	33994	3			Y	-0-					-0-
12	38347	X	34207	-0-	-4140	-0-	34207	3			Y	-0-					-0-
01	38347	X	31064	-0-	-7283	-0-	31064	3			Y	-0-					-0-
02	35028	X	28712	-0-	-6316	-0-	28712	3			Y	-0-					-0-
03	35247	X	30349	-0-	-4898	-0-	30349	3			Y	-0-					-0-

CGU 15-18 WELL #: 76HH RRCID -> 273618 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10815 - 17154

10	28954	X	23774	-0-	-5180	-0-	23774	3			Y	-0-					-0-
11	27570	X	24677	-0-	-2893	-0-	24677	3			Y	-0-					-0-
12	27807	X	25287	-0-	-2520	-0-	25287	3			Y	-0-					-0-
01	27373	X	23700	-0-	-3673	-0-	23700	3			Y	-0-					-0-
02	23324	X	20566	-0-	-2758	-0-	20566	3			Y	-0-					-0-
03	25513	X	20841	-0-	-4672	-0-	20841	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 17-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273624 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11009 - 16494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22784	X	22784	-0-	-0-	-0-	22784	3			Y	-0-					-0-
11	20474	X	20474	-0-	-0-	-0-	20474	3			Y	-0-					-0-
12	20939	X	20939	-0-	-0-	-0-	20939	3			Y	-0-					-0-
01	19850	X	19850	-0-	-0-	-0-	19850	3			Y	-0-					-0-
02	19768	X	18002	-0-	-1766	-0-	18002	3			Y	-0-					-0-
03	21886	X	18240	-0-	-3646	-0-	18240	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
10	43183	X	30354	-0-	-12829	-0-	30354	3			Y	-0-					-0-
11	36870	X	28338	-0-	-8532	-0-	28338	3			Y	-0-					-0-
12	34720	X	29480	-0-	-5240	-0-	29480	3			Y	-0-					-0-
01	32364	X	27934	-0-	-4430	-0-	27934	3			Y	-0-					-0-
02	26880	X	24745	-0-	-2135	-0-	24745	3			Y	-0-					-0-
03	29760	X	26865	-0-	-2895	-0-	26865	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
10	31093	X	24193	-0-	-6900	-0-	24193	3			Y	-0-					-0-
11	28590	X	22726	-0-	-5864	-0-	22726	3			Y	-0-					-0-
12	27993	X	22409	-0-	-5584	-0-	22409	3			Y	-0-					-0-
01	26691	X	22775	-0-	-3916	-0-	22775	3			Y	-0-					-0-
02	21756	X	20586	-0-	-1170	-0-	20586	3			Y	-0-					-0-
03	24087	X	21772	-0-	-2315	-0-	21772	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
10	54064	X	45151	-0-	-8913	-0-	45151	3			N	-0-					-0-
11	45990	X	42068	-0-	-3922	-0-	42068	3			N	-0-					-0-
12	44454	X	41501	-0-	-2953	-0-	41501	3			N	-0-					-0-
01	45136	X	40233	-0-	-4903	-0-	40233	3			N	-0-					-0-
02	40768	X	36700	-0-	-4068	-0-	36700	3			N	-0-					-0-
03	45136	X	37981	-0-	-7155	-0-	37981	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
10	16275	X	12910	-0-	-3365	-0-	12910	3			Y	-0-					-0-
11	15480	X	12015	-0-	-3465	-0-	12015	3			Y	-0-					-0-
12	14167	X	11922	-0-	-2245	-0-	11922	3			Y	-0-					-0-
01	13888	X	10562	-0-	-3326	-0-	10562	3			Y	-0-					-0-
02	11424	X	11374	-0-	-50	-0-	11374	3			Y	-0-					-0-
03	12648	X	12166	-0-	-482	-0-	12166	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
10	63302	X	49839	-0-	-13463	-0-	49839	3			Y	-0-					-0-
11	54360	X	46625	-0-	-7735	-0-	46625	3			Y	-0-					-0-
12	55211	X	45336	-0-	-9875	-0-	45336	3			Y	-0-					-0-
01	54250	X	40558	-0-	-13692	-0-	40558	3			Y	-0-					-0-
02	44632	X	37008	-0-	-7624	-0-	37008	3			Y	-0-					-0-
03	49414	X	39767	-0-	-9647	-0-	39767	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 74HH RRCID -> 274125 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10710 - 17749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	51088	X	43219	-0-	-7869	-0-	43219	3			Y	-0-					-0-
11	49440	X	40441	-0-	-8999	-0-	40441	3			Y	-0-					-0-
12	51088	X	39901	-0-	-11187	-0-	39901	3			Y	-0-					-0-
01	48484	X	38304	-0-	-10180	-0-	38304	3			Y	-0-					-0-
02	38640	X	33344	-0-	-5296	-0-	33344	3			Y	-0-					-0-
03	42780	X	35919	-0-	-6861	-0-	35919	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 22-23 WELL #: 71HH RRCID -> 274143 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10960 - 19544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	39587	X	36447	-0-	-3140	-0-	36447	3			N	-0-					-0-
11	38340	X	34294	-0-	-4046	-0-	34294	3			N	-0-					-0-
12	39618	X	34687	-0-	-4931	-0-	34687	3			N	-0-					-0-
01	39618	X	32994	-0-	-6624	-0-	32994	3			N	-0-					-0-
02	34188	X	30466	-0-	-3722	-0-	30466	3			N	-0-					-0-
03	36456	X	31388	-0-	-5068	-0-	31388	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
10	79360	X	62165	-0-	-17195	-0-	62165	3			Y	-0-					-0-
11	70170	X	58471	-0-	-11699	-0-	58471	3			Y	-0-					-0-
12	72509	X	57994	-0-	-14515	-0-	57994	3			Y	-0-					-0-
01	68603	X	55922	-0-	-12681	-0-	55922	3			Y	-0-					-0-
02	57260	X	48837	-0-	-8423	-0-	48837	3			Y	-0-					-0-
03	62155	X	53865	-0-	-8290	-0-	53865	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
10	29760	X	25111	-0-	-4649	-0-	25111	3			Y	-0-					-0-
11	27510	X	23458	-0-	-4052	-0-	23458	3			Y	-0-					-0-
12	28024	X	23443	-0-	-4581	-0-	23443	3			Y	-0-					-0-
01	26288	X	22487	-0-	-3801	-0-	22487	3			Y	-0-					-0-
02	22344	X	19787	-0-	-2557	-0-	19787	3			Y	-0-					-0-
03	24738	X	20736	-0-	-4002	-0-	20736	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
10	49879	X	48958	-0-	-921	-0-	48958	3			Y	-0-					-0-
11	47130	X	45743	-0-	-1387	-0-	45743	3			Y	-0-					-0-
12	48577	X	45843	-0-	-2734	-0-	45843	3			Y	-0-					-0-
01	48949	X	42368	-0-	-6581	-0-	42368	3			Y	-0-					-0-
02	43484	X	38316	-0-	-5168	-0-	38316	3			Y	-0-					-0-
03	48143	X	40196	-0-	-7947	-0-	40196	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
10	22723	X	21671	-0-	-1052	-0-	21671	3			Y	-0-					-0-
11	21990	X	19533	-0-	-2457	-0-	19533	3			Y	-0-					-0-
12	22661	X	20198	-0-	-2463	-0-	20198	3			Y	-0-					-0-
01	22475	X	19642	-0-	-2833	-0-	19642	3			Y	-0-					-0-
02	19684	X	16109	-0-	-3575	-0-	16109	3			Y	-0-					-0-
03	21669	X	18342	-0-	-3327	-0-	18342	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
10	26629	X	22686	-0-	-3943	-0-	22686	3			Y	-0-					-0-
11	24990	X	21264	-0-	-3726	-0-	21264	3			Y	-0-					-0-
12	25017	X	21372	-0-	-3645	-0-	21372	3			Y	-0-					-0-
01	24211	X	19616	-0-	-4595	-0-	19616	3			Y	-0-					-0-
02	20132	X	16794	-0-	-3338	-0-	16794	3			Y	-0-					-0-
03	22289	X	18937	-0-	-3352	-0-	18937	3			Y	-0-					-0-

CGU 18-21-22 WELL #: 73HH RRCID -> 274748 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10842 - 14997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22816	X	19694	-0-	-3122	-0-	19694	3			Y	-0-					-0-
11	22080	X	18589	-0-	-3491	-0-	18589	3			Y	-0-					-0-
12	22816	X	18575	-0-	-4241	-0-	18575	3			Y	-0-					-0-
01	22196	X	17109	-0-	-5087	-0-	17109	3			Y	-0-					-0-
02	17640	X	16734	-0-	-906	-0-	16734	3			Y	-0-					-0-
03	19530	X	17710	-0-	-1820	-0-	17710	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 01-03-14 WELL #: 71HH RRCID -> 274790 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 10471 PERF.10727 - 18786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	46128	X	40006	-0-	-6122	-0-	40006	3			N	-0-					-0-
11	44640	X	40557	-0-	-4083	-0-	40557	3			N	-0-					-0-
12	43679	X	43146	-0-	-533	-0-	43146	3			N	-0-					-0-
01	43679	X	39278	-0-	-4401	-0-	39278	3			N	-0-					-0-
02	39452	X	35085	-0-	-4367	-0-	35085	3			N	-0-					-0-
03	43152	X	36661	-0-	-6491	-0-	36661	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
10	16833	X	15833	-0-	-1000	-0-	15833	3			Y	-0-					-0-
11	16290	X	15030	-0-	-1260	-0-	15030	3			Y	-0-					-0-
12	16833	X	14919	-0-	-1914	-0-	14919	3			Y	-0-					-0-
01	16833	X	14303	-0-	-2530	-0-	14303	3			Y	-0-					-0-
02	14532	X	12177	-0-	-2355	-0-	12177	3			Y	-0-					-0-
03	15841	X	12994	-0-	-2847	-0-	12994	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
10	17050	X	14039	-0-	-3011	-0-	14039	3			Y	-0-					-0-
11	16170	X	13213	-0-	-2957	-0-	13213	3			Y	-0-					-0-
12	15376	X	13102	-0-	-2274	-0-	13102	3			Y	-0-					-0-
01	15376	X	12487	-0-	-2889	-0-	12487	3			Y	-0-					-0-
02	13160	X	11693	-0-	-1467	-0-	11693	3			Y	-0-					-0-
03	14043	X	12386	-0-	-1657	-0-	12386	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
10	17484	X	14659	-0-	-2825	-0-	14659	3			Y	-0-					-0-
11	16170	X	13801	-0-	-2369	-0-	13801	3			Y	-0-					-0-
12	15748	X	13794	-0-	-1954	-0-	13794	3			Y	-0-					-0-
01	15748	X	12845	-0-	-2903	-0-	12845	3			Y	-0-					-0-
02	13076	X	11633	-0-	-1443	-0-	11633	3			Y	-0-					-0-
03	14477	X	12582	-0-	-1895	-0-	12582	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
10	46841	X	42934	-0-	-3907	-0-	42934	3			Y	-0-					-0-
11	45330	X	39264	-0-	-6066	-0-	39264	3			Y	-0-					-0-
12	46841	X	39079	-0-	-7762	-0-	39079	3			Y	-0-					-0-
01	45291	X	37279	-0-	-8012	-0-	37279	3			Y	-0-					-0-
02	38640	X	32358	-0-	-6282	-0-	32358	3			Y	-0-					-0-
03	42780	X	35753	-0-	-7027	-0-	35753	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
10	28861	X	22498	-0-	-6363	-0-	22498	3			Y	-0-					-0-
11	26940	X	21007	-0-	-5933	-0-	21007	3			Y	-0-					-0-
12	27838	X	20763	-0-	-7075	-0-	20763	3			Y	-0-					-0-
01	23746	X	20015	-0-	-3731	-0-	20015	3			Y	-0-					-0-
02	20020	X	17549	-0-	-2471	-0-	17549	3			Y	-0-					-0-
03	22165	X	18235	-0-	-3930	-0-	18235	3			Y	-0-					-0-

CGU 24-25-26 WELL #: 74HH RRCID -> 275180 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10963 - 18820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33219	X	33219	-0-	-0-	-0-	33219	3			Y	-0-					-0-
11	31710	X	31710	-0-	-0-	-0-	31710	3			Y	-0-					-0-
12	31217	X	28708	-0-	-2509	-0-	28708	3			Y	-0-					-0-
01	31217	X	28576	-0-	-2641	-0-	28576	3			Y	-0-					-0-
02	30016	X	26064	-0-	-3952	-0-	26064	3			Y	-0-					-0-
03	33232	X	31050	-0-	-2182	-0-	31050	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 21-22 WELL #: 71HH RRCID -> 275184 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10727 PERF.10762 - 16738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35371	X	30087	-0-	-5284	-0-	30087	3			Y	-0-					-0-
11	34230	X	29408	-0-	-4822	-0-	29408	3			Y	-0-					-0-
12	35371	X	29984	-0-	-5387	-0-	29984	3			Y	-0-					-0-
01	34782	X	28668	-0-	-6114	-0-	28668	3			Y	-0-					-0-
02	28000	X	25069	-0-	-2931	-0-	25069	3			Y	-0-					-0-
03	30380	X	26767	-0-	-3613	-0-	26767	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
10	29828	X	29828	-0-	-0-	-0-	29828	3			Y	-0-					-0-
11	28590	X	27679	-0-	-911	-0-	27679	3			Y	-0-					-0-
12	29543	X	27923	-0-	-1620	-0-	27923	3			Y	-0-					-0-
01	29543	X	27411	-0-	-2132	-0-	27411	3			Y	-0-					-0-
02	28476	X	24730	-0-	-3746	-0-	24730	3			Y	-0-					-0-
03	29822	X	25261	-0-	-4561	-0-	25261	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
10	29977	X	26253	-0-	-3724	-0-	26253	3			Y	-0-					-0-
11	29010	X	22461	-0-	-6549	-0-	22461	3			Y	-0-					-0-
12	29946	X	23386	-0-	-6560	-0-	23386	3			Y	-0-					-0-
01	29946	X	23290	-0-	-6656	-0-	23290	3			Y	-0-					-0-
02	22484	X	19907	-0-	-2577	-0-	19907	3			Y	-0-					-0-
03	24893	X	21273	-0-	-3620	-0-	21273	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
10	83545	X	74553	-0-	-8992	-0-	74553	3			Y	-0-					-0-
11	80850	X	69732	-0-	-11118	-0-	69732	3			Y	-0-					-0-
12	80941	X	70678	-0-	-10263	-0-	70678	3			Y	-0-					-0-
01	78709	X	66424	-0-	-12285	-0-	66424	3			Y	-0-					-0-
02	68432	X	57288	-0-	-11144	-0-	57288	3			Y	-0-					-0-
03	74555	X	61168	-0-	-13387	-0-	61168	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
10	49819	X	49819	-0-	-0-	-0-	49819	3			Y	-0-					-0-
11	41850	X	40327	-0-	-1523	-0-	40327	3			Y	-0-					-0-
12	43245	X	36179	-0-	-7066	-0-	36179	3			Y	-0-					-0-
01	43245	X	31203	-0-	-12042	-0-	31203	3			Y	-0-					-0-
02	35700	X	27454	-0-	-8246	-0-	27454	3			Y	-0-					-0-
03	39525	X	34740	-0-	-4785	-0-	34740	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
10	31155	X	30965	-0-	-190	-0-	30965	3			Y	-0-					-0-
11	30150	X	28177	-0-	-1973	-0-	28177	3			Y	-0-					-0-
12	31155	X	26081	-0-	-5074	-0-	26081	3			Y	-0-					-0-
01	31155	X	24961	-0-	-6194	-0-	24961	3			Y	-0-					-0-
02	27916	X	22775	-0-	-5141	-0-	22775	3			Y	-0-					-0-
03	30907	X	24347	-0-	-6560	-0-	24347	3			Y	-0-					-0-

CGU 24-25-26 WELL #: 72HH RRCID -> 275781 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10932 - 17776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	43928	X	43928	-0-	-0-	-0-	43928	3			Y	-0-					-0-
11	33480	X	30084	-0-	-3396	-0-	30084	3			Y	-0-					-0-
12	34596	X	29975	-0-	-4621	-0-	29975	3			Y	-0-					-0-
01	34596	X	29915	-0-	-4681	-0-	29915	3			Y	-0-					-0-
02	32116	X	25620	-0-	-6496	-0-	25620	3			Y	-0-					-0-
03	35557	X	27552	-0-	-8005	-0-	27552	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 01-03-06 WELL #: 72HH RRCID -> 275793 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10692 - 17096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	38285	X	30093	-0-	-8192	-0-	30093	3			Y	-0-					-0-
11	35400	X	28613	-0-	-6787	-0-	28613	3			Y	-0-					-0-
12	36580	X	28052	-0-	-8528	-0-	28052	3			Y	-0-					-0-
01	36580	X	26607	-0-	-9973	-0-	26607	3			Y	-0-					-0-
02	27412	X	23629	-0-	-3783	-0-	23629	3			Y	-0-					-0-
03	30101	X	25838	-0-	-4263	-0-	25838	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
10	24304	X	21729	-0-	-2575	-0-	21729	3			Y	-0-					-0-
11	22290	X	20227	-0-	-2063	-0-	20227	3			Y	-0-					-0-
12	22227	X	20346	-0-	-1881	-0-	20346	3			Y	-0-					-0-
01	21731	X	19357	-0-	-2374	-0-	19357	3			Y	-0-					-0-
02	19208	X	17595	-0-	-1613	-0-	17595	3			Y	-0-					-0-
03	21266	X	18849	-0-	-2417	-0-	18849	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
10	28210	X	23057	-0-	-5153	-0-	23057	3			Y	-0-					-0-
11	26130	X	21611	-0-	-4519	-0-	21611	3			Y	-0-					-0-
12	25110	X	21034	-0-	-4076	-0-	21034	3			Y	-0-					-0-
01	24707	X	20487	-0-	-4220	-0-	20487	3			Y	-0-					-0-
02	20524	X	18494	-0-	-2030	-0-	18494	3			Y	-0-					-0-
03	22723	X	20920	-0-	-1803	-0-	20920	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
10	39091	X	36521	-0-	-2570	-0-	36521	3			Y	-0-					-0-
11	37830	X	34834	-0-	-2996	-0-	34834	3			Y	-0-					-0-
12	40951	X	33516	-0-	-7435	-0-	33516	3			Y	-0-					-0-
01	40951	X	31832	-0-	-9119	-0-	31832	3			Y	-0-					-0-
02	34328	X	27436	-0-	-6892	-0-	27436	3			Y	-0-					-0-
03	36518	X	30106	-0-	-6412	-0-	30106	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
10	44051	X	37252	-0-	-6799	-0-	37252	3			Y	-0-					-0-
11	42630	X	34785	-0-	-7845	-0-	34785	3			Y	-0-					-0-
12	42532	X	34706	-0-	-7826	-0-	34706	3			Y	-0-					-0-
01	39835	X	33609	-0-	-6226	-0-	33609	3			Y	-0-					-0-
02	33740	X	28831	-0-	-4909	-0-	28831	3			Y	-0-					-0-
03	37262	X	30642	-0-	-6620	-0-	30642	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
10	69378	X	51096	-0-	-18282	-0-	51096	3			Y	-0-					-0-
11	63510	X	47525	-0-	-15985	-0-	47525	3			Y	-0-					-0-
12	65627	X	46055	-0-	-19572	-0-	46055	3			Y	-0-					-0-
01	65007	X	43618	-0-	-21389	-0-	43618	3			Y	-0-					-0-
02	46480	X	39231	-0-	-7249	-0-	39231	3			Y	-0-					-0-
03	51088	X	45894	-0-	-5194	-0-	45894	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03-13 WELL #: 71HH RRCID -> 276484 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10786 - 19140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	53785	X	41383	-0-	-12402	-0-	41383	3			Y	-0-					-0-
11	50700	X	38338	-0-	-12362	-0-	38338	3			Y	-0-					-0-
12	52390	X	36943	-0-	-15447	-0-	36943	3			Y	-0-					-0-
01	49476	X	34263	-0-	-15213	-0-	34263	3			Y	-0-					-0-
02	37072	X	31909	-0-	-5163	-0-	31909	3			Y	-0-					-0-
03	41044	X	34371	-0-	-6673	-0-	34371	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 29-31 WELL #: 74HH RRCID -> 276485 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 10708 PERF.11052 - 15814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	43586	X	36278	-0-	-7308	-0-	36278	3			Y	-0-					-0-
11	42180	X	33882	-0-	-8298	-0-	33882	3			Y	-0-					-0-
12	43586	X	33111	-0-	-10475	-0-	33111	3			Y	-0-					-0-
01	40114	X	31283	-0-	-8831	-0-	31283	3			Y	-0-					-0-
02	34384	X	26145	-0-	-8239	-0-	26145	3			Y	-0-					-0-
03	36270	X	29099	-0-	-7171	-0-	29099	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
10	24924	X	21053	-0-	-3871	-0-	21053	3			N	-0-					-0-
11	23100	X	21061	-0-	-2039	-0-	21061	3			N	-0-					-0-
12	22692	X	20851	-0-	-1841	-0-	20851	3			N	-0-					-0-
01	22072	X	19905	-0-	-2167	-0-	19905	3			N	-0-					-0-
02	19936	X	16821	-0-	-3115	-0-	16821	3			N	-0-					-0-
03	21762	X	19468	-0-	-2294	-0-	19468	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
10	20398	X	17118	-0-	-3280	-0-	17118	3			N	-0-					-0-
11	18990	X	16891	-0-	-2099	-0-	16891	3			N	-0-					-0-
12	18941	X	17649	-0-	-1292	-0-	17649	3			N	-0-					-0-
01	18259	X	15757	-0-	-2502	-0-	15757	3			N	-0-					-0-
02	15960	X	14647	-0-	-1313	-0-	14647	3			N	-0-					-0-
03	17639	X	16316	-0-	-1323	-0-	16316	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
10	69626	X	57878	-0-	-11748	-0-	57878	3			Y	-0-					-0-
11	66690	X	52042	-0-	-14648	-0-	52042	3			Y	-0-					-0-
12	68014	X	51052	-0-	-16962	-0-	51052	3			Y	-0-					-0-
01	62744	X	48962	-0-	-13782	-0-	48962	3			Y	-0-					-0-
02	51212	X	42833	-0-	-8379	-0-	42833	3			Y	-0-					-0-
03	56699	X	46842	-0-	-9857	-0-	46842	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
10	32209	X	27627	-0-	-4582	-0-	27627	3			N	-0-					-0-
11	31170	X	25603	-0-	-5567	-0-	25603	3			N	-0-					-0-
12	32054	X	25178	-0-	-6876	-0-	25178	3			N	-0-					-0-
01	29760	X	23258	-0-	-6502	-0-	23258	3			N	-0-					-0-
02	25452	X	20687	-0-	-4765	-0-	20687	3			N	-0-					-0-
03	27621	X	22286	-0-	-5335	-0-	22286	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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 30 WELL #: 52HH RRCID -> 277383 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 10701 PERF.11016 - 16592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35712	X	22199	-0-	-13513	-0-	22199	3			N	-0-					-0-
11	34560	X	27369	-0-	-7191	-0-	27369	3			N	-0-					-0-
12	35712	X	26846	-0-	-8866	-0-	26846	3			N	-0-					-0-
01	32953	X	26035	-0-	-6918	-0-	26035	3			N	-0-					-0-
02	27888	X	21733	-0-	-6155	-0-	21733	3			N	-0-					-0-
03	28272	X	22828	-0-	-5444	-0-	22828	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 7 WELL #: 51HH RRCID -> 277389 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11120 - 15843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30765	X	30765	-0-	-0-	-0-	30765	3			N	-0-					-0-
11	26758	X	26758	-0-	-0-	-0-	26758	3			N	-0-					-0-
12	28086	X	25860	-0-	-2226	-0-	25860	3			N	-0-					-0-
01	30752	X	22859	-0-	-7893	-0-	22859	3			N	-0-					-0-
02	27776	X	19540	-0-	-8236	-0-	19540	3			N	-0-					-0-
03	30752	X	20821	-0-	-9931	-0-	20821	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 72HH RRCID -> 277390 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11029 - 16630

10	31310	X	26892	-0-	-4418	-0-	26892	3			N	-0-					-0-
11	30300	X	25875	-0-	-4425	-0-	25875	3			N	-0-					-0-
12	31310	X	25052	-0-	-6258	-0-	25052	3			N	-0-					-0-
01	28892	X	22618	-0-	-6274	-0-	22618	3			N	-0-					-0-
02	24668	X	20397	-0-	-4271	-0-	20397	3			N	-0-					-0-
03	26877	X	22361	-0-	-4516	-0-	22361	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 71HH RRCID -> 277391 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11031 - 16431

10	33294	X	28776	-0-	-4518	-0-	28776	3			N	-0-					-0-
11	32220	X	26389	-0-	-5831	-0-	26389	3			N	-0-					-0-
12	33294	X	25889	-0-	-7405	-0-	25889	3			N	-0-					-0-
01	30876	X	24336	-0-	-6540	-0-	24336	3			N	-0-					-0-
02	26208	X	20509	-0-	-5699	-0-	20509	3			N	-0-					-0-
03	28768	X	22844	-0-	-5924	-0-	22844	3			N	-0-					-0-

CGU 20-21-22-23 WELL #: 71HH RRCID -> 277409 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 10745 PERF.11063 - 18585

10	37413	X	37413	-0-	-0-	-0-	37413	3			N	-0-					-0-
11	34301	X	34301	-0-	-0-	-0-	34301	3			N	-0-					-0-
12	32953	X	32832	-0-	-121	-0-	32832	3			N	-0-					-0-
01	32953	X	30268	-0-	-2685	-0-	30268	3			N	-0-					-0-
02	29764	X	27659	-0-	-2105	-0-	27659	3			N	-0-					-0-
03	32953	X	29157	-0-	-3796	-0-	29157	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 52HH RRCID -> 277410 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10912 - 15720

10	32085	X	31887	-0-	-198	-0-	31887	3			N	-0-					-0-
11	30630	X	28356	-0-	-2274	-0-	28356	3			N	-0-					-0-
12	30845	X	27593	-0-	-3252	-0-	27593	3			N	-0-					-0-
01	31899	X	25839	-0-	-6060	-0-	25839	3			N	-0-					-0-
02	28812	X	21169	-0-	-7643	-0-	21169	3			N	-0-					-0-
03	31899	X	22305	-0-	-9594	-0-	22305	3			N	-0-					-0-

CGU 21-22 WELL #: 73HH RRCID -> 277595 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10884 - 18108

10	38533	X	30330	-0-	-8203	-0-	30330	3			Y	-0-					-0-
11	35490	X	27931	-0-	-7559	-0-	27931	3			Y	-0-					-0-
12	34348	X	27099	-0-	-7249	-0-	27099	3			Y	-0-					-0-
01	32953	X	26302	-0-	-6651	-0-	26302	3			Y	-0-					-0-
02	26796	X	22724	-0-	-4072	-0-	22724	3			Y	-0-					-0-
03	29667	X	25884	-0-	-3783	-0-	25884	3			Y	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 72HH RRCID -> 277983 COMPL. DATE 06/08/2015 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10962 - 18253

10	45167	X	31280	-0-	-13887	-0-	31280	3			N	-0-					-0-
11	43710	X	33327	-0-	-10383	-0-	33327	3			N	-0-					-0-
12	45167	X	29696	-0-	-15471	-0-	29696	3			N	-0-					-0-
01	41106	X	31549	-0-	-9557	-0-	31549	3			N	-0-					-0-
02	32872	X	26155	-0-	-6717	-0-	26155	3			N	-0-					-0-
03	34441	X	26440	-0-	-8001	-0-	26440	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 25-26 WELL #: 73HH RRCID -> 277989 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10983 - 18285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	41013	X	30369	-0-	-10644	-0-	30369	3			N	-0-					-0-
11	50040	X	26379	-0-	-23661	-0-	26379	3			N	-0-					-0-
12	51708	X	25516	-0-	-26192	-0-	25516	3			N	-0-					-0-
01	51708	X	23278	-0-	-28430	-0-	23278	3			N	-0-					-0-
02	29344	X	22582	-0-	-6762	-0-	22582	3			N	-0-					-0-
03	30380	X	24676	-0-	-5704	-0-	24676	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
10	181753	X	102551	-0-	-79202	-0-	102551	3			N	-0-					-0-
11	175890	X	93218	-0-	-82672	-0-	93218	3			N	-0-					-0-
12	181753	X	89690	-0-	-92063	-0-	89690	3			N	-0-					-0-
01	121892	X	87771	-0-	-34121	-0-	87771	3			N	-0-					-0-
02	102088	X	74331	-0-	-27757	-0-	74331	3			N	-0-					-0-
03	102548	X	79946	-0-	-22602	-0-	79946	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
10	49360	X	49360	-0-	-0-	-0-	49360	3			N	-0-					-0-
11	43053	X	43053	-0-	-0-	-0-	43053	3			N	-0-					-0-
12	56141	X	38653	-0-	-17488	-0-	38653	3			N	-0-					-0-
01	56141	X	33241	-0-	-22900	-0-	33241	3			N	-0-					-0-
02	50708	X	32084	-0-	-18624	-0-	32084	3			N	-0-					-0-
03	49352	X	32044	-0-	-17308	-0-	32044	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
10	46014	X	46014	-0-	-0-	-0-	46014	3			N	-0-					-0-
11	41682	X	41682	-0-	-0-	-0-	41682	3			N	-0-					-0-
12	51460	X	40733	-0-	-10727	-0-	40733	3			N	-0-					-0-
01	51460	X	35098	-0-	-16362	-0-	35098	3			N	-0-					-0-
02	46480	X	27505	-0-	-18975	-0-	27505	3			N	-0-					-0-
03	46004	X	29007	-0-	-16997	-0-	29007	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
10	21297	X	18922	-0-	-2375	-0-	18922	3			N	-0-					-0-
11	19440	X	17319	-0-	-2121	-0-	17319	3			N	-0-					-0-
12	22599	X	16870	-0-	-5729	-0-	16870	3			N	-0-					-0-
01	22599	X	13554	-0-	-9045	-0-	13554	3			N	-0-					-0-
02	20412	X	13932	-0-	-6480	-0-	13932	3			N	-0-					-0-
03	18910	X	14787	-0-	-4123	-0-	14787	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
10	51181	X	45122	-0-	-6059	-0-	45122	3			N	-0-					-0-
11	49530	X	42182	-0-	-7348	-0-	42182	3			N	-0-					-0-
12	50251	X	40205	-0-	-10046	-0-	40205	3			N	-0-					-0-
01	47151	X	39383	-0-	-7768	-0-	39383	3			N	-0-					-0-
02	40768	X	33043	-0-	-7725	-0-	33043	3			N	-0-					-0-
03	45136	X	37503	-0-	-7633	-0-	37503	3			N	-0-					-0-

CGU 28-29 WELL #: 71HH RRCID -> 278998 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 10719 PERF.10964 - 17119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	60016	X	53302	-0-	-6714	-0-	53302	3			N	-0-					-0-
11	56820	X	50326	-0-	-6494	-0-	50326	3			N	-0-					-0-
12	56389	X	48599	-0-	-7790	-0-	48599	3			N	-0-					-0-
01	53506	X	45485	-0-	-8021	-0-	45485	3			N	-0-					-0-
02	48132	X	40906	-0-	-7226	-0-	40906	3			N	-0-					-0-
03	53289	X	43749	-0-	-9540	-0-	43749	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 52HH RRCID -> 279003 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11232 - 17082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	216845	X	127798	-0-	-89047	-0-	127798	3			N	-0-					-0-
11	209850	X	118042	-0-	-91808	-0-	118042	3			N	-0-					-0-
12	161541	X	112475	-0-	-49066	-0-	112475	3			N	-0-					-0-
01	148087	X	106257	-0-	-41830	-0-	106257	3			N	-0-					-0-
02	122136	X	87500	-0-	-34636	-0-	87500	3			N	-0-					-0-
03	127813	X	93853	-0-	-33960	-0-	93853	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 53HH RRCID -> 279015 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10681 PERF.11172 - 16819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	51088	X	37684	-0-	-13404	-0-	37684	3			N	-0-					-0-
11	46080	X	36682	-0-	-9398	-0-	36682	3			N	-0-					-0-
12	44082	X	35861	-0-	-8221	-0-	35861	3			N	-0-					-0-
01	40393	X	37547	-0-	-2846	-0-	37547	3			N	-0-					-0-
02	35905	X	35905	-0-	-0-	-0-	35905	3			N	-0-					-0-
03	37913	X	30435	-0-	-7478	-0-	30435	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 54HH RRCID -> 279016 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10733 - 16267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	50406	X	42605	-0-	-7801	-0-	42605	3			N	-0-					-0-
11	46800	X	39096	-0-	-7704	-0-	39096	3			N	-0-					-0-
12	48360	X	38647	-0-	-9713	-0-	38647	3			N	-0-					-0-
01	48360	X	40107	-0-	-8253	-0-	40107	3			N	-0-					-0-
02	40236	X	39151	-0-	-1085	-0-	39151	3			N	-0-					-0-
03	42594	X	36960	-0-	-5634	-0-	36960	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 55HH RRCID -> 279017 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10950 - 16331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	56916	X	49267	-0-	-7649	-0-	49267	3			N	-0-					-0-
11	51300	X	45844	-0-	-5456	-0-	45844	3			N	-0-					-0-
12	53010	X	45050	-0-	-7960	-0-	45050	3			N	-0-					-0-
01	53010	X	30657	-0-	-22353	-0-	30657	3			N	-0-					-0-
02	45696	X	40215	-0-	-5481	-0-	40215	3			N	-0-					-0-
03	49259	X	42394	-0-	-6865	-0-	42394	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 73HH RRCID -> 279023 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11303 - 17269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	37386	X	33273	-0-	-4113	-0-	33273	3			N	-0-					-0-
11	36180	X	31205	-0-	-4975	-0-	31205	3			N	-0-					-0-
12	37386	X	31462	-0-	-5924	-0-	31462	3			N	-0-					-0-
01	34317	X	30347	-0-	-3970	-0-	30347	3			N	-0-					-0-
02	30044	X	25731	-0-	-4313	-0-	25731	3			N	-0-					-0-
03	33263	X	27731	-0-	-5532	-0-	27731	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 74HH RRCID -> 279028 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10729 PERF.11041 - 16980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	52359	X	37852	-0-	-14507	-0-	37852	3			N	-0-					-0-
11	50670	X	34949	-0-	-15721	-0-	34949	3			N	-0-					-0-
12	50747	X	33901	-0-	-16846	-0-	33901	3			N	-0-					-0-
01	46097	X	31964	-0-	-14133	-0-	31964	3			N	-0-					-0-
02	39732	X	27436	-0-	-12296	-0-	27436	3			N	-0-					-0-
03	37851	X	29100	-0-	-8751	-0-	29100	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 75HH RRCID -> 279030 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11140 - 21241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	67611	X	58481	-0-	-9130	-0-	58481	3			N	-0-					-0-
11	65430	X	54591	-0-	-10839	-0-	54591	3			N	-0-					-0-
12	65317	X	53317	-0-	-12000	-0-	53317	3			N	-0-					-0-
01	61566	X	50106	-0-	-11460	-0-	50106	3			N	-0-					-0-
02	53984	X	43818	-0-	-10166	-0-	43818	3			N	-0-					-0-
03	58466	X	48079	-0-	-10387	-0-	48079	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 31HH RRCID -> 283741 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 11423 PERF.11659 - 18855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		107899	-0-	107899	107899	107899	3			N	-0-					-0-
08	0		305658	-0-	305658	413557	305658	3			N	-0-					-0-
09	0		279885	-0-	279885	693442	279885	3			N	-0-					-0-
*10	921795	X	228353	-0-	-693442	-0-	228353	3			N	-0-					-0-
11	272820	X	167799	-0-	-105021	-0-	167799	3			N	-0-					-0-
12	281914	X	271922	-0-	-9992	-0-	271922	3			N	-0-					-0-
01	281914	X	257264	-0-	-24650	-0-	257264	3			N	-0-					-0-
02	254632	X	202445	-0-	-52187	-0-	202445	3			N	-0-					-0-
03	281914	X	229117	-0-	-52797	-0-	229117	3			N	-0-					-0-

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
VON GOETZ, KATHERINE WELL #: 3 RRCID -> 247566 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12955 - 13570

10	713	N	640	-0-	-73	-0-	97	1	543	2	N	-0-					37
11	630	N	609	-0-	-21	-0-	85	1	524	2	N	-0-					37
12	682	N	608	-0-	-74	-0-	85	1	501	2	N	20					57
							22	9									
01	651	N	633	-0-	-18	-0-	93	1	540	2	N	-0-					57
02	560	N	457	-0-	-103	-0-	62	1	395	2	N	-0-					57
03	620	N	577	-0-	-43	-0-	84	1	493	2	N	-0-					57

KING GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256303 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 13603 PERF. N/A

10	6076	X	5306	-0-	-770	-0-	802	1	4504	2	N	-0-					20
11	5880	X	4186	-0-	-1694	-0-	581	1	3605	2	N	-0-					20
12	5921	X	4717	-0-	-1204	-0-	684	1	4033	2	N	-0-					20
01	5611	X	4755	-0-	-856	-0-	701	1	4054	2	N	-0-					20
02	4788	X	4509	-0-	-279	-0-	611	1	3898	2	N	-0-					20
03	5301	X	4262	-0-	-1039	-0-	622	1	3640	2	N	-0-					20

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
BRAMMER PAN WELL #: 1H RRCID -> 270452 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11342 - 16425

10	23560	X	22064	-0-	-1496	-0-	22064	2			N	-0-					-0-
11	22800	X	20622	-0-	-2178	-0-	20622	2			N	-0-					-0-
12	22537	X	20295	-0-	-2242	-0-	20295	2			N	-0-					-0-
01	22072	X	16794	-0-	-5278	-0-	16794	2			N	-0-					-0-
02	19936	X	17370	-0-	-2566	-0-	17370	2			N	-0-					-0-
03	22072	X	17901	-0-	-4171	-0-	17901	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 64H RRCID -> 253747 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11125 - 14752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	3			N	-0-					-0-
05	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	3			N	-0-					-0-
06	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	3			N	-0-					-0-
*07	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	3			N	-0-					-0-
08	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	3			N	-0-					-0-
09	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	3			N	-0-					-0-
10	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	3			N	-0-					-0-
11	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	3			N	-0-					-0-
12	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	3			N	-0-					-0-
01	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	3			N	-0-					-0-
02	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	3			N	-0-					-0-
*03	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	3			N	-0-					-0-

MOONSHINE FEE MINERAL WELL #: 4H RRCID -> 263826 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 14514 PERF.14470 - 19200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST-TENAHA GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263998 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 10409 PERF.11000 - 15970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	16920	X	14069	-0-	-2851	-0-	14069	3			N	-0-					-0-
05	16957	X	13876	-0-	-3081	-0-	13876	3			N	-0-					-0-
06	15120	X	12914	-0-	-2206	-0-	12914	3			N	-0-					-0-
*07	15624	X	14666	-0-	-958	-0-	14666	3			N	-0-					-0-
*08	15553	X	15553	-0-	-0-	-0-	15553	3			N	-0-					-0-
*09	14732	X	14732	-0-	-0-	-0-	14732	3			N	-0-					-0-
*10	14663	X	14616	-0-	-47	-0-	14616	3			N	-0-					-0-
*11	15060	X	13774	-0-	-1286	-0-	13774	3			N	-0-					-0-
*12	15562	X	13697	-0-	-1865	-0-	13697	3			N	-0-					-0-
01	15562	X	13953	-0-	-1609	-0-	13953	3			N	-0-					-0-
02	13748	X	12360	-0-	-1388	-0-	12360	3			N	-0-					-0-
03	14601	X	13515	-0-	-1086	-0-	13515	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	19320	X	17102	-0-	-2218	-0-	17102	3			N	-0-			-0-
05	19406	X	17833	-0-	-1573	-0-	17833	3			N	-0-			-0-
06	18270	X	16991	-0-	-1279	-0-	16991	3			N	-0-			-0-
*07	18724	X	16630	-0-	-2094	-0-	16630	3			N	-0-			-0-
*08	18724	X	15940	-0-	-2784	-0-	15940	3			N	-0-			-0-
*09	17250	X	15533	-0-	-1717	-0-	15533	3			N	-0-			-0-
*10	17825	X	15015	-0-	-2810	-0-	15015	3			N	-0-			-0-
*11	16980	X	14623	-0-	-2357	-0-	14623	3			N	-0-			-0-
*12	16616	X	13470	-0-	-3146	-0-	13470	3			N	-0-			-0-
01	16058	X	11483	-0-	-4575	-0-	11483	3			N	-0-			-0-
*02	15478	X	15478	-0-	-0-	-0-	15478	3			N	-0-			-0-
*03	15641	X	15641	-0-	-0-	-0-	15641	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

10	3627	X	2068	-0-	-1559	-0-	138	1	1665	2	N	-0-			5
							265	3							
11	3510	X	2284	-0-	-1226	-0-	163	1	1831	2	N	-0-			5
							290	3							
12	3255	X	2739	-0-	-516	-0-	157	1	2228	2	N	-0-			5
							354	3							
01	3255	X	2630	-0-	-625	-0-	85	1	2196	2	N	-0-			5
							349	3							
02	2940	X	1875	-0-	-1065	-0-	242	1	1409	2	N	-0-			5
							224	3							
03	2728	X	2385	-0-	-343	-0-	170	1	1911	2	N	-0-			5
							304	3							

GREEN, F.C. WELL #: 13H RRCID -> 248054 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11054 PERF.11001 - 14463

10	2821	X	2299	-0-	-522	-0-	163	1	2136	2	N	-0-			23
11	2730	X	2276	-0-	-454	-0-	161	1	2115	2	N	-0-			23
12	2821	X	2650	-0-	-171	-0-	201	1	2449	2	N	-0-			23
01	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	223	1	2928	2	N	-0-			23
02	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	167	1	2289	2	N	-0-			23
03	2635	N	2617	-0-	-18	-0-	175	1	2442	2	N	-0-			23

COX "H" WELL #: 1H RRCID -> 250720 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11137 - 15318

10	4898	X	3317	-0-	-1581	-0-	226	1	2721	2	N	-0-			-0-
							370	3							
11	3990	X	3253	-0-	-737	-0-	235	1	2658	2	N	-0-			-0-
							360	3							
12	4154	X	3746	-0-	-408	-0-	217	1	3107	2	N	-0-			-0-
							422	3							
01	4154	X	3587	-0-	-567	-0-	141	1	3034	2	N	-0-			-0-
							412	3							
02	3752	X	3285	-0-	-467	-0-	440	1	2505	2	N	-0-			-0-
							340	3							
03	3751	X	3450	-0-	-301	-0-	264	1	2805	2	N	-0-			-0-
							381	3							

WOODS "H" WELL #: 1H RRCID -> 251586 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11545 - 15476

10	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	177	1	3557	2	N	-0-			50
11	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	167	1	3371	2	N	-0-			50
12	3441	X	3372	-0-	-69	-0-	136	1	3236	2	N	-0-			50
01	3720	X	3202	-0-	-518	-0-	161	1	3041	2	N	-0-			50
02	3360	X	3105	-0-	-255	-0-	124	1	2981	2	N	-0-			50
03	3720	X	3174	-0-	-546	-0-	132	1	3042	2	N	-0-			50

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CLARK "H" WELL #: 1H RRCID -> 257381 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11176 - 15437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	279 572	1 3	6574	2	N	-0-			-0-
11	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	297 544	1 3	6254	2	N	-0-			-0-
12	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	215 568	1 3	6523	2	N	-0-			-0-
01	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	33 561	1 3	6443	2	N	-0-			-0-
02	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	625 431	1 3	4946	2	N	-0-			-0-
*03	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	319 528	1 3	6059	2	N	-0-			-0-

NELSON "H" WELL #: 1H RRCID -> 257942 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11865 - 16612

10	6603	X	6218	-0-	-385	-0-	6218	2			N	-0-			57
11	6270	X	6144	-0-	-126	-0-	6144	2			N	-0-			57
12	6355	X	6260	-0-	-95	-0-	6260	2			N	-0-			57
01	6293	X	6003	-0-	-290	-0-	6003	2			N	-0-			57
02	5740	X	5517	-0-	-223	-0-	5517	2			N	-0-			57
03	6355	X	6056	-0-	-299	-0-	6056	2			N	-0-			57

FURRH "H" WELL #: 1H RRCID -> 262932 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10974 - 15394

10	11098	X	10136	-0-	-962	-0-	381 778	1 3	8977	2	N	-0-			-0-
11	10710	X	9518	-0-	-1192	-0-	399 726	1 3	8393	2	N	-0-			-0-
12	10819	X	9614	-0-	-1205	-0-	283 743	1 3	8588	2	N	-0-			-0-
01	10447	X	9357	-0-	-1090	-0-	44 742	1 3	8571	2	N	-0-			-0-
02	9184	X	8462	-0-	-722	-0-	882 604	1 3	6976	2	N	-0-			-0-
03	10137	X	9118	-0-	-1019	-0-	421 693	1 3	8004	2	N	-0-			-0-

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 220368 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8164 - 10806

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
03	0	N	-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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	0	N	-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
10	217	N	48	-0-	-169	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					7
11	150	N	80	-0-	-70	-0-	4	1	76	3	Y	-0-					7
12	155	N	72	-0-	-83	-0-	4	1	68	3	Y	-0-					7
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					7
02	84	N	64	-0-	-20	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					7
03	62	N	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101

GRANBERY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242553 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11309 PERF. 9534 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	580	-0-	-102	-0-	580	3			N	-0-					247
11	630	N	592	-0-	-38	-0-	592	3			N	-0-					247
12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					247
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					247
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					247
*03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	693	3	1	9	N	1					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
10	14481	X	14481	-0-	-0-	-0-	339	1	14142	3	Y	-0-					-0-
11	10080	X	10080	-0-	-0-	-0-	373	1	9707	3	Y	-0-					-0-
12	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	349	1	7823	3	Y	-0-					-0-
01	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	252	1	6046	3	Y	-0-					-0-
02	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	242	1	5292	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*03	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	229	1	5169	3	Y	-0-	1	1			-0-

MCKENZIE WELL #: 1H RRCID -> 243217 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11730 - 15670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	15	-0-	-884	-0-	15	3			Y	-0-					19
11	450	N	44	-0-	-406	-0-	44	3			Y	-0-					19
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					19
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					19
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					19
*03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					19

FOGLE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243281 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 11378 PERF.10733 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	6616	3	1	9	Y	1	1	8			1
11	5550	X	4582	-0-	-968	-0-	4582	3			Y	-0-					1
12	5735	X	4931	-0-	-804	-0-	4927	3	4	9	Y	4	1	1			4
01	5735	X	4889	-0-	-846	-0-	4889	3			Y	-0-					4
02	5180	X	3082	-0-	-2098	-0-	3082	3			Y	-0-					4
03	5735	X	2038	-0-	-3697	-0-	2032	3	6	9	Y	5					9

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	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

10	5363	X	2716	-0-	-2647	-0-	2716	3			Y	-0-					2
11	5190	X	2187	-0-	-3003	-0-	2187	3			Y	-0-					2
12	5084	X	1814	-0-	-3270	-0-	1808	3	6	9	Y	5	2	1			5
01	4340	X	1614	-0-	-2726	-0-	1614	3			Y	-0-					5
02	2744	X	1443	-0-	-1301	-0-	1443	3			Y	-0-					5
03	2728	X	1422	-0-	-1306	-0-	1422	3			Y	-0-					5

STEEG GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244840 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10670 - 14550

10	1054	N	889	-0-	-165	-0-	889	3			Y	-0-					14
11	990	N	669	-0-	-321	-0-	669	3			Y	-0-					14
12	930	N	551	-0-	-379	-0-	551	3			Y	-0-					14
01	899	N	472	-0-	-427	-0-	472	3			Y	-0-					14
02	616	N	527	-0-	-89	-0-	527	3			Y	-0-					14
03	558	N	403	-0-	-155	-0-	403	3			Y	-0-					14

FURRH, GAIL WELL #: 11H RRCID -> 244841 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10226 - 16135

10	2666	X	1673	-0-	-993	-0-	1673	3			Y	-0-					115
11	2970	X	2594	-0-	-376	-0-	2586	3	8	9	Y	7					122
12	3069	X	2515	-0-	-554	-0-	2515	3			Y	-0-					122
01	3069	X	2166	-0-	-903	-0-	2166	3			Y	-0-					122
02	2408	X	1809	-0-	-599	-0-	1809	3			Y	-0-					122
03	2666	X	1605	-0-	-1061	-0-	1605	3			Y	-0-					122

JONES, PENNY WELL #: 8H RRCID -> 245571 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10925 - 15905

10	1736	X	1400	-0-	-336	-0-	1400	3			Y	-0-					39
11	1680	X	1446	-0-	-234	-0-	1446	3			Y	-0-					39
12	1736	X	1529	-0-	-207	-0-	1529	3			Y	-0-					39
01	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			Y	-0-					39
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			Y	-0-					39
*03	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			Y	-0-					39

LYNCH, T. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245634 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11865 - 15099

10	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	130	1	6956	2	Y	-0-					-0-
11	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	130	1	6210	2	Y	-0-					-0-
12	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	130	1	5736	2	Y	-0-					-0-
01	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	130	1	6216	2	Y	-0-					-0-
02	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	120	1	5661	2	Y	-0-					-0-
*03	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	115	1	5507	2	Y	-0-					-0-

HATLEY WELL #: 15H RRCID -> 246243 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11602 - 14810

10	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			Y	-0-					14
11	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			Y	-0-					14
12	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2059	3	4	9	Y	4					18
01	1953	N	1938	-0-	-15	-0-	1938	3			Y	-0-					18
02	1792	N	1741	-0-	-51	-0-	1729	3	12	9	Y	11					29
03	2077	N	1763	-0-	-314	-0-	1763	3			Y	-0-					29

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	X	5	-0-	-119	-0-	5	3			Y	-0-					39
11	126	X	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					39
12	31	X	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					39
01	31	X	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					39
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					39
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-					39
	FOREMAN GAS UNIT				WELL #: 2H	RRCID -> 246605	COMPL. DATE 08/13/2009					TOTAL DEPTH 11159		PERF.11501 - 14108			
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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			
10	1085	N	232	-0-	-853	-0-	232	3			N	-0-					103
11	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					103
12	806	N	801	-0-	-5	-0-	801	3			N	-0-					103
01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					103
02	1260	N	1171	-0-	-89	-0-	1171	3			N	-0-					103
*03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					103
	MARSHALL GAS UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 247366	COMPL. DATE 06/15/2010					TOTAL DEPTH 11019		PERF.10387 - 14784			
10	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	121	1	5035	3	N	-0-					137
11	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	148	1	3842	3	N	-0-					137
12	4092	X	3207	-0-	-885	-0-	137	1	3070	3	N	-0-					137
01	4092	X	1954	-0-	-2138	-0-	78	1	1876	3	N	-0-					137
02	3696	X	1771	-0-	-1925	-0-	77	1	1694	3	N	-0-					137
03	4092	X	2692	-0-	-1400	-0-	112	1	2536	3	N	40					177
							44	9									
	FURRH, GAIL				WELL #: 8H	RRCID -> 247392	COMPL. DATE 07/30/2009					TOTAL DEPTH 14823		PERF.10242 - 14823			
10	465	X	347	-0-	-118	-0-	347	3			Y	-0-					8
11	782	X	782	-0-	-0-	-0-	773	3	9	9	Y	8					16
12	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698	3			Y	-0-					16
01	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	3			Y	-0-					16
02	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			Y	-0-					16
*03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			Y	-0-					16
	STEELE GAS UNIT NO. 1				WELL #: 2H	RRCID -> 248831	COMPL. DATE 03/19/2010					TOTAL DEPTH 10996		PERF.11119 - 14755			
10	12340	X	12340	-0-	-0-	-0-	341	1	11956	3	Y	39	1	8			51
							43	9									
11	10097	X	10097	-0-	-0-	-0-	321	1	9773	3	Y	3	3	8			51
							3	9									
12	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	297	1	8615	3	Y	1	34	1	1	8	17
							1	9									
01	7533	X	7358	-0-	-175	-0-	286	1	7071	3	Y	1	1	8			17
							1	9									
02	6804	X	6257	-0-	-547	-0-	237	1	6020	3	Y	-0-					17
03	7533	X	6169	-0-	-1364	-0-	219	1	5950	3	Y	-0-					17

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
10	2697	X	1861	-0-	-836	-0-	1861	3		N	-0-			-0-
11	2610	X	2006	-0-	-604	-0-	2006	3		N	-0-			-0-
12	2697	X	2559	-0-	-138	-0-	2559	3		N	-0-			-0-
01	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3		N	-0-			-0-
02	1876	N	1692	-0-	-184	-0-	1692	3		N	-0-			-0-
03	2573	N	2520	-0-	-53	-0-	2520	3		N	-0-			-0-

FOGLE GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251533 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 11134 PERF.14950 - 15380

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

GAMMAGE WELL #: 1 RRCID -> 252627 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13434 - 16165

10	4123	X	3330	-0-	-793	-0-	3330	2		N	-0-			-0-
11	3990	X	3312	-0-	-678	-0-	3312	2		N	-0-			-0-
12	3782	X	3172	-0-	-610	-0-	3172	2		N	-0-			-0-
01	3782	X	3386	-0-	-396	-0-	3386	2		N	-0-			-0-
02	3416	X	2795	-0-	-621	-0-	2795	2		N	-0-			-0-
03	3410	X	2598	-0-	-812	-0-	2598	2		N	-0-			-0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 254024 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13960 - 17397

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

HASSELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254721 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 13415 PERF.15560 - 17073

10	5053	X	4639	-0-	-414	-0-	4639	2		N	-0-			-0-
11	4890	X	4193	-0-	-697	-0-	4193	2		N	-0-			-0-
12	5053	X	4189	-0-	-864	-0-	4189	2		N	-0-			-0-
01	4805	X	4349	-0-	-456	-0-	4349	2		N	-0-			-0-
02	4200	X	3658	-0-	-542	-0-	3658	2		N	-0-			-0-
03	4650	X	3822	-0-	-828	-0-	3822	2		N	-0-			-0-

POP-POP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255391 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13378 PERF.16893 - 18403

10	7564	X	7128	-0-	-436	-0-	7128	2		N	-0-			-0-
11	7170	X	6754	-0-	-416	-0-	6754	2		N	-0-			-0-
12	7378	X	7214	-0-	-164	-0-	7214	2		N	-0-			-0-
01	7347	X	6787	-0-	-560	-0-	6787	2		N	-0-			-0-
02	6552	X	6120	-0-	-432	-0-	6120	2		N	-0-			-0-
03	7223	X	6706	-0-	-517	-0-	6706	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
10	10881	X	8001	-0-	-2880	-0-	187	1	7814	3	N	-0-					153
11	10170	X	8403	-0-	-1767	-0-	311	1	8092	3	N	-0-					153
12	9205	X	9205	-0-	-0-	-0-	393	1	8812	3	N	-0-					153
01	9176	X	8516	-0-	-660	-0-	340	1	8175	3	N	1	1	8			153
							1	9									
02	8288	X	7570	-0-	-718	-0-	331	1	7239	3	N	-0-					153
03	9207	X	8127	-0-	-1080	-0-	345	1	7782	3	N	-0-					153

ANDERSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255586 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 11156 PERF.11484 - 16125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11222	X	8226	-0-	-2996	-0-	192	1	8033	3	N	1	1	8			133
							1	9									
11	10860	X	8413	-0-	-2447	-0-	312	1	8100	3	N	1	1	8			133
							1	9									
12	11532	X	8161	-0-	-3371	-0-	348	1	7812	3	N	1	1	8			133
							1	9									
01	11532	X	6825	-0-	-4707	-0-	273	1	6551	3	N	1	1	8			133
							1	9									
02	10416	X	7379	-0-	-3037	-0-	323	1	7056	3	N	-0-					133
03	8680	X	7598	-0-	-1082	-0-	323	1	7275	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
10	12617	X	11525	-0-	-1092	-0-	270	1	11254	3	Y	1	1	8			10
							1	9									
11	12210	X	9854	-0-	-2356	-0-	365	1	9481	3	Y	7	3	8			14
							8	9									
12	12617	X	9504	-0-	-3113	-0-	406	1	9097	3	Y	1	1	8			14
							1	9									
01	12617	X	8566	-0-	-4051	-0-	342	1	8223	3	Y	1	1	8			14
							1	9									
02	11396	X	7447	-0-	-3949	-0-	326	1	7121	3	Y	-0-					14
03	11532	X	8304	-0-	-3228	-0-	353	1	7951	3	Y	-0-					14

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
10	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1321	-0-	-89	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
12	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1247	-0-	-55	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	-0-	-0-	-1232	-0-					N	-0-					-0-
03	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					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
10	7099	X	6599	-0-	-500	-0-	6599	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	6359	-0-	-331	-0-	6359	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	6130	-0-	-783	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	6276	-0-	-513	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	5628	-0-	-336	-0-	5628	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	6187	-0-	-416	-0-	6187	2			N	-0-					-0-

HENDRY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257747 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10996 PERF.12574 - 15450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	73160	X	43816	-0-	-29344	-0-	43808	3	8	9	N	7	7	8			27
11	67380	X	66502	-0-	-878	-0-	66481	3	21	9	N	19	19	8			27
12	69626	X	58582	-0-	-11044	-0-	58576	3	6	9	N	5	5	8			27
01	65999	X	54376	-0-	-11623	-0-	54367	3	9	9	N	8	8	8			27
02	62076	X	46597	-0-	-15479	-0-	46597	3			N	-0-					27
03	68727	X	49517	-0-	-19210	-0-	49517	3			N	-0-					27

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
10	5115	X	4561	-0-	-554	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	3350	-0-	-1210	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4103	-0-	-361	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	3745	-0-	-812	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3903	-0-	-213	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4285	-0-	-272	-0-	4285	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
10	9610	X	5638	-0-	-3972	-0-	477	1	5161	2	N	-0-					-0-
11	9300	X	6506	-0-	-2794	-0-	479	1	6027	2	N	-0-					-0-
12	8029	X	6609	-0-	-1420	-0-	495	1	6114	2	N	-0-					-0-
01	8029	X	6498	-0-	-1531	-0-	316	1	6182	2	N	-0-					-0-
02	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	538	1	5961	2	N	-0-					-0-
03	6727	X	5864	-0-	-863	-0-	419	1	5445	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
10	22275	X	22275	-0-	-0-	-0-	22263	3	12	9	N	11	11	8			63
11	20206	X	20206	-0-	-0-	-0-	20206	3			N	-0-					63
12	18073	X	17530	-0-	-543	-0-	17530	3			N	-0-					63
01	18073	X	15882	-0-	-2191	-0-	15882	3			N	-0-					63
02	16324	X	13307	-0-	-3017	-0-	13307	3			N	-0-					63
03	18073	X	13892	-0-	-4181	-0-	13892	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
10	11718	X	11378	-0-	-340	-0-	11378	2			N	-0-					-0-
11	11190	X	10477	-0-	-713	-0-	10477	2			N	-0-					-0-
12	11532	X	10728	-0-	-804	-0-	10728	2			N	-0-					-0-
01	11532	X	10067	-0-	-1465	-0-	10067	2			N	-0-					-0-
02	10416	X	10104	-0-	-312	-0-	10104	2			N	-0-					-0-
03	11377	X	10661	-0-	-716	-0-	10661	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
10	14847	X	14847	-0-	-0-	-0-	14838	3	9	9	Y	8	1	8			41
11	11987	X	11987	-0-	-0-	-0-	11984	3	3	9	Y	3	3	8			41
12	19561	X	11511	-0-	-8050	-0-	11510	3	1	9	Y	1	1	8			41
01	19561	X	10280	-0-	-9281	-0-	10279	3	1	9	Y	1	1	8			41
02	17668	X	9553	-0-	-8115	-0-	9553	3			Y	-0-					41
03	14849	X	10395	-0-	-4454	-0-	10395	3			Y	-0-					41

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
10	7130	X	5510	-0-	-1620	-0-	5510	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	5058	-0-	-1062	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	5412	-0-	-571	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	4689	-0-	-1294	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
02	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	4634	-0-	-884	-0-	4634	2			N	-0-					-0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258798 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 12925 PERF.16639 - 17821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5926	2			N	-0-					-0-
11	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	6055	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	5555	-0-	-893	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	4718	-0-	-1730	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
02	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	5580	-0-	-682	-0-	5580	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

HASSELL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258850 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13350 - 16760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
11	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
12	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
01	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
02	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
*03	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259254 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14470 PERF.14544 - 19401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8122	X	7920	-0-	-202	-0-	7920	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	6861	-0-	-699	-0-	6861	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	7357	-0-	-455	-0-	7357	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	7040	-0-	-865	-0-	7040	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	5572	-0-	-1568	-0-	5572	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	7561	-0-	-344	-0-	7561	2			N	-0-					-0-

HENDERSON TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259932 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 14188 PERF.14306 - 18737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7626	X	6732	-0-	-894	-0-	6732	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	6526	-0-	-584	-0-	6526	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	6542	-0-	-464	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	6405	-0-	-601	-0-	6405	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	6047	-0-	-281	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	6503	-0-	-255	-0-	6503	2			N	-0-					-0-

CRANE ET AL WELL #: 2H RRCID -> 260407 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 13996 PERF.15402 - 19042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7378	X	6827	-0-	-551	-0-	6827	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	6529	-0-	-521	-0-	6529	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	6552	-0-	-1074	-0-	6552	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	6738	-0-	-888	-0-	6738	2			N	-0-					-0-
02	6888	X	5385	-0-	-1503	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	6490	-0-	-330	-0-	6490	2			N	-0-					-0-

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
10	4092	X	3691	-0-	-401	-0-	312	1	3379	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	3756	-0-	-204	-0-	277	1	3479	2	N	-0-					-0-
12	3813	X	3568	-0-	-245	-0-	267	1	3301	2	N	-0-					-0-
01	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	200	1	3917	2	N	-0-					-0-
02	3500	X	3339	-0-	-161	-0-	276	1	3063	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	2938	-0-	-937	-0-	210	1	2728	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
10	10447	X	9112	-0-	-1335	-0-	9112	2			N	-0-					-0-
11	10020	X	8620	-0-	-1400	-0-	8620	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	8590	-0-	-1020	-0-	8590	2			N	-0-					-0-
01	9610	X	8586	-0-	-1024	-0-	8586	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	7471	-0-	-1097	-0-	7471	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	8724	-0-	-390	-0-	8724	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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
10	6882	X	6411	-0-	-471	-0-	6411	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	5362	-0-	-1298	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	6963	-0-	-1345	-0-	6963	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	6046	-0-	-2262	-0-	6046	2			N	-0-					-0-
02	7504	X	5464	-0-	-2040	-0-	5464	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	6257	-0-	-718	-0-	6257	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
10	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	471	1	5102	2	N	-0-					-0-
11	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	426	1	5355	2	N	-0-					-0-
12	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	401	1	4947	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	4727	-0-	-853	-0-	230	1	4497	2	N	-0-					-0-
02	5404	X	4506	-0-	-898	-0-	373	1	4133	2	N	-0-					-0-
03	5983	X	4207	-0-	-1776	-0-	301	1	3906	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
10	8804	X	7909	-0-	-895	-0-	7909	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	6924	-0-	-996	-0-	6924	2			N	-0-					-0-
12	8184	X	8149	-0-	-35	-0-	8149	2			N	-0-					-0-
01	8184	X	7997	-0-	-187	-0-	7997	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	7192	-0-	-200	-0-	7192	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	7346	-0-	-807	-0-	7346	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
10	17558	X	17558	-0-	-0-	-0-	17558	2			N	-0-					-0-
11	12884	X	12884	-0-	-0-	-0-	12884	2			N	-0-					-0-
12	19344	X	12945	-0-	-6399	-0-	12945	2			N	-0-					-0-
01	19344	X	11877	-0-	-7467	-0-	11877	2			N	-0-					-0-
02	17472	X	9480	-0-	-7992	-0-	9480	2			N	-0-					-0-
03	17546	X	9649	-0-	-7897	-0-	9649	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
10	6820	X	6313	-0-	-507	-0-	534	1	5779	2	N	-0-					-0-
11	6390	X	6036	-0-	-354	-0-	445	1	5591	2	N	-0-					-0-
12	6293	X	5757	-0-	-536	-0-	432	1	5325	2	N	-0-					-0-
01	6324	X	5913	-0-	-411	-0-	288	1	5625	2	N	-0-					-0-
02	5712	X	5505	-0-	-207	-0-	456	1	5049	2	N	-0-					-0-
03	6324	X	5684	-0-	-640	-0-	406	1	5278	2	N	-0-					-0-

MARVIN HARDY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260892 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13899 - 18341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4278	X	4071	-0-	-207	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	3057	-0-	-273	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	2895	-0-	-825	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3139	-0-	-922	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	2236	-0-	-1432	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	2744	-0-	-1317	-0-	2744	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
10	46023	X	46023	-0-	-0-	-0-	46023	2			N	-0-					-0-
11	33690	X	33690	-0-	-0-	-0-	33690	2			N	-0-					-0-
12	25116	X	25116	-0-	-0-	-0-	25116	2			N	-0-					-0-
01	22138	X	22138	-0-	-0-	-0-	22138	2			N	-0-					-0-
02	20350	X	20350	-0-	-0-	-0-	20350	2			N	-0-					-0-
03	19871	X	18935	-0-	-936	-0-	18935	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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
10	6820	X	5424	-0-	-1396	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	4302	-0-	-2298	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	4331	-0-	-2055	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	5233	-0-	-1153	-0-	5233	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	4145	-0-	-1623	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
*03	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5780	2			N	-0-					-0-

IRONOSA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261351 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13623 PERF.13865 - 18397

10	7905	X	7314	-0-	-591	-0-	7314	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	7171	-0-	-929	-0-	7171	2			N	-0-					-0-
12	8370	X	7375	-0-	-995	-0-	7375	2			N	-0-					-0-
01	8370	X	7482	-0-	-888	-0-	7482	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	2700	-0-	-4496	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	6708	-0-	-701	-0-	6708	2			N	-0-					-0-

MCKINNEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261416 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 13778 PERF.13954 - 18744

10	9311	X	9311	-0-	-0-	-0-	9311	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	8368	-0-	-182	-0-	8368	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	8535	-0-	-145	-0-	8535	2			N	-0-					-0-
01	9300	X	8239	-0-	-1061	-0-	8239	2			N	-0-					-0-
02	8400	X	7104	-0-	-1296	-0-	7104	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	7871	-0-	-1429	-0-	7871	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261585 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13600 - 18029

10	8711	X	6980	-0-	-1731	-0-	6980	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	6339	-0-	-1551	-0-	6339	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	6916	-0-	-772	-0-	6916	2			N	-0-					-0-
01	7564	X	6765	-0-	-799	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	5907	-0-	-617	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	6309	-0-	-666	-0-	6309	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261586 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 12934 PERF.13180 - 17815

10	3255	X	3158	-0-	-97	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
11	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	3238	-0-	-17	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2993	-0-	-169	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2233	-0-	-735	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	2857	-0-	-429	-0-	2857	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261588 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13150 - 19135

10	6665	X	5730	-0-	-935	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	5515	-0-	-665	-0-	5515	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5785	-0-	-415	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	5152	-0-	-800	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	5071	-0-	-305	-0-	5071	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	5325	-0-	-472	-0-	5325	2			N	-0-					-0-

LAUREN ALSTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261590 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13849 - 19439

10	744	X	574	-0-	-170	-0-	574	2			N	-0-					-0-
11	630	X	572	-0-	-58	-0-	572	2			N	-0-					-0-
12	651	X	572	-0-	-79	-0-	572	2			N	-0-					-0-
01	651	X	325	-0-	-326	-0-	325	2			N	-0-					-0-
02	532	N	495	-0-	-37	-0-	495	2			N	-0-					-0-
03	558	N	418	-0-	-140	-0-	418	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 #: 3H RRCID -> 261743 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13462 - 19210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10416	X	9208	-0-	-1208	-0-	9208	2			N	-0-					-0-
11	9840	X	8993	-0-	-847	-0-	8993	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	8885	-0-	-1283	-0-	8885	2			N	-0-					-0-
01	9610	X	9511	-0-	-99	-0-	9511	2			N	-0-					-0-
02	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	8602	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	8636	-0-	-664	-0-	8636	2			N	-0-					-0-

4M TALL PINES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261844 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13391 PERF.13680 - 17828

10	8370	X	7878	-0-	-492	-0-	7878	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	7257	-0-	-633	-0-	7257	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	7663	-0-	-490	-0-	7663	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	7419	-0-	-734	-0-	7419	2			N	-0-					-0-
02	7364	X	6581	-0-	-783	-0-	6581	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	7294	-0-	-580	-0-	7294	2			N	-0-					-0-

SCOGGINS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261848 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13772 - 18025

10	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	6031	-0-	-149	-0-	6031	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	6649	-0-	-16	-0-	6649	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	6383	-0-	-282	-0-	6383	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	5843	-0-	-177	-0-	5843	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	6351	-0-	-283	-0-	6351	2			N	-0-					-0-

COFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261945 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14200 PERF.14020 - 18590

10	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					N	-0-					-0-
11	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	8357	2			N	-0-					-0-
12	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	10249	2			N	-0-					-0-
01	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	8351	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	6453	-0-	-1359	-0-	6453	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	6850	-0-	-1799	-0-	6850	2			N	-0-					-0-

CLAYTON ET AL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262017 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 13629 PERF.14015 - 19046

10	9331	X	6329	-0-	-3002	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
11	9030	X	5120	-0-	-3910	-0-	5120	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	6820	-0-	-1953	-0-	6820	2			N	-0-					-0-
01	8184	X	7223	-0-	-961	-0-	7223	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	6406	-0-	-538	-0-	6406	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	6383	-0-	-437	-0-	6383	2			N	-0-					-0-

DOROTHY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262126 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 14012 PERF.14148 - 18717

10	13332	X	13332	-0-	-0-	-0-	13332	2			N	-0-					-0-
11	12060	X	11146	-0-	-914	-0-	11146	2			N	-0-					-0-
12	15934	X	11225	-0-	-4709	-0-	11225	2			N	-0-					-0-
01	15934	X	11036	-0-	-4898	-0-	11036	2			N	-0-					-0-
02	14392	X	9874	-0-	-4518	-0-	9874	2			N	-0-					-0-
03	13330	X	10458	-0-	-2872	-0-	10458	2			N	-0-					-0-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262132 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 12818 PERF.13248 - 17993

10	5208	X	3280	-0-	-1928	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
11	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	4017	-0-	-1160	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	4450	-0-	-727	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	3997	-0-	-735	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4411	-0-	-828	-0-	4411	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

BENNETT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262176 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13984 - 18379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	9048	2			N	-0-					-0-
11	9570	X	8528	-0-	-1042	-0-	8528	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	8219	-0-	-1670	-0-	8219	2			N	-0-					-0-
01	9889	X	8290	-0-	-1599	-0-	8290	2			N	-0-					-0-
02	8540	X	8405	-0-	-135	-0-	8405	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	7774	-0-	-1278	-0-	7774	2			N	-0-					-0-

STANALAND TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262229 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14067 PERF.14580 - 19351

10	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	7584	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	4558	-0-	-1382	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
12	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	6487	-0-	-1108	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	5273	-0-	-1587	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	5280	-0-	-2315	-0-	5280	2			N	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262394 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 13884 PERF.14140 - 19053

10	12009	X	12009	-0-	-0-	-0-	12009	2			N	-0-					-0-
11	10470	X	10470	-0-	-0-	-0-	10470	2			N	-0-					-0-
12	13454	X	10280	-0-	-3174	-0-	10280	2			N	-0-					-0-
01	13454	X	10337	-0-	-3117	-0-	10337	2			N	-0-					-0-
02	12152	X	8682	-0-	-3470	-0-	8682	2			N	-0-					-0-
03	11997	X	8619	-0-	-3378	-0-	8619	2			N	-0-					-0-

BADDERS FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262406 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 14267 PERF.14576 - 19470

10	10044	X	9256	-0-	-788	-0-	783	1	8473	2	N	-0-					-0-
11	9600	X	8992	-0-	-608	-0-	662	1	8330	2	N	-0-					-0-
12	9238	X	8813	-0-	-425	-0-	661	1	8152	2	N	-0-					-0-
01	9269	X	8538	-0-	-731	-0-	415	1	8123	2	N	-0-					-0-
02	8400	X	7877	-0-	-523	-0-	652	1	7225	2	N	-0-					-0-
03	9300	X	6936	-0-	-2364	-0-	496	1	6440	2	N	-0-					-0-

BRIGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262407 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13594 PERF.13860 - 18734

10	8835	X	8824	-0-	-11	-0-	8824	2			N	-0-					-0-
11	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	8718	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	8093	-0-	-29	-0-	8093	2			N	-0-					-0-
01	8835	X	7919	-0-	-916	-0-	7919	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	6913	-0-	-1235	-0-	6913	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	7263	-0-	-1758	-0-	7263	2			N	-0-					-0-

NOLTE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262536 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13786 - 18504

10	10509	X	9727	-0-	-782	-0-	9727	2			N	-0-					-0-
11	10110	X	9376	-0-	-734	-0-	9376	2			N	-0-					-0-
12	10323	X	9166	-0-	-1157	-0-	9166	2			N	-0-					-0-
01	10137	X	9833	-0-	-304	-0-	9833	2			N	-0-					-0-
02	9100	X	8487	-0-	-613	-0-	8487	2			N	-0-					-0-
03	9734	X	9302	-0-	-432	-0-	9302	2			N	-0-					-0-

VICTORIA ANNE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262570 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 13638 PERF.13949 - 18958

10	7998	X	7911	-0-	-87	-0-	7911	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	7341	-0-	-399	-0-	7341	2			N	-0-					-0-
12	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	7814	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	7618	-0-	-287	-0-	7618	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	6531	-0-	-609	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	7062	-0-	-843	-0-	7062	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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
10	3348	X	2187	-0-	-1161	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	2769	-0-	-471	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	2323	-0-	-901	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
01	2635	X	1955	-0-	-680	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
02	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
*03	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			N	-0-					-0-

SUNRISE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262646 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13945 - 18531

10	5425	X	3841	-0-	-1584	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	3904	-0-	-1106	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4194	-0-	-735	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4271	-0-	-658	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	2841	-0-	-1611	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3744	-0-	-441	-0-	3744	2			N	-0-					-0-

TRAINER TRUST WELL #: 2H RRCID -> 262712 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 14335 PERF.14660 - 19250

10	9269	X	8418	-0-	-851	-0-	8418	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	7712	-0-	-898	-0-	7712	2			N	-0-					-0-
12	9238	X	7589	-0-	-1649	-0-	7589	2			N	-0-					-0-
01	9238	X	6400	-0-	-2838	-0-	6400	2			N	-0-					-0-
02	8344	X	7474	-0-	-870	-0-	7474	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	7452	-0-	-980	-0-	7452	2			N	-0-					-0-

EL CAMINO REAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262797 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13751 PERF.13992 - 18777

10	16027	X	12118	-0-	-3909	-0-	12118	2			N	-0-					-0-
11	15510	X	11483	-0-	-4027	-0-	11483	2			N	-0-					-0-
12	16027	X	11335	-0-	-4692	-0-	11335	2			N	-0-					-0-
01	13268	X	11191	-0-	-2077	-0-	11191	2			N	-0-					-0-
02	11648	X	10172	-0-	-1476	-0-	10172	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	10894	-0-	-1227	-0-	10894	2			N	-0-					-0-

SIMPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262949 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 13717 PERF.14088 - 19244

10	7130	X	6459	-0-	-671	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	4795	-0-	-2045	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	5797	-0-	-1488	-0-	5797	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	6861	-0-	-424	-0-	6861	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	6114	-0-	-466	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	6101	-0-	-347	-0-	6101	2			N	-0-					-0-

SHOFNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263085 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 13721 PERF.14065 - 19256

10	4526	X	3768	-0-	-758	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	3300	-0-	-1050	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	3738	-0-	-757	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	3466	-0-	-1029	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
02	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
*03	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	2			N	-0-					-0-

WILMA JEAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263177 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 14023 PERF.14026 - 18938

10	10323	X	8760	-0-	-1563	-0-	8760	2			N	-0-					-0-
11	10062	X	10062	-0-	-0-	-0-	10062	2			N	-0-					-0-
12	13628	X	13628	-0-	-0-	-0-	13628	2			N	-0-					-0-
01	11819	X	11819	-0-	-0-	-0-	11819	2			N	-0-					-0-
02	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	10133	2			N	-0-					-0-
*03	10487	X	10487	-0-	-0-	-0-	10487	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	8401	X	7348	-0-	-1053	-0-	7348	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	6861	-0-	-1089	-0-	6861	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	7414	-0-	-336	-0-	7414	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	7523	-0-	-227	-0-	7523	2			N	-0-					-0-
02	7000	X	6678	-0-	-322	-0-	6678	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	7266	-0-	-143	-0-	7266	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
10	9486	X	6610	-0-	-2876	-0-	6610	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	8146	-0-	-944	-0-	8146	2			N	-0-					-0-
12	8897	X	8308	-0-	-589	-0-	8308	2			N	-0-					-0-
01	8897	X	7926	-0-	-971	-0-	7926	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	7405	-0-	-631	-0-	7405	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	7573	-0-	-859	-0-	7573	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
10	14136	X	11580	-0-	-2556	-0-	11580	2			N	-0-					-0-
11	13680	X	10730	-0-	-2950	-0-	10730	2			N	-0-					-0-
12	13547	X	9540	-0-	-4007	-0-	9540	2			N	-0-					-0-
01	12772	X	8524	-0-	-4248	-0-	8524	2			N	-0-					-0-
02	11536	X	10315	-0-	-1221	-0-	10315	2			N	-0-					-0-
03	11594	X	10123	-0-	-1471	-0-	10123	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
10	15252	X	13909	-0-	-1343	-0-	13909	2			N	-0-					-0-
11	14760	X	10983	-0-	-3777	-0-	10983	2			N	-0-					-0-
12	15097	X	12461	-0-	-2636	-0-	12461	2			N	-0-					-0-
01	15097	X	11728	-0-	-3369	-0-	11728	2			N	-0-					-0-
02	13636	X	10616	-0-	-3020	-0-	10616	2			N	-0-					-0-
03	13919	X	10924	-0-	-2995	-0-	10924	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263623 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13645 - 19205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19716	X	15252	-0-	-4464	-0-	15252	2			N	-0-					-0-
11	17730	X	14012	-0-	-3718	-0-	14012	2			N	-0-					-0-
12	17174	X	13230	-0-	-3944	-0-	13230	2			N	-0-					-0-
01	16864	X	14062	-0-	-2802	-0-	14062	2			N	-0-					-0-
02	15204	X	12594	-0-	-2610	-0-	12594	2			N	-0-					-0-
03	15252	X	12865	-0-	-2387	-0-	12865	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
10	15872	X	9931	-0-	-5941	-0-	9931	2			N	-0-					-0-
11	15360	X	14423	-0-	-937	-0-	14423	2			N	-0-					-0-
12	15004	X	12115	-0-	-2889	-0-	12115	2			N	-0-					-0-
01	14167	X	12223	-0-	-1944	-0-	12223	2			N	-0-					-0-
02	13468	X	10039	-0-	-3429	-0-	10039	2			N	-0-					-0-
03	14911	X	11085	-0-	-3826	-0-	11085	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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
10	8773	X	6392	-0-	-2381	-0-	6392	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	6886	-0-	-1214	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	5719	-0-	-2279	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	6751	-0-	-1247	-0-	6751	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	6047	-0-	-1177	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	5713	-0-	-1417	-0-	5713	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
10	7843	X	6860	-0-	-983	-0-	6860	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	6676	-0-	-254	-0-	6676	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	6302	-0-	-952	-0-	6302	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	6361	-0-	-893	-0-	6361	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	5655	-0-	-897	-0-	5655	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6490	-0-	-423	-0-	6490	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
10	12834	X	10162	-0-	-2672	-0-	10162	2			N	-0-					-0-
11	12420	X	9284	-0-	-3136	-0-	9284	2			N	-0-					-0-
12	11935	X	8621	-0-	-3314	-0-	8621	2			N	-0-					-0-
01	11811	X	9569	-0-	-2242	-0-	9569	2			N	-0-					-0-
02	10668	X	8576	-0-	-2092	-0-	8576	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	8440	-0-	-1728	-0-	8440	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
10	10385	X	9236	-0-	-1149	-0-	9236	2			N	-0-					-0-
11	10050	X	8628	-0-	-1422	-0-	8628	2			N	-0-					-0-
12	10385	X	9074	-0-	-1311	-0-	9074	2			N	-0-					-0-
01	9982	X	9314	-0-	-668	-0-	9314	2			N	-0-					-0-
02	9016	X	7916	-0-	-1100	-0-	7916	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	8406	-0-	-832	-0-	8406	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
10	7378	X	6659	-0-	-719	-0-	6659	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	6117	-0-	-1023	-0-	6117	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	7092	-0-	-286	-0-	7092	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	6962	-0-	-137	-0-	6962	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	5980	-0-	-40	-0-	5980	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6688	-0-	-411	-0-	6688	2			N	-0-					-0-

HANNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263795 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13572 - 18416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16833	X	14272	-0-	-2561	-0-	14272	2			N	-0-					-0-
11	15120	X	12908	-0-	-2212	-0-	12908	2			N	-0-					-0-
12	15066	X	12302	-0-	-2764	-0-	12302	2			N	-0-					-0-
01	14942	X	12401	-0-	-2541	-0-	12401	2			N	-0-					-0-
02	13440	X	9935	-0-	-3505	-0-	9935	2			N	-0-					-0-
03	14260	X	11952	-0-	-2308	-0-	11952	2			N	-0-					-0-

JENKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263798 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 14909 PERF.15000 - 19755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12748	X	12748	-0-	-0-	-0-	12748	2			N	-0-					-0-
11	11180	X	11180	-0-	-0-	-0-	11180	2			N	-0-					-0-
12	11553	X	11553	-0-	-0-	-0-	11553	2			N	-0-					-0-
01	12741	X	11087	-0-	-1654	-0-	11087	2			N	-0-					-0-
02	11508	X	10127	-0-	-1381	-0-	10127	2			N	-0-					-0-
03	12741	X	10301	-0-	-2440	-0-	10301	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

STEVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263800 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14986 - 19204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5487	X	5074	-0-	-413	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
11	16105	X	16105	-0-	-0-	-0-	16105	2			N	-0-					-0-
12	11257	X	11257	-0-	-0-	-0-	11257	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					-0-
02	15036	X	-0-	-0-	-15036	-0-					N	-0-					-0-
03	16647	X	-0-	-0-	-16647	-0-					N	-0-					-0-

PACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264161 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 13697 PERF.14022 - 18972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15531	X	11567	-0-	-3964	-0-	11567	2			N	-0-					-0-
11	15030	X	11715	-0-	-3315	-0-	11715	2			N	-0-					-0-
12	15128	X	11694	-0-	-3434	-0-	11694	2			N	-0-					-0-
01	13392	X	11465	-0-	-1927	-0-	11465	2			N	-0-					-0-
02	12096	X	10185	-0-	-1911	-0-	10185	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	11495	-0-	-626	-0-	11495	2			N	-0-					-0-

LISTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264342 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13693 PERF.14490 - 20499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16058	X	12845	-0-	-3213	-0-	12845	2			N	-0-					-0-
11	13890	X	12041	-0-	-1849	-0-	12041	2			N	-0-					-0-
12	13764	X	11995	-0-	-1769	-0-	11995	2			N	-0-					-0-
01	14559	X	14559	-0-	-0-	-0-	14559	2			N	-0-					-0-
02	12949	X	12949	-0-	-0-	-0-	12949	2			N	-0-					-0-
*03	14066	X	14066	-0-	-0-	-0-	14066	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264686 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 14386 PERF.14578 - 19219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13671	X	12132	-0-	-1539	-0-	12132	2			N	-0-					-0-
11	12450	X	11261	-0-	-1189	-0-	11261	2			N	-0-					-0-
12	11656	X	10068	-0-	-1588	-0-	10068	2			N	-0-					-0-
01	12121	X	10337	-0-	-1784	-0-	10337	2			N	-0-					-0-
02	10948	X	10079	-0-	-869	-0-	10079	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	9744	-0-	-2377	-0-	9744	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264692 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14730 - 19781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16864	X	15790	-0-	-1074	-0-	15790	2			N	-0-					-0-
11	17280	X	13312	-0-	-3968	-0-	13312	2			N	-0-					-0-
12	17856	X	12652	-0-	-5204	-0-	12652	2			N	-0-					-0-
01	17856	X	12289	-0-	-5567	-0-	12289	2			N	-0-					-0-
02	15232	X	13104	-0-	-2128	-0-	13104	2			N	-0-					-0-
03	15779	X	13669	-0-	-2110	-0-	13669	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264693 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 14074 PERF.14300 - 19340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8494	X	6794	-0-	-1700	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	6704	-0-	-1396	-0-	6704	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	7384	-0-	-614	-0-	7384	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	6366	-0-	-1632	-0-	6366	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	5512	-0-	-1712	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	6306	-0-	-1072	-0-	6306	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264694 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 13887 PERF.14256 - 18911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6200	X	5643	-0-	-557	-0-	5643	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5117	-0-	-883	-0-	5117	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	4643	-0-	-813	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	4998	-0-	-644	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	4081	-0-	-1015	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	4806	-0-	-836	-0-	4806	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

ACLCO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264697 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13793 PERF.14114 - 18654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7595	X	6737	-0-	-858	-0-	6737	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	5663	-0-	-967	-0-	5663	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	5497	-0-	-2129	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	5438	-0-	-2188	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
02	6888	X	5181	-0-	-1707	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	6216	-0-	-511	-0-	6216	2			N	-0-					-0-

PATTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265009 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13992 - 20015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18786	X	15831	-0-	-2955	-0-	15831	2			N	-0-					-0-
11	16710	X	13972	-0-	-2738	-0-	13972	2			N	-0-					-0-
12	17267	X	10942	-0-	-6325	-0-	10942	2			N	-0-					-0-
01	16616	X	14054	-0-	-2562	-0-	14054	2			N	-0-					-0-
02	15008	X	11366	-0-	-3642	-0-	11366	2			N	-0-					-0-
03	15841	X	12881	-0-	-2960	-0-	12881	2			N	-0-					-0-

BRITTAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265014 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13648 PERF.14013 - 19238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16275	X	11095	-0-	-5180	-0-	11095	2			N	-0-					-0-
11	15750	X	11337	-0-	-4413	-0-	11337	2			N	-0-					-0-
12	16275	X	9022	-0-	-7253	-0-	9022	2			N	-0-					-0-
01	14663	X	13908	-0-	-755	-0-	13908	2			N	-0-					-0-
02	13244	X	12446	-0-	-798	-0-	12446	2			N	-0-					-0-
03	11718	X	11639	-0-	-79	-0-	11639	2			N	-0-					-0-

LOUT UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 265081 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13844 PERF.14108 - 20037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26102	X	22654	-0-	-3448	-0-	22654	2			N	-0-					-0-
11	25170	X	21132	-0-	-4038	-0-	21132	2			N	-0-					-0-
12	24149	X	18069	-0-	-6080	-0-	18069	2			N	-0-					-0-
01	22785	X	19236	-0-	-3549	-0-	19236	2			N	-0-					-0-
02	20580	X	18942	-0-	-1638	-0-	18942	2			N	-0-					-0-
03	22661	X	18970	-0-	-3691	-0-	18970	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265185 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 14208 PERF.15959 - 19675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14446	X	11344	-0-	-3102	-0-	11344	2			N	-0-					-0-
11	12840	X	9190	-0-	-3650	-0-	9190	2			N	-0-					-0-
12	14756	X	9176	-0-	-5580	-0-	9176	2			N	-0-					-0-
01	14756	X	6600	-0-	-8156	-0-	6600	2			N	-0-					-0-
02	13328	X	9767	-0-	-3561	-0-	9767	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	9509	-0-	-1837	-0-	9509	2			N	-0-					-0-

GEORGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265238 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 13723 PERF.14325 - 19838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22382	X	21191	-0-	-1191	-0-	21191	2			N	-0-					-0-
11	21600	X	19113	-0-	-2487	-0-	19113	2			N	-0-					-0-
12	23498	X	17879	-0-	-5619	-0-	17879	2			N	-0-					-0-
01	23498	X	18568	-0-	-4930	-0-	18568	2			N	-0-					-0-
02	21224	X	16575	-0-	-4649	-0-	16575	2			N	-0-					-0-
03	21204	X	17830	-0-	-3374	-0-	17830	2			N	-0-					-0-

BARTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265239 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 13566 PERF.14034 - 19471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21793	X	19456	-0-	-2337	-0-	19456	2			N	-0-					-0-
11	22860	X	19324	-0-	-3536	-0-	19324	2			N	-0-					-0-
12	23622	X	18707	-0-	-4915	-0-	18707	2			N	-0-					-0-
01	23622	X	19135	-0-	-4487	-0-	19135	2			N	-0-					-0-
02	18032	X	16550	-0-	-1482	-0-	16550	2			N	-0-					-0-
03	19964	X	10886	-0-	-9078	-0-	10886	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

BETTYE JANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266018 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13718 - 18620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POOL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266934 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13802 PERF.14400 - 20216

10	22847	X	17391	-0-	-5456	-0-	17391	2			N	-0-					-0-
11	20715	X	20715	-0-	-0-	-0-	20715	2			N	-0-					-0-
12	18848	X	15030	-0-	-3818	-0-	15030	2			N	-0-					-0-
01	18507	X	14694	-0-	-3813	-0-	14694	2			N	-0-					-0-
02	19348	X	14099	-0-	-5249	-0-	14099	2			N	-0-					-0-
03	21421	X	15495	-0-	-5926	-0-	15495	2			N	-0-					-0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266947 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 14988 PERF.15200 - 20545

10	15190	X	12209	-0-	-2981	-0-	12209	2			N	-0-					-0-
11	14700	X	11495	-0-	-3205	-0-	11495	2			N	-0-					-0-
12	15190	X	11644	-0-	-3546	-0-	11644	2			N	-0-					-0-
01	12679	X	11021	-0-	-1658	-0-	11021	2			N	-0-					-0-
02	11172	X	10098	-0-	-1074	-0-	10098	2			N	-0-					-0-
*03	14830	X	14830	-0-	-0-	-0-	14830	2			N	-0-					-0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266949 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 14687 PERF.15024 - 18991

10	11439	X	9312	-0-	-2127	-0-	9312	2			N	-0-					-0-
11	10290	X	9573	-0-	-717	-0-	9573	2			N	-0-					-0-
12	10633	X	9121	-0-	-1512	-0-	9121	2			N	-0-					-0-
01	10137	X	8698	-0-	-1439	-0-	8698	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	8705	-0-	-227	-0-	8705	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	8737	-0-	-1152	-0-	8737	2			N	-0-					-0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266950 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 15035 PERF.15183 - 20605

10	23095	X	19728	-0-	-3367	-0-	19728	2			N	-0-					-0-
11	27120	X	16699	-0-	-10421	-0-	16699	2			N	-0-					-0-
12	28024	X	16840	-0-	-11184	-0-	16840	2			N	-0-					-0-
01	28024	X	18535	-0-	-9489	-0-	18535	2			N	-0-					-0-
02	21672	X	16194	-0-	-5478	-0-	16194	2			N	-0-					-0-
03	19716	X	17868	-0-	-1848	-0-	17868	2			N	-0-					-0-

BAILEY, T. G. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267154 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14467 PERF.14750 - 20570

10	25420	X	21822	-0-	-3598	-0-	21822	2			N	-0-					-0-
11	23490	X	20902	-0-	-2588	-0-	20902	2			N	-0-					-0-
12	23560	X	16407	-0-	-7153	-0-	16407	2			N	-0-					-0-
01	23560	X	22927	-0-	-633	-0-	22927	2			N	-0-					-0-
02	20608	X	17875	-0-	-2733	-0-	17875	2			N	-0-					-0-
03	21824	X	19816	-0-	-2008	-0-	19816	2			N	-0-					-0-

BOYNTON A WELL #: 1H RRCID -> 267272 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10813 - 17012

10	26009	X	21772	-0-	-4237	-0-	21770	2	2	9	N	2					144
11	23580	X	20512	-0-	-3068	-0-	20500	2	12	9	N	11					155
12	23870	X	20396	-0-	-3474	-0-	20396	2			N	-0-					155
01	23095	X	19880	-0-	-3215	-0-	19873	2	7	9	N	6	2	8			159
02	20412	X	18281	-0-	-2131	-0-	18270	2	11	9	N	10					169
03	21762	X	18764	-0-	-2998	-0-	18764	2			N	-0-					169

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
10	26133	X	23863	-0-	-2270	-0-	23635	2	228	9	N	207	184	1			92
11	25260	X	19943	-0-	-5317	-0-	19752	2	191	9	N	174	187	1			79
12	23281	X	21245	-0-	-2036	-0-	21040	2	205	9	N	186	195	1			70
01	23870	X	21038	-0-	-2832	-0-	20823	2	215	9	N	195	192	1	4	8	69
02	21560	X	20018	-0-	-1542	-0-	19840	2	178	9	N	162					231
03	23870	X	21557	-0-	-2313	-0-	21364	2	193	9	N	175	190	1			216

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
10	20491	X	14195	-0-	-6296	-0-	14195	2			N	-0-					-0-
11	18720	X	16159	-0-	-2561	-0-	16159	2			N	-0-					-0-
12	19189	X	14761	-0-	-4428	-0-	14761	2			N	-0-					-0-
01	19189	X	15995	-0-	-3194	-0-	15995	2			N	-0-					-0-
02	17332	X	15346	-0-	-1986	-0-	15346	2			N	-0-					-0-
03	16709	X	13307	-0-	-3402	-0-	13307	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
10	14694	X	13202	-0-	-1492	-0-	13191	2	11	9	N	10					129
11	14130	X	12003	-0-	-2127	-0-	11979	2	24	9	N	22					151
12	14601	X	11376	-0-	-3225	-0-	11373	2	3	9	N	3					154
01	14601	X	13544	-0-	-1057	-0-	13536	2	8	9	N	7	2	8			159
02	13188	X	10994	-0-	-2194	-0-	10991	2	3	9	N	3					162
03	13206	X	11729	-0-	-1477	-0-	11723	2	6	9	N	5					167

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
10	17174	X	14863	-0-	-2311	-0-	14863	2			N	-0-					-0-
11	15540	X	15500	-0-	-40	-0-	15500	2			N	-0-					-0-
12	15934	X	15002	-0-	-932	-0-	15002	2			N	-0-					-0-
01	15314	X	15119	-0-	-195	-0-	15119	2			N	-0-					-0-
02	14476	X	13843	-0-	-633	-0-	13843	2			N	-0-					-0-
03	16027	X	14806	-0-	-1221	-0-	14806	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
10	16151	X	14566	-0-	-1585	-0-	14566	2			N	-0-					-0-
11	15570	X	14080	-0-	-1490	-0-	14080	2			N	-0-					-0-
12	15438	X	13559	-0-	-1879	-0-	13559	2			N	-0-					-0-
01	15097	X	15046	-0-	-51	-0-	15046	2			N	-0-					-0-
02	13437	X	13437	-0-	-0-	-0-	13437	2			N	-0-					-0-
03	14570	X	13683	-0-	-887	-0-	13683	2			N	-0-					-0-

PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272387 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11142 - 19130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	40951	X	35562	-0-	-5389	-0-	192 292	1 9	35078	2	N	265	363	1			68
11	38160	X	33935	-0-	-4225	-0-	194 197	1 9	33544	2	N	179	179	1			68
12	36952	X	32916	-0-	-4036	-0-	212 193	1 9	32511	2	N	175	173	1			70
01	35557	X	33638	-0-	-1919	-0-	221 428	1 9	32989	2	N	389	383	1	6	8	70
02	32116	X	28653	-0-	-3463	-0-	189 239	1 9	28225	2	N	217	189	1			98
03	35557	X	32382	-0-	-3175	-0-	216 256	1 9	31910	2	N	233	190	1			141

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

PARKER-PIERCE-HOPPER(ALLOC) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274229 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11142 - 18641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34503	X	-0-	-0-	-34503	-0-					N	-0-					149
11	31770	X	-0-	-0-	-31770	-0-					N	-0-					149
12	34983	X	34983	-0-	-0-	-0-	34864	2 9	119	9	N	108	188	1			69
01	31457	X	31457	-0-	-0-	-0-	31255	2 9	202	9	N	184	189	1	7	8	57
02	26420	X	26420	-0-	-0-	-0-	26264	2 9	156	9	N	142					199
03	34968	X	27997	-0-	-6971	-0-	27824	2 9	173	9	N	157	192	1			164

PARKER-PIERCE-HOPPER(ALLOC) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274234 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11150 - 19273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	47143	X	47143	-0-	-0-	-0-	254 468	1 9	46421	2	N	425	375	1			151
11	42286	X	42286	-0-	-0-	-0-	240 433	1 9	41613	2	N	394	378	1			167
12	51522	X	34248	-0-	-17274	-0-	220 374	1 9	33654	2	N	340	376	1			131
01	51522	X	32793	-0-	-18729	-0-	216 319	1 9	32258	2	N	290	191	1	4	8	226
02	46536	X	29803	-0-	-16733	-0-	196 336	1 9	29271	2	N	305	375	1			156
03	47151	X	31981	-0-	-15170	-0-	213 344	1 9	31424	2	N	313	372	1			97

PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274279 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11122 - 17920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	39308	X	37972	-0-	-1336	-0-	204 475	1 9	37293	2	N	432	367	1			217
11	37290	X	34677	-0-	-2613	-0-	196 457	1 9	34024	2	N	415	368	1			264
12	47864	X	34199	-0-	-13665	-0-	219 490	1 9	33490	2	N	445	560	1			149
01	47864	X	32727	-0-	-15137	-0-	214 501	1 9	32012	2	N	455	378	1	5	8	221
02	43232	X	30862	-0-	-12370	-0-	202 458	1 9	30202	2	N	416	384	1			253
03	37975	X	33551	-0-	-4424	-0-	222 457	1 9	32872	2	N	415	567	1			101

HOPPER-COPELAND (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 274611 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11196 - 18400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	38905	X	35255	-0-	-3650	-0-	35240	2 9	15	9	N	14					201
11	37080	X	32201	-0-	-4879	-0-	32189	2 9	12	9	N	11					212
12	36611	X	33680	-0-	-2931	-0-	33656	2 9	24	9	N	22					234
01	36611	X	32922	-0-	-3689	-0-	32871	2 9	51	9	N	46	187	1	4	8	89
02	32704	X	28707	-0-	-3997	-0-	28688	2 9	19	9	N	17					106
03	35247	X	30342	-0-	-4905	-0-	30322	2 9	20	9	N	18					124

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
10	163351	X	163351	-0-	-0-	-0-	163321	3	30	9	N	27	27	8			79
11	159415	X	159415	-0-	-0-	-0-	159351	3	64	9	N	58	51	8			86
12	166067	X	153072	-0-	-12995	-0-	153059	3	13	9	N	12	12	8			86
01	166067	X	143344	-0-	-22723	-0-	143324	3	20	9	N	18	18	8			86
02	149996	X	118656	-0-	-31340	-0-	118656	3			N	-0-					86
03	164734	X	126287	-0-	-38447	-0-	126287	3			N	-0-					86

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

MARSHALL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282419 COMPL. DATE 08/08/2016 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11669 - 15695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	154814	X	141038	-0-	-13776	-0-	141038	3			N	-0-					79
11	144480	X	125814	-0-	-18666	-0-	125777	3	37	9	N	34	27	8			86
12	146351	X	124335	-0-	-22016	-0-	124327	3	8	9	N	7	7	8			86
01	142538	X	117830	-0-	-24708	-0-	117818	3	12	9	N	11	11	8			86
02	127400	X	96195	-0-	-31205	-0-	96195	3			N	-0-					86
03	141050	X	105716	-0-	-35334	-0-	105716	3			N	-0-					86

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
10	313286	X	121507	-0-	-191779	-0-	121492	3	15	9	N	14	14	8			79
11	185897	X	185897	-0-	-0-	-0-	185849	3	48	9	N	44	37	8			86
12	184264	X	174723	-0-	-9541	-0-	174708	3	15	9	N	14	14	8			86
01	183458	X	166690	-0-	-16768	-0-	166668	3	22	9	N	20	20	8			86
02	173516	X	143337	-0-	-30179	-0-	143337	3			N	-0-					86
03	192107	X	150484	-0-	-41623	-0-	150484	3			N	-0-					86

JAMES & ROBERT TILLER GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 282719 COMPL. DATE 01/31/2017 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11714 - 15931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	382261	X	122379	-0-	-259882	-0-	122336	3	43	9	N	39	39	8			-0-
11	369930	X	201743	-0-	-168187	-0-	201743	3			N	-0-					-0-
12	179443	X	179443	-0-	-0-	-0-	179443	3			N	-0-					-0-
01	192169	X	166862	-0-	-25307	-0-	166862	3			N	-0-					-0-
02	188300	X	137876	-0-	-50424	-0-	137876	3			N	-0-					-0-
03	208475	X	144830	-0-	-63645	-0-	144830	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
10	269390	X	175952	-0-	-93438	-0-	175895	3	57	9	N	52	52	8			-0-
11	260700	X	205520	-0-	-55180	-0-	205439	3	81	9	N	74	74	8			-0-
12	202509	X	202509	-0-	-0-	-0-	202457	3	52	9	N	47	47	8			-0-
01	264802	X	200125	-0-	-64677	-0-	200029	3	96	9	N	87	87	8			-0-
02	228788	X	176152	-0-	-52636	-0-	176086	3	66	9	N	60	60	8			-0-
03	212381	X	184632	-0-	-27749	-0-	184574	3	58	9	N	53	53	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
10	336846	X	251579	-0-	-85267	-0-	251579	2			N	-0-					-0-
11	325980	X	219347	-0-	-106633	-0-	219347	2			N	-0-					-0-
12	336846	X	199416	-0-	-137430	-0-	199416	2			N	-0-					-0-
01	336846	X	178615	-0-	-158231	-0-	178615	2			N	-0-					-0-
02	304248	X	141756	-0-	-162492	-0-	141756	2			N	-0-					-0-
03	251565	X	143230	-0-	-108335	-0-	143230	2			N	-0-					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 283214 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11475 - 15986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	269669	X	177813	-0-	-91856	-0-	177771	3	42	9	N	38	38	8			-0-
11	260970	X	190354	-0-	-70616	-0-	190262	3	92	9	N	84	84	8			-0-
12	269669	X	187227	-0-	-82442	-0-	187182	3	45	9	N	41	41	8			-0-
01	269669	X	173126	-0-	-96543	-0-	173053	3	73	9	N	66	66	8			-0-
02	243572	X	144873	-0-	-98699	-0-	144829	3	44	9	N	40	40	8			-0-
*03	154176	X	154176	-0-	-0-	-0-	154134	3	42	9	N	38	38	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
10	361088	X	269048	-0-	-92040	-0-	269048	2			N	-0-					-0-
11	349440	X	240463	-0-	-108977	-0-	240463	2			N	-0-					-0-
12	361088	X	227258	-0-	-133830	-0-	227258	2			N	-0-					-0-
01	361088	X	203619	-0-	-157469	-0-	203619	2			N	-0-					-0-
02	326144	X	143413	-0-	-182731	-0-	143413	2			N	-0-					-0-
*03	124789	X	124789	-0-	-0-	-0-	124789	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
GIBSON GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283216 COMPL. DATE 05/20/2017 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11764 - 17098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	274009	X	248189	-0-	-25820	-0-	248188	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	279851	X	279851	-0-	-0-	-0-	279851	3			N	-0-					-0-
12	274009	X	253464	-0-	-20545	-0-	253464	3			N	-0-					-0-
01	274009	X	230313	-0-	-43696	-0-	230313	3			N	-0-					-0-
02	247492	X	188121	-0-	-59371	-0-	188121	3			N	-0-					-0-
*03	191857	X	191857	-0-	-0-	-0-	191857	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
10	964371	X	543553	-0-	-420818	-0-	543491	3	62	9	N	56	56	8			-0-
11	548640	X	484333	-0-	-64307	-0-	484235	3	98	9	N	89	89	8			-0-
12	566928	X	453829	-0-	-113099	-0-	453805	3	24	9	N	22	22	8			-0-
01	566928	X	409436	-0-	-157492	-0-	409397	3	39	9	N	35	35	8			-0-
02	512064	X	341790	-0-	-170274	-0-	341790	3			N	-0-					-0-
03	566928	X	373558	-0-	-193370	-0-	373557	3	1	9	N	1	1	8			-0-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 259119 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13460 - 17650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	60	1	2667	2	N	-0-					-0-
11	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	75	1	2776	2	N	-0-					-0-
12	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	53	1	2833	2	N	-0-					-0-
01	2728	X	2111	-0-	-617	-0-	37	1	2074	2	N	-0-					-0-
02	2660	N	1754	-0-	-906	-0-	32	1	1722	2	N	-0-					-0-
03	2883	N	1516	-0-	-1367	-0-	25	1	1491	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
10	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	126	1	5628	2	N	-0-					-0-
11	5220	X	4543	-0-	-677	-0-	119	1	4424	2	N	-0-					-0-
12	5084	X	4520	-0-	-564	-0-	82	1	4438	2	N	-0-					-0-
01	5766	X	5697	-0-	-69	-0-	100	1	5597	2	N	-0-					-0-
02	5208	X	4281	-0-	-927	-0-	78	1	4203	2	N	-0-					-0-
03	5766	X	4546	-0-	-1220	-0-	75	1	4471	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
10	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	483	-0-	-881	-0-	483	2			N	-0-					-0-
01	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	770	-0-	-266	-0-	770	2			N	-0-					-0-
*03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	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
10	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	141	1	6315	2	N	-0-					-0-
11	6240	X	5437	-0-	-803	-0-	142	1	5295	2	N	-0-					-0-
12	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	117	1	6302	2	N	-0-					-0-
01	6448	X	5878	-0-	-570	-0-	104	1	5774	2	N	-0-					-0-
02	5824	X	4859	-0-	-965	-0-	89	1	4770	2	N	-0-					-0-
03	6448	X	5372	-0-	-1076	-0-	89	1	5283	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
KODIAK WELL #: 1H RRCID -> 264654 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13750 - 18238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	288	1	1175	2	N	-0-					-0-
11	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	248	1	1093	2	N	-0-					-0-
12	1364	X	1335	-0-	-29	-0-	171	1	1164	2	N	-0-					-0-
01	1457	X	1247	-0-	-210	-0-	174	1	1073	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	682	-0-	-578	-0-	120	1	562	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	736	-0-	-597	-0-	736	2			N	-0-					-0-

ENSIGHT IV ENERGY MANAGEMENT,LLC 253116
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249121 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11200 - 14523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5270	X	4792	-0-	-478	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	4464	-0-	-276	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4707	-0-	-284	-0-	4706	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	4991	X	4751	-0-	-240	-0-	4750	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4508	X	4173	-0-	-335	-0-	4172	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4805	X	4466	-0-	-339	-0-	4466	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
10	6448	X	6191	-0-	-257	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	5724	-0-	-516	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	5868	-0-	-425	-0-	5864	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	6200	X	5908	-0-	-292	-0-	5907	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	5600	X	5147	-0-	-453	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5571	-0-	-629	-0-	5571	2			N	-0-					-0-

PETROLEUM CREEK WELL #: 1H RRCID -> 262871 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 14671 PERF.13899 - 17875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	2651	-0-	-356	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2608	-0-	-182	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2662	-0-	-221	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
01	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
02	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
*03	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	16	1	486	2	N	-0-					-0-
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	15	1	446	2	N	-0-					-0-
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	16	1	456	2	N	-0-					-0-
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	16	1	642	2	N	-0-					-0-
02	420	N	272	-0-	-148	-0-	14	1	258	2	N	-0-					-0-
03	465	N	318	-0-	-147	-0-	16	1	302	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

RED RIVER 877 WELL #: 1 RRCID -> 246292 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12648 PERF.13273 - 16038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	16	1	2187	2	N	-0-			-0-
11	2100	N	1564	-0-	-536	-0-	15	1	1549	2	N	-0-			-0-
12	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	16	1	1866	2	N	-0-			-0-
01	2201	N	1884	-0-	-317	-0-	15	1	1869	2	N	-0-			-0-
02	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	13	1	1875	2	N	-0-			-0-
*03	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	16	1	1924	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 164 WELL #: 1 RRCID -> 253436 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13183 - 17072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4247	X	3548	-0-	-699	-0-	16	1	3532	2	N	-0-			-0-
11	3870	X	3146	-0-	-724	-0-	15	1	3131	2	N	-0-			-0-
12	3875	X	3050	-0-	-825	-0-	15	1	3035	2	N	-0-			-0-
01	3658	X	2947	-0-	-711	-0-	12	1	2935	2	N	-0-			-0-
02	3248	X	3059	-0-	-189	-0-	14	1	3045	2	N	-0-			-0-
03	3534	X	3152	-0-	-382	-0-	15	1	3137	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
10	5053	X	4533	-0-	-520	-0-	16	1	4517	2	N	-0-			-0-
11	4800	X	4054	-0-	-746	-0-	15	1	4039	2	N	-0-			-0-
12	4960	X	4047	-0-	-913	-0-	15	1	4032	2	N	-0-			-0-
01	4929	X	3739	-0-	-1190	-0-	11	1	3728	2	N	-0-			-0-
02	4088	X	3242	-0-	-846	-0-	14	1	3228	2	N	-0-			-0-
03	4526	X	4007	-0-	-519	-0-	16	1	3991	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
10	8525	X	7467	-0-	-1058	-0-	16	1	7451	2	N	-0-			-0-
11	8250	X	7144	-0-	-1106	-0-	15	1	7129	2	N	-0-			-0-
12	7843	X	7415	-0-	-428	-0-	16	1	7399	2	N	-0-			-0-
01	7688	X	7329	-0-	-359	-0-	16	1	7313	2	N	-0-			-0-
02	6804	X	6479	-0-	-325	-0-	14	1	6465	2	N	-0-			-0-
03	7471	X	7150	-0-	-321	-0-	16	1	7134	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
10	6014	X	4766	-0-	-1248	-0-	16	1	4750	2	N	-0-			-0-
11	5670	X	3337	-0-	-2333	-0-	15	1	3322	2	N	-0-			-0-
12	5797	X	3791	-0-	-2006	-0-	15	1	3776	2	N	-0-			-0-
01	5797	X	4552	-0-	-1245	-0-	15	1	4537	2	N	-0-			-0-
02	5040	X	4219	-0-	-821	-0-	14	1	4205	2	N	-0-			-0-
03	4774	X	4525	-0-	-249	-0-	16	1	4509	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
10	7130	X	6566	-0-	-564	-0-	15	1	6551	2	N	-0-			-0-
11	6900	X	6075	-0-	-825	-0-	15	1	6060	2	N	-0-			-0-
12	7130	X	6579	-0-	-551	-0-	16	1	6563	2	N	-0-			-0-
01	6975	X	6551	-0-	-424	-0-	16	1	6535	2	N	-0-			-0-
02	6300	X	5869	-0-	-431	-0-	14	1	5855	2	N	-0-			-0-
03	6572	X	6499	-0-	-73	-0-	16	1	6483	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
10	4991	X	4198	-0-	-793	-0-	16	1	4182	2	N	-0-			-0-
11	4560	X	3982	-0-	-578	-0-	15	1	3967	2	N	-0-			-0-
12	4712	X	4156	-0-	-556	-0-	15	1	4141	2	N	-0-			-0-
01	4588	X	4143	-0-	-445	-0-	15	1	4128	2	N	-0-			-0-
02	4144	X	3729	-0-	-415	-0-	14	1	3715	2	N	-0-			-0-
03	4185	X	3572	-0-	-613	-0-	16	1	3556	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

RED RIVER 589 WELL #: 1 RRCID -> 257958 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13406 - 17488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	16	1	6286	2	N	-0-			-0-
11	7530	X	5563	-0-	-1967	-0-	15	1	5548	2	N	-0-			-0-
12	7781	X	5538	-0-	-2243	-0-	15	1	5523	2	N	-0-			-0-
01	7781	X	5107	-0-	-2674	-0-	15	1	5092	2	N	-0-			-0-
02	6300	X	4396	-0-	-1904	-0-	14	1	4382	2	N	-0-			-0-
03	6293	X	4519	-0-	-1774	-0-	10	1	4509	2	N	-0-			-0-

HALEY SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 258163 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13588 - 17540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4402	X	3694	-0-	-708	-0-	16	1	3678	2	N	-0-			-0-
11	3840	X	3526	-0-	-314	-0-	15	1	3511	2	N	-0-			-0-
12	3813	X	3676	-0-	-137	-0-	15	1	3661	2	N	-0-			-0-
01	3813	X	3394	-0-	-419	-0-	15	1	3379	2	N	-0-			-0-
02	3444	X	3085	-0-	-359	-0-	13	1	3072	2	N	-0-			-0-
03	3689	X	3270	-0-	-419	-0-	16	1	3254	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 619 B WELL #: 1 RRCID -> 258694 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 12599 PERF.12823 - 16483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	31	1	1977	2	N	-0-			-0-
11	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	30	1	1891	2	N	-0-			-0-
12	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	31	1	1961	2	N	-0-			-0-
01	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	31	1	2038	2	N	-0-			-0-
02	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	28	1	1936	2	N	-0-			-0-
*03	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	31	1	2172	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 620 B WELL #: 1 RRCID -> 258763 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 12740 PERF.13563 - 16790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4991	X	4115	-0-	-876	-0-	15	1	4100	2	N	-0-			-0-
11	4410	X	3834	-0-	-576	-0-	15	1	3819	2	N	-0-			-0-
12	4557	X	4078	-0-	-479	-0-	15	1	4063	2	N	-0-			-0-
01	4340	X	3413	-0-	-927	-0-	14	1	3399	2	N	-0-			-0-
02	3808	X	2840	-0-	-968	-0-	13	1	2827	2	N	-0-			-0-
03	4123	X	2818	-0-	-1305	-0-	15	1	2803	2	N	-0-			-0-

WALLING GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 258852 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11338 - 14780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5022	X	4563	-0-	-459	-0-	16	1	4547	2	N	-0-			22
11	4740	X	4305	-0-	-435	-0-	15	1	4290	2	N	-0-			22
12	4805	X	4372	-0-	-433	-0-	16	1	4356	2	N	-0-			22
01	4712	X	3959	-0-	-753	-0-	16	1	3943	2	N	-0-			22
02	4256	X	3656	-0-	-600	-0-	14	1	3642	2	N	-0-			22
03	4557	X	4217	-0-	-340	-0-	16	1	4201	2	N	-0-			22

RED RIVER 365 B WELL #: 2 H RRCID -> 258869 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13791 - 19343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6882	X	6136	-0-	-746	-0-	16	1	6120	2	N	-0-			-0-
11	6660	X	5247	-0-	-1413	-0-	15	1	5232	2	N	-0-			-0-
12	6634	X	5998	-0-	-636	-0-	14	1	5984	2	N	-0-			-0-
01	6510	X	5571	-0-	-939	-0-	14	1	5557	2	N	-0-			-0-
02	5684	X	5172	-0-	-512	-0-	13	1	5159	2	N	-0-			-0-
03	6138	X	5511	-0-	-627	-0-	9	1	5502	2	N	-0-			-0-

OWENS WELL #: 1 RRCID -> 258968 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.13707 - 17768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	16	1	6976	2	N	-0-			-0-
11	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	15	1	6654	2	N	-0-			-0-
12	6386	X	5244	-0-	-1142	-0-	15	1	5229	2	N	-0-			-0-
01	7006	X	5315	-0-	-1691	-0-	15	1	5300	2	N	-0-			-0-
02	6328	X	5029	-0-	-1299	-0-	13	1	5016	2	N	-0-			-0-
03	7006	X	5268	-0-	-1738	-0-	16	1	5252	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

RED RIVER 35 WELL #: 1 RRCID -> 258972 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13347 - 17429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6417	X	5068	-0-	-1349	-0-	15	1	5053	2	N	-0-			-0-
11	6210	X	4888	-0-	-1322	-0-	15	1	4873	2	N	-0-			-0-
12	6076	X	5066	-0-	-1010	-0-	16	1	5050	2	N	-0-			-0-
01	5797	X	4358	-0-	-1439	-0-	10	1	4348	2	N	-0-			-0-
02	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	14	1	4824	2	N	-0-			-0-
*03	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	16	1	5324	2	N	-0-			-0-

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
10	5797	X	5386	-0-	-411	-0-	16	1	5370	2	N	-0-			-0-
11	5610	X	5144	-0-	-466	-0-	15	1	5129	2	N	-0-			-0-
12	5735	X	5117	-0-	-618	-0-	15	1	5102	2	N	-0-			-0-
01	5549	X	5115	-0-	-434	-0-	15	1	5100	2	N	-0-			-0-
02	4872	X	4670	-0-	-202	-0-	14	1	4656	2	N	-0-			-0-
03	5394	X	4890	-0-	-504	-0-	15	1	4875	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7471	X	6616	-0-	-855	-0-	15	1	6601	2	N	-0-			-0-
11	6840	X	6165	-0-	-675	-0-	15	1	6150	2	N	-0-			-0-
12	7006	X	6400	-0-	-606	-0-	15	1	6385	2	N	-0-			-0-
01	6882	X	6342	-0-	-540	-0-	15	1	6327	2	N	-0-			-0-
02	6216	X	5957	-0-	-259	-0-	14	1	5943	2	N	-0-			-0-
03	6603	X	6372	-0-	-231	-0-	16	1	6356	2	N	-0-			-0-

JOBE SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 259566 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11075 - 15097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8897	X	6443	-0-	-2454	-0-	13	1	6430	2	N	-0-			-0-
11	8610	X	7685	-0-	-925	-0-	15	1	7670	2	N	-0-			-0-
12	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	15	1	7791	2	N	-0-			-0-
01	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	12	1	7273	2	N	-0-			-0-
02	7168	X	7127	-0-	-41	-0-	13	1	7114	2	N	-0-			-0-
*03	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	16	1	7929	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 1 H RRCID -> 259661 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13909 PERF.14690 - 19754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7006	X	6598	-0-	-408	-0-	16	1	6582	2	N	-0-			-0-
11	6780	X	6131	-0-	-649	-0-	15	1	6116	2	N	-0-			-0-
12	6851	X	6034	-0-	-817	-0-	15	1	6019	2	N	-0-			-0-
01	6603	X	5982	-0-	-621	-0-	15	1	5967	2	N	-0-			-0-
02	5964	X	5085	-0-	-879	-0-	13	1	5072	2	N	-0-			-0-
03	6603	X	5611	-0-	-992	-0-	16	1	5595	2	N	-0-			-0-

MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 259700 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12523 PERF.12875 - 17980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7657	X	6912	-0-	-745	-0-	16	1	6896	2	N	-0-			-0-
11	7230	X	6608	-0-	-622	-0-	15	1	6593	2	N	-0-			-0-
12	7347	X	6652	-0-	-695	-0-	16	1	6636	2	N	-0-			-0-
01	7161	X	6692	-0-	-469	-0-	16	1	6676	2	N	-0-			-0-
02	6272	X	5829	-0-	-443	-0-	14	1	5815	2	N	-0-			-0-
03	6913	X	6380	-0-	-533	-0-	16	1	6364	2	N	-0-			-0-

REBELS SU WELL #: 1H RRCID -> 260021 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.13086 - 18118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	15	1	7243	2	N	-0-			-0-
11	8280	X	5128	-0-	-3152	-0-	14	1	5114	2	N	-0-			-0-
12	8835	X	7321	-0-	-1514	-0-	15	1	7306	2	N	-0-			-0-
01	8835	X	6306	-0-	-2529	-0-	14	1	6292	2	N	-0-			-0-
02	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	14	1	8338	2	N	-0-			-0-
*03	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	13	1	8177	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

RED RIVER 442 WELL #: 1 H RRCID -> 260564 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13532 - 18195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8742	X	7595	-0-	-1147	-0-	15	1	7580	2	N	-0-			-0-
11	8460	X	6059	-0-	-2401	-0-	14	1	6045	2	N	-0-			-0-
12	8463	X	6074	-0-	-2389	-0-	15	1	6059	2	N	-0-			-0-
01	8308	X	6324	-0-	-1984	-0-	15	1	6309	2	N	-0-			-0-
02	7224	X	6646	-0-	-578	-0-	14	1	6632	2	N	-0-			-0-
03	7595	X	7522	-0-	-73	-0-	16	1	7506	2	N	-0-			-0-

WOOD SU WELL #: 1 H RRCID -> 260899 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.14555 - 18121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	15	1	5982	2	N	-0-			-0-
11	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	15	1	5959	2	N	-0-			-0-
12	6169	X	5483	-0-	-686	-0-	14	1	5469	2	N	-0-			-0-
01	6169	X	5413	-0-	-756	-0-	14	1	5399	2	N	-0-			-0-
02	5572	X	5026	-0-	-546	-0-	13	1	5013	2	N	-0-			-0-
03	6169	X	5362	-0-	-807	-0-	14	1	5348	2	N	-0-			-0-

HOLLOWAY SU WELL #: 1HB RRCID -> 261103 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13729 - 19498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7905	X	7280	-0-	-625	-0-	31	1	7249	2	N	-0-			-0-
11	7650	X	6912	-0-	-738	-0-	30	1	6882	2	N	-0-			-0-
12	7595	X	6967	-0-	-628	-0-	29	1	6938	2	N	-0-			-0-
01	7316	X	6782	-0-	-534	-0-	29	1	6753	2	N	-0-			-0-
02	6608	X	6081	-0-	-527	-0-	27	1	6054	2	N	-0-			-0-
03	7285	X	6530	-0-	-755	-0-	31	1	6499	2	N	-0-			-0-

SMITH SU WELL #: 1H RRCID -> 261417 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13638 - 18399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8184	X	7642	-0-	-542	-0-	16	1	7626	2	N	-0-			-0-
11	7830	X	6990	-0-	-840	-0-	15	1	6975	2	N	-0-			-0-
12	7905	X	7154	-0-	-751	-0-	14	1	7140	2	N	-0-			-0-
01	7812	X	6870	-0-	-942	-0-	15	1	6855	2	N	-0-			-0-
02	6916	X	6335	-0-	-581	-0-	14	1	6321	2	N	-0-			-0-
03	7657	X	6776	-0-	-881	-0-	16	1	6760	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 257 B WELL #: 2H RRCID -> 262115 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 12693 PERF.13220 - 18050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	16	1	8110	2	N	-0-			-0-
11	7830	X	7510	-0-	-320	-0-	15	1	7495	2	N	-0-			-0-
12	8246	X	7377	-0-	-869	-0-	15	1	7362	2	N	-0-			-0-
01	8246	X	6949	-0-	-1297	-0-	15	1	6934	2	N	-0-			-0-
02	7448	X	7206	-0-	-242	-0-	14	1	7192	2	N	-0-			-0-
03	8122	X	7410	-0-	-712	-0-	15	1	7395	2	N	-0-			-0-

WALKER SU D WELL #: 1H RRCID -> 262136 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 14447 PERF.14868 - 19370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7905	X	7402	-0-	-503	-0-	16	1	7386	2	N	-0-			-0-
11	7500	X	6934	-0-	-566	-0-	15	1	6919	2	N	-0-			-0-
12	7750	X	6704	-0-	-1046	-0-	16	1	6688	2	N	-0-			-0-
01	7471	X	6612	-0-	-859	-0-	15	1	6597	2	N	-0-			-0-
02	6692	X	5867	-0-	-825	-0-	14	1	5853	2	N	-0-			-0-
03	7409	X	6314	-0-	-1095	-0-	15	1	6299	2	N	-0-			-0-

HOLLOWAY SU WELL #: 2H RRCID -> 262224 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13698 - 19248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	15531	X	14264	-0-	-1267	-0-	15	1	14249	2	N	-0-			-0-
11	15030	X	13133	-0-	-1897	-0-	14	1	13119	2	N	-0-			-0-
12	15531	X	14775	-0-	-756	-0-	15	1	14760	2	N	-0-			-0-
01	15531	X	13193	-0-	-2338	-0-	14	1	13179	2	N	-0-			-0-
02	13524	X	12124	-0-	-1400	-0-	13	1	12111	2	N	-0-			-0-
03	14787	X	12903	-0-	-1884	-0-	15	1	12888	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

WALKER SU A WELL #: 1 H RRCID -> 262302 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 14670 PERF.14818 - 19565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11532	X	11284	-0-	-248	-0-	16	1	11268	2	N	-0-					-0-
11	11160	X	10349	-0-	-811	-0-	15	1	10334	2	N	-0-					-0-
12	11222	X	8954	-0-	-2268	-0-	15	1	8939	2	N	-0-					-0-
01	11284	X	8879	-0-	-2405	-0-	15	1	8864	2	N	-0-					-0-
02	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	13	1	10743	2	N	-0-					-0-
03	11284	X	11050	-0-	-234	-0-	16	1	11034	2	N	-0-					-0-

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
10	3379	X	3052	-0-	-327	-0-	15	1	3037	2	N	-0-					-0-
11	3270	X	2902	-0-	-368	-0-	14	1	2888	2	N	-0-					-0-
12	3379	X	2823	-0-	-556	-0-	15	1	2808	2	N	-0-					-0-
01	3131	X	2914	-0-	-217	-0-	13	1	2901	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2549	-0-	-251	-0-	13	1	2536	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	2787	-0-	-251	-0-	16	1	2771	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
10	11842	X	11312	-0-	-530	-0-	15	1	11297	2	N	-0-					-0-
11	11640	X	10192	-0-	-1448	-0-	15	1	10177	2	N	-0-					-0-
12	12028	X	9962	-0-	-2066	-0-	14	1	9948	2	N	-0-					-0-
01	12028	X	9560	-0-	-2468	-0-	13	1	9547	2	N	-0-					-0-
02	10584	X	9176	-0-	-1408	-0-	14	1	9162	2	N	-0-					-0-
03	11315	X	9977	-0-	-1338	-0-	16	1	9961	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
10	7595	X	7546	-0-	-49	-0-	15	1	7531	2	N	-0-					-0-
11	7350	X	6865	-0-	-485	-0-	15	1	6850	2	N	-0-					-0-
12	7595	X	6677	-0-	-918	-0-	16	1	6661	2	N	-0-					-0-
01	7595	X	6154	-0-	-1441	-0-	13	1	6141	2	N	-0-					-0-
02	6804	X	5447	-0-	-1357	-0-	14	1	5433	2	N	-0-					-0-
03	7533	X	7383	-0-	-150	-0-	16	1	7367	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
10	761	X	761	-0-	-0-	-0-	16	1	745	2	N	-0-					-0-
11	750	X	684	-0-	-66	-0-	15	1	669	2	N	-0-					-0-
12	775	X	540	-0-	-235	-0-	16	1	524	2	N	-0-					-0-
01	775	X	646	-0-	-129	-0-	12	1	634	2	N	-0-					-0-
02	644	N	195	-0-	-449	-0-	14	1	181	2	N	-0-					-0-
03	527	N	85	-0-	-442	-0-	16	1	69	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
10	8184	X	7800	-0-	-384	-0-	16	1	7784	2	N	-0-					-0-
11	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	15	1	7083	2	N	-0-					-0-
12	8494	X	6666	-0-	-1828	-0-	15	1	6651	2	N	-0-					-0-
01	8494	X	6450	-0-	-2044	-0-	14	1	6436	2	N	-0-					-0-
02	7672	X	5786	-0-	-1886	-0-	14	1	5772	2	N	-0-					-0-
03	7812	X	6314	-0-	-1498	-0-	16	1	6298	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
10	7409	X	5840	-0-	-1569	-0-	15	1	5825	2	N	-0-					-0-
11	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	15	1	7141	2	N	-0-					-0-
12	7192	X	5855	-0-	-1337	-0-	15	1	5840	2	N	-0-					-0-
01	7192	X	4738	-0-	-2454	-0-	13	1	4725	2	N	-0-					-0-
02	6692	X	5590	-0-	-1102	-0-	14	1	5576	2	N	-0-					-0-
03	7409	X	6215	-0-	-1194	-0-	16	1	6199	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

SILAS SU WELL #: 1H RRCID -> 262542 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13687 - 17735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7626	X	6858	-0-	-768	-0-	16	1	6842	2	N	-0-			-0-
11	7320	X	6510	-0-	-810	-0-	15	1	6495	2	N	-0-			-0-
12	7564	X	6793	-0-	-771	-0-	15	1	6778	2	N	-0-			-0-
01	7564	X	6687	-0-	-877	-0-	15	1	6672	2	N	-0-			-0-
02	6244	X	5693	-0-	-551	-0-	14	1	5679	2	N	-0-			-0-
03	6851	X	6356	-0-	-495	-0-	16	1	6340	2	N	-0-			-0-

WATSON SU WELL #: 1H RRCID -> 262775 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13594 - 18673

10	372	X	174	-0-	-198	-0-	174	2			N	-0-			-0-
11	360	X	309	-0-	-51	-0-	309	2			N	-0-			-0-
12	372	X	202	-0-	-170	-0-	2	1	200	2	N	-0-			-0-
01	226	X	226	-0-	-0-	-0-	1	1	225	2	N	-0-			-0-
02	280	N	175	-0-	-105	-0-	175	2			N	-0-			-0-
03	217	N	150	-0-	-67	-0-	1	1	149	2	N	-0-			-0-

GOMEZ SU A WELL #: 2HB RRCID -> 262781 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 14411 PERF.14738 - 18964

10	17190	X	17190	-0-	-0-	-0-	14	1	17176	2	N	-0-			-0-
11	13290	X	11823	-0-	-1467	-0-	15	1	11808	2	N	-0-			-0-
12	13733	X	11715	-0-	-2018	-0-	15	1	11700	2	N	-0-			-0-
01	13733	X	11419	-0-	-2314	-0-	15	1	11404	2	N	-0-			-0-
02	12404	X	8065	-0-	-4339	-0-	13	1	8052	2	N	-0-			-0-
03	13733	X	10741	-0-	-2992	-0-	14	1	10727	2	N	-0-			-0-

WALKER SU F WELL #: 1H RRCID -> 262799 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14737 - 19295

10	8866	X	8299	-0-	-567	-0-	16	1	8283	2	N	-0-			-0-
11	8580	X	7066	-0-	-1514	-0-	15	1	7051	2	N	-0-			-0-
12	8587	X	7650	-0-	-937	-0-	15	1	7635	2	N	-0-			-0-
01	8401	X	7030	-0-	-1371	-0-	14	1	7016	2	N	-0-			-0-
02	7504	X	6546	-0-	-958	-0-	14	1	6532	2	N	-0-			-0-
03	8308	X	6883	-0-	-1425	-0-	16	1	6867	2	N	-0-			-0-

FITZGERALD SU WELL #: 1H RRCID -> 262816 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 13461 PERF.14160 - 18002

10	5053	X	3083	-0-	-1970	-0-	16	1	3067	2	N	-0-			-0-
11	4890	X	2802	-0-	-2088	-0-	14	1	2788	2	N	-0-			-0-
12	4712	X	2753	-0-	-1959	-0-	11	1	2742	2	N	-0-			-0-
01	4247	X	3971	-0-	-276	-0-	13	1	3958	2	N	-0-			-0-
02	3836	X	2732	-0-	-1104	-0-	14	1	2718	2	N	-0-			-0-
*03	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	14	1	3099	2	N	-0-			-0-

PLATT SU WELL #: 1H RRCID -> 262820 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13505 - 17016

10	5239	X	4405	-0-	-834	-0-	15	1	4390	2	N	-0-			-0-
11	5670	X	4633	-0-	-1037	-0-	15	1	4618	2	N	-0-			-0-
12	5859	X	4916	-0-	-943	-0-	15	1	4901	2	N	-0-			-0-
01	5859	X	5509	-0-	-350	-0-	15	1	5494	2	N	-0-			-0-
02	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	14	1	4668	2	N	-0-			-0-
03	4929	X	4351	-0-	-578	-0-	16	1	4335	2	N	-0-			-0-

FITZALLEN SU WELL #: 1H RRCID -> 262845 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13624 - 18437

10	11315	X	9861	-0-	-1454	-0-	16	1	9845	2	N	-0-			-0-
11	10950	X	9147	-0-	-1803	-0-	15	1	9132	2	N	-0-			-0-
12	10633	X	9765	-0-	-868	-0-	15	1	9750	2	N	-0-			-0-
01	10261	X	8140	-0-	-2121	-0-	13	1	8127	2	N	-0-			-0-
02	9696	X	9696	-0-	-0-	-0-	14	1	9682	2	N	-0-			-0-
*03	10221	X	10221	-0-	-0-	-0-	15	1	10206	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

DAVIS SU WELL #: 1H RRCID -> 262944 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13743 - 18766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8029	X	7539	-0-	-490	-0-	16	1	7523	2	N	-0-			-0-
11	7770	X	6441	-0-	-1329	-0-	15	1	6426	2	N	-0-			-0-
12	7905	X	6960	-0-	-945	-0-	15	1	6945	2	N	-0-			-0-
01	7874	X	7240	-0-	-634	-0-	15	1	7225	2	N	-0-			-0-
02	7112	X	6069	-0-	-1043	-0-	14	1	6055	2	N	-0-			-0-
03	7533	X	6132	-0-	-1401	-0-	16	1	6116	2	N	-0-			-0-

STEDHAM SU WELL #: 2 H RRCID -> 263014 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 13279 PERF.14729 - 18268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6820	X	5908	-0-	-912	-0-	15	1	5893	2	N	-0-			-0-
11	6600	X	5536	-0-	-1064	-0-	15	1	5521	2	N	-0-			-0-
12	6138	X	6026	-0-	-112	-0-	14	1	6012	2	N	-0-			-0-
01	5983	X	5434	-0-	-549	-0-	14	1	5420	2	N	-0-			-0-
02	5348	X	5032	-0-	-316	-0-	12	1	5020	2	N	-0-			-0-
03	6014	X	5960	-0-	-54	-0-	15	1	5945	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
10	7037	X	6447	-0-	-590	-0-	15	1	6432	2	N	-0-			-0-
11	6690	X	5632	-0-	-1058	-0-	14	1	5618	2	N	-0-			-0-
12	6696	X	5835	-0-	-861	-0-	13	1	5822	2	N	-0-			-0-
01	6479	X	5913	-0-	-566	-0-	14	1	5899	2	N	-0-			-0-
02	5824	X	5670	-0-	-154	-0-	14	1	5656	2	N	-0-			-0-
03	6448	X	6078	-0-	-370	-0-	15	1	6063	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
10	13268	X	9331	-0-	-3937	-0-	15	1	9316	2	N	-0-			-0-
11	10530	X	8662	-0-	-1868	-0-	15	1	8647	2	N	-0-			-0-
12	10602	X	8895	-0-	-1707	-0-	15	1	8880	2	N	-0-			-0-
01	10106	X	8314	-0-	-1792	-0-	15	1	8299	2	N	-0-			-0-
02	8428	X	7711	-0-	-717	-0-	14	1	7697	2	N	-0-			-0-
03	9331	X	7588	-0-	-1743	-0-	13	1	7575	2	N	-0-			-0-

PARK SU WELL #: 1 H RRCID -> 263179 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13837 - 19108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	13950	X	12548	-0-	-1402	-0-	360	1	12188	2	N	-0-			-0-
11	13170	X	12089	-0-	-1081	-0-	348	1	11741	2	N	-0-			-0-
12	13206	X	11305	-0-	-1901	-0-	331	1	10974	2	N	-0-			-0-
01	12803	X	7529	-0-	-5274	-0-	328	1	7201	2	N	-0-			-0-
02	11564	X	10649	-0-	-915	-0-	321	1	10328	2	N	-0-			-0-
03	12555	X	11007	-0-	-1548	-0-	331	1	10676	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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
10	22413	X	17444	-0-	-4969	-0-	325	1	17119	2	N	-0-			-0-
11	21690	X	18329	-0-	-3361	-0-	340	1	17989	2	N	-0-			-0-
12	18631	X	15915	-0-	-2716	-0-	298	1	15617	2	N	-0-			-0-
01	18569	X	14665	-0-	-3904	-0-	333	1	14332	2	N	-0-			-0-
02	17108	X	14174	-0-	-2934	-0-	320	1	13854	2	N	-0-			-0-
03	18941	X	13777	-0-	-5164	-0-	343	1	13434	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

STANSBURY SU WELL #: 1H RRCID -> 263206 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13207 - 17399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12276	X	9128	-0-	-3148	-0-	323	1	8805	2	N	-0-					-0-
11	13170	X	8428	-0-	-4742	-0-	336	1	8092	2	N	-0-					-0-
12	13609	X	11416	-0-	-2193	-0-	340	1	11076	2	N	-0-					-0-
01	13609	X	10472	-0-	-3137	-0-	319	1	10153	2	N	-0-					-0-
02	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	276	1	9665	2	N	-0-					-0-
03	11408	X	9603	-0-	-1805	-0-	298	1	9305	2	N	-0-					-0-

WARD SU WELL #: 1H RRCID -> 263291 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13750 - 17343

10	6231	X	5908	-0-	-323	-0-	16	1	5892	2	N	-0-					-0-
11	6030	X	5303	-0-	-727	-0-	15	1	5288	2	N	-0-					-0-
12	6200	X	5434	-0-	-766	-0-	15	1	5419	2	N	-0-					-0-
01	6014	X	5315	-0-	-699	-0-	15	1	5300	2	N	-0-					-0-
02	5348	X	4985	-0-	-363	-0-	14	1	4971	2	N	-0-					-0-
03	5921	X	5403	-0-	-518	-0-	16	1	5387	2	N	-0-					-0-

WALKER SU H WELL #: 1 H RRCID -> 263331 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 14545 PERF.14966 - 19947

10	12214	X	10303	-0-	-1911	-0-	14	1	10289	2	N	-0-					-0-
11	12060	X	7625	-0-	-4435	-0-	13	1	7612	2	N	-0-					-0-
12	12573	X	12573	-0-	-0-	-0-	15	1	12558	2	N	-0-					-0-
01	12462	X	11615	-0-	-847	-0-	16	1	11599	2	N	-0-					-0-
02	10854	X	10854	-0-	-0-	-0-	14	1	10840	2	N	-0-					-0-
03	12586	X	11858	-0-	-728	-0-	15	1	11843	2	N	-0-					-0-

WALKER SU G WELL #: 1H RRCID -> 263422 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14783 - 19930

10	13733	X	13725	-0-	-8	-0-	15	1	13710	2	N	-0-					-0-
11	13167	X	13167	-0-	-0-	-0-	15	1	13152	2	N	-0-					-0-
12	16957	X	12748	-0-	-4209	-0-	15	1	12733	2	N	-0-					-0-
01	16957	X	12044	-0-	-4913	-0-	15	1	12029	2	N	-0-					-0-
02	15316	X	10212	-0-	-5104	-0-	14	1	10198	2	N	-0-					-0-
03	13733	X	11423	-0-	-2310	-0-	15	1	11408	2	N	-0-					-0-

STEDHAM SU WELL #: 1 H RRCID -> 263662 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13320 PERF. N/A

10	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	10819	X	10107	-0-	-712	-0-	16	1	10091	2	N	-0-					-0-
11	10470	X	9459	-0-	-1011	-0-	15	1	9444	2	N	-0-					-0-
12	10602	X	9009	-0-	-1593	-0-	14	1	8995	2	N	-0-					-0-
01	10509	X	8871	-0-	-1638	-0-	13	1	8858	2	N	-0-					-0-
02	9184	X	8344	-0-	-840	-0-	14	1	8330	2	N	-0-					-0-
03	10106	X	8800	-0-	-1306	-0-	16	1	8784	2	N	-0-					-0-

BRENT MILLER A1 WELL #: 1H RRCID -> 263852 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 13989 PERF.14336 - 19335

10	403	X	4	-0-	-399	-0-	2	1	2	2	N	-0-					-0-
11	390	X	61	-0-	-329	-0-	61	2			N	-0-					-0-
12	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	2	N	-0-					-0-
*03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	16	1	38	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

GOMEZ SU B WELL #: 1H RRCID -> 263946 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 14660 PERF.15212 - 19437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	11687	X	10532	-0-	-1155	-0-	14	1	10518	2	N	-0-			-0-
11	11310	X	9830	-0-	-1480	-0-	15	1	9815	2	N	-0-			-0-
12	11470	X	8970	-0-	-2500	-0-	14	1	8956	2	N	-0-			-0-
01	11191	X	8647	-0-	-2544	-0-	13	1	8634	2	N	-0-			-0-
02	9912	X	8518	-0-	-1394	-0-	14	1	8504	2	N	-0-			-0-
03	10540	X	7244	-0-	-3296	-0-	15	1	7229	2	N	-0-			-0-

GOMEZ SU C WELL #: 1H RRCID -> 264333 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 14967 PERF.15231 - 20161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	17329	X	12640	-0-	-4689	-0-	6	1	12634	2	N	-0-			-0-
11	45906	X	45906	-0-	-0-	-0-	15	1	45891	2	N	-0-			-0-
12	44870	X	44870	-0-	-0-	-0-	15	1	44855	2	N	-0-			-0-
01	40171	X	40171	-0-	-0-	-0-	15	1	40156	2	N	-0-			-0-
02	32192	X	32192	-0-	-0-	-0-	14	1	32178	2	N	-0-			-0-
03	34286	X	31758	-0-	-2528	-0-	16	1	31742	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
10	9765	X	6724	-0-	-3041	-0-	15	1	6709	2	N	-0-			-0-
11	9450	X	6874	-0-	-2576	-0-	15	1	6859	2	N	-0-			-0-
12	8308	X	6579	-0-	-1729	-0-	15	1	6564	2	N	-0-			-0-
01	7657	X	6391	-0-	-1266	-0-	15	1	6376	2	N	-0-			-0-
02	6916	X	6006	-0-	-910	-0-	14	1	5992	2	N	-0-			-0-
03	7099	X	6937	-0-	-162	-0-	16	1	6921	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
10	20956	X	17472	-0-	-3484	-0-	16	1	17456	2	N	-0-			-0-
11	19050	X	15428	-0-	-3622	-0-	15	1	15413	2	N	-0-			-0-
12	19375	X	13987	-0-	-5388	-0-	15	1	13972	2	N	-0-			-0-
01	19189	X	15029	-0-	-4160	-0-	14	1	15015	2	N	-0-			-0-
02	15932	X	13789	-0-	-2143	-0-	14	1	13775	2	N	-0-			-0-
03	17484	X	13986	-0-	-3498	-0-	16	1	13970	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
10	9331	X	7494	-0-	-1837	-0-	15	1	7479	2	N	-0-			-0-
11	9030	X	6342	-0-	-2688	-0-	15	1	6327	2	N	-0-			-0-
12	7192	X	6566	-0-	-626	-0-	15	1	6551	2	N	-0-			-0-
01	7502	X	6452	-0-	-1050	-0-	14	1	6438	2	N	-0-			-0-
02	6776	X	6257	-0-	-519	-0-	14	1	6243	2	N	-0-			-0-
03	7502	X	6634	-0-	-868	-0-	15	1	6619	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
10	4836	X	2364	-0-	-2472	-0-	13	1	2351	2	N	-0-			-0-
11	4440	X	2924	-0-	-1516	-0-	14	1	2910	2	N	-0-			-0-
12	4743	X	1979	-0-	-2764	-0-	16	1	1963	2	N	-0-			-0-
01	4743	X	1712	-0-	-3031	-0-	15	1	1697	2	N	-0-			-0-
02	4284	X	1056	-0-	-3228	-0-	14	1	1042	2	N	-0-			-0-
03	3007	X	999	-0-	-2008	-0-	14	1	985	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
10	6541	X	6403	-0-	-138	-0-	15	1	6388	2	N	-0-			-0-
11	6300	X	5597	-0-	-703	-0-	15	1	5582	2	N	-0-			-0-
12	6572	X	5612	-0-	-960	-0-	15	1	5597	2	N	-0-			-0-
01	6572	X	5321	-0-	-1251	-0-	14	1	5307	2	N	-0-			-0-
02	5936	X	5300	-0-	-636	-0-	14	1	5286	2	N	-0-			-0-
03	6417	X	5466	-0-	-951	-0-	15	1	5451	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

CAMERON MINERALS SU WELL #: 3HB RRCID -> 264685 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13618 PERF.14216 - 19238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 7HB RRCID -> 264691 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13635 PERF.14135 - 19387

10	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	12	1	6085	2	N	-0-					-0-
11	7290	X	4790	-0-	-2500	-0-	13	1	4777	2	N	-0-					-0-
12	7533	X	5109	-0-	-2424	-0-	14	1	5095	2	N	-0-					-0-
01	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	13	1	7708	2	N	-0-					-0-
02	5712	X	4654	-0-	-1058	-0-	14	1	4640	2	N	-0-					-0-
03	6107	X	4402	-0-	-1705	-0-	15	1	4387	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 575 SU WELL #: 1HB RRCID -> 264742 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12810 - 17484

10	12803	X	11112	-0-	-1691	-0-	278	1	10834	2	N	-0-					-0-
11	12921	X	12921	-0-	-0-	-0-	315	1	12606	2	N	-0-					-0-
12	12648	X	11748	-0-	-900	-0-	322	1	11426	2	N	-0-					-0-
01	12648	X	10283	-0-	-2365	-0-	286	1	9997	2	N	-0-					-0-
02	12068	X	8806	-0-	-3262	-0-	261	1	8545	2	N	-0-					-0-
03	13361	X	9772	-0-	-3589	-0-	295	1	9477	2	N	-0-					-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 6H RRCID -> 264950 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14197 PERF.14575 - 19871

10	11470	X	10877	-0-	-593	-0-	15	1	10862	2	N	-0-					-0-
11	11100	X	9999	-0-	-1101	-0-	14	1	9985	2	N	-0-					-0-
12	11315	X	10035	-0-	-1280	-0-	15	1	10020	2	N	-0-					-0-
01	11315	X	9303	-0-	-2012	-0-	13	1	9290	2	N	-0-					-0-
02	10164	X	8715	-0-	-1449	-0-	14	1	8701	2	N	-0-					-0-
03	10881	X	9178	-0-	-1703	-0-	16	1	9162	2	N	-0-					-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 10 RRCID -> 264951 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14380 PERF.14090 - 14130

10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	7223	X	6753	-0-	-470	-0-	15	1	6738	2	N	-0-					-0-
11	6840	X	5538	-0-	-1302	-0-	15	1	5523	2	N	-0-					-0-
12	7130	X	5505	-0-	-1625	-0-	15	1	5490	2	N	-0-					-0-
01	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	15	1	7212	2	N	-0-					-0-
02	6440	X	5871	-0-	-569	-0-	14	1	5857	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	6534	-0-	-224	-0-	16	1	6518	2	N	-0-					-0-

THOMAS SU WELL #: 1 H RRCID -> 265010 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13312 - 19988

10	18321	X	15759	-0-	-2562	-0-	15	1	15744	2	N	-0-					-0-
11	16950	X	14747	-0-	-2203	-0-	15	1	14732	2	N	-0-					-0-
12	17019	X	14034	-0-	-2985	-0-	14	1	14020	2	N	-0-					-0-
01	16647	X	13855	-0-	-2792	-0-	14	1	13841	2	N	-0-					-0-
02	14364	X	12934	-0-	-1430	-0-	14	1	12920	2	N	-0-					-0-
03	15748	X	13961	-0-	-1787	-0-	16	1	13945	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

CAMERON MINERALS SU WELL #: 2H RRCID -> 265063 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 14025 PERF.14575 - 19827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8246	X	7532	-0-	-714	-0-	16	1	7516	2	N	-0-			-0-
11	7980	X	7097	-0-	-883	-0-	15	1	7082	2	N	-0-			-0-
12	8246	X	6630	-0-	-1616	-0-	13	1	6617	2	N	-0-			-0-
01	8215	X	6409	-0-	-1806	-0-	13	1	6396	2	N	-0-			-0-
02	7196	X	6112	-0-	-1084	-0-	14	1	6098	2	N	-0-			-0-
03	7533	X	6982	-0-	-551	-0-	15	1	6967	2	N	-0-			-0-

WALKER SU C WELL #: 1H RRCID -> 265072 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 14315 PERF.14734 - 20035

10	16864	X	15047	-0-	-1817	-0-	16	1	15031	2	N	-0-			-0-
11	16050	X	13402	-0-	-2648	-0-	15	1	13387	2	N	-0-			-0-
12	16430	X	12116	-0-	-4314	-0-	15	1	12101	2	N	-0-			-0-
01	15810	X	12928	-0-	-2882	-0-	15	1	12913	2	N	-0-			-0-
02	13888	X	11188	-0-	-2700	-0-	14	1	11174	2	N	-0-			-0-
03	15035	X	11975	-0-	-3060	-0-	16	1	11959	2	N	-0-			-0-

BROWN-WEEKS SU (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 265838 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.13675 - 19626

10	11377	X	10705	-0-	-672	-0-	15	1	10690	2	N	-0-			-0-
11	11010	X	9805	-0-	-1205	-0-	15	1	9790	2	N	-0-			-0-
12	11067	X	9702	-0-	-1365	-0-	15	1	9687	2	N	-0-			-0-
01	10881	X	10797	-0-	-84	-0-	14	1	10783	2	N	-0-			-0-
02	9828	X	8803	-0-	-1025	-0-	14	1	8789	2	N	-0-			-0-
03	10695	X	9964	-0-	-731	-0-	15	1	9949	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 3H RRCID -> 265968 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14649 PERF.15544 - 20473

10	18879	X	15967	-0-	-2912	-0-	16	1	15951	2	N	-0-			-0-
11	18270	X	16126	-0-	-2144	-0-	14	1	16112	2	N	-0-			-0-
12	18879	X	17055	-0-	-1824	-0-	15	1	17040	2	N	-0-			-0-
01	17670	X	14941	-0-	-2729	-0-	15	1	14926	2	N	-0-			-0-
02	15960	X	14886	-0-	-1074	-0-	14	1	14872	2	N	-0-			-0-
03	17050	X	15213	-0-	-1837	-0-	15	1	15198	2	N	-0-			-0-

YORK SU WELL #: 2HB RRCID -> 266015 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 13115 PERF.13206 - 18146

10	28148	X	22427	-0-	-5721	-0-	16	1	22411	2	N	-0-			-0-
11	26310	X	20599	-0-	-5711	-0-	15	1	20584	2	N	-0-			-0-
12	25575	X	20442	-0-	-5133	-0-	15	1	20427	2	N	-0-			-0-
01	24366	X	19547	-0-	-4819	-0-	15	1	19532	2	N	-0-			-0-
02	21112	X	17426	-0-	-3686	-0-	14	1	17412	2	N	-0-			-0-
03	22413	X	18574	-0-	-3839	-0-	16	1	18558	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 1H RRCID -> 266086 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14711 PERF.14442 - 20426

10	24556	X	24556	-0-	-0-	-0-	15	1	24541	2	N	-0-			-0-
11	25830	X	25830	-0-	-0-	-0-	15	1	25815	2	N	-0-			-0-
12	23132	X	23132	-0-	-0-	-0-	16	1	23116	2	N	-0-			-0-
01	24552	X	20731	-0-	-3821	-0-	15	1	20716	2	N	-0-			-0-
02	24108	X	19438	-0-	-4670	-0-	14	1	19424	2	N	-0-			-0-
03	26691	X	21374	-0-	-5317	-0-	16	1	21358	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 2H RRCID -> 266572 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14690 PERF.14400 - 20065

10	19654	X	14438	-0-	-5216	-0-	14	1	14424	2	N	-0-			-0-
11	18990	X	14259	-0-	-4731	-0-	15	1	14244	2	N	-0-			-0-
12	19375	X	11729	-0-	-7646	-0-	15	1	11714	2	N	-0-			-0-
01	18321	X	10957	-0-	-7364	-0-	15	1	10942	2	N	-0-			-0-
02	15372	X	12357	-0-	-3015	-0-	14	1	12343	2	N	-0-			-0-
03	14725	X	14375	-0-	-350	-0-	16	1	14359	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

BRENT MILLER UNIT A2 WELL #: 2H RRCID -> 272027 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 14885 PERF.14720 - 21322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	50964	X	40895	-0-	-10069	-0-	16	1	40879	2	N	-0-					-0-
11	47580	X	38454	-0-	-9126	-0-	15	1	38439	2	N	-0-					-0-
12	46655	X	37660	-0-	-8995	-0-	16	1	37644	2	N	-0-					-0-
01	44671	X	37025	-0-	-7646	-0-	16	1	37009	2	N	-0-					-0-
02	37464	X	32353	-0-	-5111	-0-	14	1	32339	2	N	-0-					-0-
03	40889	X	35945	-0-	-4944	-0-	16	1	35929	2	N	-0-					-0-

JACOB SU WELL #: 1H RRCID -> 273119 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 12748 PERF.13220 - 19851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	57784	X	42519	-0-	-15265	-0-	15	1	42504	2	N	-0-					-0-
11	52530	X	38112	-0-	-14418	-0-	15	1	38097	2	N	-0-					-0-
12	50530	X	36860	-0-	-13670	-0-	15	1	36845	2	N	-0-					-0-
01	48360	X	35014	-0-	-13346	-0-	15	1	34999	2	N	-0-					-0-
02	40880	X	30559	-0-	-10321	-0-	14	1	30545	2	N	-0-					-0-
03	42532	X	31132	-0-	-11400	-0-	14	1	31118	2	N	-0-					-0-

DEEN SU WELL #: 1H RRCID -> 273298 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12847 PERF.13242 - 19690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	67301	X	45101	-0-	-22200	-0-	16	1	45085	2	N	-0-					-0-
11	60390	X	40608	-0-	-19782	-0-	15	1	40593	2	N	-0-					-0-
12	57505	X	39342	-0-	-18163	-0-	15	1	39327	2	N	-0-					-0-
01	52762	X	37009	-0-	-15753	-0-	15	1	36994	2	N	-0-					-0-
02	44016	X	32714	-0-	-11302	-0-	14	1	32700	2	N	-0-					-0-
03	45105	X	34595	-0-	-10510	-0-	16	1	34579	2	N	-0-					-0-

BRENT MILLER UNIT A2 WELL #: 1H RRCID -> 273935 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 14857 PERF.14702 - 21028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	54281	X	45410	-0-	-8871	-0-	15	1	45395	2	N	-0-					-0-
11	50970	X	43910	-0-	-7060	-0-	15	1	43895	2	N	-0-					-0-
12	47492	X	42813	-0-	-4679	-0-	15	1	42798	2	N	-0-					-0-
01	46376	X	44519	-0-	-1857	-0-	15	1	44504	2	N	-0-					-0-
02	41020	X	38593	-0-	-2427	-0-	14	1	38579	2	N	-0-					-0-
03	45415	X	40757	-0-	-4658	-0-	16	1	40741	2	N	-0-					-0-

CRENSHAW SU WELL #: 1H RRCID -> 274161 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12848 PERF.13032 - 19645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	60419	X	38736	-0-	-21683	-0-	14	1	38722	2	N	-0-					-0-
11	53850	X	36005	-0-	-17845	-0-	15	1	35990	2	N	-0-					-0-
12	49848	X	34501	-0-	-15347	-0-	15	1	34486	2	N	-0-					-0-
01	45818	X	32605	-0-	-13213	-0-	15	1	32590	2	N	-0-					-0-
02	38836	X	28507	-0-	-10329	-0-	14	1	28493	2	N	-0-					-0-
03	38750	X	29547	-0-	-9203	-0-	15	1	29532	2	N	-0-					-0-

THOMAS SU WELL #: 5H RRCID -> 274908 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13536 - 19472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	37200	X	19526	-0-	-17674	-0-	13	1	19513	2	N	-0-					-0-
11	35430	X	25731	-0-	-9699	-0-	14	1	25717	2	N	-0-					-0-
12	34503	X	26808	-0-	-7695	-0-	15	1	26793	2	N	-0-					-0-
01	32271	X	25681	-0-	-6590	-0-	14	1	25667	2	N	-0-					-0-
02	27860	X	23496	-0-	-4364	-0-	14	1	23482	2	N	-0-					-0-
03	26815	X	24349	-0-	-2466	-0-	16	1	24333	2	N	-0-					-0-

THOMAS SU WELL #: 4HB RRCID -> 275217 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12607 PERF.12818 - 19500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	40176	X	31709	-0-	-8467	-0-	15	1	31694	2	N	-0-					-0-
11	37020	X	29233	-0-	-7787	-0-	15	1	29218	2	N	-0-					-0-
12	36487	X	29486	-0-	-7001	-0-	15	1	29471	2	N	-0-					-0-
01	35154	X	28475	-0-	-6679	-0-	15	1	28460	2	N	-0-					-0-
02	30016	X	25579	-0-	-4437	-0-	14	1	25565	2	N	-0-					-0-
03	31713	X	27340	-0-	-4373	-0-	16	1	27324	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

THOMAS SU WELL #: 2HB RRCID -> 275471 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12667 - 19604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	38471	X	31132	-0-	-7339	-0-	15	1	31117	2	N	-0-			-0-
11	35430	X	28755	-0-	-6675	-0-	14	1	28741	2	N	-0-			-0-
12	34658	X	27570	-0-	-7088	-0-	14	1	27556	2	N	-0-			-0-
01	32984	X	26493	-0-	-6491	-0-	14	1	26479	2	N	-0-			-0-
02	28672	X	23801	-0-	-4871	-0-	14	1	23787	2	N	-0-			-0-
03	31124	X	24986	-0-	-6138	-0-	16	1	24970	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU WELL #: 3H RRCID -> 275509 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13350 - 19840

10	31062	X	27287	-0-	-3775	-0-	16	1	27271	2	N	-0-			-0-
11	30060	X	25361	-0-	-4699	-0-	15	1	25346	2	N	-0-			-0-
12	31062	X	24212	-0-	-6850	-0-	16	1	24196	2	N	-0-			-0-
01	28799	X	21145	-0-	-7654	-0-	15	1	21130	2	N	-0-			-0-
02	24724	X	19517	-0-	-5207	-0-	14	1	19503	2	N	-0-			-0-
03	27280	X	22875	-0-	-4405	-0-	16	1	22859	2	N	-0-			-0-

BRUCE SU WELL #: 1H RRCID -> 278099 COMPL. DATE 03/19/2016 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12839 - 20138

10	144075	X	144075	-0-	-0-	-0-	15	1	144060	2	N	-0-			-0-
11	130523	X	130523	-0-	-0-	-0-	15	1	130508	2	N	-0-			-0-
12	125069	X	125069	-0-	-0-	-0-	15	1	125054	2	N	-0-			-0-
01	115216	X	115216	-0-	-0-	-0-	15	1	115201	2	N	-0-			-0-
02	97389	X	97389	-0-	-0-	-0-	14	1	97375	2	N	-0-			-0-
*03	100604	X	100604	-0-	-0-	-0-	16	1	100588	2	N	-0-			-0-

REBELS SU WELL #: 2HB RRCID -> 278226 COMPL. DATE 04/27/2015 TOTAL DEPTH 12277 PERF.12576 - 19748

10	66185	X	50453	-0-	-15732	-0-	16	1	50437	2	N	-0-			-0-
11	60420	X	46594	-0-	-13826	-0-	15	1	46579	2	N	-0-			-0-
12	58931	X	46275	-0-	-12656	-0-	16	1	46259	2	N	-0-			-0-
01	55893	X	44084	-0-	-11809	-0-	15	1	44069	2	N	-0-			-0-
02	48328	X	38277	-0-	-10051	-0-	14	1	38263	2	N	-0-			-0-
03	50468	X	40205	-0-	-10263	-0-	15	1	40190	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 164-PHILLIPS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279409 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 13192 PERF.13382 - 20442

10	112437	X	79730	-0-	-32707	-0-	15	1	79715	2	N	-0-			-0-
11	101880	X	77270	-0-	-24610	-0-	15	1	77255	2	N	-0-			-0-
12	105276	X	74880	-0-	-30396	-0-	15	1	74865	2	N	-0-			-0-
01	88629	X	72381	-0-	-16248	-0-	15	1	72366	2	N	-0-			-0-
02	76188	X	63253	-0-	-12935	-0-	14	1	63239	2	N	-0-			-0-
03	79856	X	68271	-0-	-11585	-0-	16	1	68255	2	N	-0-			-0-

GREER - IRONOSA ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279411 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 12821 PERF.13344 - 19824

10	81592	X	59146	-0-	-22446	-0-	16	1	59130	2	N	-0-			-0-
11	73170	X	54130	-0-	-19040	-0-	15	1	54115	2	N	-0-			-0-
12	70711	X	53280	-0-	-17431	-0-	16	1	53264	2	N	-0-			-0-
01	66340	X	50779	-0-	-15561	-0-	15	1	50764	2	N	-0-			-0-
02	56504	X	44799	-0-	-11705	-0-	14	1	44785	2	N	-0-			-0-
03	59148	X	47067	-0-	-12081	-0-	16	1	47051	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 620B-620A ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279427 COMPL. DATE 07/24/2015 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12802 - 20117

10	81747	X	62447	-0-	-19300	-0-	16	1	62431	2	N	-0-			-0-
11	75540	X	57412	-0-	-18128	-0-	15	1	57397	2	N	-0-			-0-
12	73315	X	56659	-0-	-16656	-0-	15	1	56644	2	N	-0-			-0-
01	69595	X	55014	-0-	-14581	-0-	15	1	54999	2	N	-0-			-0-
02	59752	X	47977	-0-	-11775	-0-	14	1	47963	2	N	-0-			-0-
03	62434	X	50621	-0-	-11813	-0-	16	1	50605	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

DAVIS - HOLLOWAY ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279428 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13715 - 20990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	131595	X	97266	-0-	-34329	-0-	16	1	97250	2	N	-0-			-0-
11	121920	X	89693	-0-	-32227	-0-	15	1	89678	2	N	-0-			-0-
12	117335	X	88973	-0-	-28362	-0-	15	1	88958	2	N	-0-			-0-
01	110670	X	83173	-0-	-27497	-0-	15	1	83158	2	N	-0-			-0-
02	95172	X	75842	-0-	-19330	-0-	14	1	75828	2	N	-0-			-0-
03	97278	X	77666	-0-	-19612	-0-	16	1	77650	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 257A-DILLARD ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279429 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 12644 PERF.12885 - 19993

10	77407	X	57272	-0-	-20135	-0-	16	1	57256	2	N	-0-			-0-
11	69360	X	52441	-0-	-16919	-0-	15	1	52426	2	N	-0-			-0-
12	66898	X	51562	-0-	-15336	-0-	15	1	51547	2	N	-0-			-0-
01	63891	X	48925	-0-	-14966	-0-	15	1	48910	2	N	-0-			-0-
02	54236	X	43565	-0-	-10671	-0-	14	1	43551	2	N	-0-			-0-
03	57257	X	45852	-0-	-11405	-0-	16	1	45836	2	N	-0-			-0-

WOOD-OWENS ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279430 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 12967 PERF.13313 - 20368

10	110019	X	75457	-0-	-34562	-0-	16	1	75441	2	N	-0-			-0-
11	98250	X	67774	-0-	-30476	-0-	15	1	67759	2	N	-0-			-0-
12	94581	X	65338	-0-	-29243	-0-	14	1	65324	2	N	-0-			-0-
01	87296	X	63680	-0-	-23616	-0-	15	1	63665	2	N	-0-			-0-
02	73248	X	53635	-0-	-19613	-0-	14	1	53621	2	N	-0-			-0-
03	75454	X	55910	-0-	-19544	-0-	16	1	55894	2	N	-0-			-0-

WILLIAMSON SU WELL #: 1H RRCID -> 279432 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 15087 PERF.15297 - 21117

10	244962	X	154203	-0-	-90759	-0-	175	1	154028	2	N	-0-			-0-
11	217440	X	147638	-0-	-69802	-0-	404	1	147234	2	N	-0-			-0-
12	217000	X	133837	-0-	-83163	-0-	354	1	133483	2	N	-0-			-0-
01	196044	X	121339	-0-	-74705	-0-	15	1	121324	2	N	-0-			-0-
02	139272	X	102895	-0-	-36377	-0-	14	1	102881	2	N	-0-			-0-
03	154194	X	104827	-0-	-49367	-0-	16	1	104811	2	N	-0-			-0-

ADJ MINERALS-IRONOSA ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279433 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13055 - 20417

10	96472	X	66265	-0-	-30207	-0-	16	1	66249	2	N	-0-			-0-
11	87120	X	60647	-0-	-26473	-0-	15	1	60632	2	N	-0-			-0-
12	83297	X	59150	-0-	-24147	-0-	15	1	59135	2	N	-0-			-0-
01	78895	X	58451	-0-	-20444	-0-	15	1	58436	2	N	-0-			-0-
02	64092	X	51751	-0-	-12341	-0-	14	1	51737	2	N	-0-			-0-
03	66278	X	54286	-0-	-11992	-0-	16	1	54270	2	N	-0-			-0-

WATSON-HOLLOWAY ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279434 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 13260 PERF.13461 - 20653

10	156488	X	122943	-0-	-33545	-0-	278	1	122665	2	N	-0-			-0-
11	144570	X	113544	-0-	-31026	-0-	171	1	113373	2	N	-0-			-0-
12	142321	X	110206	-0-	-32115	-0-	15	1	110191	2	N	-0-			-0-
01	135408	X	33204	-0-	-102204	-0-	5	1	33199	2	N	-0-			-0-
02	116592	X	166	-0-	-116426	-0-	166	2			N	-0-			-0-
03	122946	X	-0-	-0-	-122946	-0-					N	-0-			-0-

CHARLES SU WELL #: 5H RRCID -> 279435 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13128 - 19076

10	69781	X	50540	-0-	-19241	-0-	16	1	50524	2	N	-0-			-0-
11	63060	X	44201	-0-	-18859	-0-	13	1	44188	2	N	-0-			-0-
12	61194	X	45475	-0-	-15719	-0-	15	1	45460	2	N	-0-			-0-
01	57226	X	43361	-0-	-13865	-0-	15	1	43346	2	N	-0-			-0-
02	49112	X	36952	-0-	-12160	-0-	14	1	36938	2	N	-0-			-0-
03	50530	X	39902	-0-	-10628	-0-	15	1	39887	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

DONATILL SU WELL #: 1H RRCID -> 279916 COMPL. DATE 11/09/2015 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12962 - 19714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	82336	X	58240	-0-	-24096	-0-	16	1	58224	2	N	-0-			-0-
11	72930	X	52233	-0-	-20697	-0-	15	1	52218	2	N	-0-			-0-
12	69750	X	51845	-0-	-17905	-0-	15	1	51830	2	N	-0-			-0-
01	64976	X	49417	-0-	-15559	-0-	15	1	49402	2	N	-0-			-0-
02	56980	X	42876	-0-	-14104	-0-	14	1	42862	2	N	-0-			-0-
03	58249	X	45332	-0-	-12917	-0-	16	1	45316	2	N	-0-			-0-

JACOB SU WELL #: 2HB RRCID -> 279917 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12501 - 19695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	105276	X	75553	-0-	-29723	-0-	16	1	75537	2	N	-0-			-0-
11	94350	X	68343	-0-	-26007	-0-	15	1	68328	2	N	-0-			-0-
12	91140	X	66922	-0-	-24218	-0-	15	1	66907	2	N	-0-			-0-
01	86273	X	63485	-0-	-22788	-0-	15	1	63470	2	N	-0-			-0-
02	72632	X	55458	-0-	-17174	-0-	14	1	55444	2	N	-0-			-0-
03	75547	X	57688	-0-	-17859	-0-	15	1	57673	2	N	-0-			-0-

JACOB-SMITH ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279918 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12907 PERF.12971 - 20628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	135501	X	107581	-0-	-27920	-0-	15	1	107566	2	N	-0-			-0-
11	124830	X	108643	-0-	-16187	-0-	15	1	108628	2	N	-0-			-0-
12	124155	X	105185	-0-	-18970	-0-	15	1	105170	2	N	-0-			-0-
01	118482	X	95395	-0-	-23087	-0-	15	1	95380	2	N	-0-			-0-
02	101612	X	82195	-0-	-19417	-0-	13	1	82182	2	N	-0-			-0-
03	112251	X	87261	-0-	-24990	-0-	15	1	87246	2	N	-0-			-0-

JACOB SU WELL #: 3H RRCID -> 279919 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 12851 PERF.12992 - 18636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	115475	X	72698	-0-	-42777	-0-	15	1	72683	2	N	-0-			-0-
11	101730	X	64042	-0-	-37688	-0-	15	1	64027	2	N	-0-			-0-
12	95759	X	59967	-0-	-35792	-0-	15	1	59952	2	N	-0-			-0-
01	88257	X	54471	-0-	-33786	-0-	15	1	54456	2	N	-0-			-0-
02	71876	X	49104	-0-	-22772	-0-	14	1	49090	2	N	-0-			-0-
03	72695	X	49148	-0-	-23547	-0-	15	1	49133	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW-SMITH ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279920 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12557 - 20268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	134416	X	99060	-0-	-35356	-0-	16	1	99044	2	N	-0-			-0-
11	123270	X	91674	-0-	-31596	-0-	15	1	91659	2	N	-0-			-0-
12	119660	X	89139	-0-	-30521	-0-	15	1	89124	2	N	-0-			-0-
01	112158	X	82415	-0-	-29743	-0-	15	1	82400	2	N	-0-			-0-
02	95480	X	71408	-0-	-24072	-0-	14	1	71394	2	N	-0-			-0-
03	99045	X	74087	-0-	-24958	-0-	16	1	74071	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW-SMITH ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 279921 COMPL. DATE 03/13/2016 TOTAL DEPTH 12931 PERF.13280 - 20693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	148831	X	101173	-0-	-47658	-0-	16	1	101157	2	N	-0-			-0-
11	133860	X	89664	-0-	-44196	-0-	15	1	89649	2	N	-0-			-0-
12	127720	X	84934	-0-	-42786	-0-	15	1	84919	2	N	-0-			-0-
01	119722	X	77609	-0-	-42113	-0-	15	1	77594	2	N	-0-			-0-
02	99428	X	65054	-0-	-34374	-0-	14	1	65040	2	N	-0-			-0-
03	101184	X	67925	-0-	-33259	-0-	15	1	67910	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW-SMITH ALLOC WELL #: 3HB RRCID -> 279922 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 12479 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
JACOB-HOPKINS ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279923 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12696 - 20145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	111755	X	77389	-0-	-34366	-0-	15	1	77374	2	N	-0-			-0-
11	100020	X	70462	-0-	-29558	-0-	15	1	70447	2	N	-0-			-0-
12	96131	X	67505	-0-	-28626	-0-	15	1	67490	2	N	-0-			-0-
01	90086	X	62805	-0-	-27281	-0-	15	1	62790	2	N	-0-			-0-
02	75572	X	53817	-0-	-21755	-0-	14	1	53803	2	N	-0-			-0-
03	77376	X	55593	-0-	-21783	-0-	16	1	55577	2	N	-0-			-0-

WALKER SU I WELL #: 1H RRCID -> 279924 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 14674 PERF.14949 - 20032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	257982	X	143118	-0-	-114864	-0-	87	1	143031	2	N	-0-			-0-
11	249660	X	239429	-0-	-10231	-0-	403	1	239026	2	N	-0-			-0-
12	257982	X	240449	-0-	-17533	-0-	324	1	240125	2	N	-0-			-0-
01	257982	X	231431	-0-	-26551	-0-	60	1	231371	2	N	-0-			-0-
02	228928	X	206270	-0-	-22658	-0-	331	1	205939	2	N	-0-			-0-
03	247411	X	220287	-0-	-27124	-0-	305	1	219982	2	N	-0-			-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CARTER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 253792 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 12298 PERF.11822 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-			187
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-			187
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-			187
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-			187
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-			187
*03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-			187

WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 254632 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 11271 PERF.13260 - 14820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1043	-0-	-166	-0-	1043	2			N	-0-			27
11	1650	N	1104	-0-	-546	-0-	1104	2			N	-0-			27
12	1147	N	882	-0-	-265	-0-	882	2			N	-0-			27
01	1054	N	515	-0-	-539	-0-	515	2			N	-0-			27
02	1036	N	464	-0-	-572	-0-	464	2			N	-0-			27
03	868	N	845	-0-	-23	-0-	845	2			N	-0-			27

ELLINGTON-ELLORA WELL #: 1H RRCID -> 254963 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 11937 PERF.16450 - 17164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8060	X	6213	-0-	-1847	-0-	6213	2			N	-0-			36
11	7710	X	6131	-0-	-1579	-0-	6131	2			N	-0-			36
12	8091	X	5514	-0-	-2577	-0-	5514	2			N	-0-			36
01	8091	X	5280	-0-	-2811	-0-	5280	2			N	-0-			36
02	7308	X	5300	-0-	-2008	-0-	5300	2			N	-0-			36
03	6324	X	5770	-0-	-554	-0-	5770	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
10	3534	X	2361	-0-	-1173	-0-	2361	2			N	-0-			75
11	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			N	-0-			75
12	2728	X	2484	-0-	-244	-0-	2484	2			N	-0-			75
01	2728	X	2268	-0-	-460	-0-	2268	2			N	-0-			75
02	3472	X	2292	-0-	-1180	-0-	2292	2			N	-0-			75
03	3844	X	3020	-0-	-824	-0-	3020	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
10	4712	X	4532	-0-	-180	-0-	4532	2			N	-0-					56
11	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2			N	-0-					56
12	4371	X	4226	-0-	-145	-0-	4226	2			N	-0-					56
01	4526	X	4293	-0-	-233	-0-	4293	2			N	-0-					56
02	4088	X	3632	-0-	-456	-0-	3631	2	1	9	N	1	1	8			56
03	4526	X	3891	-0-	-635	-0-	3891	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
10	4247	X	3517	-0-	-730	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3242	-0-	-568	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3177	-0-	-636	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3123	-0-	-411	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2619	-0-	-573	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	2815	-0-	-688	-0-	2815	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
10	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2			N	-0-					41
11	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2			N	-0-					41
12	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	2			N	-0-					41
01	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2			N	-0-					41
02	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					41
*03	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	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
10	9446	X	9446	-0-	-0-	-0-	9446	2			N	-0-					47
11	8820	X	8810	-0-	-10	-0-	8810	2			N	-0-					47
12	10168	X	7476	-0-	-2692	-0-	7476	2			N	-0-					47
01	11566	X	11566	-0-	-0-	-0-	11566	2			N	-0-					47
02	9184	X	7595	-0-	-1589	-0-	7595	2			N	-0-					47
03	9455	X	6325	-0-	-3130	-0-	6325	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
10	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	6818	2			N	-0-					70
11	7620	X	6776	-0-	-844	-0-	6776	2			N	-0-					70
12	7874	X	6647	-0-	-1227	-0-	6647	2			N	-0-					70
01	7874	X	6958	-0-	-916	-0-	6958	2			N	-0-					70
02	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	6530	2			N	-0-					70
03	7006	X	6901	-0-	-105	-0-	6901	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	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
10	9114	X	6568	-0-	-2546	-0-	585	1	5983	2	N	-0-					6
11	8820	X	4963	-0-	-3857	-0-	517	1	4446	2	N	-0-					6
12	8277	X	5411	-0-	-2866	-0-	538	1	4873	2	N	-0-					6
01	8122	X	5428	-0-	-2694	-0-	464	1	4964	2	N	-0-					6
02	6888	X	3953	-0-	-2935	-0-	629	1	3324	2	N	-0-					6
03	6572	X	3545	-0-	-3027	-0-	900	1	2645	2	N	-0-					6

R. DEAN HAY GU WELL #: 2H RRCID -> 262645 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10622 - 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
10	6262	X	5698	-0-	-564	-0-	508	1	5190	2	N	-0-					-0-
11	6060	X	5083	-0-	-977	-0-	530	1	4553	2	N	-0-					-0-
12	6138	X	5581	-0-	-557	-0-	555	1	5026	2	N	-0-					-0-
01	6138	X	4876	-0-	-1262	-0-	417	1	4459	2	N	-0-					-0-
02	5208	X	1720	-0-	-3488	-0-	274	1	1446	2	N	-0-					-0-
03	5704	X	717	-0-	-4987	-0-	182	1	535	2	N	-0-					-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
WILLIAMSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 248239 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10228 - 11584

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

INDIGO MINERALS LLC 423834
GROSS WELL #: 4 RRCID -> 242880 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10952 - 11259

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

S. GARY WELL #: 1 RRCID -> 245087 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10444 - 10324

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

BRIGGS, H.W. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247723 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11027 - 11288

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
CHAPMAN-KELLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246403 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11748 PERF.11440 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					3
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					3
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					3
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					3
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					3
03	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	2			Y	-0-					3

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
U.S.A. DOUBLE H WELL #: 1 RRCID -> 257694 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 12226 PERF.12428 - 12917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	2706	-0-	-270	-0-	2706	3			N	-0-					8
11	2850	X	2813	-0-	-37	-0-	2813	3			N	-0-					8
12	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3			N	-0-					8
01	2852	X	2581	-0-	-271	-0-	2581	3			N	-0-					8
02	2632	X	2294	-0-	-338	-0-	2294	3			N	-0-					8
03	2914	X	1830	-0-	-1084	-0-	1830	3			N	-0-					8

MARTINSVILLE WELL #: 1H RRCID -> 260250 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12780 - 17020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15451	X	15451	-0-	-0-	-0-	791	1	14660	3	N	-0-					-0-
11	15660	X	14123	-0-	-1537	-0-	765	1	13358	3	N	-0-					-0-
12	16678	X	14679	-0-	-1999	-0-	791	1	13888	3	N	-0-					-0-
01	16678	X	14386	-0-	-2292	-0-	791	1	13595	3	N	-0-					-0-
02	15064	X	12422	-0-	-2642	-0-	714	1	11708	3	N	-0-					-0-
03	15438	X	12792	-0-	-2646	-0-	791	1	12001	3	N	-0-					-0-

DOYLE BOLES FEDERAL WELL #: K 1 H RRCID -> 263411 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12222 - 16059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8060	X	7357	-0-	-703	-0-	7357	3			N	-0-					-0-
11	7230	X	6152	-0-	-1078	-0-	6152	3			N	-0-					-0-
12	7595	X	6823	-0-	-772	-0-	6823	3			N	-0-					-0-
01	7595	X	7089	-0-	-506	-0-	7089	3			N	-0-					-0-
02	6860	X	5547	-0-	-1313	-0-	5547	3			N	-0-					-0-
03	7347	X	6939	-0-	-408	-0-	6939	3			N	-0-					-0-

LONG TRUSTS, THE 507585
LUTHERAN CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 247048 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9230 - 11152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					18
11	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	3100	N	3701	-0-	601	601	3701	2			Y	-0-					18
02	2800	N	4055	-0-	1255	1856	4022	2	33	9	Y	30	32	1			16
*03	3100	N	4590	-0-	1490	3346	4577	2	13	9	Y	12	22	1			6

LUTHERAN CHURCH WELL #: 5HR RRCID -> 253729 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 11084 PERF.14207 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-
11	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					-0-
12	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
01	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1247	2	17	9	Y	15	10	1			5
*03	3100	N	8251	-0-	5151	5151	8200	2	51	9	Y	46	40	1			11

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MARTINEAU PETROLEUM, INC. 531036
NEAL HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265529 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 11073 PERF.10214 - 10716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146144					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146144					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146144					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146144					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146144					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146144					N	-0-					-0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
RUDD WELL #: 1H RRCID -> 256446 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11207 - 15000

10	4495 X	4177	-0-	-318	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
11	4260 X	3938	-0-	-322	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
12	4402 X	4042	-0-	-360	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
01	4371 X	3995	-0-	-376	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
02	3864 X	3522	-0-	-342	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
03	4185 X	3826	-0-	-359	-0-	3826	3			N	-0-					-0-

MORANSCO ENERGY CORPORATION 584122
SNIDER "A" WELL #: 1H RRCID -> 255908 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	3565 X	2945	-0-	-620	-0-	260	1	2685	2	Y	-0-					-0-
11	3450 X	2658	-0-	-792	-0-	260	1	2398	2	Y	-0-					-0-
12	3565 X	2987	-0-	-578	-0-	291	1	2696	2	Y	-0-					-0-
01	3317 X	2987	-0-	-330	-0-	291	1	2696	2	Y	-0-					-0-
02	2660 X	2580	-0-	-80	-0-	321	1	2259	2	Y	-0-					-0-
03	2976 X	2886	-0-	-90	-0-	321	1	2565	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
10	118358	X	101236	-0-	-17122	-0-	1300	1	99149	2	N	715	717	1			248
							787	9									
11	110220	X	94844	-0-	-15376	-0-	1245	1	92985	2	N	558	556	1			250
							614	9									
12	113894	X	78905	-0-	-34989	-0-	1149	1	77043	2	N	648	723	1			175
							713	9									
01	109337	X	87863	-0-	-21474	-0-	1228	1	86029	2	N	551	563	1			163
							606	9									
02	95508	X	78975	-0-	-16533	-0-	1219	1	77151	2	N	550	576	1			137
							605	9									
03	101246	X	85217	-0-	-16029	-0-	1259	1	83301	2	N	597	559	1			175
							657	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
10	118203	X	99466	-0-	-18737	-0-	1253	1	97781	2	N	393	374	1			177
							432	9									
11	109560	X	92228	-0-	-17332	-0-	1253	1	90727	2	N	225	175	1			227
							248	9									
12	112499	X	93451	-0-	-19048	-0-	1243	1	91926	2	N	256	346	1			137
							282	9									
01	108376	X	85649	-0-	-22727	-0-	1232	1	84218	2	N	181	190	1			128
							199	9									
02	93772	X	77152	-0-	-16620	-0-	1237	1	75670	2	N	223	189	1			162
							245	9									
03	99479	X	82335	-0-	-17144	-0-	1267	1	80805	2	N	239	369	1			32
							263	9									

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	2			Y	-0-					11
01	14B2 EXT		5753	-0-	5753	5753	5753	2			Y	-0-					11
02	14B2 EXT		2700	-0-	2700	8453	2700	2			Y	-0-					11
03	14B2 EXT		3709	-0-	3709	12162	3709	2			Y	-0-					11

SEALEY, BILLY GU WELL #: 7 RRCID -> 243267 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 9222 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	100	1	1306	2	Y	-0-					-0-
11	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	83	1	1136	2	Y	-0-					-0-
12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	80	1	1072	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	702	-0-	-259	-0-	55	1	647	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	716	-0-	-152	-0-	51	1	665	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	778	-0-	-183	-0-	60	1	718	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
10	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	261	1	2239	2	Y	32	29	1			11
							35	9									
11	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	365	1	2782	2	Y	49	52	1			8
							54	9									
12	3100	N	3154	-0-	54	54	341	1	2788	2	Y	23	22	1			9
							25	9									
01	2535	N	2481	-0-	-54	-0-	281	1	2161	2	Y	35	28	1	7	8	9
							39	9									
02	2072	X	1918	-0-	-154	-0-	438	1	1423	2	Y	52	24	1	18	8	19
							57	9									
*03	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	288	1	2354	2	Y	70	77	1			12
							77	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
03	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
10	961	X	613	-0-	-348	-0-	64 1 1 9		549	2	Y	-0-					-0-
11	960	X	847	-0-	-113	-0-	98 1		749	2	Y	-0-					-0-
12	992	X	807	-0-	-185	-0-	88 1		719	2	Y	-0-					-0-
01	992	X	572	-0-	-420	-0-	65 1 1 9		506	2	Y	1	1	8			-0-
02	784	N	647	-0-	-137	-0-	114 1 6 9		527	2	Y	5	5	8			-0-
03	806	N	726	-0-	-80	-0-	62 1 2 9		662	2	Y	2	1	1			1

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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4185	X	3124	-0-	-1061	-0-	325 1 7 9		2792	2	Y	6	5	1			2
11	4140	X	2729	-0-	-1411	-0-	316 1 6 9		2407	2	Y	5	6	1			1
12	4278	X	2527	-0-	-1751	-0-	275 1 1 9		2251	2	Y	1	2	1			-0-
01	4278	X	2142	-0-	-2136	-0-	244 1 14 9		1884	2	Y	13	5	1	6	8	2
02	2996	X	2693	-0-	-303	-0-	132 1 14 9		2547	2	Y	13	5	1	6	8	4
03	3131	X	2493	-0-	-638	-0-	270 1 6 9		2217	2	Y	5	8	1			1

WOODLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246810 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11442 - 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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

WOODLEY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 246812 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 11745 PERF.11512 - 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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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

ANTHONY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 247546 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10760 - 11021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	21	1	182	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	12	-0-	-138	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	100	-0-	-55	-0-	11	1	89	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	61	-0-	-156	-0-	7	1	52	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	93	N	63	-0-	-30	-0-	6	1	50	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

RILEY TRUST WELL #: 2H RRCID -> 247657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10904 PERF.11090 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	1845	-0-	-1255	-0-	193	1	1652	2	Y	-0-					-0-
11	2790	X	2274	-0-	-516	-0-	264	1	2010	2	Y	-0-					-0-
12	2883	X	2578	-0-	-305	-0-	281	1	2297	2	Y	-0-					-0-
01	2883	X	1980	-0-	-903	-0-	228	1	1745	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
02	2128	X	1806	-0-	-322	-0-	89	1	1714	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	2573	X	1531	-0-	-1042	-0-	166	1	1365	2	Y	-0-					-0-

WOODLEY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 249124 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11387 - 14555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	2375	-0-	-570	-0-	2375	2			Y	-0-					-0-
11	2820	X	2650	-0-	-170	-0-	2650	2			Y	-0-					-0-
12	2914	X	2584	-0-	-330	-0-	2584	2			Y	-0-					-0-
01	2914	X	2575	-0-	-339	-0-	2569	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
02	2576	X	2278	-0-	-298	-0-	2269	2	9	9	Y	8	8	8			-0-
03	2728	X	2434	-0-	-294	-0-	2433	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10945 PERF.11275 - 15593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	5813	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	5205	-0-	-465	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	5200	-0-	-1155	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	5129	-0-	-1226	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	4373	-0-	-1367	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5044	-0-	-784	-0-	5044	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

HILLIN, JOE BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 250120 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9314 - 11008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7378	X	7002	-0-	-376	-0-	767	1	6235	2	Y	-0-					5
11	6990	X	6818	-0-	-172	-0-	768	1	6050	2	Y	-0-					5
12	7099	X	6943	-0-	-156	-0-	800	1	6143	2	Y	-0-					5
01	7099	X	6801	-0-	-298	-0-	779	1	6022	2	Y	-0-					5
02	6412	X	5643	-0-	-769	-0-	5643	2			Y	-0-					5
03	7037	X	7011	-0-	-26	-0-	776	1	6235	2	Y	-0-					5

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 3H RRCID -> 250242 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11235 - 15800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	6269	2			N	-0-					10
11	6210	X	5571	-0-	-639	-0-	5571	2			N	-0-					10
12	6572	X	6233	-0-	-339	-0-	6233	2			N	-0-					10
01	6572	X	5702	-0-	-870	-0-	5702	2			N	-0-					10
02	5936	X	5101	-0-	-835	-0-	5101	2			N	-0-					10
03	6262	X	5668	-0-	-594	-0-	5668	2			N	-0-					10

WILLIAMS, J.K. WELL #: 7H RRCID -> 250842 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11174 - 15338

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	133	1	1726	2	Y	-0-					-0-
11	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	128	1	1744	2	Y	-0-					-0-
12	1860	N	1722	-0-	-138	-0-	118	1	1604	2	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1624	-0-	-236	-0-	121	1	1503	2	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1547	-0-	-133	-0-	114	1	1433	2	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1634	-0-	-102	-0-	115	1	1519	2	Y	-0-					-0-

C&E TRICE WELL #: 2H RRCID -> 251594 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10987 - 14638

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3379	X	3122	-0-	-257	-0-	343	1	2779	2	N	-0-					-0-
11	3270	X	3209	-0-	-61	-0-	348	1	2861	2	N	-0-					-0-
12	3193	X	2751	-0-	-442	-0-	369	1	2382	2	N	-0-					-0-
01	3131	X	3047	-0-	-84	-0-	359	1	2688	2	N	-0-					-0-
02	2996	X	2779	-0-	-217	-0-	328 7	1 9	2444	2	N	6	6	8			-0-
03	3317	X	2863	-0-	-454	-0-	354	1	2509	2	N	-0-					-0-

BEARD/TAYLOR HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 252558 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 15718 PERF.11052 - 15276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3038	X	2971	-0-	-67	-0-	212 8	1 9	2751	2	Y	7	9	1			2
11	2940	X	2077	-0-	-863	-0-	142 6	1 9	1929	2	Y	5	4	1			3
12	3069	X	3003	-0-	-66	-0-	206 6	1 9	2791	2	Y	5	4	1			4
01	3069	X	2589	-0-	-480	-0-	192 11	1 9	2386	2	Y	10	7	1			7
02	2772	X	2250	-0-	-522	-0-	161 9	1 9	2080	2	Y	8	11	1			4
03	3007	X	2457	-0-	-550	-0-	174 17	1 9	2266	2	Y	15	13	1			6

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
10	6045	X	5296	-0-	-749	-0-	553	1	4743	2	Y	-0-					-0-
11	5610	X	4481	-0-	-1129	-0-	520	1	3961	2	Y	-0-					-0-
12	5797	X	4488	-0-	-1309	-0-	489	1	3999	2	Y	-0-					-0-
01	5766	X	4291	-0-	-1475	-0-	496	1	3781	2	Y	13	13	8			-0-
							14	9									
02	5012	X	4714	-0-	-298	-0-	232	1	4472	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
03	5301	X	4381	-0-	-920	-0-	476	1	3905	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
10	3658	X	2911	-0-	-747	-0-	304	1	2607	2	Y	-0-					-0-
11	4020	X	2694	-0-	-1326	-0-	313	1	2381	2	Y	-0-					-0-
12	4154	X	1733	-0-	-2421	-0-	189	1	1544	2	Y	-0-					-0-
01	4154	X	1232	-0-	-2922	-0-	141	1	1087	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
02	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	294	1	5689	2	Y	15	15	8			-0-
							17	9									
*03	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	412	1	3385	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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAIN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255065 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 11631 PERF.11519 - 11605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	33	1	277	2	N	-0-					-0-
11	540	N	466	-0-	-74	-0-	48	1	417	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	43	1	369	2	N	-0-					-0-
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	35	1	427	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	448	N	386	-0-	-62	-0-	53	1	332	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	31	1	376	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
10	5735	X	5196	-0-	-539	-0-	542	1	4654	2	Y	-0-					-0-
11	5550	X	4376	-0-	-1174	-0-	508	1	3868	2	Y	-0-					-0-
12	5580	X	4328	-0-	-1252	-0-	472	1	3856	2	Y	-0-					-0-
01	5580	X	4155	-0-	-1425	-0-	479	1	3664	2	Y	11	11	8			-0-
							12	9									
02	4928	X	4420	-0-	-508	-0-	218	1	4193	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
03	5208	X	4043	-0-	-1165	-0-	439	1	3604	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
10	7099	X	6374	-0-	-725	-0-	455	1	5919	2	Y	-0-					-0-
11	6810	X	6202	-0-	-608	-0-	425	1	5777	2	Y	-0-					-0-
12	7037	X	6042	-0-	-995	-0-	415	1	5627	2	Y	-0-					-0-
01	6572	X	5986	-0-	-586	-0-	458	1	5528	2	Y	-0-					-0-
02	5908	X	5471	-0-	-437	-0-	413	1	5058	2	Y	-0-					-0-
03	6417	X	6040	-0-	-377	-0-	435	1	5605	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4758	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	8760	X	3464	-0-	-5296	-0-	3462	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	4774	X	3353	-0-	-1421	-0-	3350	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	4774	X	3618	-0-	-1156	-0-	3594	2	24	9	N	22	22	8			-0-
02	4312	X	3944	-0-	-368	-0-	3937	2	7	9	N	6					-0-
03	4774	X	4295	-0-	-479	-0-	4295	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
10	7719	X	6930	-0-	-789	-0-	723	1	6207	2	Y	-0-					-0-
11	7470	X	5952	-0-	-1518	-0-	691	1	5261	2	Y	-0-					-0-
12	7719	X	5982	-0-	-1737	-0-	652	1	5330	2	Y	-0-					-0-
01	7502	X	5967	-0-	-1535	-0-	689	1	5259	2	Y	17	17	8			-0-
							19	9									
02	6720	X	6432	-0-	-288	-0-	317	1	6102	2	Y	12	12	8			-0-
							13	9									
03	6944	X	6049	-0-	-895	-0-	657	1	5392	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
10	4433	X	4432	-0-	-1	-0-	316	1	4107	2	Y	8					23
							9	9									
11	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	304	1	4123	2	Y	7					30
							8	9									
12	4402	X	4091	-0-	-311	-0-	281	1	3810	2	Y	-0-	28	1			2
01	4433	X	4031	-0-	-402	-0-	306	1	3725	2	Y	-0-					2
02	4144	X	3457	-0-	-687	-0-	255	1	3190	2	Y	11					13
							12	9									
03	4588	X	4022	-0-	-566	-0-	286	1	3736	2	Y	-0-					13

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
10	6634	X	5408	-0-	-1226	-0-	1621	1	3787	2	Y	-0-					19
11	6000	X	5138	-0-	-862	-0-	1201	1	3937	2	Y	-0-					19
12	6200	X	5658	-0-	-542	-0-	1047	1	4587	2	Y	22					41
							24	9									
01	5890	X	5351	-0-	-539	-0-	938	1	4380	2	Y	30	60	1			11
							33	9									
02	5068	X	4767	-0-	-301	-0-	1023	1	3744	2	Y	-0-					11
03	5673	X	4895	-0-	-778	-0-	1068	1	3827	2	Y	-0-					11

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
10	10509	X	8680	-0-	-1829	-0-	8680	2			N	-0-					-0-
11	10170	X	9689	-0-	-481	-0-	9682	2	7	9	N	6	6	8			-0-
12	10509	X	9200	-0-	-1309	-0-	9200	2			N	-0-					-0-
01	10866	X	10866	-0-	-0-	-0-	10842	2	24	9	N	22	22	8			-0-
02	9380	X	8956	-0-	-424	-0-	8912	2	44	9	N	40	40	8			-0-
03	10013	X	9070	-0-	-943	-0-	9062	2	8	9	N	7	7	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BLALOCK "A" WELL #: 10 RRCID -> 238531 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	X	258	-0-	-21	-0-	17	1	240	2	N	1	1	8			40
							1	9									
11	210	X	185	-0-	-25	-0-	13	1	172	2	N	-0-					40
12	396	X	396	-0-	-0-	-0-	28	1	366	2	N	2	2	8			40
							2	9									
01	261	X	261	-0-	-0-	-0-	19	1	242	2	N	-0-					40
02	168	N	72	-0-	-96	-0-	6	1	65	2	N	1	1	8			40
							1	9									
03	341	N	210	-0-	-131	-0-	15	1	195	2	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
10	6076	X	4364	-0-	-1712	-0-	589	1	3772	2	N	3	3	8			95
							3	9									
11	5880	X	5447	-0-	-433	-0-	570	1	4866	2	N	10	10	8			95
							11	9									
12	6076	X	5601	-0-	-475	-0-	589	1	4862	2	N	136	178	1	4	8	49
							150	9									
01	5735	X	4864	-0-	-871	-0-	589	1	4256	2	N	17	17	8			49
							19	9									
02	5096	X	3049	-0-	-2047	-0-	532	1	2166	2	N	319	315	1	5	8	48
							351	9									
03	5642	X	2366	-0-	-3276	-0-	538	1	1828	2	N	-0-					48

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
10	1426	X	953	-0-	-473	-0-	952	2	1	9	N	1	1	8			69
11	1830	X	1533	-0-	-297	-0-	1527	2	6	9	N	5	5	8			69
12	1891	X	1581	-0-	-310	-0-	1501	2	80	9	N	73	1	8			141
01	1891	X	1128	-0-	-763	-0-	1126	2	2	9	N	2	2	8			141
02	1428	N	1101	-0-	-327	-0-	1101	2			N	-0-					141
03	1581	N	1449	-0-	-132	-0-	1374	2	75	9	N	68	176	1	1	8	32

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	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	360	N	-0-	-0-	-360	-0-	N	-0-	-0-
*07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-	N	-0-	-0-
*08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-	N	-0-	-0-
*09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-	N	-0-	-0-
*10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-	N	-0-	-0-
*11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-	N	-0-	-0-
*12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-	N	-0-	-0-
*01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-	N	-0-	-0-
*02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-	N	-0-	-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TIN INC. WELL #: 1 RRCID -> 243464 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10490 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	37
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	37
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	37
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	37

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	403	N	265	-0-	-138	-0-	265	2			N	-0-					77
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					77
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					77
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					77
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					77
*03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					100
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					100
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					100
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					32
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					32
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					32
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TAYLOR, T.J. WELL #: 15 T RRCID -> 244834 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11023 - 11163

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

WOOD TRUST WELL #: 1 RRCID -> 244852 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11606 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2883	X	2569	-0-	-314	-0-	2569	2			N	-0-					20
11	2790	X	2483	-0-	-307	-0-	2483	2			N	-0-					20
12	3069	X	2767	-0-	-302	-0-	2767	2			N	-0-					20
01	3069	X	2423	-0-	-646	-0-	2423	2			N	-0-					20
02	2772	X	2037	-0-	-735	-0-	2037	2			N	-0-					20
03	2759	X	2365	-0-	-394	-0-	2365	2			N	-0-					20

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 244871 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11654 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	4836	X	4047	-0-	-789	-0-	265	1	3769	2	Y	12					12
							13	9									
11	4680	X	1523	-0-	-3157	-0-	97	1	1418	2	Y	7	10	1			9
							8	9									
12	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	352	1	5281	2	Y	18	15	1			12
							20	9									
01	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	297	1	4315	2	Y	26	22	1			16
							29	9									
02	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	291	1	4087	2	Y	23	27	1			12
							25	9									
03	5022	X	4549	-0-	-473	-0-	308	1	4218	2	Y	21	1	8			32
							23	9									

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 245054 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 11360

10	930	N	696	-0-	-234	-0-	696	2			N	-0-					145
11	900	N	547	-0-	-353	-0-	546	2	1	9	N	1	1	8			145
12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	946	2	1	9	N	1	1	8			145
01	682	N	674	-0-	-8	-0-	673	2	1	9	N	1	1	8			145
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	668	2	1	9	N	1	1	8			145
03	930	N	522	-0-	-408	-0-	522	2			N	-0-					145

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 245168 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9902 - 11390

10	1302	X	1168	-0-	-134	-0-	1167	2	1	9	N	1	1	8			73
11	1290	X	1086	-0-	-204	-0-	1086	2			N	-0-					73
12	1333	X	1079	-0-	-254	-0-	1060	2	19	9	N	17					90
01	1333	X	720	-0-	-613	-0-	719	2	1	9	N	1	1	8			90
02	1008	N	915	-0-	-93	-0-	915	2			N	-0-					90
*03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					90

MITCHELL TRUST GU WELL #: 1A RRCID -> 245169 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11324 - 11482

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

MARTIN GU1 WELL #: 3 RRCID -> 245504 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11738 - 11920

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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
FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245608 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 12316 PERF.11774 - 11958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	217	N	97	-0-	-120	-0-	97	2			N	-0-					27
11	480	N	270	-0-	-210	-0-	270	2			N	-0-					27
12	465	N	262	-0-	-203	-0-	262	2			N	-0-					27
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					27
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					27
03	248	N	163	-0-	-85	-0-	162	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
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					84
11	1410	N	1340	-0-	-70	-0-	1340	2			N	-0-					84
12	1364	N	1268	-0-	-96	-0-	1267	2	1	9	N	1	1	8			84
01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					84
02	1260	N	1110	-0-	-150	-0-	1107	2	3	9	N	3	3	8			84
*03	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2688	2	59	9	N	54	1	8			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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 245866 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	659	1	1640	2	N	1	1	8			40
							1	9									
11	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	670	1	1541	2	N	1	1	8			40
							1	9									
12	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	493	1	1004	2	N	-0-					40
01	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	610	1	1298	2	N	-0-					40
02	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	493	1	832	2	N	1	1	8			40
							1	9									
*03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	478	1	518	2	N	-0-					40

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1789 X	1789	-0-	-0-	-0-	513	1	1276	2	N	-0-					107
11	1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	444	1	1023	2	N	-0-					107
12	1426 X	1228	-0-	-198	-0-	404	1	824	2	N	-0-					107
01	1798 X	1384	-0-	-414	-0-	443	1	941	2	N	-0-					107
02	1372 N	1310	-0-	-62	-0-	488	1	822	2	N	-0-					107
03	1240 N	955	-0-	-285	-0-	458	1	497	2	N	-0-					107

GANT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 246721 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 6902 - 11260

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	259	1	3013	2	Y	2	2	8			16
						2	9									
11	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	322	1	3900	2	Y	-0-					16
12	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	405	1	3904	2	Y	-0-					16
01	3286 X	3261	-0-	-25	-0-	289	1	2972	2	Y	-0-					16
02	3948 X	2375	-0-	-1573	-0-	237	1	2138	2	Y	-0-					16
03	4371 X	2247	-0-	-2124	-0-	251	1	1996	2	Y	-0-					16

D'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 247193 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11491 PERF. 9762 - 11270

10	2294 X	1909	-0-	-385	-0-	1909	2			N	-0-					92
11	2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					92
12	2294 X	2182	-0-	-112	-0-	2182	2			N	-0-					92
01	2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	2147	2	2	9	N	2	2	8			92
02	2212 N	1911	-0-	-301	-0-	1910	2	1	9	N	1	1	8			92
03	2170 N	361	-0-	-1809	-0-	361	2			N	-0-					92

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 8H RRCID -> 247391 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11560 - 14287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	258	1	2190	2	Y	-0-					174
11	2490	X	2063	-0-	-427	-0-	220	1	1843	2	Y	-0-					174
12	2573	X	2201	-0-	-372	-0-	240	1	1961	2	Y	-0-					174
01	2573	X	1746	-0-	-827	-0-	174	1	1572	2	Y	-0-					174
02	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	212	1	1951	2	Y	-0-					174
03	2201	N	1341	-0-	-860	-0-	94	1	1247	2	Y	-0-					174

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247500 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11560 - 11761

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

JONES, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 247669 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10661 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					113
11	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					113
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					113
01	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					113
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					113
*03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					113

RAINS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247759 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9788 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	187	-0-	-123	-0-	187	2			N	-0-					28
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					28
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					28
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					28
02	224	N	113	-0-	-111	-0-	113	2			N	-0-					28
03	186	N	98	-0-	-88	-0-	98	2			N	-0-					28

PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 247952 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11980 PERF.11844 - 11864

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

MANSINGER WELL #: 1 RRCID -> 248205 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11914 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	167	1	2853	2	Y	3	3	8			64
							3	9									
11	2250	X	1668	-0-	-582	-0-	90	1	1578	2	Y	-0-					64
12	2356	X	1611	-0-	-745	-0-	89	1	1509	2	Y	12	63	1			13
							13	9									
01	3038	X	1298	-0-	-1740	-0-	68	1	1229	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
02	1568	N	1233	-0-	-335	-0-	76	1	1157	2	Y	-0-					13
03	1612	N	1446	-0-	-166	-0-	89	1	1356	2	Y	1	1	8			13
							1	9									

GIBSON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 249380 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11810 - 11980

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

MUSLOW OIL WELL #: 1 RRCID -> 249398 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 11395 PERF. 9454 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					33
11	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	1			-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3379	X	3060	-0-	-319	-0-	473	1	2586	2	N	1	1	8			77
							1	9									
11	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	754	1	3231	2	N	-0-					77
12	3658	X	1928	-0-	-1730	-0-	520	1	1408	2	N	-0-					77
01	3658	X	1391	-0-	-2267	-0-	240	1	1151	2	N	-0-					77
02	3724	X	3607	-0-	-117	-0-	750	1	2857	2	N	-0-					77
03	4123	X	3333	-0-	-790	-0-	675	1	2658	2	N	-0-					77

MOHON GU WELL #: 13H RRCID -> 250246 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11559 - 15620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	198	1	1515	2	N	-0-					67
11	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	274	1	2416	2	N	-0-					67
12	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	326	1	2709	2	N	-0-					67
01	1705	X	426	-0-	-1279	-0-	47	1	378	2	N	1	1	8			67
							1	9									
02	1540	N	-0-	-0-	-1540	-0-					N	-0-					67
03	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					67

MILLER WELL #: 2H RRCID -> 250707 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.12223 - 14574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	X	1957	-0-	-151	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
11	2040	X	1983	-0-	-57	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
12	2108	X	1844	-0-	-264	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
01	2077	X	1489	-0-	-588	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1808	-0-	-40	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1783	-0-	-46	-0-	1783	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
10	5611	X	2080	-0-	-3531	-0-	381	1	1699	2	N	-0-					-0-
11	5430	X	2099	-0-	-3331	-0-	356	1	1743	2	N	-0-					-0-
12	5611	X	3685	-0-	-1926	-0-	362	1	3323	2	N	-0-					-0-
01	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	306	1	4083	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	387	1	4185	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*03	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	427	1	4705	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
10	1085	X	852	-0-	-233	-0-	840	2	12	9	N	11	8	1			3
11	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					3
12	1333	X	946	-0-	-387	-0-	945	2	1	9	N	1	1	8			3
01	1333	X	1275	-0-	-58	-0-	1275	2			N	-0-	3	1			-0-
02	1372	N	961	-0-	-411	-0-	961	2			N	-0-					-0-
03	961	N	949	-0-	-12	-0-	949	2			N	-0-					-0-

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-
11	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					-0-
12	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-
01	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
02	3388	X	-0-	-0-	-3388	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	1984	X	1659	-0-	-325	-0-	1659	2			Y	-0-					-0-
11	1830	X	1519	-0-	-311	-0-	1519	2			Y	-0-					-0-
12	1891	X	1433	-0-	-458	-0-	1433	2			Y	-0-					-0-
01	1798	X	1297	-0-	-501	-0-	1296	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	1428	N	1152	-0-	-276	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-
*03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 11/17/2017 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
10	5363	X	4416	-0-	-947	-0-	240	1	4176	2	N	-0-					-0-
11	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					N	-0-					-0-
12	176674	X	176674	-0-	-0-	-0-	520	1	176154	2	N	-0-					-0-
01	169677	X	169677	-0-	-0-	-0-	970	1	168705	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	147201	X	147201	-0-	-0-	-0-	879	1	146322	2	N	-0-					-0-
03	176669	X	155871	-0-	-20798	-0-	933	1	154938	2	N	-0-					-0-

NORDHEIMER WELL #: 1H RRCID -> 253545 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11707 - 14181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	1840	-0-	-1601	-0-	703	1	1137	2	N	-0-					63
11	3330	X	2506	-0-	-824	-0-	1110	1	1396	2	N	-0-					63
12	3441	X	2227	-0-	-1214	-0-	1147	1	1079	2	N	1	1	8			63
							1	9									
01	3007	X	2097	-0-	-910	-0-	962	1	1135	2	N	-0-					63
02	2688	X	2022	-0-	-666	-0-	851	1	1171	2	N	-0-					63
03	2604	X	1902	-0-	-702	-0-	928	1	972	2	N	2	2	8			63
							2	9									

BLALOCK "A" WELL #: 14H RRCID -> 253549 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11479 - 15582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	5421	2			Y	-0-					16
11	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2			Y	-0-					16
12	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4447	2	4	9	Y	4					20
01	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2			Y	-0-	20	1			-0-
02	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4382	2	3	9	Y	3					3
*03	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	5037	2	3	9	Y	3	3	8			3

BLACK STONE MINERALS LP WELL #: 1 RRCID -> 254026 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10523 - 10722

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/24/2017

WOODLEY WELL #: 4H RRCID -> 254039 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 11022 PERF.11297 - 14922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6789	X	4051	-0-	-2738	-0-	31	1	4019	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
11	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	42	1	6143	2	Y	-0-					2
12	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	46	1	6068	2	Y	-0-					2
01	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	46	1	6445	2	Y	52	40	1			14
							57	9									
02	5768	X	5361	-0-	-407	-0-	40	1	5321	2	Y	-0-					14
03	6386	X	6137	-0-	-249	-0-	44	1	5987	2	Y	96	75	1			35
							106	9									

MARTIN GU1 WELL #: 7H RRCID -> 254041 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12001 - 15464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6014	X	5603	-0-	-411	-0-	484	1	5119	2	Y	-0-					-0-
11	5820	X	4715	-0-	-1105	-0-	413	1	4302	2	Y	-0-					-0-
12	6014	X	3519	-0-	-2495	-0-	382	1	3137	2	Y	-0-					-0-
01	5611	X	4402	-0-	-1209	-0-	469	1	3933	2	Y	-0-					-0-
02	5068	X	2196	-0-	-2872	-0-	256	1	1940	2	Y	-0-					-0-
03	5611	X	2801	-0-	-2810	-0-	325	1	2476	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PACE WELL #: 1H RRCID -> 254151 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11329 - 15672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9672	X	8421	-0-	-1251	-0-	8421	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	7493	-0-	-847	-0-	7493	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	7493	-0-	-1125	-0-	7493	2			N	-0-					-0-
01	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	9511	2			N	-0-					-0-
02	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					N	-0-					-0-

HEMBY GU WELL #: 3H RRCID -> 254417 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11668 - 15842

10	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	7392	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	6592	-0-	-368	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	7019	-0-	-266	-0-	7019	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	5875	-0-	-1503	-0-	5875	2			N	-0-					-0-
02	6664	X	4370	-0-	-2294	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	4917	-0-	-2461	-0-	4917	2			N	-0-					-0-

ROQUEMORE WELL #: 1H RRCID -> 254421 COMPL. DATE 01/15/2017 TOTAL DEPTH 11052 PERF.11057 - 16226

10	9827	X	7782	-0-	-2045	-0-	180	1	7602	2	N	-0-					-0-
11	9060	X	7942	-0-	-1118	-0-	180	1	7762	2	N	-0-					-0-
12	8990	X	6507	-0-	-2483	-0-	186	1	6321	2	N	-0-					-0-
01	8990	X	6731	-0-	-2259	-0-	180	1	6551	2	N	-0-					-0-
02	7420	X	6960	-0-	-460	-0-	168	1	6792	2	N	-0-					-0-
*03	8215	X	7868	-0-	-347	-0-	186	1	7682	2	N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 254872 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11006 - 15402

10	6293	X	5798	-0-	-495	-0-	92	1	5706	2	N	-0-					-0-
11	6090	X	5081	-0-	-1009	-0-	84	1	4997	2	N	-0-					-0-
12	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	94	1	5849	2	N	-0-					-0-
01	5797	X	5261	-0-	-536	-0-	92	1	5169	2	N	-0-					-0-
02	5236	X	4058	-0-	-1178	-0-	64	1	3993	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	5952	X	4875	-0-	-1077	-0-	96	1	4778	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

WERNER WELL #: 1H RRCID -> 254877 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11157 - 15407

10	11583	X	11583	-0-	-0-	-0-	11583	2			N	-0-					-0-
11	10740	X	9419	-0-	-1321	-0-	9419	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	8990	-0-	-868	-0-	8990	2			N	-0-					-0-
01	11594	X	8932	-0-	-2662	-0-	8932	2			N	-0-					-0-
02	10472	X	9892	-0-	-580	-0-	9892	2			N	-0-					-0-
03	11594	X	10698	-0-	-896	-0-	10698	2			N	-0-					-0-

WOODLEY WELL #: 6H RRCID -> 254990 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 11050 PERF.11132 - 14100

10	10230	X	5629	-0-	-4601	-0-	43	1	5585	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	9240	X	8807	-0-	-433	-0-	59	1	8748	2	N	-0-					-0-
12	8959	X	8355	-0-	-604	-0-	63	1	8292	2	N	-0-					-0-
01	8959	X	8557	-0-	-402	-0-	60	1	8497	2	N	-0-					-0-
02	8232	X	7209	-0-	-1023	-0-	54	1	7155	2	N	-0-					-0-
03	9114	X	8072	-0-	-1042	-0-	59	1	8012	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
10	7781	X	3812	-0-	-3969	-0-	699	1 9	3112	2	N	1	1	8			112
11	7530	X	3504	-0-	-4026	-0-	595	1	2909	2	N	-0-					112
12	7781	X	5313	-0-	-2468	-0-	523	1	4790	2	N	-0-					112
01	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	451	1 9	6029	2	N	1	1	8			112
02	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	629	1	6816	2	N	-0-					112
*03	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	650	1 9	7166	2	N	1	1	8			112

WHITTAKER WELL #: 6H RRCID -> 256265 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11640 - 16404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11997	X	11190	-0-	-807	-0-	11189	2	1	9	Y	1	1	8			84
11	10860	X	10649	-0-	-211	-0-	10648	2	1	9	Y	1	1	8			84
12	11470	X	10807	-0-	-663	-0-	10806	2	1	9	Y	1	1	8			84
01	11470	X	10121	-0-	-1349	-0-	10118	2	3	9	Y	3	3	8			84
02	10360	X	9456	-0-	-904	-0-	9454	2	2	9	Y	2	2	8			84
*03	13336	X	13336	-0-	-0-	-0-	13333	2	3	9	Y	3	3	8			84

WIENER WELL #: 1H RRCID -> 256343 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11375 - 15007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14353	X	12514	-0-	-1839	-0-	12514	2			N	-0-					-0-
11	13890	X	10980	-0-	-2910	-0-	10980	2			N	-0-					-0-
12	12971	X	12971	-0-	-0-	-0-	12971	2			N	-0-					-0-
01	13241	X	13241	-0-	-0-	-0-	13241	2			N	-0-					-0-
02	11748	X	11748	-0-	-0-	-0-	11748	2			N	-0-					-0-
03	12958	X	12737	-0-	-221	-0-	12737	2			N	-0-					-0-

HEMBY GU WELL #: 4H RRCID -> 256352 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 11567 PERF.11620 - 17196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9176	X	8349	-0-	-827	-0-	8349	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	7793	-0-	-907	-0-	7793	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	7085	-0-	-1905	-0-	7085	2			N	-0-					-0-
01	18245	X	18245	-0-	-0-	-0-	18245	2			N	-0-					-0-
02	15137	X	15137	-0-	-0-	-0-	15135	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*03	14636	X	14636	-0-	-0-	-0-	14634	2	2	9	N	2	2	8			-0-

MILES BELL WELL #: 1H RRCID -> 257031 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10694 - 15395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9951	X	7368	-0-	-2583	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
11	8040	X	6957	-0-	-1083	-0-	6957	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	7528	-0-	-935	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	8175	-0-	-288	-0-	8175	2			N	-0-					-0-
02	16481	X	16481	-0-	-0-	-0-	16481	2			N	-0-					-0-
*03	12786	X	12786	-0-	-0-	-0-	12786	2			N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257365 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10919 - 15231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8432	X	7402	-0-	-1030	-0-	7402	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	7002	-0-	-678	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
12	9055	X	9055	-0-	-0-	-0-	9055	2			N	-0-					-0-
01	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	7807	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	7392	2			N	-0-					-0-
03	8928	X	6119	-0-	-2809	-0-	6119	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 257780 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 11414 PERF.11717 - 15865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6727	X	5533	-0-	-1194	-0-	320	1	5211	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	6180	X	6074	-0-	-106	-0-	304	1	5769	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	6386	X	5686	-0-	-700	-0-	304	1	5382	2	Y	-0-					-0-
01	6386	X	5351	-0-	-1035	-0-	299	1	5051	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	5656	X	5221	-0-	-435	-0-	292	1	4928	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	6262	X	5341	-0-	-921	-0-	308	1	5033	2	Y	-0-					-0-

SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258162 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11345 PERF.11581 - 16115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7967	X	7626	-0-	-341	-0-	7625	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	7710	X	7447	-0-	-263	-0-	7447	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	7539	-0-	-676	-0-	7538	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	8215	X	6682	-0-	-1533	-0-	6673	2	9	9	N	8	8	8			-0-
02	7420	X	6467	-0-	-953	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	6978	-0-	-710	-0-	6978	2			N	-0-					-0-

CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 258360 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11454 PERF.11650 - 15944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7626	X	7158	-0-	-468	-0-	414	1	6744	2	Y	-0-					-0-
11	7110	X	6693	-0-	-417	-0-	335	1	6358	2	Y	-0-					-0-
12	7347	X	6240	-0-	-1107	-0-	334	1	5906	2	Y	-0-					-0-
01	7347	X	6496	-0-	-851	-0-	363	1	6133	2	Y	-0-					-0-
02	6468	X	5812	-0-	-656	-0-	325	1	5487	2	Y	-0-					-0-
03	7161	X	6065	-0-	-1096	-0-	350	1	5715	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
10	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	6868	2			Y	-0-					-0-
11	6240	X	5920	-0-	-320	-0-	5920	2			Y	-0-					-0-
12	6665	X	5850	-0-	-815	-0-	5850	2			Y	-0-					-0-
01	6882	X	5887	-0-	-995	-0-	5887	2			Y	-0-					-0-
02	6216	X	5577	-0-	-639	-0-	5577	2			Y	-0-					-0-
03	6882	X	5961	-0-	-921	-0-	5961	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
10	10974	X	9641	-0-	-1333	-0-	9640	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	10260	X	9753	-0-	-507	-0-	9752	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	10509	X	9850	-0-	-659	-0-	9849	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	10416	X	9736	-0-	-680	-0-	9733	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	9100	X	8532	-0-	-568	-0-	8530	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	10075	X	7496	-0-	-2579	-0-	7492	2	4	9	N	4	4	8			-0-

LOWERY, E. H. DEEP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260017 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12083 - 16985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35402	X	30931	-0-	-4471	-0-	30929	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	33510	X	27195	-0-	-6315	-0-	27195	2			N	-0-					-0-
12	34255	X	27304	-0-	-6951	-0-	27304	2			N	-0-					-0-
01	32767	X	25479	-0-	-7288	-0-	25478	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	27944	X	22630	-0-	-5314	-0-	22628	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	30938	X	25895	-0-	-5043	-0-	25892	2	3	9	N	3	3	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
10	9858	X	9102	-0-	-756	-0-	9102	2			Y	-0-					-0-
11	9300	X	8621	-0-	-679	-0-	8621	2			Y	-0-					-0-
12	9669	X	9669	-0-	-0-	-0-	9669	2			Y	-0-					-0-
01	9114	X	8468	-0-	-646	-0-	8468	2			Y	-0-					-0-
02	8232	X	7196	-0-	-1036	-0-	7196	2			Y	-0-					-0-
03	9672	X	8117	-0-	-1555	-0-	8117	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260128 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11382 PERF.13228 - 16064

10	4433	X	3728	-0-	-705	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	3492	-0-	-768	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	3490	-0-	-788	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	2309	-0-	-1969	-0-	2308	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3612	X	3162	-0-	-450	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3186	-0-	-534	-0-	3186	2			N	-0-					-0-

SWEPCO DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260338 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11773 - 16965

10	26536	X	23442	-0-	-3094	-0-	23434	2	8	9	N	7	7	8			-0-
11	25170	X	23255	-0-	-1915	-0-	23254	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	24614	X	22568	-0-	-2046	-0-	22565	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	24614	X	23517	-0-	-1097	-0-	23503	2	14	9	N	13	13	8			-0-
02	21700	X	19735	-0-	-1965	-0-	19728	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	24025	X	21352	-0-	-2673	-0-	21339	2	13	9	N	12	12	8			-0-

BLALOCK "A" WELL #: 15H RRCID -> 260492 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11380 - 14832

10	6107	X	5884	-0-	-223	-0-	393	1	5491	2	Y	-0-					2
11	5910	X	5239	-0-	-671	-0-	358	1	4881	2	Y	-0-					2
12	6107	X	5324	-0-	-783	-0-	374	1	4950	2	Y	-0-					2
01	6107	X	5302	-0-	-805	-0-	381	1	4921	2	Y	-0-					2
02	5320	X	4141	-0-	-1179	-0-	330	1	3811	2	Y	-0-					2
*03	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	443	1	5639	2	Y	-0-					2

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 12H RRCID -> 260572 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11334 - 15150

10	16957	X	12677	-0-	-4280	-0-	464	1	12213	2	Y	-0-	84	1			-0-
11	15270	X	14617	-0-	-653	-0-	525	1	14092	2	Y	-0-					-0-
12	15779	X	14274	-0-	-1505	-0-	535	1	13739	2	Y	-0-					-0-
01	15035	X	12517	-0-	-2518	-0-	467	1	11958	2	Y	84	49	1			35
							92	9									
02	13636	X	12135	-0-	-1501	-0-	501	1	11634	2	Y	-0-					35
03	15097	X	13200	-0-	-1897	-0-	543	1	12657	2	Y	-0-					35

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 11H RRCID -> 260573 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11287 - 15219

10	26908	X	25890	-0-	-1018	-0-	947	1	24943	2	Y	-0-	84	1			-0-
11	26040	X	24177	-0-	-1863	-0-	869	1	23307	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	23860	X	23860	-0-	-0-	-0-	895	1	22965	2	Y	-0-					-0-
01	25885	X	22237	-0-	-3648	-0-	832	1	21313	2	Y	84	49	1			35
							92	9									
02	23380	X	19600	-0-	-3780	-0-	809	1	18791	2	Y	-0-					35
03	25885	X	21606	-0-	-4279	-0-	888	1	20718	2	Y	-0-					35

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
10	8990	X	7875	-0-	-1115	-0-	7875	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	7937	-0-	-253	-0-	7937	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	8096	-0-	-367	-0-	8096	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	7817	-0-	-646	-0-	7817	2			N	-0-					-0-
02	10973	X	10973	-0-	-0-	-0-	10973	2			N	-0-					-0-
*03	12667	X	12667	-0-	-0-	-0-	12667	2			N	-0-					-0-

WELCH DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260971 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11834 - 16388

10	32395	X	26793	-0-	-5602	-0-	88	1	26704	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	30540	X	26154	-0-	-4386	-0-	90	1	26062	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	30473	X	24323	-0-	-6150	-0-	87	1	24234	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	28954	X	23523	-0-	-5431	-0-	93	1	23427	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	25424	X	21160	-0-	-4264	-0-	84	1	21074	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	27032	X	23427	-0-	-3605	-0-	93	1	23331	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260976 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11712 - 15568

10	5704	X	4736	-0-	-968	-0-	4736	2			Y	-0-					-0-
11	5520	X	4464	-0-	-1056	-0-	4464	2			Y	-0-					-0-
12	5518	X	3963	-0-	-1555	-0-	3963	2			Y	-0-					-0-
01	5518	X	4537	-0-	-981	-0-	4537	2			Y	-0-					-0-
02	4284	X	3970	-0-	-314	-0-	3970	2			Y	-0-					-0-
03	4743	X	3452	-0-	-1291	-0-	3452	2			Y	-0-					-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 14H RRCID -> 261274 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 11166 PERF.11308 - 15265

10	26412	X	18031	-0-	-8381	-0-	659	1	17372	2	Y	-0-					1
11	25560	X	20321	-0-	-5239	-0-	730	1	19591	2	Y	-0-					1
12	22723	X	19806	-0-	-2917	-0-	743	1	19063	2	Y	-0-					1
01	19902	X	17313	-0-	-2589	-0-	651	1	16662	2	Y	-0-					1
02	18956	X	16471	-0-	-2485	-0-	679	1	15792	2	Y	-0-					1
03	20987	X	18199	-0-	-2788	-0-	748	1	17451	2	Y	-0-					1

BLALOCK "A" WELL #: 16H RRCID -> 261297 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11316 PERF.11379 - 14872

10	6169	X	5472	-0-	-697	-0-	365	1	5107	2	Y	-0-					9
11	5970	X	5209	-0-	-761	-0-	356	1	4853	2	Y	-0-					9
12	5797	X	5289	-0-	-508	-0-	372	1	4917	2	Y	-0-					9
01	5797	X	5453	-0-	-344	-0-	392	1	5061	2	Y	-0-					9
02	5124	X	4824	-0-	-300	-0-	385	1	4439	2	Y	-0-					9
*03	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	408	1	5194	2	Y	-0-					9

FOOTE GU WELL #: 3H RRCID -> 261361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11512 PERF.12350 - 17541

10	13113	X	11628	-0-	-1485	-0-	11627	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	12690	X	10689	-0-	-2001	-0-	10689	2			N	-0-					-0-
12	12431	X	11348	-0-	-1083	-0-	11348	2			N	-0-					-0-
01	12431	X	11137	-0-	-1294	-0-	11137	2			N	-0-					-0-
02	11228	X	9873	-0-	-1355	-0-	9873	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	9913	-0-	-1712	-0-	9913	2			N	-0-					-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
10	35030	X	30379	-0-	-4651	-0-	30379	2			Y	-0-					-0-
11	32850	X	28846	-0-	-4004	-0-	28846	2			Y	-0-					-0-
12	32736	X	28906	-0-	-3830	-0-	28906	2			Y	-0-					-0-
01	32364	X	28322	-0-	-4042	-0-	28322	2			Y	-0-					-0-
02	28784	X	25254	-0-	-3530	-0-	25254	2			Y	-0-					-0-
03	30380	X	26575	-0-	-3805	-0-	26575	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
10	23893	X	23893	-0-	-0-	-0-	874	1	23019	2	Y	-0-					-0-
11	21027	X	21027	-0-	-0-	-0-	756	1	20271	2	Y	-0-					-0-
12	23498	X	21421	-0-	-2077	-0-	803	1	20618	2	Y	-0-					-0-
01	23901	X	19635	-0-	-4266	-0-	738	1	18897	2	Y	-0-					-0-
02	21588	X	16952	-0-	-4636	-0-	699	1	16253	2	Y	-0-					-0-
03	23901	X	19388	-0-	-4513	-0-	797	1	18591	2	Y	-0-					-0-

FOOTE GU WELL #: 4H RRCID -> 261618 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11531 PERF.12828 - 16969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18538	X	15565	-0-	-2973	-0-	15563	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	16950	X	15122	-0-	-1828	-0-	15122	2			N	-0-					-0-
12	17887	X	14529	-0-	-3358	-0-	14529	2			N	-0-					-0-
01	17887	X	13200	-0-	-4687	-0-	13199	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	16156	X	12314	-0-	-3842	-0-	12314	2			N	-0-					-0-
03	15624	X	14387	-0-	-1237	-0-	14385	2	2	9	N	2	2	8			-0-

PANOLA DEVELOPMENT GU WELL #: 1H RRCID -> 261846 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10788 - 14716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31713	X	28469	-0-	-3244	-0-	28469	2			N	-0-					-0-
11	28230	X	26845	-0-	-1385	-0-	26845	2			N	-0-					-0-
12	30482	X	30482	-0-	-0-	-0-	30482	2			N	-0-					-0-
01	38427	X	38427	-0-	-0-	-0-	38427	2			N	-0-					-0-
02	34584	X	34584	-0-	-0-	-0-	34584	2			N	-0-					-0-
*03	35047	X	35047	-0-	-0-	-0-	35047	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
10	33666	X	31132	-0-	-2534	-0-	31115	2	17	9	N	15	15	8			-0-
11	32370	X	29278	-0-	-3092	-0-	29252	2	26	9	N	24	24	8			-0-
12	33449	X	29903	-0-	-3546	-0-	29886	2	17	9	N	15	15	8			-0-
01	32860	X	28238	-0-	-4622	-0-	28201	2	37	9	N	34	34	8			-0-
02	28112	X	25189	-0-	-2923	-0-	25159	2	30	9	N	27	27	8			-0-
03	31124	X	22237	-0-	-8887	-0-	22235	2	2	9	N	2	2	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
10	24924	X	21134	-0-	-3790	-0-	21134	2			Y	-0-					-0-
11	23910	X	20581	-0-	-3329	-0-	20581	2			Y	-0-					-0-
12	23250	X	20522	-0-	-2728	-0-	20522	2			Y	-0-					-0-
01	23064	X	19395	-0-	-3669	-0-	19394	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	19544	X	17396	-0-	-2148	-0-	17395	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	21266	X	18276	-0-	-2990	-0-	18276	2			Y	-0-					-0-

FOOTE GU WELL #: 5H RRCID -> 262134 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11814 - 16300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7812	X	7698	-0-	-114	-0-	7698	2			Y	-0-					-0-
11	7560	X	7405	-0-	-155	-0-	7405	2			Y	-0-					-0-
12	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	7764	2			Y	-0-					-0-
01	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	8180	2			Y	-0-					-0-
02	6944	X	6259	-0-	-685	-0-	6259	2			Y	-0-					-0-
03	7750	X	7005	-0-	-745	-0-	7005	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

WOODLEY WELL #: 5H RRCID -> 262203 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11407 - 15998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18042	X	15746	-0-	-2296	-0-	121	1	15625	2	N	-0-					-0-
11	16080	X	14201	-0-	-1879	-0-	95	1	14106	2	N	-0-					-0-
12	16275	X	14572	-0-	-1703	-0-	110	1	14462	2	N	-0-					-0-
01	17289	X	17289	-0-	-0-	-0-	122	1	17167	2	N	-0-					-0-
02	14746	X	14746	-0-	-0-	-0-	111	1	14635	2	N	-0-					-0-
*03	15997	X	15997	-0-	-0-	-0-	116	1	15881	2	N	-0-					-0-

KEY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262310 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11238 - 14954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6789	X	6129	-0-	-660	-0-	6128	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6485	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	6634	X	6403	-0-	-231	-0-	6402	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	6231	X	6176	-0-	-55	-0-	6175	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	6048	X	5094	-0-	-954	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
*03	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-	9248	2	1	9	N	1	1	8			-0-

WERNER WELL #: 2H RRCID -> 262393 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11278 - 17479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23002	X	19267	-0-	-3735	-0-	19267	2			N	-0-					-0-
11	22260	X	18376	-0-	-3884	-0-	18376	2			N	-0-					-0-
12	20150	X	17882	-0-	-2268	-0-	17882	2			N	-0-					-0-
01	19623	X	18518	-0-	-1105	-0-	18518	2			N	-0-					-0-
02	17416	X	16740	-0-	-676	-0-	16740	2			N	-0-					-0-
*03	19779	X	19779	-0-	-0-	-0-	19779	2			N	-0-					-0-

FURRH W.K. DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262827 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11384 - 16816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13237	X	7157	-0-	-6080	-0-	390	1	6767	2	N	-0-					-0-
11	12570	X	-0-	-0-	-12570	-0-					N	-0-					-0-
12	12183	X	2626	-0-	-9557	-0-	8	1	2618	2	N	-0-					-0-
01	12183	X	9196	-0-	-2987	-0-	53	1	9143	2	N	-0-					-0-
02	10108	X	7560	-0-	-2548	-0-	45	1	7515	2	N	-0-					-0-
*03	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	50	1	8192	2	N	-0-					-0-

D'ASTO WELL #: 4H RRCID -> 263233 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11287 - 15092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30318	X	25637	-0-	-4681	-0-	25630	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
11	27660	X	20482	-0-	-7178	-0-	20474	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
12	25947	X	20309	-0-	-5638	-0-	20303	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
01	25637	X	20337	-0-	-5300	-0-	20326	2	11	9	Y	10	10	8			-0-
02	23156	X	17057	-0-	-6099	-0-	17050	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
03	25637	X	17128	-0-	-8509	-0-	17122	2	6	9	Y	5	5	8			-0-

D'ASTO WELL #: 5H RRCID -> 263330 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11401 - 15380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18941	X	16062	-0-	-2879	-0-	16062	2			Y	-0-					-0-
11	18724	X	18724	-0-	-0-	-0-	18724	2			Y	-0-					-0-
12	21560	X	21560	-0-	-0-	-0-	21560	2			Y	-0-					-0-
01	21241	X	21241	-0-	-0-	-0-	21241	2			Y	-0-					-0-
02	18931	X	18931	-0-	-0-	-0-	18931	2			Y	-0-					-0-
03	21545	X	20255	-0-	-1290	-0-	20255	2			Y	-0-					-0-

PORTER DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 263552 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 11809 PERF.12093 - 18154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17794	X	14892	-0-	-2902	-0-	14891	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	17220	X	14754	-0-	-2466	-0-	14754	2			N	-0-					-0-
12	15841	X	14416	-0-	-1425	-0-	14416	2			N	-0-					-0-
01	14880	X	14535	-0-	-345	-0-	14535	2			N	-0-					-0-
02	13776	X	13175	-0-	-601	-0-	13173	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	15252	X	14731	-0-	-521	-0-	14731	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PRESTON SOUTH DEEP WELL #: 1H RRCID -> 264361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11612 - 15021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9982	X	7360	-0-	-2622	-0-	7360	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	6915	-0-	-1725	-0-	6915	2			N	-0-					-0-
12	8711	X	6911	-0-	-1800	-0-	6911	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	6618	-0-	-1380	-0-	6618	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	5749	-0-	-1195	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	6263	-0-	-1084	-0-	6263	2			N	-0-					-0-

LITTLE ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 264842 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11822 - 16161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7470	X	5170	-0-	-2300	-0-	342	1	4828	2	N	-0-					70
*05	7130	X	3550	-0-	-3580	-0-	237	1	3313	2	N	-0-					70
*06	6360	X	3644	-0-	-2716	-0-	243	1	3401	2	N	-0-					70
*07	5797	X	4000	-0-	-1797	-0-	263	1	3737	2	N	-0-					70
*08	5332	X	3222	-0-	-2110	-0-	220	1	3002	2	N	-0-					70
*09	5160	X	2955	-0-	-2205	-0-	196	1	2759	2	N	-0-					70
*10	3999	X	2589	-0-	-1410	-0-	170	1	2419	2	N	-0-					70
*11	3870	X	2747	-0-	-1123	-0-	176	1	2571	2	N	-0-					70
*12	3999	X	2373	-0-	-1626	-0-	148	1	2225	2	N	-0-					70
*01	3224	X	2329	-0-	-895	-0-	150	1	2179	2	N	-0-					70
*02	2772	X	1787	-0-	-985	-0-	119	1	1668	2	N	-0-					70
*03	2852	X	1736	-0-	-1116	-0-	118	1	1618	2	N	-0-					70

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 16H RRCID -> 265073 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 11311 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279437 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 10826 PERF.11150 - 15907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	50964	X	35079	-0-	-15885	-0-	35079	2			N	-0-					20
11	44760	X	30839	-0-	-13921	-0-	30839	2			N	-0-					20
12	43617	X	30166	-0-	-13451	-0-	30166	2			N	-0-					20
01	40889	X	36684	-0-	-4205	-0-	36684	2			N	-0-					20
02	35028	X	31345	-0-	-3683	-0-	31345	2			N	-0-					20
03	35092	X	33105	-0-	-1987	-0-	33105	2			N	-0-					20

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 279441 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 10776 PERF.11166 - 16021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	73532	X	58989	-0-	-14543	-0-	58989	2			N	-0-					-0-
11	71160	X	53336	-0-	-17824	-0-	53336	2			N	-0-					-0-
12	69967	X	52259	-0-	-17708	-0-	52259	2			N	-0-					-0-
01	66154	X	57367	-0-	-8787	-0-	57367	2			N	-0-					-0-
02	57344	X	49509	-0-	-7835	-0-	49509	2			N	-0-					-0-
03	58993	X	55148	-0-	-3845	-0-	55148	2			N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279442 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279896 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10803 - 17779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	139655	X	116398	-0-	-23257	-0-	116398	2			N	-0-					3
11	131460	X	109456	-0-	-22004	-0-	109456	2			N	-0-					3
12	129270	X	108964	-0-	-20306	-0-	108964	2			N	-0-					3
01	124496	X	96125	-0-	-28371	-0-	96125	2			N	-0-					3
02	107968	X	81197	-0-	-26771	-0-	81197	2			N	-0-					3
03	116405	X	94266	-0-	-22139	-0-	94266	2			N	-0-					3

SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
CHIRENO SWD WELL #: 1 RRCID -> 260963 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5236 - 5400

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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HULL UNIT A WELL #: A102 RRCID -> 237861 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 8644 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3838	2	61	9	Y	55	50	1			15
11	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3777	2	46	9	Y	42	47	1			10
12	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3751	2	65	9	Y	59	57	1			12
01	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3716	2	66	9	Y	60	58	1			14
02	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3425	2	37	9	Y	34	23	1			25
*03	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3811	2	56	9	Y	51	58	1			18

CASE WELL #: 3 RRCID -> 242180 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12140 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	X	24	-0-	-2735 B	-0-	3	1	21	2	N	-0-					-0-
11	2070	X	-0-	-0-	-2070 B	-0-					N	-0-					-0-
12	1674	X	4	-0-	-1670 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	65	1	583	2	N	2					2
							2	9									
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	37	1	554	2	N	4	5	1			1
							4	9									
*03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	163	1	1477	2	N	7	3	1			5
							8	9									

NOBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244865 COMPL. DATE 12/03/2017 TOTAL DEPTH 12528 PERF.12350 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	278	-0-	-435 B	-0-	36	1	240	2	N	2	3	1			1
							2	9									
11	2130	N	2130	-0-	-0- B	-0-	262	1	1858	2	N	9					10
							10	9									
*12	3100	N	9819	-0-	6719	6719	1034	1	8731	2	N	49	34	1			25
							54	9									
*01	14049	X	7330	-0-	-6719	-0-	732	1	6566	2	N	29	16	1			38
							32	9									
*02	10248	X	5251	-0-	-4997	-0-	327	1	4891	2	N	30	62	1			6
							33	9									
*03	11346	X	4703	-0-	-6643	-0-	466	1	4218	2	N	17	10	1			13
							19	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT B WELL #: B 23 RRCID -> 245029 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9895 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
*03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 246052 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4562	2	17	9	Y	15					29
11	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4102	2	11	9	Y	10	26	1			13
12	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4349	2	25	9	Y	23					36
01	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4456	2	33	9	Y	30	35	1			31
02	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3811	2	29	9	Y	26	37	1			20
*03	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4496	2	34	9	Y	31					51

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
10	5301	X	4996	-0-	-305	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	4808	-0-	-322	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	4934	-0-	-243	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	4878	-0-	-299	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	4270	-0-	-378	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4713	-0-	-278	-0-	4713	2			N	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A119H RRCID -> 247783 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10880 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2741	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2807	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2688	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2728	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2485	2	2	9	Y	2	1	1			1
*03	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2833	2	2	9	Y	2	2	1			1

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
10	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3455	2	52	9	Y	47	59	1			6
11	3060	X	2847	-0-	-213	-0-	2800	2	47	9	Y	43	41	1			8
12	3162	X	1653	-0-	-1509	-0-	1605	2	48	9	Y	44	38	1			14
01	3224	X	2099	-0-	-1125	-0-	2065	2	34	9	Y	31	38	1			7
02	2912	X	2315	-0-	-597	-0-	2275	2	40	9	Y	36	38	1			5
03	3224	X	2342	-0-	-882	-0-	2297	2	45	9	Y	41	27	1			19

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
10	21453	X	21453	-0-	-0-	-0-	21453	2			Y	-0-					-0-
11	17180	X	17180	-0-	-0-	-0-	17180	2			Y	-0-					-0-
12	17290	X	17290	-0-	-0-	-0-	17290	2			Y	-0-					-0-
01	16415	X	16415	-0-	-0-	-0-	16415	2			Y	-0-					-0-
02	14030	X	14030	-0-	-0-	-0-	14030	2			Y	-0-					-0-
*03	14812	X	14812	-0-	-0-	-0-	14812	2			Y	-0-					-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 22H RRCID -> 250716 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10601 PERF.11060 - 14218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10695	X	9135	-0-	-1560	-0-	9135	2			N	-0-					33
11	9960	X	8656	-0-	-1304	-0-	8656	2			N	-0-					33
12	9951	X	8615	-0-	-1336	-0-	8598	2	17	9	N	15	12	1			36
01	9889	X	8379	-0-	-1510	-0-	8366	2	13	9	N	12	12	1			36
02	8512	X	7416	-0-	-1096	-0-	7405	2	11	9	N	10	10	1			36
03	9145	X	7982	-0-	-1163	-0-	7968	2	14	9	N	13	12	1			37

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
10	4433	X	4222	-0-	-211	-0-	4222	2			N	-0-					95
11	4290	X	3990	-0-	-300	-0-	3990	2			N	-0-					95
12	4371	X	3661	-0-	-710	-0-	3661	2			N	-0-					95
01	4340	X	4036	-0-	-304	-0-	4036	2			N	-0-					95
02	3808	X	3617	-0-	-191	-0-	3617	2			N	-0-					95
03	4216	X	3967	-0-	-249	-0-	3967	2			N	-0-					95

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 20H RRCID -> 253023 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10850 - 14522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	2			Y	-0-					-0-
11	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	2			Y	-0-					-0-
12	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	2			Y	-0-					-0-
01	4185	X	3868	-0-	-317	-0-	3868	2			Y	-0-					-0-
02	3780	X	3449	-0-	-331	-0-	3449	2			Y	-0-					-0-
*03	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	5626	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A118H RRCID -> 253165 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 10443 PERF.10779 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11873	X	10397	-0-	-1476	-0-	10397	2			Y	-0-					-0-
11	10770	X	9361	-0-	-1409	-0-	9361	2			Y	-0-					-0-
12	11129	X	9333	-0-	-1796	-0-	9333	2			Y	-0-					-0-
01	10881	X	9176	-0-	-1705	-0-	9176	2			Y	-0-					-0-
02	9800	X	8029	-0-	-1771	-0-	8029	2			Y	-0-					-0-
03	10385	X	8670	-0-	-1715	-0-	8670	2			Y	-0-					-0-

KARDELL, S. GU WELL #: 1H RRCID -> 254271 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 13610 PERF.14006 - 18323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
11	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
12	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	1158	-0-	-1756	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	928	-0-	-836	-0-	928	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	928	-0-	-684	-0-	928	2			N	-0-					-0-

WARR WELL #: 1H RRCID -> 255363 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11921 - 16345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4743	X	4384	-0-	-359	-0-	437	1	3947	2	N	-0-					-0-
11	4560	X	755	-0-	-3805	-0-	180	1	575	2	N	-0-					-0-
12	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	372	1	5093	2	N	-0-					-0-
01	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	411	1	4936	2	N	-0-					-0-
02	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	386	1	3873	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	4078	-0-	-789	-0-	386	1	3692	2	N	-0-					-0-

WHITTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255543 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12096 - 16363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	61	1	1579	2	N	-0-					-0-
11	1890	N	1287	-0-	-603	-0-	54	1	1233	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1347	-0-	-296	-0-	51	1	1296	2	N	-0-					-0-
01	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	89	1	2128	2	N	-0-					-0-
02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	56	1	1394	2	N	-0-					-0-
*03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	46	1	1438	2	N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 2H RRCID -> 255673 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.12764 - 17621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4929	X	3550	-0-	-1379	-0-	131	1	3419	2	N	-0-					-0-
11	4590	X	3284	-0-	-1306	-0-	138	1	3146	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	3174	-0-	-1321	-0-	120	1	3054	2	N	-0-					-0-
01	4309	X	3196	-0-	-1113	-0-	128	1	3068	2	N	-0-					-0-
02	3612	X	2695	-0-	-917	-0-	104	1	2591	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	2921	-0-	-644	-0-	91	1	2830	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MOTLEY WELL #: 1H RRCID -> 256382 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13099 - 17402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	73 21	1 9	2107	2	N	19	24	1			7
11	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	73 11	1 9	1752	2	N	10	9	1			8
12	2914	X	1628	-0-	-1286	-0-	76 8	1 9	1544	2	N	7	11	1			4
01	2914	X	1334	-0-	-1580	-0-	67 7	1 9	1260	2	N	6	3	1			7
02	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	116 18	1 9	2472	2	N	16	19	1			4
*03	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	74 7	1 9	1791	2	N	6	5	1			5

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 256648 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 11044 PERF.12085 - 16114

10	1705	X	1243	-0-	-462	-0-	46	1	1197	2	N	-0-					-0-
11	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	59	1	1346	2	N	-0-					-0-
12	1519	X	1333	-0-	-186	-0-	51	1	1282	2	N	-0-					-0-
01	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	63	1	1501	2	N	-0-					-0-
02	1372	X	1285	-0-	-87	-0-	49	1	1236	2	N	-0-					-0-
03	1457	X	1159	-0-	-298	-0-	36	1	1123	2	N	-0-					-0-

SUBLETT, J. GU WELL #: 1H RRCID -> 257565 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13750 - 18408

10	3038	X	2682	-0-	-356	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2567	-0-	-373	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2414	-0-	-531	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2381	-0-	-564	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
02	2464	X	2048	-0-	-416	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	2386	-0-	-311	-0-	2386	2			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257783 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10559 - 15301

10	3844	X	3593	-0-	-251	-0-	3593	2			N	-0-					50
11	3720	X	3251	-0-	-469	-0-	3251	2			N	-0-					50
12	3782	X	3294	-0-	-488	-0-	3294	2			N	-0-					50
01	3720	X	3387	-0-	-333	-0-	3387	2			N	-0-					50
02	3332	X	3216	-0-	-116	-0-	3216	2			N	-0-					50
03	3596	X	3569	-0-	-27	-0-	3569	2			N	-0-					50

BATTLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258855 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.12127 - 17238

10	3937	X	2255	-0-	-1682	-0-	183	1	2072	2	N	-0-					-0-
11	3810	X	1890	-0-	-1920	-0-	248	1	1642	2	N	-0-					-0-
12	3937	X	3181	-0-	-756	-0-	437	1	2744	2	N	-0-					-0-
01	3379	X	445	-0-	-2934	-0-	269	1	176	2	N	-0-					-0-
02	2828	X	859	-0-	-1969	-0-	195	1	664	2	N	-0-					-0-
*03	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	343	1	3366	2	N	-0-					-0-

GLASPIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259508 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11476 - 16341

10	3627	X	3159	-0-	-468	-0-	521	1	2638	2	N	-0-					-0-
11	3510	X	3119	-0-	-391	-0-	503	1	2616	2	N	-0-					-0-
12	3410	X	2917	-0-	-493	-0-	460	1	2457	2	N	-0-					-0-
01	3410	X	3088	-0-	-322	-0-	478	1	2610	2	N	-0-					-0-
02	3080	X	2914	-0-	-166	-0-	479	1	2435	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	3078	-0-	-146	-0-	520	1	2558	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

KING GU WELL #: 1 H RRCID -> 259512 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 10634 PERF.10774 - 16429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	438	1	3761	2	N	-0-			40
11	3720	X	2651	-0-	-1069	-0-	445	1	2206	2	N	-0-			40
12	3596	X	2356	-0-	-1240	-0-	465	1	1891	2	N	-0-			40
01	4185	X	2552	-0-	-1633	-0-	465	1	2087	2	N	-0-			40
02	3780	X	2562	-0-	-1218	-0-	410	1	2152	2	N	-0-			40
03	4185	X	2994	-0-	-1191	-0-	465	1	2529	2	N	-0-			40

BELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260188 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11341 PERF.12035 - 17996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4464	X	45	-0-	-4419	-0-	2	1	43	2	N	-0-			-0-
11	4320	X	103	-0-	-4217	-0-	4	1	99	2	N	-0-			-0-
12	2697	X	142	-0-	-2555	-0-	5	1	137	2	N	-0-			-0-
01	1085	X	387	-0-	-698	-0-	16	1	371	2	N	-0-			-0-
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-			-0-
03	155	X	113	-0-	-42	-0-	4	1	109	2	N	-0-			-0-

GILBERT WHEELER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260400 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11651 - 17258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4960	X	4942	-0-	-18	-0-	4942	2			N	-0-			-0-
11	4800	X	4625	-0-	-175	-0-	4625	2			N	-0-			-0-
12	5146	X	4138	-0-	-1008	-0-	4138	2			N	-0-			-0-
01	5146	X	4022	-0-	-1124	-0-	4022	2			N	-0-			-0-
02	4648	X	4077	-0-	-571	-0-	4077	2			N	-0-			-0-
03	4929	X	4336	-0-	-593	-0-	4336	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
10	3658	X	2764	-0-	-894	-0-	555	1	2209	2	N	-0-			-0-
11	3450	X	3148	-0-	-302	-0-	646	1	2502	2	N	-0-			-0-
12	3472	X	2708	-0-	-764	-0-	516	1	2192	2	N	-0-			-0-
01	3441	X	1600	-0-	-1841	-0-	307	1	1293	2	N	-0-			-0-
02	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-			-0-
03	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					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
10	4092	X	1552	-0-	-2540	-0-	1552	2			N	-0-			-0-
11	3960	X	1767	-0-	-2193	-0-	1767	2			N	-0-			-0-
12	3069	X	912	-0-	-2157	-0-	912	2			N	-0-			-0-
01	2573	X	906	-0-	-1667	-0-	906	2			N	-0-			-0-
02	1652	X	1387	-0-	-265	-0-	1387	2			N	-0-			-0-
*03	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	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
10	9920	X	8892	-0-	-1028	-0-	8892	2			N	-0-			-0-
11	9600	X	8502	-0-	-1098	-0-	8502	2			N	-0-			-0-
12	9517	X	8594	-0-	-923	-0-	8594	2			N	-0-			-0-
01	9207	X	8094	-0-	-1113	-0-	8094	2			N	-0-			-0-
02	8036	X	7656	-0-	-380	-0-	7656	2			N	-0-			-0-
03	8897	X	8176	-0-	-721	-0-	8176	2			N	-0-			-0-

RAMBIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260965 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13592 - 17762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	2957	-0-	-236	-0-	2957	2			N	-0-			-0-
11	3000	X	2819	-0-	-181	-0-	2819	2			N	-0-			-0-
12	3069	X	2862	-0-	-207	-0-	2862	2			N	-0-			-0-
01	3069	X	2857	-0-	-212	-0-	2857	2			N	-0-			-0-
02	2660	X	2374	-0-	-286	-0-	2374	2			N	-0-			-0-
03	2945	X	2591	-0-	-354	-0-	2591	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HARVEY, ANNIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261079 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10608 - 15793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5301	X	4419	-0-	-882	-0-	4382	2	37	9	Y	34					57
11	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5236	2	56	9	Y	51	64	1			44
12	5301	X	4222	-0-	-1079	-0-	4198	2	24	9	Y	22	44	1			22
01	4433	X	4157	-0-	-276	-0-	4135	2	22	9	Y	20					42
02	4788	X	3828	-0-	-960	-0-	3789	2	39	9	Y	35	33	1			44
03	5301	X	4037	-0-	-1264	-0-	4024	2	13	9	Y	12	33	1			23

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
10	2759	X	2384	-0-	-375	-0-	930	1	1454	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	2164	-0-	-746	-0-	900	1	1264	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	2317	-0-	-690	-0-	930	1	1387	2	N	-0-					-0-
01	3007	X	2630	-0-	-377	-0-	830	1	1800	2	N	-0-					-0-
02	2212	X	2119	-0-	-93	-0-	835	1	1284	2	N	-0-					-0-
*03	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	910	1	1697	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS-CHUMLEY WELL #: 1H RRCID -> 262442 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13778 - 18025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263943 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10962 - 16103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11803	X	11803	-0-	-0-	-0-	11803	2			N	-0-					17
11	9840	X	9194	-0-	-646	-0-	9194	2			N	-0-					17
12	10292	X	9146	-0-	-1146	-0-	9146	2			N	-0-					17
01	11811	X	4839	-0-	-6972	-0-	4839	2			N	-0-	1	1			16
02	10668	X	3940	-0-	-6728	-0-	3938	2	2	9	N	2					18
03	11811	X	3064	-0-	-8747	-0-	3064	2			N	-0-					18

TAYLOR "A" - TAYLOR (ALLOCATION) WELL #: 23 H RRCID -> 264141 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10964 - 16523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8742	X	8716	-0-	-26	-0-	8716	2			N	-0-					5
11	9240	X	8525	-0-	-715	-0-	8525	2			N	-0-					5
12	9548	X	8597	-0-	-951	-0-	8597	2			N	-0-					5
01	9548	X	8101	-0-	-1447	-0-	8101	2			N	-0-					5
02	8148	X	7756	-0-	-392	-0-	7756	2			N	-0-					5
03	8804	X	8579	-0-	-225	-0-	8565	2	14	9	N	13	12	1			8

ALLISON UNIT WELL #: 26H RRCID -> 265513 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 10562 PERF.11115 - 15825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12462	X	11547	-0-	-915	-0-	11547	2			N	-0-					-0-
11	12060	X	10931	-0-	-1129	-0-	10931	2			N	-0-					-0-
12	12276	X	11354	-0-	-922	-0-	11354	2			N	-0-					-0-
01	12059	X	8495	-0-	-3564	-0-	8495	2			N	-0-					-0-
02	10724	X	-0-	-0-	-10724	-0-					N	-0-					-0-
03	11532	X	500	-0-	-11032	-0-	500	2			N	-0-					-0-

WOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283287 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12253 - 12500

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
BECKHAM WELL #: 8 RRCID -> 256420 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10803 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
01	3100	N	14405	-0-	11305	11305	14380	2	25	9	N	23					198
*02	1300	N	23449	-0-	22149	33454	23388	2	61	9	N	55	183	1			70
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	33454					N	NO RPT					70

BECKHAM WELL #: 7R RRCID -> 260270 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
BREEDLOVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260835 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 14255 PERF.13993 - 18519

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

WALLACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261088 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 14110 PERF.14400 - 19220

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

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
ROGERS LAKE WELL #: 1 RRCID -> 245742 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10892 - 10984

10	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1665	2	1	9	N	1					130
11	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1497	2	2	9	N	2					132
12	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1866	2	4	9	N	4	1	8			135
01	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1845	2	24	9	N	22	2	8			155
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1545	2	6	9	N	5					160
03	1736	N	785	-0-	-951	-0-	781	2	4	9	N	4					164

TANA EXPLORATION COMPANY LLC 835701
EPPS WELL #: 1 RRCID -> 246816 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11409 - 11440

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANA EXPLORATION COMPANY LLC //CONT.// 835701
GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 247699 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11210 - 11274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 245409 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10863 - 20873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					1
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					1
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					1
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					1
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					1
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					1

CALLISON WELL #: 9H RRCID -> 245695 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10363 PERF.11255 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1323	-0-	-41	-0-	1323	3			N	-0-					26
11	1320	N	1311	-0-	-9	-0-	1311	3			N	-0-					26
12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					26
01	1333	N	1310	-0-	-23	-0-	1310	3			N	-0-					26
02	1232	N	1162	-0-	-70	-0-	1162	3			N	-0-					26
03	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					26

BOSH WELL #: 11H RRCID -> 246464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11033 PERF.11595 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					31
11	1110	N	638	-0-	-472	-0-	638	3			N	-0-					31
12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					31
01	1085	N	1015	-0-	-70	-0-	1015	3			N	-0-					31
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					31
03	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					31

BALDWIN WELL #: 17H RRCID -> 246877 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10911 PERF.11375 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	1709	-0-	-1267	-0-	1709	3			N	-0-					14
11	2670	X	1700	-0-	-970	-0-	1700	3			N	-0-					14
12	2728	X	1464	-0-	-1264	-0-	1464	3			N	-0-					14
01	2418	X	1316	-0-	-1102	-0-	1316	3			N	-0-					14
02	1596	N	1519	-0-	-77	-0-	1519	3			N	-0-					14
03	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					14

VERHALEN "A" WELL #: 2H RRCID -> 250904 COMPL. DATE 05/03/2009 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11486 - 15536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3627	X	3371	-0-	-256	-0-	3371	3			N	-0-					-0-
11	3300	X	3227	-0-	-73	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	2982	-0-	-366	-0-	2981	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3379	X	2783	-0-	-596	-0-	2780	3	3	9	N	3	3	8			-0-
02	3052	X	2524	-0-	-528	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

VERHALEN "A" WELL #: 1H RRCID -> 253036 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10218 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER WARE WELL #: 19H RRCID -> 253050 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11650 - 15750

10	4216	X	3484	-0-	-732	-0-	3484	3			N	-0-					1
11	4080	X	3322	-0-	-758	-0-	3322	3			N	-0-					1
12	3875	X	3085	-0-	-790	-0-	3085	3			N	-0-					1
01	3720	X	2936	-0-	-784	-0-	2936	3			N	-0-					1
02	3248	X	2627	-0-	-621	-0-	2627	3			N	-0-					1
03	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					1

BLOCKER HEIRS WELL #: 12H RRCID -> 253054 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 11010 PERF.11550 - 16250

10	5177	X	4825	-0-	-352	-0-	4825	3			N	-0-					-0-
11	4830	X	4686	-0-	-144	-0-	4686	3			N	-0-					-0-
12	4991	X	4816	-0-	-175	-0-	4816	3			N	-0-					-0-
01	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	3			N	-0-					-0-
02	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	3			N	-0-					-0-
03	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT OIL CO. WELL #: 1H RRCID -> 253786 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 11082 PERF.11335 - 15418

10	6479	X	6388	-0-	-91	-0-	6388	3			N	-0-					40
11	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5974	3			N	-0-					40
12	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	7122	3			N	-0-					40
*01	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	8041	3			N	-0-					40
02	5768	X	5132	-0-	-636	-0-	5132	3			N	-0-					40
03	6386	X	6023	-0-	-363	-0-	6023	2			N	-0-					40

HOLT WELL #: 1H RRCID -> 254596 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11728 - 16209

10	3906	X	3606	-0-	-300	-0-	3606	3			N	-0-					6
11	3780	X	3315	-0-	-465	-0-	3315	3			N	-0-					6
12	3875	X	3368	-0-	-507	-0-	3368	3			N	-0-					6
01	3751	X	3428	-0-	-323	-0-	3428	3			N	-0-					6
02	3388	X	2985	-0-	-403	-0-	2985	3			N	-0-					6
03	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					6

BALDWIN WELL #: 14H RRCID -> 254720 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11239 - 15629

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERHALEN "C" WELL #: 1H RRCID -> 254867 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11735 - 16910

10	3658	X	3122	-0-	-536	-0-	3122	3			N	-0-					50
11	3540	X	2832	-0-	-708	-0-	2826	3	6	9	N	5	5	8			50
12	3193	X	2968	-0-	-225	-0-	2968	3			N	-0-					50
01	3131	X	2854	-0-	-277	-0-	2854	3			N	-0-					50
02	2828	X	2582	-0-	-246	-0-	2580	3	2	9	N	2	2	8			50
03	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					50

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

VERHALEN "B" WELL #: 1H RRCID -> 255049 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11475 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	2939	-0-	-130	-0-	2939	3			N	-0-					5
11	3000	X	2821	-0-	-179	-0-	2821	3			N	-0-					5
12	3100	X	2867	-0-	-233	-0-	2867	3			N	-0-					5
01	3100	X	2732	-0-	-368	-0-	2731	3	1	9	N	1	1	8			5
02	2688	X	2619	-0-	-69	-0-	2618	3	1	9	N	1	1	8			5
03	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					5

AUSTIN, MIA WELL #: 1H RRCID -> 255413 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11510 - 15978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6882	X	5935	-0-	-947	-0-	5935	3			N	-0-					-0-
11	6480	X	5533	-0-	-947	-0-	5533	3			N	-0-					-0-
12	6634	X	5610	-0-	-1024	-0-	5610	3			N	-0-					-0-
01	6355	X	5209	-0-	-1146	-0-	5209	3			N	-0-					-0-
02	5432	X	4433	-0-	-999	-0-	4433	3			N	-0-					-0-
03	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT					-0-

VERHALEN "D" WELL #: 1H RRCID -> 255875 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11495 - 16037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3813	X	2691	-0-	-1122	-0-	2691	3			N	-0-					5
11	3690	X	3319	-0-	-371	-0-	3319	3			N	-0-					5
12	3658	X	1502	-0-	-2156	-0-	1502	3			N	-0-					5
01	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	3			N	-0-					5
02	3304	X	3093	-0-	-211	-0-	3093	3			N	-0-					5
03	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					5

VERHALEN "E" WELL #: 1H RRCID -> 256207 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10317 PERF.11363 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4650	X	4509	-0-	-141	-0-	4508	3	1	9	N	1	1	8			3
11	4500	X	4435	-0-	-65	-0-	4434	3	1	9	N	1	1	8			3
12	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	3			N	-0-					3
01	4495	X	3547	-0-	-948	-0-	3545	3	2	9	N	2	2	8			3
02	4144	X	3171	-0-	-973	-0-	3171	3			N	-0-					3
03	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					3

BELL WELL #: 5H RRCID -> 256208 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11378 - 15548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	X	1915	-0-	-286	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
11	2130	X	2052	-0-	-78	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
12	2201	X	1960	-0-	-241	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
01	2046	X	2023	-0-	-23	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1682	-0-	-222	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSH WELL #: 19H RRCID -> 258074 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 10305 PERF.12059 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4464	X	1569	-0-	-2895	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
11	4080	X	1034	-0-	-3046	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
12	3999	X	1257	-0-	-2742	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
01	2604	X	1471	-0-	-1133	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
02	1764	X	1230	-0-	-534	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
03	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 258076 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10294 PERF.11253 - 15631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6231	X	5543	-0-	-688	-0-	5543	3			N	-0-					-0-
11	6030	X	5286	-0-	-744	-0-	5286	3			N	-0-					-0-
12	5890	X	5472	-0-	-418	-0-	5472	3			N	-0-					-0-
01	5766	X	5424	-0-	-342	-0-	5424	3			N	-0-					-0-
02	5096	X	4725	-0-	-371	-0-	4725	3			N	-0-					-0-
03	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
VERHALEN "D" WELL #: 3H RRCID -> 258077 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 11484 PERF.11410 - 16256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	3			N	-0-					5
11	4770	X	4734	-0-	-36	-0-	4734	3			N	-0-					5
12	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5512	3	1	9	N	1	1	8			5
01	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	6668	3	3	9	N	3	3	8			5
02	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5749	3	2	9	N	2	2	8			5
03	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					5

BLOCKER HEIRS WELL #: 14H RRCID -> 259603 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11254 - 16361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7533	X	7053	-0-	-480	-0-	7053	3			N	-0-					10
11	7170	X	6755	-0-	-415	-0-	6755	3			N	-0-					10
12	7285	X	6484	-0-	-801	-0-	6484	3			N	-0-					10
01	7223	X	3616	-0-	-3607	-0-	3616	3			N	-0-					10
02	6440	X	2445	-0-	-3995	-0-	2445	3			N	-0-					10
03	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					N	NO RPT					10

HOLT WELL #: 2H RRCID -> 259604 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 11116 PERF.11175 - 16461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8587	X	8013	-0-	-574	-0-	8013	3			N	-0-					13
11	8280	X	7594	-0-	-686	-0-	7594	3			N	-0-					13
12	8432	X	7722	-0-	-710	-0-	7722	3			N	-0-					13
01	8246	X	7530	-0-	-716	-0-	7530	3			N	-0-					13
02	7364	X	6723	-0-	-641	-0-	6723	3			N	-0-					13
03	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					N	NO RPT					13

SHAW WELL #: 1H RRCID -> 259689 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11150 - 16411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	9350	3	1	9	N	1	1	8			4
11	8760	X	8359	-0-	-401	-0-	8358	3	1	9	N	1	1	8			4
12	9052	X	8452	-0-	-600	-0-	8450	3	2	9	N	2	2	8			4
01	9362	X	8137	-0-	-1225	-0-	8135	3	2	9	N	2	2	8			4
02	8456	X	7752	-0-	-704	-0-	7749	3	3	9	N	3	3	8			4
03	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					N	NO RPT					4

VERHALEN "F" WELL #: 1H RRCID -> 260010 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 11028 PERF.11100 - 16431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9703	X	9115	-0-	-588	-0-	9114	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	8880	X	8627	-0-	-253	-0-	8626	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	9176	X	8675	-0-	-501	-0-	8674	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	9176	X	8079	-0-	-1097	-0-	8073	3	6	9	N	5	5	8			-0-
02	8232	X	7587	-0-	-645	-0-	7586	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					N	NO RPT					-0-

VERHALEN "E" WELL #: 6H RRCID -> 261076 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11271 - 15716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5983	X	5900	-0-	-83	-0-	5899	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	5640	X	5501	-0-	-139	-0-	5499	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	5859	X	5560	-0-	-299	-0-	5559	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	5890	X	4929	-0-	-961	-0-	4927	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	5320	X	4936	-0-	-384	-0-	4935	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 21H RRCID -> 261481 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11005 - 16457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8060	X	7253	-0-	-807	-0-	7253	3			N	-0-					8
11	7620	X	7168	-0-	-452	-0-	7168	3			N	-0-					8
12	7874	X	7288	-0-	-586	-0-	7288	3			N	-0-					8
01	7471	X	7390	-0-	-81	-0-	7390	3			N	-0-					8
02	6748	X	6213	-0-	-535	-0-	6213	3			N	-0-					8
03	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	NO RPT					8

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

LILLY WELL #: 1H RRCID -> 261817 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13758 - 19073

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	243	1	4590	2	Y	-0-					-0-
11	4200	X	3759	-0-	-441	-0-	189	1	3570	2	Y	-0-					-0-
12	4278	X	4012	-0-	-266	-0-	242	1	3770	2	Y	-0-					-0-
01	4836	X	3417	-0-	-1419	-0-	216	1	3201	2	Y	-0-					-0-
02	4368	X	2721	-0-	-1647	-0-	152	1	2569	2	Y	-0-					-0-
03	4836	X	1925	-0-	-2911	-0-	106	1	1819	2	Y	-0-					-0-

BILLY WELL #: 1H RRCID -> 261850 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13043 PERF.13020 - 18310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4805	X	3427	-0-	-1378	-0-	172	1	3255	2	Y	-0-					-0-
11	4200	X	3241	-0-	-959	-0-	163	1	3078	2	Y	-0-					-0-
12	4340	X	3532	-0-	-808	-0-	213	1	3319	2	Y	-0-					-0-
01	4340	X	3405	-0-	-935	-0-	215	1	3190	2	Y	-0-					-0-
02	3444	X	2660	-0-	-784	-0-	149	1	2511	2	Y	-0-					-0-
03	3534	X	2928	-0-	-606	-0-	161	1	2767	2	Y	-0-					-0-

VERHALEN "B" WELL #: 7H RRCID -> 261851 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11100 - 16117

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9548	X	8715	-0-	-833	-0-	8714	3	1	9	N	1	1	8			10
11	8940	X	8220	-0-	-720	-0-	8219	3	1	9	N	1	1	8			10
12	9114	X	8117	-0-	-997	-0-	8116	3	1	9	N	1	1	8			10
01	9114	X	7047	-0-	-2067	-0-	7045	3	2	9	N	2	2	8			10
02	8092	X	5636	-0-	-2456	-0-	5635	3	1	9	N	1	1	8			10
03	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					N	NO RPT					10

VERHALEN "A" WELL #: 8H RRCID -> 261914 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11224 - 17772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12741	X	11699	-0-	-1042	-0-	11696	3	3	9	N	3	3	8			-0-
11	12330	X	11154	-0-	-1176	-0-	11153	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	12338	X	10005	-0-	-2333	-0-	10004	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	12338	X	12280	-0-	-58	-0-	12278	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	10864	X	10522	-0-	-342	-0-	10520	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	11687	X	NO RPT	-0-	-11687	-0-					N	NO RPT					-0-

VERHALEN "A" WELL #: 5H RRCID -> 262215 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11310 - 17422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9579	X	9187	-0-	-392	-0-	9184	3	3	9	N	3	3	8			-0-
11	9711	X	9711	-0-	-0-	-0-	9704	3	7	9	N	6	6	8			-0-
12	9300	X	9090	-0-	-210	-0-	9089	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	9711	3	6	9	N	5	5	8			-0-
02	9072	X	7627	-0-	-1445	-0-	7623	3	4	9	N	4	4	8			-0-
03	10044	X	NO RPT	-0-	-10044	-0-					N	NO RPT					-0-

MIA AUSTIN WELL #: 10H RRCID -> 262478 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 10957 PERF.11411 - 18041

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16988	X	15492	-0-	-1496	-0-	15492	3			N	-0-					-0-
11	16170	X	14727	-0-	-1443	-0-	14727	3			N	-0-					-0-
12	16399	X	14830	-0-	-1569	-0-	14830	3			N	-0-					-0-
01	16120	X	14713	-0-	-1407	-0-	14713	3			N	-0-					-0-
02	14140	X	13154	-0-	-986	-0-	13154	3			N	-0-					-0-
03	15500	X	NO RPT	-0-	-15500	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCER WELL #: 11H RRCID -> 263072 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11050 - 15901

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9765	X	7529	-0-	-2236	-0-	7529	3			N	-0-					23
11	9450	X	7557	-0-	-1893	-0-	7557	3			N	-0-					23
12	9765	X	6239	-0-	-3526	-0-	6239	3			N	-0-					23
01	8587	X	8110	-0-	-477	-0-	8110	3			N	-0-					23
02	7056	X	6786	-0-	-270	-0-	6786	3			N	-0-					23
03	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					N	NO RPT					23

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 263074 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11150 - 16350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8122	X	6990	-0-	-1132	-0-	6989	3	1	9	N	1	1	8			10
11	7860	X	6165	-0-	-1695	-0-	6164	3	1	9	N	1	1	8			10
12	7874	X	5467	-0-	-2407	-0-	5466	3	1	9	N	1	1	8			10
01	7874	X	2170	-0-	-5704	-0-	2169	3	1	9	N	1	1	8			10
02	6916	X	1591	-0-	-5325	-0-	1590	3	1	9	N	1	1	8			10
03	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT					10

BELL WELL #: 6H RRCID -> 263075 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11200 - 17341

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15376	X	14252	-0-	-1124	-0-	14252	3			N	-0-					8
11	14610	X	13581	-0-	-1029	-0-	13581	3			N	-0-					8
12	14849	X	13757	-0-	-1092	-0-	13757	3			N	-0-					8
01	14632	X	13961	-0-	-671	-0-	13961	3			N	-0-					8
02	13219	X	13219	-0-	-0-	-0-	13219	3			N	-0-					8
03	14260	X	NO RPT	-0-	-14260	-0-					N	NO RPT					8

AUSTIN, MIA WELL #: 3H RRCID -> 263522 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11431 - 16420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10299	X	10299	-0-	-0-	-0-	10299	3			N	-0-					10
11	10140	X	9678	-0-	-462	-0-	9678	3			N	-0-					10
12	10788	X	9717	-0-	-1071	-0-	9717	3			N	-0-					10
01	10788	X	9529	-0-	-1259	-0-	9529	3			N	-0-					10
02	9744	X	8588	-0-	-1156	-0-	8588	3			N	-0-					10
03	10292	X	NO RPT	-0-	-10292	-0-					N	NO RPT					10

BLOCKER WARE WELL #: 8H RRCID -> 263848 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11970 - 16141

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7595	X	6985	-0-	-610	-0-	6985	3			N	-0-					-0-
11	7320	X	7022	-0-	-298	-0-	7022	3			N	-0-					-0-
12	7564	X	7008	-0-	-556	-0-	7008	3			N	-0-					-0-
01	7316	X	7160	-0-	-156	-0-	7160	3			N	-0-					-0-
02	6608	X	6390	-0-	-218	-0-	6390	3			N	-0-					-0-
03	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					N	NO RPT					-0-

MIA AUSTIN WELL #: 6H RRCID -> 263854 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11336 - 17416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11067	X	10131	-0-	-936	-0-	10130	3	1	9	N	1	1	8			3
11	10440	X	9543	-0-	-897	-0-	9543	3			N	-0-					3
12	10664	X	9542	-0-	-1122	-0-	9542	3			N	-0-					3
01	10664	X	8328	-0-	-2336	-0-	8325	3	3	9	N	3	3	8			3
02	9408	X	6862	-0-	-2546	-0-	6862	3			N	-0-					3
03	10137	X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					N	NO RPT					3

HOLT-BOSH (ALLOCATION) WELL #: 5H RRCID -> 264359 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11440 - 18016

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14973	X	14027	-0-	-946	-0-	14027	3			N	-0-					40
11	14250	X	13340	-0-	-910	-0-	13340	3			N	-0-					40
12	14477	X	13447	-0-	-1030	-0-	13447	3			N	-0-					40
01	14167	X	13325	-0-	-842	-0-	13325	3			N	-0-					40
02	12656	X	11741	-0-	-915	-0-	11741	3			N	-0-					40
03	14012	X	NO RPT	-0-	-14012	-0-					N	NO RPT					40

BLOCKER WARE WELL #: 23H RRCID -> 264492 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11101 - 15938

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8184	X	7616	-0-	-568	-0-	7616	3			N	-0-					5
11	7920	X	7244	-0-	-676	-0-	7244	3			N	-0-					5
12	8060	X	6354	-0-	-1706	-0-	6354	3			N	-0-					5
01	7781	X	6767	-0-	-1014	-0-	6767	3			N	-0-					5
02	7000	X	5281	-0-	-1719	-0-	5281	3			N	-0-					5
03	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					N	NO RPT					5

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BALDWIN-MIA AUSTIN (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 264658 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11972 - 17923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13795	X	12970	-0-	-825	-0-	12970	3			N	-0-					3
11	13170	X	12384	-0-	-786	-0-	12384	3			N	-0-					3
12	13423	X	12253	-0-	-1170	-0-	12253	3			N	-0-					3
01	13392	X	12089	-0-	-1303	-0-	12089	3			N	-0-					3
02	11872	X	10847	-0-	-1025	-0-	10847	3			N	-0-					3
03	12958	X	NO RPT	-0-	-12958	-0-					N	NO RPT					3

BOSH-HEISMAN (ALLOCATION) WELL #: 17H RRCID -> 264736 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11204 - 17368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15469	X	15197	-0-	-272	-0-	15197	3			N	-0-					-0-
11	14730	X	14705	-0-	-25	-0-	14705	3			N	-0-					-0-
12	15221	X	14830	-0-	-391	-0-	14830	3			N	-0-					-0-
01	15665	X	15665	-0-	-0-	-0-	15665	3			N	-0-					-0-
02	13748	X	12913	-0-	-835	-0-	12913	3			N	-0-					-0-
03	15190	X	NO RPT	-0-	-15190	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT-BH-BW-ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 265177 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11125 - 17659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15345	X	14239	-0-	-1106	-0-	14239	3			N	-0-					12
11	14460	X	13513	-0-	-947	-0-	13513	3			N	-0-					12
12	14694	X	13558	-0-	-1136	-0-	13558	3			N	-0-					12
01	14508	X	13344	-0-	-1164	-0-	13344	3			N	-0-					12
02	13048	X	11735	-0-	-1313	-0-	11735	3			N	-0-					12
03	14229	X	NO RPT	-0-	-14229	-0-					N	NO RPT					12

BALDWIN-MERCER (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 265753 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11383 - 17895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20615	X	19378	-0-	-1237	-0-	19378	3			N	-0-					13
11	19650	X	18461	-0-	-1189	-0-	18461	3			N	-0-					13
12	19933	X	18994	-0-	-939	-0-	18994	3			N	-0-					13
01	19561	X	18892	-0-	-669	-0-	18892	3			N	-0-					13
02	17500	X	16733	-0-	-767	-0-	16733	3			N	-0-					13
03	19375	X	NO RPT	-0-	-19375	-0-					N	NO RPT					13

SNIDER-JONES-WINOCOUR (ALLOCATN) WELL #: 1H RRCID -> 268288 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 10524 PERF.12039 - 17316

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TUTT, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 229461 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11404 - 12190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTIN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 230786 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11904 PERF.10340 - 11756

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

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 230787 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11346 - 12150

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

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 230788 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12343 PERF.11421 - 12190

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

CULLEN, J.B. WELL #: 9 RRCID -> 231364 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11352 - 12160

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
PUGH WELL #: 1 RRCID -> 231385 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11204 - 11800

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

LOFTIS WELL #: 5 RRCID -> 233783 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 12706 PERF.11694 - 12570

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

REESE WELL #: 1 RRCID -> 233787 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11117 - 11772

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

ROBERTSON, OMIE G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 233855 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF.11034 - 12474

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

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235168 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11963 PERF.10392 - 11804

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

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236662 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10302 - 11859

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

BARKER-BOTTER WELL #: 1 RRCID -> 238085 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10621 - 12249

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LOFTIS WELL #: 3 RRCID -> 238183 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF.10861 - 12579

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

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 242973 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11071 - 12634

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

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 243192 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12814 PERF. 9570 - 10902

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

FOX WELL #: 1 RRCID -> 245738 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6526 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	1611	2	10	9	Y	9					240
11	1860	X	1432	-0-	-428	-0-	1403	2	29	9	Y	26					266
12	1922	X	1305	-0-	-617	-0-	1264	2	41	9	Y	37					303
01	1922	X	917	-0-	-1005	-0-	882	2	35	9	Y	32					335
02	1344	N	914	-0-	-430	-0-	900	2	14	9	Y	13	12	1			336
*03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1041	2	24	9	Y	22					358

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
10	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			Y	-0-					82
11	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1522	2	1	9	Y	1					83
12	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			Y	-0-					83
01	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			Y	-0-					83
*02	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1680	2	106	9	Y	96	92	1			87
*03	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			Y	-0-					87

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
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	793	2	1	9	Y	1					5
11	690	N	675	-0-	-15	-0-	674	2	1	9	Y	1					6
12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					6
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			Y	-0-					6
*02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	844	2	94	9	Y	85	81	1			10
*03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					10

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
10	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	1902	2	44	9	Y	40	37	1			16
11	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			Y	-0-	16	1			-0-
12	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			Y	-0-					-0-
01	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			Y	-0-					-0-
*02	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			Y	-0-					-0-
*03	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 252245 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 6209 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3784	2	42	9	Y	38	96	1			56
11	3450	X	2862	-0-	-588	-0-	2801	2	61	9	Y	55					111
12	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			Y	-0-					111
01	3565	X	3355	-0-	-210	-0-	3355	2			Y	-0-	95	1			16
02	3444	X	3135	-0-	-309	-0-	3135	2			Y	-0-					16
03	3813	X	3613	-0-	-200	-0-	3613	2			Y	-0-					16

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 254120 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 13240

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

CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 254153 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12751 - 13301

10	17515	X	16441	-0-	-1074	-0-	841	1	15600	2	Y	-0-					174
11	16950	X	15843	-0-	-1107	-0-	782	1	14980	2	Y	74	181	1			67
							81	9									
12	17329	X	15309	-0-	-2020	-0-	15309	2			Y	-0-					67
01	17143	X	14526	-0-	-2617	-0-	14526	2			Y	-0-					67
02	14364	X	13911	-0-	-453	-0-	13911	2			Y	-0-					67
03	15903	X	14865	-0-	-1038	-0-	14766	2	99	9	Y	90					157

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 254155 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8140 - 13714

10	3317	X	3244	-0-	-73	-0-	166	1	3078	2	Y	-0-					94
11	3210	X	3209	-0-	-1	-0-	159	1	3050	2	Y	-0-					94
12	3255	X	3146	-0-	-109	-0-	3140	2	6	9	Y	5					99
01	3255	X	2978	-0-	-277	-0-	2978	2			Y	-0-					99
02	2996	X	2649	-0-	-347	-0-	2641	2	8	9	Y	7					106
03	3317	X	2591	-0-	-726	-0-	2591	2			Y	-0-					106

PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 254418 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12857 - 13527

10	14735	X	14735	-0-	-0-	-0-	754	1	13981	2	Y	-0-					112
11	13343	X	13343	-0-	-0-	-0-	662	1	12681	2	Y	-0-					112
12	12551	X	12551	-0-	-0-	-0-	12551	2			Y	-0-					112
01	11462	X	11462	-0-	-0-	-0-	11462	2			Y	-0-					112
02	11732	X	10897	-0-	-835	-0-	10897	2			Y	-0-					112
03	12989	X	11202	-0-	-1787	-0-	11202	2			Y	-0-					112

WALLACE WELL #: 3 RRCID -> 254419 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9128 - 12070

10	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	123	1	5325	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	121	1	5094	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
12	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	100	1	3916	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	87	1	3965	2	Y	-0-					-0-
02	5180	X	2777	-0-	-2403	-0-	72	1	2705	2	Y	-0-					-0-
03	5456	X	3176	-0-	-2280	-0-	71	1	3105	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
10	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6767	2	76	9	Y	69	63	1			28
11	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	6792	2			Y	-0-	28	1			-0-
12	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	2			Y	-0-					-0-
01	5642	X	4681	-0-	-961	-0-	4681	2			Y	-0-					-0-
*02	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	2			Y	-0-					-0-
*03	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5746	2			Y	-0-					-0-

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
10	3410	X	2631	-0-	-779	-0-	2606	2	25	9	Y	23	66	1			35
11	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			Y	-0-					35
12	2790	X	2622	-0-	-168	-0-	2622	2			Y	-0-					35
01	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			Y	-0-	31	1			4
02	3388	X	2986	-0-	-402	-0-	2986	2			Y	-0-					4
03	3751	X	2728	-0-	-1023	-0-	2728	2			Y	-0-					4

BARBO WELL #: 1 RRCID -> 257043 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4557	X	4229	-0-	-328	-0-	216	1	4013	2	Y	-0-					102
11	4440	X	3937	-0-	-503	-0-	195	1	3731	2	Y	10					112
							11	9									
12	4588	X	4055	-0-	-533	-0-	4035	2	20	9	Y	18					130
01	4588	X	3562	-0-	-1026	-0-	3562	2			Y	-0-					130
02	4116	X	3459	-0-	-657	-0-	3459	2			Y	-0-					130
03	4216	X	3624	-0-	-592	-0-	3624	2			Y	-0-					130

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257118 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 6850 - 12008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5642	X	3985	-0-	-1657	-0-	89	1	3851	2	Y	41	34	1			22
							45	9									
11	4590	X	2491	-0-	-2099	-0-	57	1	2402	2	Y	29	33	1			18
							32	9									
12	3937	X	2205	-0-	-1732	-0-	55	1	2150	2	Y	-0-	18	1			-0-
01	3999	X	3014	-0-	-985	-0-	65	1	2949	2	Y	-0-					-0-
*02	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	57	1	2135	2	Y	-0-					-0-
*03	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	37	1	1613	2	Y	-0-					-0-

CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 257125 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3054	2	39	9	N	35					174
11	2910	X	2387	-0-	-523	-0-	2363	2	24	9	N	22					196
12	3131	X	3066	-0-	-65	-0-	3047	2	19	9	N	17					213
01	3131	X	2827	-0-	-304	-0-	2827	2			N	-0-					213
02	2828	X	2593	-0-	-235	-0-	2593	2			N	-0-					213
03	3100	X	3042	-0-	-58	-0-	3040	2	2	9	N	2	180	1			35

TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 259383 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	152	1	2824	2	Y	20					103
							22	9									
11	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	142	1	2723	2	Y	-0-					103
12	2883	X	2760	-0-	-123	-0-	2749	2	11	9	Y	10					113
01	2883	X	2692	-0-	-191	-0-	2664	2	28	9	Y	25					138
02	2856	X	2620	-0-	-236	-0-	2612	2	8	9	Y	7					145
03	3007	X	2577	-0-	-430	-0-	2563	2	14	9	Y	13					158

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
W. R. TUTT WELL #: 6 RRCID -> 260801 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4509	2	2	9	Y	2	8	1			5
11	4260	X	4259	-0-	-1	-0-	4245	2	14	9	Y	13	15	1			3
12	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	159	1	5296	2	Y	-0-	3	1			-0-
01	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	162	1	4614	2	Y	-0-					-0-
*02	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	165	1	5815	2	Y	-0-					-0-
*03	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	153	1	5422	2	Y	-0-					-0-

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
10	5611	X	4423	-0-	-1188	-0-	4419	2	4	9	Y	4	14	1			10
11	5370	X	4196	-0-	-1174	-0-	4168	2	28	9	Y	25	29	1			6
12	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	160	1	5337	2	Y	61	60	1			7
							67	9									
01	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	157	1	4464	2	Y	31	36	1			2
							34	9									
02	T. A.		5765	-0-	5765	5765	159	1	5588	2	Y	16	2	1			16
							18	9									
03	T. A.		5394	-0-	5394	11159	148	1	5244	2	Y	2	14	1			4
							2	9									

BATH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261364 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9152 - 12141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3627	X	2996	-0-	-631	-0-	2977	2	19	9	N	17	2	8			179
11	3510	X	485	-0-	-3025	-0-	483	2	2	9	N	2					181
12	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3254	2	20	9	N	18					199
01	3007	X	2793	-0-	-214	-0-	2772	2	21	9	N	19	191	1			27
02	2716	X	2396	-0-	-320	-0-	2388	2	8	9	N	7					34
03	3007	X	2922	-0-	-85	-0-	2902	2	20	9	N	18					52

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261787 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12228 PERF. 8840 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3906	X	3473	-0-	-433	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3488	-0-	-292	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3500	-0-	-127	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3383	-0-	-244	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	2981	-0-	-295	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3269	-0-	-327	-0-	3269	2			N	-0-					-0-

BATH GAS UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 263550 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 11995 PERF. 8770 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	3250	-0-	-67	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	3093	-0-	-147	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	3298	-0-	-50	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	3244	-0-	-104	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2896	-0-	-44	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	3212	-0-	-43	-0-	3212	2			N	-0-					-0-

RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263551 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4402	X	4311	-0-	-91	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	4187	-0-	-73	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4266	-0-	-198	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	4054	-0-	-410	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3837	-0-	-195	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	4314	-0-	-26	-0-	4314	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 263642 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 11915 PERF. 8748 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5177	X	3440	-0-	-1737	-0-	3362	2	78	9	Y	71	70	1			15
11	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5448	2	200	9	Y	182	152	1			45
12	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	5954	2	102	9	Y	93	138	1			-0-
01	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5661	2	65	9	Y	59	59	1			-0-
02	5264	X	5012	-0-	-252	-0-	4944	2	68	9	Y	62	39	1			23
03	5828	X	5142	-0-	-686	-0-	5097	2	45	9	Y	41	42	1			22

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
10	16244	X	10558	-0-	-5686	-0-	10293	2	265	9	Y	241	247	1			46
11	15720	X	9592	-0-	-6128	-0-	9592	2			Y	-0-	46	1			-0-
12	16244	X	10365	-0-	-5879	-0-	10304	2	61	9	Y	55	31	1			24
01	14539	X	11987	-0-	-2552	-0-	11862	2	125	9	Y	114	76	1			62
*02	12921	X	12921	-0-	-0-	-0-	12895	2	26	9	Y	24	86	1			-0-
*03	11569	X	11569	-0-	-0-	-0-	11513	2	56	9	Y	51	51	1			-0-

JORDAN WELL #: 3 RRCID -> 263912 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 8768 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9403	X	9403	-0-	-0-	-0-	9228	2	175	9	Y	159	119	1			68
11	3450	X	3050	-0-	-400	-0-	3050	2			Y	-0-	68	1			-0-
12	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	5050	2	65	9	Y	59	59	1			-0-
01	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	4967	2	59	9	Y	54	54	1			-0-
*02	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	6806	2	117	9	Y	106	39	1			67
*03	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5702	2	46	9	Y	42	47	1			62

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
10	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	6616	2	61	9	Y	55	48	1			30
11	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	8019	2			Y	-0-	30	1			-0-
12	9439	X	9439	-0-	-0-	-0-	9439	2			Y	-0-					-0-
01	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	7958	2			Y	-0-					-0-
*02	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	7400	2			Y	-0-					-0-
*03	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	7785	2			Y	-0-					-0-

STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265407 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4107	2	10	9	Y	9					21
11	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3826	2	12	9	Y	11	24	1			8
12	3813	X	3741	-0-	-72	-0-	3716	2	25	9	Y	23					31
01	4123	X	3850	-0-	-273	-0-	3819	2	31	9	Y	28					59
*02	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3713	2	24	9	Y	22	60	1			21
03	4123	X	4083	-0-	-40	-0-	4052	2	31	9	Y	28					50

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
10	8091	X	8050	-0-	-41	-0-	7903	2	147	9	Y	134	153	1			73
11	10802	X	10802	-0-	-0-	-0-	10571	2	231	9	Y	210	147	1			136
12	13857	X	7378	-0-	-6479	-0-	7200	2	178	9	Y	162	192	1			106
01	13857	X	10877	-0-	-2980	-0-	10616	2	261	9	Y	237	189	1			154
02	12516	X	8583	-0-	-3933	-0-	8373	2	210	9	Y	191	231	1			114
03	11160	X	7520	-0-	-3640	-0-	7338	2	182	9	Y	165	190	1			89

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
10	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	7827	2	129	9	Y	117	109	1			32
11	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	7123	2	110	9	Y	100	99	1			33
12	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	6757	2	99	9	Y	90	105	1			18
01	7967	X	6557	-0-	-1410	-0-	6452	2	105	9	Y	95	88	1			25
02	7196	X	6271	-0-	-925	-0-	6179	2	92	9	Y	84	80	1			29
03	7967	X	6875	-0-	-1092	-0-	6779	2	96	9	Y	87	84	1			32

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
10	11315	X	7482	-0-	-3833	-0-	7399	2	83	9	Y	75	81	1			41
11	11190	X	9089	-0-	-2101	-0-	8972	2	117	9	Y	106	78	1			69
12	11873	X	6275	-0-	-5598	-0-	6184	2	91	9	Y	83	98	1			54
01	11873	X	4976	-0-	-6897	-0-	4904	2	72	9	Y	65	77	1			42
02	10724	X	6091	-0-	-4633	-0-	6001	2	90	9	Y	82	76	1			48
03	9393	X	9015	-0-	-378	-0-	8885	2	130	9	Y	118	103	1			63

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
10	8401	X	7759	-0-	-642	-0-	7565	2	194	9	Y	176	173	1			48
11	7890	X	7453	-0-	-437	-0-	7277	2	176	9	Y	160	155	1			53
12	8153	X	7416	-0-	-737	-0-	7251	2	165	9	Y	150	173	1			30
01	8153	X	7535	-0-	-618	-0-	7349	2	186	9	Y	169	154	1			45
02	7056	X	6033	-0-	-1023	-0-	5895	2	138	9	Y	125	127	1			43
03	7750	X	6340	-0-	-1410	-0-	6204	2	136	9	Y	124	121	1			46

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
10	8091	X	6329	-0-	-1762	-0-	6307	2	22	9	Y	20	21	1			5
11	7710	X	6444	-0-	-1266	-0-	6423	2	21	9	Y	19	18	1			6
12	7967	X	6836	-0-	-1131	-0-	6815	2	21	9	Y	19	22	1			3
01	7967	X	6417	-0-	-1550	-0-	6395	2	22	9	Y	20	18	1			5
02	6888	X	5240	-0-	-1648	-0-	5223	2	17	9	Y	15	15	1			5
03	6665	X	5751	-0-	-914	-0-	5733	2	18	9	Y	16	15	1			6

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 10 RRCID -> 271778 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8630 - 11217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5146	X	4175	-0-	-971	-0-	4107	2	68	9	Y	62	62	1			17
11	4710	X	3388	-0-	-1322	-0-	3336	2	52	9	Y	47	49	1			15
12	4867	X	3039	-0-	-1828	-0-	2995	2	44	9	Y	40	47	1			8
01	4867	X	3878	-0-	-989	-0-	3815	2	63	9	Y	57	50	1			15
02	3976	X	3196	-0-	-780	-0-	3149	2	47	9	Y	43	44	1			14
03	4185	X	3660	-0-	-525	-0-	3608	2	52	9	Y	47	43	1			18

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
10	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5475	2	25	9	Y	23	87	1			45
11	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5436	2	28	9	Y	25					70
12	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5819	2	41	9	Y	37					107
01	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	6817	2	107	9	Y	97	118	1			86
02	5096	X	4583	-0-	-513	-0-	4546	2	37	9	Y	34					120
03	5642	X	4624	-0-	-1018	-0-	4596	2	28	9	Y	25	66	1			79

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
10	6355	X	4838	-0-	-1517	-0-	4809	2	29	9	Y	26	97	1			76
11	6150	X	4325	-0-	-1825	-0-	4305	2	20	9	Y	18					94
12	6355	X	4395	-0-	-1960	-0-	4361	2	34	9	Y	31					125
01	6355	X	3747	-0-	-2608	-0-	3684	2	63	9	Y	57	64	1			118
02	4396	X	4131	-0-	-265	-0-	4094	2	37	9	Y	34					152
03	4836	X	4154	-0-	-682	-0-	4128	2	26	9	Y	24	84	1			92

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
10	18554	X	18554	-0-	-0-	-0-	200	1	18220	2	Y	122	120	1			41
							134	9									
11	15570	X	14229	-0-	-1341	-0-	145	1	13935	2	Y	135	150	1			26
							149	9									
12	16089	X	15762	-0-	-327	-0-	175	1	15460	2	Y	115	113	1			28
							127	9									
01	16089	X	14173	-0-	-1916	-0-	159	1	13684	2	Y	300	278	1			50
							330	9									
02	16772	X	10436	-0-	-6336	-0-	124	1	9784	2	Y	480	476	1			54
							528	9									
03	18569	X	11526	-0-	-7043	-0-	143	1	11036	2	Y	315	320	1			49
							347	9									

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 282457 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 6668 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32264	X	32264	-0-	-0-	-0-	345	1	31340	2	Y	526	524	1			32
							579	9									
11	38910	X	28396	-0-	-10514	-0-	287	1	27519	2	Y	536	556	1			12
							590	9									
12	33821	X	25491	-0-	-8330	-0-	279	1	24652	2	Y	509	488	1			33
							560	9									
01	33821	X	23417	-0-	-10404	-0-	262	1	22572	2	Y	530	513	1			50
							583	9									
*02	28794	X	28794	-0-	-0-	-0-	357	1	28246	2	Y	174	173	1			51
							191	9									
03	26536	X	24119	-0-	-2417	-0-	296	1	22943	2	Y	800	727	1			124
							880	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
10	46283	X	24691	-0-	-21592	-0-	262	1	23855	2	Y	522	475	1			161
							574	9									
11	43290	X	23272	-0-	-20018	-0-	234	1	22465	2	Y	521	492	1			190
							573	9									
12	41509	X	23796	-0-	-17713	-0-	260	1	22989	2	Y	497	467	1			220
							547	9									
01	32860	X	24504	-0-	-8356	-0-	271	1	23349	2	Y	804	826	1			198
							884	9									
02	22708	X	13366	-0-	-9342	-0-	164	1	12949	2	Y	230	228	1			200
							253	9									
03	24676	X	22165	-0-	-2511	-0-	281	1	21757	2	Y	115	297	1			18
							127	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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	2			N	-0-					80
11	300	N	167	-0-	-133	-0-	166	2	1	9	N	1	71	1			10
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					10
01	403	N	181	-0-	-222	-0-	181	2			N	-0-					10
*02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					10
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					10

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
10	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	8779	2			N	-0-					3
11	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	7813	2			N	-0-					3
12	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5439	2			N	-0-					3
01	8773	X	226	-0-	-8547	-0-	226	2			N	-0-					3
02	7924	X	-0-	-0-	-7924	-0-					N	-0-					3
03	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					N	NO RPT					3

HARVEY WELL #: 1H RRCID -> 254406 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11541 - 15685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	747	-0-	-90	-0-	747	2			N	-0-					-0-
11	750	N	739	-0-	-11	-0-	739	2			N	-0-					-0-
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
01	744	N	553	-0-	-191	-0-	553	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-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
10	4216	X	3586	-0-	-630	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3464	-0-	-616	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	3399	-0-	-817	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
01	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	3103	-0-	-229	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-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
10	5890	X	5058	-0-	-832	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	5224	-0-	-356	-0-	5224	2			N	-0-					-0-
12	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	4784	-0-	-331	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4544	-0-	-328	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-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
10	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
11	2370	X	2214	-0-	-156	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
12	2449	X	2030	-0-	-419	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
01	2449	X	1818	-0-	-631	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	1440	-0-	-632	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-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
10	4929	X	4835	-0-	-94	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	4123	-0-	-647	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
12	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	4509	-0-	-978	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4191	-0-	-765	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-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
10	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
11	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
12	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	2243	-0-	-3368	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2058	-0-	-602	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

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
10	4960	X	4475	-0-	-485	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
11	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	5594	2			N	-0-					-0-
12	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	5136	-0-	-1250	-0-	5136	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	4681	-0-	-1087	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					-0-

HERONE WELL #: 1H RRCID -> 258002 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11908 - 16161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
11	2280	X	1964	-0-	-316	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
12	2356	X	1766	-0-	-590	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
01	2387	X	1954	-0-	-433	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1440	-0-	-380	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-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
10	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	3114	-0-	-1596	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	3540	-0-	-1327	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	3600	-0-	-1298	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	3171	-0-	-1197	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-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
10	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3624	-0-	-186	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3175	-0-	-762	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3839	-0-	-160	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3211	-0-	-401	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-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
10	4898	X	4258	-0-	-640	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	4102	-0-	-638	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4328	-0-	-353	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
01	8525	X	3752	-0-	-4773	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3515	-0-	-321	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-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
10	6448	X	5736	-0-	-712	-0-	5736	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	5347	-0-	-893	-0-	5347	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	5704	-0-	-62	-0-	5704	2			N	-0-					-0-
01	11470	X	5872	-0-	-5598	-0-	5872	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	2516	-0-	-2664	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-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
10	7564	X	7003	-0-	-561	-0-	7003	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	6641	-0-	-679	-0-	6641	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	6509	-0-	-559	-0-	6509	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	5682	-0-	-1789	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	5859	-0-	-889	-0-	5859	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

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
10	4991	X	3909	-0-	-1082	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	2786	-0-	-1864	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	3120	-0-	-1685	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	1177	-0-	-5829	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	-0-	-0-	-4424	-0-					N	-0-					-0-
03	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIDGES WELL #: 1H RRCID -> 260788 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 12374 PERF.12465 - 15510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3503	X	1488	-0-	-2015	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3097	-0-	-293	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
12	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	3200	-0-	-210	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2721	-0-	-247	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-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
10	5177	X	4424	-0-	-753	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4269	-0-	-741	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4691	-0-	-331	-0-	4691	2			N	-0-					-0-
01	8835	X	4300	-0-	-4535	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	3809	-0-	-559	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-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
10	7812	X	5986	-0-	-1826	-0-	5986	2			N	-0-					-0-
11	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	7532	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	5540	-0-	-1931	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
01	11966	X	7096	-0-	-4870	-0-	7096	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	4878	-0-	-2598	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-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
10	7068	X	6154	-0-	-914	-0-	6154	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	6106	-0-	-734	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	5129	-0-	-1474	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
01	11377	X	5684	-0-	-5693	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	3945	-0-	-1767	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-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
10	6634	X	6306	-0-	-328	-0-	6306	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	5889	-0-	-621	-0-	5889	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	5399	-0-	-1328	-0-	5399	2			N	-0-					-0-
01	12617	X	6192	-0-	-6425	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	5289	-0-	-395	-0-	5289	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-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
10	2511	X	817	-0-	-1694	-0-	817	2			N	-0-					-0-
11	870	X	479	-0-	-391	-0-	479	2			N	-0-					-0-
12	899	X	214	-0-	-685	-0-	214	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	59	-0-	-1584	-0-	59	2			N	-0-					-0-
02	448	N	349	-0-	-99	-0-	349	2			N	-0-					-0-
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

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
10	3472	X	2847	-0-	-625	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	2725	-0-	-425	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	2596	-0-	-659	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	2686	-0-	-3266	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
*02	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	7215	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUG SLB WELL #: 1H RRCID -> 262826 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12572 PERF.12706 - 18545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9703	X	8564	-0-	-1139	-0-	8564	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	6933	-0-	-2367	-0-	6933	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	8056	-0-	-717	-0-	8056	2			N	-0-					-0-
01	17143	X	9216	-0-	-7927	-0-	9216	2			N	-0-					-0-
02	8176	X	7511	-0-	-665	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-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
10	868	X	555	-0-	-313	-0-	555	2			N	-0-					-0-
11	867	X	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
12	868	X	751	-0-	-117	-0-	751	2			N	-0-					-0-
01	1116	X	682	-0-	-434	-0-	682	2			N	-0-					-0-
02	812	N	561	-0-	-251	-0-	561	2			N	-0-					-0-
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-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
10	7440	X	5528	-0-	-1912	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	6652	-0-	-278	-0-	6652	2			N	-0-					-0-
12	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	7201	2			N	-0-					-0-
01	11067	X	6416	-0-	-4651	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	6174	-0-	-294	-0-	6174	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-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
10	7750	X	6281	-0-	-1469	-0-	6281	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	5525	-0-	-1585	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	6371	-0-	-728	-0-	6371	2			N	-0-					-0-
01	12555	X	6201	-0-	-6354	-0-	6201	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	5181	-0-	-1287	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-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
10	10354	X	7561	-0-	-2793	-0-	7561	2			N	-0-					-0-
11	9930	X	8005	-0-	-1925	-0-	8005	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	7962	-0-	-1524	-0-	7962	2			N	-0-					-0-
01	15128	X	8504	-0-	-6624	-0-	8504	2			N	-0-					-0-
02	8512	X	7097	-0-	-1415	-0-	7097	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-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
10	5394	X	3460	-0-	-1934	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	3527	-0-	-1513	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	3823	-0-	-1106	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	4131	-0-	-2782	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3391	-0-	-529	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-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
10	6107	X	3467	-0-	-2640	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	4626	-0-	-1284	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	4944	-0-	-1008	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	5719	-0-	-1225	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
*02	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-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
10	3875	X	2579	-0-	-1296	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	2628	-0-	-1122	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3041	-0-	-834	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	3587	-0-	-1559	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	1544	-0-	-2096	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-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
10	8122	X	5911	-0-	-2211	-0-	5911	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	5796	-0-	-1704	-0-	5796	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	6928	-0-	-171	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
01	11811	X	6988	-0-	-4823	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	5411	-0-	-833	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-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
10	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3170	-0-	-430	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3558	-0-	-38	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
01	11005	X	3690	-0-	-7315	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	3867	-0-	-1201	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-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
10	3503	X	3002	-0-	-501	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3196	-0-	-194	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
12	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	3860	-0-	-2154	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2914	-0-	-250	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-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
10	10571	X	8208	-0-	-2363	-0-	8208	2			N	-0-					-0-
11	10230	X	8385	-0-	-1845	-0-	8385	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	8753	-0-	-237	-0-	8753	2			N	-0-					-0-
01	16430	X	9041	-0-	-7389	-0-	9041	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	2786	-0-	-5642	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-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
10	12803	X	9858	-0-	-2945	-0-	9858	2			N	-0-					-0-
11	11940	X	10139	-0-	-1801	-0-	10139	2			N	-0-					-0-
12	12338	X	10160	-0-	-2178	-0-	10160	2			N	-0-					-0-
01	19716	X	10914	-0-	-8802	-0-	10914	2			N	-0-					-0-
02	10696	X	9283	-0-	-1413	-0-	9283	2			N	-0-					-0-
03	10478	X	NO RPT	-0-	-10478	-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
10	4929	X	4174	-0-	-755	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
11	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
12	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	6755	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	6730	-0-	-1609	-0-	6730	2			N	-0-					-0-
*02	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-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
10	6696	X	5780	-0-	-916	-0-	5780	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	5155	-0-	-1325	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	5208	-0-	-1271	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	5118	-0-	-1361	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	4979	-0-	-593	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5434	-0-	-332	-0-	5434	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
10	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			Y	-0-					24
11	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			Y	-0-					24
12	2480	N	2467	-0-	-13	-0-	2467	2			Y	-0-					24
01	2480	N	2228	-0-	-252	-0-	2228	2			Y	-0-					24
02	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			Y	-0-					24
*03	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2645	2	30	9	Y	27	33	1			18

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
10	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	8462	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	6800	-0-	-610	-0-	6800	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	6855	-0-	-802	-0-	6855	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	6246	-0-	-2217	-0-	6246	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	6299	-0-	-1345	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	6162	-0-	-2301	-0-	6162	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
10	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	7669	2			N	-0-					-0-
11	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	7231	2			N	-0-					-0-
12	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	7569	2			N	-0-					-0-
01	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	7115	2			N	-0-					-0-
02	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	6378	2			N	-0-					-0-
*03	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	6682	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
10	3255	X	2830	-0-	-425	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	2785	-0-	-665	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	2233	-0-	-1332	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	2450	-0-	-1115	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	2306	-0-	-914	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2130	-0-	-753	-0-	2130	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
10	9827	X	8950	-0-	-877	-0-	8950	2			N	-0-					-0-
11	9390	X	7838	-0-	-1552	-0-	7838	2			N	-0-					-0-
12	9579	X	8378	-0-	-1201	-0-	8378	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	7993	-0-	-1338	-0-	7993	2			N	-0-					-0-
02	8204	X	7314	-0-	-890	-0-	7314	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	7992	-0-	-967	-0-	7992	2			N	-0-					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 253021 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11105 - 15071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9703	X	8294	-0-	-1409	-0-	8294	2			Y	-0-					54
11	9240	X	8719	-0-	-521	-0-	8719	2			Y	-0-					54
12	9548	X	8509	-0-	-1039	-0-	8509	2			Y	-0-					54
01	9331	X	9038	-0-	-293	-0-	9038	2			Y	-0-					54
02	8148	X	7769	-0-	-379	-0-	7769	2			Y	-0-					54
03	9021	X	8452	-0-	-569	-0-	8452	2			Y	-0-					54

GULLEY, MARVIN WELL #: 21H RRCID -> 253513 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10580 - 14953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	2644	-0-	-363	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	2422	-0-	-338	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	2295	-0-	-557	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	2257	-0-	-533	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	2329	-0-	-191	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	2357	-0-	-278	-0-	2357	2			N	-0-					-0-

CORDRAY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254408 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 11855 PERF. 8956 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	X	2536	-0-	-130	-0-	2519	2	17	9	N	15					180
11	2580	X	2431	-0-	-149	-0-	2431	2			N	-0-					180
12	2573	X	2425	-0-	-148	-0-	2389	2	36	9	N	33	187	1			26
01	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2455	2	128	9	N	116					142
02	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					142
*03	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2566	2	77	9	N	70	185	1			27

MITCHELL, RUDY WELL #: 1H RRCID -> 255050 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 12754 PERF.13050 - 15563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	2720	-0-	-535	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
11	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
12	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
01	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3341	-0-	-691	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	3475	-0-	-989	-0-	3475	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: 2H RRCID -> 255072 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11372 - 17486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11377	X	10962	-0-	-415	-0-	10962	2			N	-0-					-0-
11	11010	X	10133	-0-	-877	-0-	10133	2			N	-0-					-0-
12	11377	X	10091	-0-	-1286	-0-	10091	2			N	-0-					-0-
01	11377	X	8844	-0-	-2533	-0-	8844	2			N	-0-					-0-
02	10276	X	8467	-0-	-1809	-0-	8467	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	8700	-0-	-2274	-0-	8700	2			N	-0-					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3H RRCID -> 255073 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10971 - 15243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7998	X	7067	-0-	-931	-0-	7067	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	6384	-0-	-1356	-0-	6384	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	6959	-0-	-1039	-0-	6959	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	6990	-0-	-512	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	6069	-0-	-315	-0-	6069	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	6958	-0-	-110	-0-	6958	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
10	11377	X	9825	-0-	-1552	-0-	10	1	9815	2	N	-0-					-0-
11	10740	X	9291	-0-	-1449	-0-	9	1	9282	2	N	-0-					-0-
12	10850	X	9269	-0-	-1581	-0-	9	1	9260	2	N	-0-					-0-
01	10447	X	9152	-0-	-1295	-0-	9	1	9143	2	N	-0-					-0-
02	9156	X	8091	-0-	-1065	-0-	8	1	8083	2	N	-0-					-0-
03	9827	X	8304	-0-	-1523	-0-	8	1	8293	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 255159 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 12638 PERF.11844 - 12297

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

PARKER-HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 255160 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 12641 PERF.12518 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	99	-0-	-87	-0-	4	1	95	2	N	-0-					-0-
11	150	N	117	-0-	-33	-0-	5	1	112	2	N	-0-					-0-
12	124	N	19	-0-	-105	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	2	N	-0-					-0-
02	112	N	8	-0-	-104	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-

BAGGETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255209 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12441 - 12486

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

HORNED FROGS DU WELL #: 1H RRCID -> 255578 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12451 PERF.12600 - 18303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5704	X	5136	-0-	-568	-0-	10	1	5126	2	N	-0-					-0-
11	5520	X	4633	-0-	-887	-0-	9	1	4624	2	N	-0-					-0-
12	5487	X	4659	-0-	-828	-0-	9	1	4650	2	N	-0-					-0-
01	5146	X	3949	-0-	-1197	-0-	8	1	3941	2	N	-0-					-0-
02	4648	X	3739	-0-	-909	-0-	7	1	3732	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	4158	-0-	-988	-0-	8	1	4150	2	N	-0-					-0-

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 12H RRCID -> 255579 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10884 - 17144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10571	X	9781	-0-	-790	-0-	9781	2			N	-0-					-0-
11	10230	X	8840	-0-	-1390	-0-	8840	2			N	-0-					-0-
12	10354	X	8745	-0-	-1609	-0-	8745	2			N	-0-					-0-
01	10013	X	8566	-0-	-1447	-0-	8566	2			N	-0-					-0-
02	11722	X	11722	-0-	-0-	-0-	11722	2			N	-0-					-0-
*03	12731	X	12731	-0-	-0-	-0-	12731	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
10	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	8	1	8407	2	N	-0-					3
11	7890	X	7351	-0-	-539	-0-	7	1	7344	2	N	-0-					3
12	8680	X	6548	-0-	-2132	-0-	7	1	6541	2	N	-0-					3
01	9372	X	9372	-0-	-0-	-0-	9	1	9363	2	N	-0-					3
02	7840	X	6576	-0-	-1264	-0-	7	1	6569	2	N	-0-					3
03	8401	X	7741	-0-	-660	-0-	8	1	7731	2	N	2	2	8			3
							2	9									

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 13H RRCID -> 257105 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10843 - 14947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	6864	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	5310	-0-	-1620	-0-	5310	2			N	-0-					-0-
12	7967	X	7567	-0-	-400	-0-	7567	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	4722	-0-	-3245	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	6122	-0-	-1074	-0-	6122	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	6686	-0-	-878	-0-	6686	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
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	11191	X	10612	-0-	-579	-0-	10612	2			N	-0-					-0-
11	10830	X	10062	-0-	-768	-0-	10062	2			N	-0-					-0-
12	11319	X	11319	-0-	-0-	-0-	11319	2			N	-0-					-0-
01	11136	X	11136	-0-	-0-	-0-	11136	2			N	-0-					-0-
02	9940	X	8610	-0-	-1330	-0-	8610	2			N	-0-					-0-
03	11315	X	9769	-0-	-1546	-0-	9769	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
10	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	240	1	5216	2	N	-0-					-0-
11	5160	X	5027	-0-	-133	-0-	221	1	4806	2	N	-0-					-0-
12	5332	X	5225	-0-	-107	-0-	230	1	4995	2	N	-0-					-0-
01	5456	X	4602	-0-	-854	-0-	202	1	4399	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	4928	X	4516	-0-	-412	-0-	198	1	4306	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
03	5456	X	4819	-0-	-637	-0-	212	1	4604	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

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
10	5952	X	5541	-0-	-411	-0-	6	1	5535	2	N	-0-					5
11	5760	X	5099	-0-	-661	-0-	5	1	5094	2	N	-0-					5
12	5766	X	4958	-0-	-808	-0-	5	1	4953	2	N	-0-					5
01	5766	X	5147	-0-	-619	-0-	5	1	5142	2	N	-0-					5
02	5012	X	3920	-0-	-1092	-0-	4	1	3916	2	N	-0-					5
03	5549	X	3535	-0-	-2014	-0-	4	1	3531	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
10	6851	X	6135	-0-	-716	-0-	6135	2			Y	-0-					-0-
11	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	6453	2			Y	-0-					-0-
12	6634	X	6507	-0-	-127	-0-	6507	2			Y	-0-					-0-
01	6479	X	6093	-0-	-386	-0-	6093	2			Y	-0-					-0-
02	6020	X	5055	-0-	-965	-0-	5055	2			Y	-0-					-0-
03	6665	X	6469	-0-	-196	-0-	6469	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
10	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	9	1	8982	2	N	-0-					-0-
11	11000	X	11000	-0-	-0-	-0-	11	1	10989	2	N	-0-					-0-
12	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	8	1	7680	2	N	-0-					-0-
01	9916	X	9916	-0-	-0-	-0-	10	1	9906	2	N	-0-					-0-
02	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	10	1	10078	2	N	-0-					-0-
*03	10673	X	10673	-0-	-0-	-0-	11	1	10659	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

FLOYD GAS UNIT WELL #: 26H RRCID -> 258416 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10573 - 14879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	3391	-0-	-19	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	2932	-0-	-758	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	2800	-0-	-1013	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	2810	-0-	-1003	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2710	-0-	-342	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	2748	-0-	-631	-0-	2748	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
10	11532	X	8861	-0-	-2671	-0-	17	1	8844	2	N	-0-					-0-
11	11040	X	8666	-0-	-2374	-0-	17	1	8649	2	N	-0-					-0-
12	11408	X	8102	-0-	-3306	-0-	16	1	8086	2	N	-0-					-0-
01	11408	X	9319	-0-	-2089	-0-	18	1	9301	2	N	-0-					-0-
02	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	16	1	8297	2	N	-0-					-0-
03	8959	X	5520	-0-	-3439	-0-	11	1	5509	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
10	7099	X	6620	-0-	-479	-0-	13	1	6607	2	N	-0-					-0-
11	6870	X	4996	-0-	-1874	-0-	10	1	4986	2	N	-0-					-0-
12	6727	X	5996	-0-	-731	-0-	12	1	5984	2	N	-0-					-0-
01	6727	X	6523	-0-	-204	-0-	13	1	6510	2	N	-0-					-0-
02	5992	X	5255	-0-	-737	-0-	10	1	5245	2	N	-0-					-0-
03	6634	X	5671	-0-	-963	-0-	11	1	5660	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
10	9889	X	7721	-0-	-2168	-0-	15	1	7706	2	N	-0-					-0-
11	7980	X	6939	-0-	-1041	-0-	14	1	6925	2	N	-0-					-0-
12	8246	X	6783	-0-	-1463	-0-	13	1	6770	2	N	-0-					-0-
01	8153	X	6872	-0-	-1281	-0-	14	1	6858	2	N	-0-					-0-
02	7364	X	5571	-0-	-1793	-0-	11	1	5560	2	N	-0-					-0-
03	7719	X	6399	-0-	-1320	-0-	13	1	6386	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
10	15345	X	14191	-0-	-1154	-0-	14191	2			N	-0-					-0-
11	14460	X	12298	-0-	-2162	-0-	12298	2			N	-0-					-0-
12	14942	X	13496	-0-	-1446	-0-	13496	2			N	-0-					-0-
01	14198	X	12987	-0-	-1211	-0-	12987	2			N	-0-					-0-
02	12824	X	10415	-0-	-2409	-0-	10415	2			N	-0-					-0-
03	14198	X	12885	-0-	-1313	-0-	12885	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
10	5580	X	4472	-0-	-1108	-0-	9	1	4463	2	N	-0-					-0-
11	4980	X	3891	-0-	-1089	-0-	8	1	3883	2	N	-0-					-0-
12	5146	X	4510	-0-	-636	-0-	9	1	4501	2	N	-0-					-0-
01	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	10	1	4841	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	3639	-0-	-449	-0-	7	1	3632	2	N	-0-					-0-
03	4495	X	3853	-0-	-642	-0-	8	1	3845	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
10	84196	X	67528	-0-	-16668	-0-	135	1	67393	2	N	-0-					-0-
11	76590	X	63220	-0-	-13370	-0-	127	1	63093	2	N	-0-					-0-
12	76818	X	64208	-0-	-12610	-0-	127	1	64081	2	N	-0-					-0-
01	71982	X	65697	-0-	-6285	-0-	129	1	65568	2	N	-0-					-0-
02	60984	X	57353	-0-	-3631	-0-	114	1	57239	2	N	-0-					-0-
03	67518	X	59578	-0-	-7940	-0-	117	1	59461	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
10	6789	X	6039	-0-	-750	-0-	6039	2			Y	-0-					-0-
11	6210	X	5858	-0-	-352	-0-	5858	2			Y	-0-					-0-
12	6417	X	5640	-0-	-777	-0-	5640	2			Y	-0-					-0-
01	6417	X	5648	-0-	-769	-0-	5648	2			Y	-0-					-0-
02	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	6327	2			Y	-0-					-0-
*03	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6367	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
10	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	6	1	5833	2	N	-0-					-0-
11	5970	X	4900	-0-	-1070	-0-	5	1	4895	2	N	-0-					-0-
12	6169	X	5474	-0-	-695	-0-	5	1	5469	2	N	-0-					-0-
01	6169	X	4627	-0-	-1542	-0-	5	1	4622	2	N	-0-					-0-
02	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5	1	5348	2	N	-0-					-0-
03	5828	X	4201	-0-	-1627	-0-	4	1	4196	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

COUGARS DU WELL #: 1 RRCID -> 259748 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 14244 PERF.11178 - 11260

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

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
10	11191	X	11035	-0-	-156	-0-	11035	2			N	-0-					-0-
11	11070	X	8603	-0-	-2467	-0-	8603	2			N	-0-					-0-
12	12011	X	12011	-0-	-0-	-0-	12011	2			N	-0-					-0-
01	11624	X	11624	-0-	-0-	-0-	11624	2			N	-0-					-0-
02	9968	X	9404	-0-	-564	-0-	9404	2			N	-0-					-0-
03	11997	X	9638	-0-	-2359	-0-	9638	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
10	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	13	1	6744	2	N	-0-					-0-
11	6030	X	4890	-0-	-1140	-0-	10	1	4880	2	N	-0-					-0-
12	6231	X	4453	-0-	-1778	-0-	9	1	4444	2	N	-0-					-0-
01	6758	X	4842	-0-	-1916	-0-	10	1	4832	2	N	-0-					-0-
02	6104	X	4124	-0-	-1980	-0-	8	1	4116	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	6501	-0-	-257	-0-	13	1	6488	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
10	85405	X	70886	-0-	-14519	-0-	70886	2			N	-0-					-0-
11	77310	X	64430	-0-	-12880	-0-	64430	2			N	-0-					-0-
12	78895	X	67352	-0-	-11543	-0-	67352	2			N	-0-					-0-
01	78895	X	63493	-0-	-15402	-0-	63493	2			N	-0-					-0-
02	66388	X	55456	-0-	-10932	-0-	55456	2			N	-0-					-0-
03	70897	X	56479	-0-	-14418	-0-	56479	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
10	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	10	1	4859	2	N	-0-					-0-
11	5520	X	4785	-0-	-735	-0-	9	1	4776	2	N	-0-					-0-
12	5704	X	4997	-0-	-707	-0-	10	1	4987	2	N	-0-					-0-
01	5704	X	4209	-0-	-1495	-0-	8	1	4201	2	N	-0-					-0-
02	4480	X	4442	-0-	-38	-0-	9	1	4433	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	3896	-0-	-1095	-0-	8	1	3888	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
10	8432	X	7994	-0-	-438	-0-	16	1	7978	2	N	-0-					-0-
11	8160	X	7498	-0-	-662	-0-	15	1	7483	2	N	-0-					-0-
12	8494	X	7519	-0-	-975	-0-	15	1	7504	2	N	-0-					-0-
01	8494	X	7442	-0-	-1052	-0-	15	1	7427	2	N	-0-					-0-
02	7672	X	6489	-0-	-1183	-0-	13	1	6476	2	N	-0-					-0-
03	7998	X	6985	-0-	-1013	-0-	14	1	6971	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
10	9610	X	7310	-0-	-2300	-0-	7310	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	6933	-0-	-2367	-0-	6933	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	7243	-0-	-2367	-0-	7243	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	7168	-0-	-1295	-0-	7168	2			N	-0-					-0-
02	7112	X	6734	-0-	-378	-0-	6734	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	6687	-0-	-629	-0-	6687	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: D 1H RRCID -> 260253 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11189 - 17568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8866	X	8298	-0-	-568	-0-	8298	2			N	-0-					-0-
11	8580	X	7807	-0-	-773	-0-	7807	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	7867	-0-	-906	-0-	7867	2			N	-0-					-0-
01	8525	X	7674	-0-	-851	-0-	7674	2			N	-0-					-0-
02	7504	X	7269	-0-	-235	-0-	7269	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	7610	-0-	-698	-0-	7610	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
10	7502	X	7153	-0-	-349	-0-	7153	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	6580	-0-	-590	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	5819	-0-	-1590	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
01	7409	X	6661	-0-	-748	-0-	6661	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	5157	-0-	-1423	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6426	-0-	-735	-0-	6426	2			N	-0-					-0-

BUCKEYES DU WELL #: 1H RRCID -> 260673 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12924 PERF.12975 - 18478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9145	X	7833	-0-	-1312	-0-	16	1	7817	2	N	-0-					-0-
11	8850	X	6948	-0-	-1902	-0-	14	1	6934	2	N	-0-					-0-
12	9448	X	9448	-0-	-0-	-0-	19	1	9429	2	N	-0-					-0-
01	9300	X	8649	-0-	-651	-0-	17	1	8632	2	N	-0-					-0-
02	8400	X	6171	-0-	-2229	-0-	12	1	6159	2	N	-0-					-0-
03	9300	X	7488	-0-	-1812	-0-	15	1	7473	2	N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND WELL #: 14H RRCID -> 260784 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10680 - 16155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13578	X	12439	-0-	-1139	-0-	12	1	12427	2	N	-0-					-0-
11	12990	X	11754	-0-	-1236	-0-	12	1	11742	2	N	-0-					-0-
12	13330	X	11835	-0-	-1495	-0-	12	1	11823	2	N	-0-					-0-
01	12493	X	11429	-0-	-1064	-0-	11	1	11418	2	N	-0-					-0-
02	11284	X	10273	-0-	-1011	-0-	10	1	10263	2	N	-0-					-0-
03	12431	X	11008	-0-	-1423	-0-	11	1	10994	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

FIGHTIN' ILLINI DU WELL #: 1H RRCID -> 260785 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12777 PERF.12890 - 17663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	12	1	6062	2	N	-0-					-0-
11	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	13	1	6522	2	N	-0-					-0-
12	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	12	1	6002	2	N	-0-					-0-
01	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	14	1	7151	2	N	-0-					-0-
02	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	12	1	5865	2	N	-0-					-0-
*03	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	13	1	6662	2	N	-0-					-0-

CRIMSON TIDE DU WELL #: 1H RRCID -> 260786 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.12400 - 17604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4960	X	4067	-0-	-893	-0-	8	1	4059	2	N	-0-					-0-
11	4890	X	3783	-0-	-1107	-0-	7	1	3776	2	N	-0-					-0-
12	5053	X	3689	-0-	-1364	-0-	7	1	3682	2	N	-0-					-0-
01	5053	X	3802	-0-	-1251	-0-	8	1	3794	2	N	-0-					-0-
02	3752	X	3658	-0-	-94	-0-	7	1	3651	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3915	-0-	-146	-0-	8	1	3907	2	N	-0-					-0-

MAVERICKS DU WELL #: 1H RRCID -> 260795 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13084 PERF.13135 - 17423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5890	X	5287	-0-	-603	-0-	11	1	5276	2	N	-0-					-0-
11	5700	X	4705	-0-	-995	-0-	9	1	4696	2	N	-0-					-0-
12	5363	X	4735	-0-	-628	-0-	9	1	4726	2	N	-0-					-0-
01	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	11	1	5483	2	N	-0-					-0-
02	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	10	1	4858	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	4991	-0-	-310	-0-	10	1	4981	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
10	6634	X	6533	-0-	-101	-0-	13	1	6520	2	N	-0-			-0-
11	6660	X	5242	-0-	-1418	-0-	10	1	5232	2	N	-0-			-0-
12	6882	X	6184	-0-	-698	-0-	12	1	6172	2	N	-0-			-0-
01	6882	X	4133	-0-	-2749	-0-	8	1	4125	2	N	-0-			-0-
02	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	13	1	6790	2	N	-0-			-0-
03	6541	X	5914	-0-	-627	-0-	12	1	5902	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
10	55654	X	55654	-0-	-0-	-0-	55654	2			N	-0-			-0-
11	50566	X	50566	-0-	-0-	-0-	50566	2			N	-0-			-0-
12	46278	X	46278	-0-	-0-	-0-	46278	2			N	-0-			-0-
01	41347	X	41347	-0-	-0-	-0-	41347	2			N	-0-			-0-
02	34915	X	34915	-0-	-0-	-0-	34915	2			N	-0-			-0-
*03	37203	X	37203	-0-	-0-	-0-	37203	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
10	4216	X	3736	-0-	-480	-0-	3736	2			N	-0-			-0-
11	3960	X	3619	-0-	-341	-0-	3619	2			N	-0-			-0-
12	4030	X	3780	-0-	-250	-0-	3780	2			N	-0-			-0-
01	4030	X	3283	-0-	-747	-0-	3283	2			N	-0-			-0-
02	3584	X	3314	-0-	-270	-0-	3314	2			N	-0-			-0-
03	3782	X	3465	-0-	-317	-0-	3465	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
10	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-			-0-
11	3120	X	2240	-0-	-880	-0-	2240	2			N	-0-			-0-
12	3224	X	2692	-0-	-532	-0-	2692	2			N	-0-			-0-
01	3224	X	2318	-0-	-906	-0-	2318	2			N	-0-			-0-
02	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-			-0-
03	2976	X	2577	-0-	-399	-0-	2577	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
10	21917	X	19173	-0-	-2744	-0-	19173	2			N	-0-			-0-
11	20400	X	17434	-0-	-2966	-0-	17434	2			N	-0-			-0-
12	21080	X	15971	-0-	-5109	-0-	15971	2			N	-0-			-0-
01	20057	X	16231	-0-	-3826	-0-	16231	2			N	-0-			-0-
02	18116	X	14195	-0-	-3921	-0-	14195	2			N	-0-			-0-
03	19158	X	16723	-0-	-2435	-0-	16723	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
10	17515	X	16652	-0-	-863	-0-	16652	2			N	-0-			-0-
11	16950	X	15487	-0-	-1463	-0-	15487	2			N	-0-			-0-
12	17515	X	15219	-0-	-2296	-0-	15219	2			N	-0-			-0-
01	17515	X	14927	-0-	-2588	-0-	14927	2			N	-0-			-0-
02	15428	X	12554	-0-	-2874	-0-	12554	2			N	-0-			-0-
03	16647	X	13288	-0-	-3359	-0-	13288	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
10	17732	X	-0-	-0-	-17732	-0-					N	-0-			-0-
11	12960	X	-0-	-0-	-12960	-0-					N	-0-			-0-
12	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-			-0-
01	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	105116	X	105116	-0-	-0-	-0-	105116	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
10	26877	X	21953	-0-	-4924	-0-	22	1	21931	2	N	-0-			-0-
11	25710	X	21601	-0-	-4109	-0-	22	1	21579	2	N	-0-			-0-
12	24893	X	22859	-0-	-2034	-0-	23	1	22836	2	N	-0-			-0-
01	24645	X	21297	-0-	-3348	-0-	22	1	21275	2	N	-0-			-0-
02	20496	X	19410	-0-	-1086	-0-	20	1	19390	2	N	-0-			-0-
03	22847	X	20528	-0-	-2319	-0-	21	1	20507	2	N	-0-			-0-

OREDIGGERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261059 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12980 - 17543

10	5983	X	5896	-0-	-87	-0-	12	1	5884	2	N	-0-			-0-
11	5670	X	5051	-0-	-619	-0-	10	1	5041	2	N	-0-			-0-
12	5580	X	5047	-0-	-533	-0-	10	1	5037	2	N	-0-			-0-
01	5890	X	5039	-0-	-851	-0-	10	1	5029	2	N	-0-			-0-
02	5320	X	4602	-0-	-718	-0-	9	1	4593	2	N	-0-			-0-
03	5890	X	4842	-0-	-1048	-0-	10	1	4832	2	N	-0-			-0-

PANTHERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261077 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13135 - 17257

10	5115	X	4051	-0-	-1064	-0-	8	1	4043	2	N	-0-			-0-
11	4080	X	3903	-0-	-177	-0-	8	1	3895	2	N	-0-			-0-
12	4619	X	3927	-0-	-692	-0-	8	1	3919	2	N	-0-			-0-
01	4619	X	4218	-0-	-401	-0-	8	1	4210	2	N	-0-			-0-
02	4172	X	3518	-0-	-654	-0-	7	1	3511	2	N	-0-			-0-
*03	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	8	1	4276	2	N	-0-			-0-

VANDALS DU WELL #: 1H RRCID -> 261110 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12950 - 17493

10	9362	X	8113	-0-	-1249	-0-	16	1	8097	2	N	-0-			-0-
11	9060	X	7506	-0-	-1554	-0-	15	1	7491	2	N	-0-			-0-
12	9362	X	7393	-0-	-1969	-0-	15	1	7378	2	N	-0-			-0-
01	8804	X	8506	-0-	-298	-0-	17	1	8489	2	N	-0-			-0-
02	7952	X	7157	-0-	-795	-0-	14	1	7143	2	N	-0-			-0-
03	8122	X	7671	-0-	-451	-0-	15	1	7656	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

10	9982	X	8897	-0-	-1085	-0-	8897	2			N	-0-			-0-
11	9390	X	8270	-0-	-1120	-0-	8270	2			N	-0-			-0-
12	9517	X	9350	-0-	-167	-0-	9350	2			N	-0-			-0-
01	9238	X	9118	-0-	-120	-0-	9118	2			N	-0-			-0-
02	8036	X	7533	-0-	-503	-0-	7533	2			N	-0-			-0-
03	9362	X	8063	-0-	-1299	-0-	8063	2			N	-0-			-0-

SCORPIONS DU WELL #: 1H RRCID -> 261119 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13658 PERF.13920 - 17758

10	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	6839	2			N	-0-			-0-
11	6390	X	5966	-0-	-424	-0-	5966	2			N	-0-			-0-
12	7254	X	6397	-0-	-857	-0-	6397	2			N	-0-			-0-
01	7254	X	6114	-0-	-1140	-0-	6114	2			N	-0-			-0-
02	6552	X	4999	-0-	-1553	-0-	4999	2			N	-0-			-0-
03	6851	X	5550	-0-	-1301	-0-	5550	2			N	-0-			-0-

BORDERS Q WELL #: 1H RRCID -> 261377 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13350 - 18460

10	6355	X	5339	-0-	-1016	-0-	5339	2			N	-0-			-0-
11	5370	X	5166	-0-	-204	-0-	5166	2			N	-0-			-0-
12	5549	X	4660	-0-	-889	-0-	4660	2			N	-0-			-0-
01	5549	X	5236	-0-	-313	-0-	5236	2			N	-0-			-0-
02	4928	X	3964	-0-	-964	-0-	3964	2			N	-0-			-0-
03	5332	X	4456	-0-	-876	-0-	4456	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
10	11966	X	10775	-0-	-1191	-0-	22	1	10753	2	N	-0-			-0-
11	11580	X	10091	-0-	-1489	-0-	20	1	10071	2	N	-0-			-0-
12	11532	X	10904	-0-	-628	-0-	22	1	10882	2	N	-0-			-0-
01	11160	X	9794	-0-	-1366	-0-	19	1	9775	2	N	-0-			-0-
02	10080	X	9239	-0-	-841	-0-	18	1	9221	2	N	-0-			-0-
03	10912	X	9841	-0-	-1071	-0-	19	1	9822	2	N	-0-			-0-

HUSKIES DU WELL #: 1H RRCID -> 261582 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12640 - 17573

10	7316	X	5886	-0-	-1430	-0-	12	1	5874	2	N	-0-			-0-
11	6990	X	5728	-0-	-1262	-0-	11	1	5717	2	N	-0-			-0-
12	6510	X	5790	-0-	-720	-0-	11	1	5779	2	N	-0-			-0-
01	6510	X	5801	-0-	-709	-0-	11	1	5790	2	N	-0-			-0-
02	5404	X	4931	-0-	-473	-0-	10	1	4921	2	N	-0-			-0-
03	5921	X	4795	-0-	-1126	-0-	9	1	4786	2	N	-0-			-0-

TAR HEELS DU WELL #: 1H RRCID -> 261591 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12890 - 18563

10	7502	X	6906	-0-	-596	-0-	14	1	6892	2	N	-0-			-0-
11	7260	X	5714	-0-	-1546	-0-	11	1	5703	2	N	-0-			-0-
12	7130	X	6435	-0-	-695	-0-	13	1	6422	2	N	-0-			-0-
01	7130	X	5540	-0-	-1590	-0-	11	1	5529	2	N	-0-			-0-
02	6244	X	5349	-0-	-895	-0-	11	1	5338	2	N	-0-			-0-
03	6913	X	5655	-0-	-1258	-0-	11	1	5644	2	N	-0-			-0-

COYOTES DU WELL #: 1H RRCID -> 261794 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.13160 - 17393

10	6975	X	5988	-0-	-987	-0-	12	1	5976	2	N	-0-			-0-
11	6750	X	5579	-0-	-1171	-0-	11	1	5568	2	N	-0-			-0-
12	6448	X	4595	-0-	-1853	-0-	9	1	4586	2	N	-0-			-0-
01	6448	X	5802	-0-	-646	-0-	11	1	5791	2	N	-0-			-0-
02	5768	X	5352	-0-	-416	-0-	11	1	5341	2	N	-0-			-0-
03	5983	X	5754	-0-	-229	-0-	11	1	5743	2	N	-0-			-0-

HOOSIERS DU WELL #: 2H RRCID -> 261809 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12985 - 18853

10	13733	X	12476	-0-	-1257	-0-	25	1	12451	2	N	-0-			-0-
11	13290	X	11454	-0-	-1836	-0-	23	1	11431	2	N	-0-			-0-
12	12989	X	12211	-0-	-778	-0-	24	1	12187	2	N	-0-			-0-
01	12834	X	12303	-0-	-531	-0-	24	1	12279	2	N	-0-			-0-
02	11256	X	10866	-0-	-390	-0-	21	1	10845	2	N	-0-			-0-
03	12462	X	9713	-0-	-2749	-0-	19	1	9694	2	N	-0-			-0-

VOLS DU SL WELL #: 1SL RRCID -> 261810 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12890 - 19053

10	67146	X	64794	-0-	-2352	-0-	128	1	64666	2	N	-0-			-0-
11	63810	X	59963	-0-	-3847	-0-	119	1	59844	2	N	-0-			-0-
12	67921	X	56816	-0-	-11105	-0-	113	1	56703	2	N	-0-			-0-
01	67921	X	53841	-0-	-14080	-0-	107	1	53734	2	N	-0-			-0-
02	61348	X	48043	-0-	-13305	-0-	95	1	47948	2	N	-0-			-0-
03	64790	X	45287	-0-	-19503	-0-	89	1	45198	2	N	-0-			-0-

GAMECOCKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261822 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12435 - 19003

10	7533	X	6337	-0-	-1196	-0-	13	1	6324	2	N	-0-			-0-
11	7020	X	5517	-0-	-1503	-0-	11	1	5506	2	N	-0-			-0-
12	7068	X	6786	-0-	-282	-0-	13	1	6773	2	N	-0-			-0-
01	7068	X	6462	-0-	-606	-0-	13	1	6449	2	N	-0-			-0-
02	6076	X	5849	-0-	-227	-0-	12	1	5837	2	N	-0-			-0-
03	6789	X	6351	-0-	-438	-0-	13	1	6338	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
10	3844	X	2450	-0-	-1394	-0-	5	1	2445	2	N	-0-			-0-
11	3630	X	2072	-0-	-1558	-0-	4	1	2068	2	N	-0-			-0-
12	3937	X	1803	-0-	-2134	-0-	4	1	1799	2	N	-0-			-0-
01	3937	X	1318	-0-	-2619	-0-	3	1	1315	2	N	-0-			-0-
02	3556	X	-0-	-0-	-3556	-0-					N	-0-			-0-
03	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-			-0-

RISINGER P GU WELL #: 1HB RRCID -> 261909 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 17650 PERF.12270 - 17550

10	21638	X	18344	-0-	-3294	-0-	18344	2			N	-0-			-0-
11	20310	X	16728	-0-	-3582	-0-	16728	2			N	-0-			-0-
12	20894	X	16949	-0-	-3945	-0-	16949	2			N	-0-			-0-
01	18631	X	16967	-0-	-1664	-0-	16967	2			N	-0-			-0-
02	16576	X	14490	-0-	-2086	-0-	14490	2			N	-0-			-0-
03	18352	X	15909	-0-	-2443	-0-	15909	2			N	-0-			-0-

RAGIN CAJUNS DU WELL #: 1H RRCID -> 261930 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13180 - 18283

10	10168	X	8488	-0-	-1680	-0-	17	1	8471	2	N	-0-			-0-
11	8730	X	7366	-0-	-1364	-0-	15	1	7351	2	N	-0-			-0-
12	8959	X	7222	-0-	-1737	-0-	14	1	7208	2	N	-0-			-0-
01	8959	X	7505	-0-	-1454	-0-	15	1	7490	2	N	-0-			-0-
02	8092	X	6440	-0-	-1652	-0-	13	1	6427	2	N	-0-			-0-
03	8494	X	7206	-0-	-1288	-0-	14	1	7192	2	N	-0-			-0-

WARRIORS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261931 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12950 - 18593

10	32457	X	29134	-0-	-3323	-0-	29	1	29105	2	N	-0-			-0-
11	30630	X	26281	-0-	-4349	-0-	26	1	26255	2	N	-0-			-0-
12	30907	X	26508	-0-	-4399	-0-	27	1	26481	2	N	-0-			-0-
01	30907	X	26374	-0-	-4533	-0-	27	1	26347	2	N	-0-			-0-
02	26320	X	23303	-0-	-3017	-0-	23	1	23280	2	N	-0-			-0-
03	29140	X	23114	-0-	-6026	-0-	24	1	23090	2	N	-0-			-0-

HALEY G WELL #: 1HB RRCID -> 261943 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12290 - 18250

10	22630	X	18949	-0-	-3681	-0-	18949	2			N	-0-			-0-
11	20550	X	17968	-0-	-2582	-0-	17968	2			N	-0-			-0-
12	21235	X	18482	-0-	-2753	-0-	18482	2			N	-0-			-0-
01	20088	X	18937	-0-	-1151	-0-	18937	2			N	-0-			-0-
02	18144	X	15556	-0-	-2588	-0-	15556	2			N	-0-			-0-
03	18941	X	16196	-0-	-2745	-0-	16196	2			N	-0-			-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261953 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 12585 PERF.13220 - 19613

10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	18631	X	17021	-0-	-1610	-0-	35	1	16986	2	N	-0-			-0-
11	18030	X	14175	-0-	-3855	-0-	29	1	14146	2	N	-0-			-0-
12	17515	X	15097	-0-	-2418	-0-	30	1	15067	2	N	-0-			-0-
01	17019	X	14449	-0-	-2570	-0-	29	1	14420	2	N	-0-			-0-
02	15372	X	12869	-0-	-2503	-0-	26	1	12843	2	N	-0-			-0-
03	17019	X	13964	-0-	-3055	-0-	27	1	13937	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
10	24335	X	20214	-0-	-4121	-0-	21	1	20193	2	N	-0-					-0-
11	23550	X	21131	-0-	-2419	-0-	21	1	21110	2	N	-0-					-0-
12	23746	X	22356	-0-	-1390	-0-	22	1	22334	2	N	-0-					-0-
01	23746	X	21588	-0-	-2158	-0-	23	1	21565	2	N	-0-					-0-
02	19852	X	19128	-0-	-724	-0-	20	1	19108	2	N	-0-					-0-
03	22351	X	19827	-0-	-2524	-0-	20	1	19807	2	N	-0-					-0-

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261957 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12842 PERF.13030 - 19333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKEYES DU WELL #: 1H RRCID -> 261979 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12860 - 17638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12648	X	10079	-0-	-2569	-0-	20	1	10059	2	N	-0-					-0-
11	11610	X	10985	-0-	-625	-0-	22	1	10963	2	N	-0-					-0-
12	11997	X	10967	-0-	-1030	-0-	22	1	10945	2	N	-0-					-0-
01	11997	X	10465	-0-	-1532	-0-	21	1	10444	2	N	-0-					-0-
02	10248	X	9818	-0-	-430	-0-	19	1	9799	2	N	-0-					-0-
03	11346	X	10974	-0-	-372	-0-	22	1	10952	2	N	-0-					-0-

JAYHAWKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261984 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13340 - 19183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21031	X	21031	-0-	-0-	-0-	42	1	20989	2	N	-0-					-0-
11	21962	X	21962	-0-	-0-	-0-	44	1	21918	2	N	-0-					-0-
12	15159	X	6871	-0-	-8288	-0-	14	1	6857	2	N	-0-					-0-
01	15159	X	7015	-0-	-8144	-0-	14	1	7001	2	N	-0-					-0-
02	13692	X	5801	-0-	-7891	-0-	11	1	5790	2	N	-0-					-0-
03	15159	X	7678	-0-	-7481	-0-	15	1	7663	2	N	-0-					-0-

RISINGER J GU WELL #: 1HB RRCID -> 262044 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 12076 PERF.12509 - 17550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18631	X	16471	-0-	-2160	-0-	16471	2			N	-0-					-0-
11	15390	X	12379	-0-	-3011	-0-	12379	2			N	-0-					-0-
12	15872	X	14556	-0-	-1316	-0-	14556	2			N	-0-					-0-
01	16461	X	13650	-0-	-2811	-0-	13650	2			N	-0-					-0-
02	14868	X	10428	-0-	-4440	-0-	10428	2			N	-0-					-0-
03	16461	X	9561	-0-	-6900	-0-	9561	2			N	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 9H RRCID -> 262098 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10802 - 15303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8029	X	7363	-0-	-666	-0-	7	1	7356	2	N	-0-					-0-
11	7770	X	6432	-0-	-1338	-0-	6	1	6426	2	N	-0-					-0-
12	7812	X	6140	-0-	-1672	-0-	6	1	6134	2	N	-0-					-0-
01	7812	X	6462	-0-	-1350	-0-	6	1	6456	2	N	-0-					-0-
02	6664	X	5582	-0-	-1082	-0-	6	1	5576	2	N	-0-					-0-
03	7378	X	5801	-0-	-1577	-0-	6	1	5794	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLACK STONE UNIT A-17 WELL #: 1H RRCID -> 262107 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 13959 PERF.14365 - 19932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	X	1821	-0-	-380	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
11	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
12	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
01	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
02	2268	X	1854	-0-	-414	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	2118	-0-	-1323	-0-	2118	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: W 1H RRCID -> 262113 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11185 - 16431

10	15190	X	13621	-0-	-1569	-0-	13621	2			N	-0-					-0-
11	14700	X	12330	-0-	-2370	-0-	12330	2			N	-0-					-0-
12	14539	X	13555	-0-	-984	-0-	13555	2			N	-0-					-0-
01	14539	X	11925	-0-	-2614	-0-	11925	2			N	-0-					-0-
02	12292	X	12228	-0-	-64	-0-	12228	2			N	-0-					-0-
03	13609	X	11310	-0-	-2299	-0-	11310	2			N	-0-					-0-

HIGGINBOTHAM U UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262114 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13665 - 18613

10	5642	X	5122	-0-	-520	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	4597	-0-	-713	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	4619	-0-	-868	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	4478	-0-	-1009	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	4113	-0-	-647	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4133	-0-	-982	-0-	4133	2			N	-0-					-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 262227 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 12144 PERF.12840 - 18843

10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	11687	X	11250	-0-	-437	-0-	11250	2			N	-0-					-0-
11	10950	X	9658	-0-	-1292	-0-	9658	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	7042	-0-	-4273	-0-	7042	2			N	-0-					-0-
01	12077	X	12077	-0-	-0-	-0-	12077	2			N	-0-					-0-
02	10164	X	8624	-0-	-1540	-0-	8624	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	8663	-0-	-2590	-0-	8663	2			N	-0-					-0-

BLACK STONE UNIT A-43 WELL #: 2H RRCID -> 262300 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 14015 PERF.14271 - 18357

10	7316	X	4655	-0-	-2661	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	4420	-0-	-2060	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	2876	-0-	-3293	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	5046	-0-	-534	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	4608	-0-	-12	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4570	-0-	-80	-0-	4570	2			N	-0-					-0-

CYCLONES DU WELL #: 1H RRCID -> 262304 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12840 - 18743

10	9021	X	8222	-0-	-799	-0-	17	1	8205	2	N	-0-					-0-
11	8610	X	7118	-0-	-1492	-0-	14	1	7104	2	N	-0-					-0-
12	9021	X	7554	-0-	-1467	-0-	15	1	7539	2	N	-0-					-0-
01	9021	X	8667	-0-	-354	-0-	17	1	8650	2	N	-0-					-0-
02	8148	X	6086	-0-	-2062	-0-	12	1	6074	2	N	-0-					-0-
03	8215	X	7499	-0-	-716	-0-	15	1	7484	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
10	7874	X	6968	-0-	-906	-0-	14	1	6954	2	N	-0-			-0-
11	7620	X	6387	-0-	-1233	-0-	13	1	6374	2	N	-0-			-0-
12	7347	X	6663	-0-	-684	-0-	13	1	6650	2	N	-0-			-0-
01	7006	X	6105	-0-	-901	-0-	12	1	6093	2	N	-0-			-0-
02	6328	X	6169	-0-	-159	-0-	12	1	6157	2	N	-0-			-0-
03	6975	X	6241	-0-	-734	-0-	12	1	6229	2	N	-0-			-0-

BEAVERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262321 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 18963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6355	X	4487	-0-	-1868	-0-	9	1	4478	2	N	-0-			-0-
11	6570	X	2722	-0-	-3848	-0-	5	1	2717	2	N	-0-			-0-
12	6789	X	5316	-0-	-1473	-0-	11	1	5305	2	N	-0-			-0-
01	6789	X	4170	-0-	-2619	-0-	8	1	4162	2	N	-0-			-0-
02	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	8	1	4175	2	N	-0-			-0-
*03	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	12	1	6042	2	N	-0-			-0-

GATORS DU WELL #: 1H RRCID -> 262323 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 12497 PERF.12660 - 19033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10974	X	9079	-0-	-1895	-0-	18	1	9061	2	N	-0-			-0-
11	11190	X	9757	-0-	-1433	-0-	19	1	9738	2	N	-0-			-0-
12	11966	X	9023	-0-	-2943	-0-	18	1	9005	2	N	-0-			-0-
01	11966	X	9627	-0-	-2339	-0-	19	1	9608	2	N	-0-			-0-
02	10808	X	8087	-0-	-2721	-0-	16	1	8071	2	N	-0-			-0-
03	10075	X	8522	-0-	-1553	-0-	17	1	8505	2	N	-0-			-0-

COMMODORES DU WELL #: 1H RRCID -> 262332 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 12489 PERF.12700 - 17463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	11873	X	9869	-0-	-2004	-0-	19	1	9850	2	N	-0-			-0-
11	12378	X	12378	-0-	-0-	-0-	24	1	12354	2	N	-0-			-0-
12	11687	X	10661	-0-	-1026	-0-	21	1	10640	2	N	-0-			-0-
01	11687	X	10269	-0-	-1418	-0-	20	1	10249	2	N	-0-			-0-
02	11564	X	10210	-0-	-1354	-0-	20	1	10190	2	N	-0-			-0-
03	12803	X	10982	-0-	-1821	-0-	22	1	10960	2	N	-0-			-0-

CARDINALS DU WELL #: 1H RRCID -> 262353 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12985 - 17803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8835	X	6402	-0-	-2433	-0-	13	1	6389	2	N	-0-			-0-
11	8010	X	7115	-0-	-895	-0-	14	1	7101	2	N	-0-			-0-
12	8122	X	5131	-0-	-2991	-0-	10	1	5121	2	N	-0-			-0-
01	8029	X	5456	-0-	-2573	-0-	11	1	5445	2	N	-0-			-0-
02	7252	X	5883	-0-	-1369	-0-	12	1	5871	2	N	-0-			-0-
03	7347	X	6689	-0-	-658	-0-	13	1	6676	2	N	-0-			-0-

COWBOYS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262392 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13045 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	806	N	562	-0-	-244	-0-	25	1	537	2	N	-0-			-0-
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	38	1	812	2	N	-0-			-0-
12	713	N	604	-0-	-109	-0-	27	1	577	2	N	-0-			-0-
01	558	N	376	-0-	-182	-0-	17	1	359	2	N	-0-			-0-
02	784	N	435	-0-	-349	-0-	19	1	416	2	N	-0-			-0-
03	589	N	457	-0-	-132	-0-	20	1	437	2	N	-0-			-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 262491 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 13869 PERF.14180 - 18593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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
10	10757	X	8470	-0-	-2287	-0-	17	1	8453	2	N	-0-			-0-
11	10410	X	8207	-0-	-2203	-0-	16	1	8191	2	N	-0-			-0-
12	10757	X	7555	-0-	-3202	-0-	15	1	7540	2	N	-0-			-0-
01	9889	X	7418	-0-	-2471	-0-	15	1	7403	2	N	-0-			-0-
02	8092	X	6922	-0-	-1170	-0-	14	1	6908	2	N	-0-			-0-
03	8494	X	7507	-0-	-987	-0-	15	1	7492	2	N	-0-			-0-

SEMPRA ENERGY GAS UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 262657 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 10518 PERF.11087 - 16493

10	8277	X	8004	-0-	-273	-0-	8004	2			N	-0-			-0-
11	9960	X	7121	-0-	-2839	-0-	7121	2			N	-0-			-0-
12	10292	X	8511	-0-	-1781	-0-	8511	2			N	-0-			-0-
01	10292	X	8473	-0-	-1819	-0-	8473	2			N	-0-			-0-
02	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	7508	2			N	-0-			-0-
03	8525	X	7529	-0-	-996	-0-	7529	2			N	-0-			-0-

DANUBE WELL #: 1H RRCID -> 262743 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.11849 - 19152

10	4247	X	2300	-0-	-1947	-0-	2300	2			N	-0-			-0-
11	3750	X	2119	-0-	-1631	-0-	2119	2			N	-0-			-0-
12	6200	X	3987	-0-	-2213	-0-	3987	2			N	-0-			-0-
01	6200	X	3182	-0-	-3018	-0-	3182	2			N	-0-			-0-
02	5600	X	3493	-0-	-2107	-0-	3493	2			N	-0-			-0-
03	3999	X	3351	-0-	-648	-0-	3351	2			N	-0-			-0-

DEMON DEACONS DU WELL #: 1HB RRCID -> 262751 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12131 PERF.12252 - 20690

10	11594	X	10027	-0-	-1567	-0-	10027	2			N	-0-			-0-
11	11220	X	9926	-0-	-1294	-0-	9926	2			N	-0-			-0-
12	10664	X	9278	-0-	-1386	-0-	9278	2			N	-0-			-0-
01	10013	X	9786	-0-	-227	-0-	9786	2			N	-0-			-0-
02	9268	X	7416	-0-	-1852	-0-	7416	2			N	-0-			-0-
03	10261	X	9552	-0-	-709	-0-	9552	2			N	-0-			-0-

TEXANS DU WELL #: 1H RRCID -> 262757 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 13671 PERF.14120 - 18383

10	12183	X	9998	-0-	-2185	-0-	9998	2			N	-0-			-0-
11	10200	X	7189	-0-	-3011	-0-	7189	2			N	-0-			-0-
12	10540	X	9093	-0-	-1447	-0-	9093	2			N	-0-			-0-
01	10354	X	9646	-0-	-708	-0-	9646	2			N	-0-			-0-
02	9296	X	8330	-0-	-966	-0-	8330	2			N	-0-			-0-
03	10013	X	9080	-0-	-933	-0-	9080	2			N	-0-			-0-

ZIPS DU WELL #: 1H RRCID -> 262840 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 11943 PERF.12394 - 17353

10	19840	X	17454	-0-	-2386	-0-	17	1	17437	2	N	-0-			-0-
11	18750	X	16158	-0-	-2592	-0-	16	1	16142	2	N	-0-			-0-
12	19375	X	16329	-0-	-3046	-0-	16	1	16313	2	N	-0-			-0-
01	18259	X	15714	-0-	-2545	-0-	16	1	15698	2	N	-0-			-0-
02	16268	X	13047	-0-	-3221	-0-	13	1	13034	2	N	-0-			-0-
03	17453	X	14897	-0-	-2556	-0-	15	1	14882	2	N	-0-			-0-

BARCOO WELL #: 1H RRCID -> 262898 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12420 - 18951

10	14353	X	11314	-0-	-3039	-0-	11314	2			N	-0-			-0-
11	13050	X	12588	-0-	-462	-0-	12588	2			N	-0-			-0-
12	13485	X	13164	-0-	-321	-0-	13164	2			N	-0-			-0-
01	13051	X	13051	-0-	-0-	-0-	13051	2			N	-0-			-0-
02	11760	X	8736	-0-	-3024	-0-	8736	2			N	-0-			-0-
03	13175	X	3	-0-	-13172	-0-	3	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262935 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10908 - 16305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12927	X	11457	-0-	-1470	-0-	11	1	11446	2	N	-0-					-0-
11	12270	X	10894	-0-	-1376	-0-	11	1	10883	2	N	-0-					-0-
12	12183	X	9817	-0-	-2366	-0-	10	1	9807	2	N	-0-					-0-
01	12152	X	10956	-0-	-1196	-0-	11	1	10945	2	N	-0-					-0-
02	10360	X	8214	-0-	-2146	-0-	8	1	8206	2	N	-0-					-0-
03	11470	X	8507	-0-	-2963	-0-	8	1	8496	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

JERNIGAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262938 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11312 - 15791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	8	1	7996	2	N	-0-					-0-
11	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	8	1	8160	2	N	-0-					-0-
12	7812	X	7655	-0-	-157	-0-	8	1	7647	2	N	-0-					-0-
01	7998	X	7673	-0-	-325	-0-	8	1	7665	2	N	-0-					-0-
02	7616	X	6697	-0-	-919	-0-	7	1	6690	2	N	-0-					-0-
03	8432	X	6886	-0-	-1546	-0-	7	1	6877	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

SOONERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262939 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13898 - 18320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9362	X	8579	-0-	-783	-0-	8579	2			N	-0-					-0-
11	8970	X	8242	-0-	-728	-0-	8242	2			N	-0-					-0-
12	9269	X	8771	-0-	-498	-0-	8771	2			N	-0-					-0-
01	9269	X	8907	-0-	-362	-0-	8907	2			N	-0-					-0-
02	8064	X	6801	-0-	-1263	-0-	6801	2			N	-0-					-0-
03	8773	X	7865	-0-	-908	-0-	7865	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
10	9083	X	7605	-0-	-1478	-0-	15	1	7590	2	N	-0-					-0-
11	8790	X	6043	-0-	-2747	-0-	12	1	6031	2	N	-0-					-0-
12	9083	X	7276	-0-	-1807	-0-	14	1	7262	2	N	-0-					-0-
01	8184	X	7865	-0-	-319	-0-	15	1	7850	2	N	-0-					-0-
02	7392	X	6772	-0-	-620	-0-	13	1	6759	2	N	-0-					-0-
*03	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	15	1	7836	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
10	13826	X	13267	-0-	-559	-0-	13267	2			N	-0-					-0-
11	13380	X	12564	-0-	-816	-0-	12564	2			N	-0-					-0-
12	13206	X	12430	-0-	-776	-0-	12430	2			N	-0-					-0-
01	13268	X	12525	-0-	-743	-0-	12525	2			N	-0-					-0-
02	11984	X	10424	-0-	-1560	-0-	10424	2			N	-0-					-0-
03	13268	X	12844	-0-	-424	-0-	12844	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
10	15128	X	14587	-0-	-541	-0-	14587	2			N	-0-					-0-
11	14940	X	11789	-0-	-3151	-0-	11789	2			N	-0-					-0-
12	15438	X	15287	-0-	-151	-0-	15287	2			N	-0-					-0-
01	15438	X	12110	-0-	-3328	-0-	12110	2			N	-0-					-0-
02	13188	X	9547	-0-	-3641	-0-	9547	2			N	-0-					-0-
03	15283	X	13999	-0-	-1284	-0-	13999	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
10	14105	X	12225	-0-	-1880	-0-	12225	2			N	-0-					-0-
11	13110	X	11119	-0-	-1991	-0-	11119	2			N	-0-					-0-
12	13547	X	13086	-0-	-461	-0-	13086	2			N	-0-					-0-
01	12710	X	11047	-0-	-1663	-0-	11047	2			N	-0-					-0-
02	11480	X	10698	-0-	-782	-0-	10698	2			N	-0-					-0-
03	13082	X	8803	-0-	-4279	-0-	8803	2			N	-0-					-0-

ORANGEMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 263057 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13750 - 20383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15764	X	15764	-0-	-0-	-0-	31	1	15733	2	N	-0-					-0-
11	12240	X	7064	-0-	-5176	-0-	14	1	7050	2	N	-0-					-0-
12	13331	X	13331	-0-	-0-	-0-	26	1	13305	2	N	-0-					-0-
01	15779	X	8428	-0-	-7351	-0-	17	1	8411	2	N	-0-					-0-
02	14252	X	9788	-0-	-4464	-0-	19	1	9769	2	N	-0-					-0-
03	15779	X	6388	-0-	-9391	-0-	13	1	6375	2	N	-0-					-0-

BADGERS DU WELL #: 1HB RRCID -> 263073 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12110 - 16342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7192	X	6041	-0-	-1151	-0-	12	1	6029	2	N	-0-					-0-
11	6870	X	6095	-0-	-775	-0-	12	1	6083	2	N	-0-					-0-
12	7099	X	6836	-0-	-263	-0-	14	1	6822	2	N	-0-					-0-
01	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	14	1	7041	2	N	-0-					-0-
02	5768	X	5230	-0-	-538	-0-	10	1	5220	2	N	-0-					-0-
03	6851	X	5585	-0-	-1266	-0-	11	1	5574	2	N	-0-					-0-

BOILERMAKERS DU WELL #: 1H RRCID -> 263170 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13010 - 19203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13051	X	12080	-0-	-971	-0-	24	1	12056	2	N	-0-					-0-
11	12240	X	11357	-0-	-883	-0-	23	1	11334	2	N	-0-					-0-
12	12555	X	11437	-0-	-1118	-0-	23	1	11414	2	N	-0-					-0-
01	12555	X	12043	-0-	-512	-0-	24	1	12019	2	N	-0-					-0-
02	11340	X	10960	-0-	-380	-0-	22	1	10938	2	N	-0-					-0-
03	12090	X	10999	-0-	-1091	-0-	22	1	10977	2	N	-0-					-0-

PIRATES DU WELL #: 1H RRCID -> 263171 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13220 - 18743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4619	X	3619	-0-	-1000	-0-	7	1	3612	2	N	-0-					-0-
11	4470	X	3477	-0-	-993	-0-	7	1	3470	2	N	-0-					-0-
12	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	9	1	4458	2	N	-0-					-0-
01	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	8	1	4013	2	N	-0-					-0-
02	3388	X	2801	-0-	-587	-0-	6	1	2795	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	3360	-0-	-1104	-0-	7	1	3353	2	N	-0-					-0-

GOLDEN EAGLES DU WELL #: 1H RRCID -> 263174 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 13142 PERF.13350 - 19023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12741	X	11462	-0-	-1279	-0-	23	1	11439	2	N	-0-					-0-
11	12180	X	10379	-0-	-1801	-0-	21	1	10358	2	N	-0-					-0-
12	12586	X	11346	-0-	-1240	-0-	22	1	11324	2	N	-0-					-0-
01	11997	X	11080	-0-	-917	-0-	22	1	11058	2	N	-0-					-0-
02	10836	X	9555	-0-	-1281	-0-	19	1	9536	2	N	-0-					-0-
03	11470	X	10514	-0-	-956	-0-	21	1	10493	2	N	-0-					-0-

TUCKER GAS UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 263178 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10806 - 15585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8587	X	5773	-0-	-2814	-0-	5773	2			N	-0-					-0-
11	8310	X	8043	-0-	-267	-0-	8043	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	7548	-0-	-512	-0-	7548	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	6459	-0-	-1601	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
02	7504	X	6198	-0-	-1306	-0-	6198	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	6731	-0-	-1577	-0-	6731	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
10	74958	X	59952	-0-	-15006	-0-	59952	2			N	-0-					-0-
11	72540	X	54530	-0-	-18010	-0-	54530	2			N	-0-					-0-
12	74958	X	-0-	-0-	-74958	-0-					N	-0-					-0-
01	74958	X	41130	-0-	-33828	-0-	41130	2			N	-0-					-0-
02	163273	X	163273	-0-	-0-	-0-	163273	2			N	-0-					-0-
*03	225142	X	225142	-0-	-0-	-0-	225142	2			N	-0-					-0-

BSI UNIT A47 WELL #: 2H RRCID -> 263358 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 14717 PERF.16027 - 22154

10	60357	X	57999	-0-	-2358	-0-	57999	2			N	-0-					-0-
11	58410	X	51989	-0-	-6421	-0-	51989	2			N	-0-					-0-
12	60357	X	-0-	-0-	-60357	-0-					N	-0-					-0-
01	60357	X	27007	-0-	-33350	-0-	27007	2			N	-0-					-0-
02	96851	X	96851	-0-	-0-	-0-	96851	2			N	-0-					-0-
*03	126763	X	126763	-0-	-0-	-0-	126763	2			N	-0-					-0-

BSM UNIT A19 WELL #: 1H RRCID -> 263426 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13807 PERF.14080 - 19004

10	5487	X	4118	-0-	-1369	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	3513	-0-	-777	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
12	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4997	2			N	-0-					-0-
01	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
02	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4396	-0-	-595	-0-	4396	2			N	-0-					-0-

BSM UNIT A20 WELL #: 1H RRCID -> 263433 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13972 PERF.14223 - 20001

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

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 263441 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 11209 PERF.11297 - 17789

10	21235	X	17649	-0-	-3586	-0-	17649	2			N	-0-					-0-
11	20100	X	16307	-0-	-3793	-0-	16307	2			N	-0-					-0-
12	20181	X	16231	-0-	-3950	-0-	16231	2			N	-0-					-0-
01	19220	X	15670	-0-	-3550	-0-	15670	2			N	-0-					-0-
02	16296	X	13737	-0-	-2559	-0-	13737	2			N	-0-					-0-
03	17639	X	14230	-0-	-3409	-0-	14230	2			N	-0-					-0-

HURRICANES DU WELL #: 1H RRCID -> 263796 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13040 - 17103

10	7812	X	901	-0-	-6911	-0-	2	1	899	2	N	-0-					-0-
11	7110	X	634	-0-	-6476	-0-	1	1	633	2	N	-0-					-0-
12	4960	X	673	-0-	-4287	-0-	1	1	672	2	N	-0-					-0-
01	2449	X	785	-0-	-1664	-0-	2	1	783	2	N	-0-					-0-
02	946	X	946	-0-	-0-	-0-	2	1	944	2	N	-0-					-0-
*03	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	3	1	1314	2	N	-0-					-0-

CREST D GU WELL #: 1HB RRCID -> 264262 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 17860 PERF.12570 - 17750

10	20026	X	17133	-0-	-2893	-0-	17133	2			N	-0-					-0-
11	17880	X	15816	-0-	-2064	-0-	15816	2			N	-0-					-0-
12	18476	X	14876	-0-	-3600	-0-	14876	2			N	-0-					-0-
01	18476	X	12779	-0-	-5697	-0-	12779	2			N	-0-					-0-
02	16016	X	12774	-0-	-3242	-0-	12774	2			N	-0-					-0-
03	17143	X	14015	-0-	-3128	-0-	14015	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
10	10354	X	9192	-0-	-1162	-0-	9192	2		N	-0-			-0-
11	10020	X	8628	-0-	-1392	-0-	8628	2		N	-0-			-0-
12	9858	X	8911	-0-	-947	-0-	8911	2		N	-0-			-0-
01	9595	X	9595	-0-	-0-	-0-	9595	2		N	-0-			-0-
02	8428	X	7266	-0-	-1162	-0-	7266	2		N	-0-			-0-
03	9207	X	8087	-0-	-1120	-0-	8087	2		N	-0-			-0-

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 14H RRCID -> 264332 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10777 - 15029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	15376	X	13603	-0-	-1773	-0-	13603	2		N	-0-			-0-
11	14130	X	9516	-0-	-4614	-0-	9516	2		N	-0-			-0-
12	14618	X	14618	-0-	-0-	-0-	14618	2		N	-0-			-0-
01	13609	X	11006	-0-	-2603	-0-	11006	2		N	-0-			-0-
02	19686	X	19686	-0-	-0-	-0-	19686	2		N	-0-			-0-
*03	18684	X	18684	-0-	-0-	-0-	18684	2		N	-0-			-0-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 264547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	77175	X	77175	-0-	-0-	-0-	77175	2		N	-0-			-0-
11	58370	X	58370	-0-	-0-	-0-	58370	2		N	-0-			-0-
12	54236	X	54236	-0-	-0-	-0-	54236	2		N	-0-			-0-
01	48797	X	48797	-0-	-0-	-0-	48797	2		N	-0-			-0-
02	46160	X	46160	-0-	-0-	-0-	46160	2		N	-0-			-0-
*03	53965	X	53965	-0-	-0-	-0-	53965	2		N	-0-			-0-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 264548 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 14075 PERF.14565 - 19153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 264549 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 13769 PERF.14055 - 18903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 264551 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	20181	X	18266	-0-	-1915	-0-	18266	2		N	-0-			-0-
11	19530	X	16319	-0-	-3211	-0-	16319	2		N	-0-			-0-
12	19127	X	16464	-0-	-2663	-0-	16464	2		N	-0-			-0-
01	19127	X	15649	-0-	-3478	-0-	15649	2		N	-0-			-0-
02	16492	X	14233	-0-	-2259	-0-	14233	2		N	-0-			-0-
03	18259	X	15057	-0-	-3202	-0-	15057	2		N	-0-			-0-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 264552 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13760 - 18838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	15841	X	14290	-0-	-1551	-0-	14290	2			N	-0-					-0-
11	14640	X	13281	-0-	-1359	-0-	13281	2			N	-0-					-0-
12	15128	X	13873	-0-	-1255	-0-	13873	2			N	-0-					-0-
01	14694	X	13853	-0-	-841	-0-	13853	2			N	-0-					-0-
02	13048	X	11948	-0-	-1100	-0-	11948	2			N	-0-					-0-
03	14291	X	12301	-0-	-1990	-0-	12301	2			N	-0-					-0-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 264555 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13820 - 18322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264683 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10947 - 15401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17422	X	15193	-0-	-2229	-0-	15	1	15178	2	N	-0-					-0-
11	15900	X	14330	-0-	-1570	-0-	14	1	14316	2	N	-0-					-0-
12	16027	X	15282	-0-	-745	-0-	15	1	15267	2	N	-0-					-0-
01	15717	X	15090	-0-	-627	-0-	15	1	15075	2	N	-0-					-0-
02	13720	X	13385	-0-	-335	-0-	13	1	13372	2	N	-0-					-0-
03	15283	X	14272	-0-	-1011	-0-	14	1	14258	2	N	-0-					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 265093 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10938 - 15532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19251	X	17835	-0-	-1416	-0-	17835	2			Y	-0-					54
11	18630	X	16401	-0-	-2229	-0-	16401	2			Y	-0-					54
12	19251	X	17426	-0-	-1825	-0-	17426	2			Y	-0-					54
01	18011	X	16882	-0-	-1129	-0-	16882	2			Y	-0-					54
02	16100	X	14786	-0-	-1314	-0-	14786	2			Y	-0-					54
03	17825	X	15714	-0-	-2111	-0-	15714	2			Y	-0-					54

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: X 2H RRCID -> 265172 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11203 - 15775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16926	X	14686	-0-	-2240	-0-	14686	2			N	-0-					-0-
11	16050	X	13332	-0-	-2718	-0-	13332	2			N	-0-					-0-
12	15841	X	13609	-0-	-2232	-0-	13609	2			N	-0-					-0-
01	15531	X	12958	-0-	-2573	-0-	12958	2			N	-0-					-0-
02	13272	X	11709	-0-	-1563	-0-	11709	2			N	-0-					-0-
03	14694	X	12108	-0-	-2586	-0-	12108	2			N	-0-					-0-

DNIEPER WELL #: 1HB RRCID -> 265223 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11639 - 17429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8525	X	6629	-0-	-1896	-0-	6629	2			N	-0-					-0-
11	8250	X	7860	-0-	-390	-0-	7860	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	7645	-0-	-477	-0-	7645	2			N	-0-					-0-
01	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	8180	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	6401	-0-	-935	-0-	6401	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	5892	-0-	-2230	-0-	5892	2			N	-0-					-0-

TERRAPINS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265418 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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	29078	X	26121	-0-	-2957	-0-	53	1	26068	2	N	-0-			-0-
11	28140	X	22897	-0-	-5243	-0-	46	1	22851	2	N	-0-			-0-
12	27559	X	25033	-0-	-2526	-0-	50	1	24983	2	N	-0-			-0-
01	26908	X	24532	-0-	-2376	-0-	48	1	24484	2	N	-0-			-0-
02	23604	X	21223	-0-	-2381	-0-	42	1	21181	2	N	-0-			-0-
03	26133	X	22360	-0-	-3773	-0-	44	1	22316	2	N	-0-			-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2SL RRCID -> 265423 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	37634	X	36961	-0-	-673	-0-	73	1	36888	2	N	-0-			-0-
11	36420	X	35148	-0-	-1272	-0-	69	1	35079	2	N	-0-			-0-
12	38440	X	34501	-0-	-3939	-0-	69	1	34432	2	N	-0-			-0-
01	38440	X	35717	-0-	-2723	-0-	71	1	35646	2	N	-0-			-0-
02	34720	X	31582	-0-	-3138	-0-	62	1	31520	2	N	-0-			-0-
03	36952	X	35026	-0-	-1926	-0-	69	1	34957	2	N	-0-			-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265424 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12092 PERF.12830 - 19583

10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	23188	X	23188	-0-	-0-	-0-	23188	2			N	-0-			-0-
11	22466	X	22466	-0-	-0-	-0-	22466	2			N	-0-			-0-
12	27404	X	21636	-0-	-5768	-0-	21636	2			N	-0-			-0-
01	27404	X	21102	-0-	-6302	-0-	21102	2			N	-0-			-0-
02	24752	X	17533	-0-	-7219	-0-	17533	2			N	-0-			-0-
03	23219	X	20941	-0-	-2278	-0-	20941	2			N	-0-			-0-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265427 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	40145	X	26902	-0-	-13243	-0-	26902	2			N	-0-			-0-
11	32190	X	24686	-0-	-7504	-0-	24686	2			N	-0-			-0-
12	31992	X	21661	-0-	-10331	-0-	21661	2			N	-0-			-0-
01	31208	X	31208	-0-	-0-	-0-	31208	2			N	-0-			-0-
02	24304	X	21412	-0-	-2892	-0-	21412	2			N	-0-			-0-
03	26908	X	26536	-0-	-372	-0-	26536	2			N	-0-			-0-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	19933	X	17248	-0-	-2685	-0-	35	1	17213	2	N	-0-			-0-
11	18660	X	16515	-0-	-2145	-0-	33	1	16482	2	N	-0-			-0-
12	19127	X	17144	-0-	-1983	-0-	34	1	17110	2	N	-0-			-0-
01	17980	X	17607	-0-	-373	-0-	34	1	17573	2	N	-0-			-0-
02	15848	X	14863	-0-	-985	-0-	29	1	14834	2	N	-0-			-0-
03	17236	X	16305	-0-	-931	-0-	32	1	16273	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	34441	X	29239	-0-	-5202	-0-	29	1	29210	2	N	-0-					-0-
11	31980	X	27318	-0-	-4662	-0-	27	1	27291	2	N	-0-					-0-
12	32147	X	27471	-0-	-4676	-0-	27	1	27444	2	N	-0-					-0-
01	30907	X	27067	-0-	-3840	-0-	27	1	27040	2	N	-0-					-0-
02	27076	X	23800	-0-	-3276	-0-	24	1	23776	2	N	-0-					-0-
03	29233	X	25562	-0-	-3671	-0-	26	1	25524	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 265514 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12600 - 19173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	10106	X	9509	-0-	-597	-0-	19	1	9490	2	N	-0-					-0-
11	9960	X	8735	-0-	-1225	-0-	17	1	8718	2	N	-0-					-0-
12	10292	X	8062	-0-	-2230	-0-	16	1	8046	2	N	-0-					-0-
01	10292	X	9340	-0-	-952	-0-	18	1	9322	2	N	-0-					-0-
02	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	17	1	8842	2	N	-0-					-0-
03	9517	X	8565	-0-	-952	-0-	17	1	8548	2	N	-0-					-0-

HILLTOPPERS DU WELL #: 1H RRCID -> 265543 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 14396 PERF.14320 - 20253

10	12648	X	11840	-0-	-808	-0-	11840	2			N	-0-					-0-
11	12840	X	10751	-0-	-2089	-0-	10751	2			N	-0-					-0-
12	13268	X	11480	-0-	-1788	-0-	11480	2			N	-0-					-0-
01	13268	X	12370	-0-	-898	-0-	12370	2			N	-0-					-0-
02	11816	X	10168	-0-	-1648	-0-	10168	2			N	-0-					-0-
03	11842	X	11497	-0-	-345	-0-	11497	2			N	-0-					-0-

CONGO WELL #: B 1 RRCID -> 265649 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11434 - 19421

10	22858	X	22858	-0-	-0-	-0-	22858	2			N	-0-					-0-
11	21547	X	21547	-0-	-0-	-0-	21547	2			N	-0-					-0-
12	22035	X	22035	-0-	-0-	-0-	22035	2			N	-0-					-0-
01	21195	X	21195	-0-	-0-	-0-	21195	2			N	-0-					-0-
02	18022	X	18022	-0-	-0-	-0-	18022	2			N	-0-					-0-
*03	19956	X	19956	-0-	-0-	-0-	19956	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	8726	-0-	-154	-0-	8726	2			N	-0-					-0-
12	9176	X	3340	-0-	-5836	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
01	9176	X	5891	-0-	-3285	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	4411	-0-	-3737	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	5195	-0-	-3826	-0-	5195	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	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18228	X	16774	-0-	-1454	-0-	16774	2			N	-0-					-0-
11	17640	X	14570	-0-	-3070	-0-	14570	2			N	-0-					-0-
12	17360	X	15395	-0-	-1965	-0-	15395	2			N	-0-					-0-
01	17360	X	15379	-0-	-1981	-0-	15379	2			N	-0-					-0-
02	15148	X	13871	-0-	-1277	-0-	13871	2			N	-0-					-0-
03	16771	X	13870	-0-	-2901	-0-	13870	2			N	-0-					-0-

MIDSHIPMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 265837 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 12879 PERF.13245 - 18721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11222	X	5288	-0-	-5934	-0-	11	1	5277	2	N	-0-					-0-
11	10860	X	3815	-0-	-7045	-0-	8	1	3807	2	N	-0-					-0-
12	9238	X	3513	-0-	-5725	-0-	7	1	3506	2	N	-0-					-0-
01	7967	X	2509	-0-	-5458	-0-	5	1	2504	2	N	-0-					-0-
02	7196	X	2713	-0-	-4483	-0-	5	1	2708	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	3992	-0-	-1309	-0-	8	1	3984	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCATS DU WELL #: 1H RRCID -> 265981 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12960 PERF.13300 - 17783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17980	X	14709	-0-	-3271	-0-	30	1	14679	2	N	-0-					-0-
11	16980	X	13919	-0-	-3061	-0-	28	1	13891	2	N	-0-					-0-
12	15872	X	13896	-0-	-1976	-0-	27	1	13869	2	N	-0-					-0-
01	15252	X	13729	-0-	-1523	-0-	27	1	13702	2	N	-0-					-0-
02	13720	X	12320	-0-	-1400	-0-	24	1	12296	2	N	-0-					-0-
03	14694	X	12108	-0-	-2586	-0-	24	1	12084	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
10	25482	X	22064	-0-	-3418	-0-	22	1	22042	2	N	-0-			-0-
11	23460	X	21517	-0-	-1943	-0-	21	1	21496	2	N	-0-			-0-
12	23715	X	21667	-0-	-2048	-0-	22	1	21645	2	N	-0-			-0-
01	23312	X	21136	-0-	-2176	-0-	21	1	21115	2	N	-0-			-0-
02	20160	X	18890	-0-	-1270	-0-	19	1	18871	2	N	-0-			-0-
03	22227	X	20545	-0-	-1682	-0-	21	1	20524	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
10	20181	X	18710	-0-	-1471	-0-	38	1	18672	2	N	-0-			-0-
11	19530	X	17015	-0-	-2515	-0-	34	1	16981	2	N	-0-			-0-
12	18755	X	17499	-0-	-1256	-0-	35	1	17464	2	N	-0-			-0-
01	18755	X	18195	-0-	-560	-0-	36	1	18159	2	N	-0-			-0-
02	16940	X	15683	-0-	-1257	-0-	31	1	15652	2	N	-0-			-0-
03	18724	X	17115	-0-	-1609	-0-	34	1	17081	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
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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
10	10354	X	9486	-0-	-868	-0-	9486	2			N	-0-			-0-
11	10290	X	8356	-0-	-1934	-0-	8356	2			N	-0-			-0-
12	10633	X	9280	-0-	-1353	-0-	9280	2			N	-0-			-0-
01	10633	X	8378	-0-	-2255	-0-	8378	2			N	-0-			-0-
02	8568	X	7222	-0-	-1346	-0-	7222	2			N	-0-			-0-
03	9486	X	6895	-0-	-2591	-0-	6895	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
10	65720	X	56939	-0-	-8781	-0-	112	1	56827	2	N	-0-			-0-
11	60570	X	53293	-0-	-7277	-0-	105	1	53188	2	N	-0-			-0-
12	61938	X	52867	-0-	-9071	-0-	105	1	52762	2	N	-0-			-0-
01	59055	X	51663	-0-	-7392	-0-	102	1	51561	2	N	-0-			-0-
02	53340	X	46263	-0-	-7077	-0-	91	1	46172	2	N	-0-			-0-
03	56947	X	50164	-0-	-6783	-0-	99	1	50065	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
10	32085	X	31598	-0-	-487	-0-	63	1	31535	2	N	-0-			-0-
11	38940	X	30163	-0-	-8777	-0-	60	1	30103	2	N	-0-			-0-
12	40238	X	30650	-0-	-9588	-0-	61	1	30589	2	N	-0-			-0-
01	40238	X	33841	-0-	-6397	-0-	67	1	33774	2	N	-0-			-0-
02	28896	X	28662	-0-	-234	-0-	57	1	28605	2	N	-0-			-0-
03	31589	X	31571	-0-	-18	-0-	62	1	31509	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
10	33511	X	29149	-0-	-4362	-0-	29	1	29120	2	N	-0-					-0-
11	31500	X	27885	-0-	-3615	-0-	28	1	27857	2	N	-0-					-0-
12	31930	X	27774	-0-	-4156	-0-	28	1	27746	2	N	-0-					-0-
01	30876	X	26839	-0-	-4037	-0-	27	1	26812	2	N	-0-					-0-
02	26992	X	24293	-0-	-2699	-0-	24	1	24269	2	N	-0-					-0-
03	29140	X	25972	-0-	-3168	-0-	26	1	25939	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									

HOLCOMBE WELL #: 15H RRCID -> 267749 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10991 - 16465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22444	X	19487	-0-	-2957	-0-	19	1	19468	2	N	-0-					-0-
11	21210	X	18211	-0-	-2999	-0-	18	1	18193	2	N	-0-					-0-
12	21483	X	18081	-0-	-3402	-0-	18	1	18063	2	N	-0-					-0-
01	20863	X	17334	-0-	-3529	-0-	17	1	17317	2	N	-0-					-0-
02	18116	X	15902	-0-	-2214	-0-	16	1	15886	2	N	-0-					-0-
03	19499	X	16754	-0-	-2745	-0-	17	1	16737	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
10	157145	X	157145	-0-	-0-	-0-	315	1	156830	2	N	-0-					-0-
11	144730	X	144730	-0-	-0-	-0-	290	1	144440	2	N	-0-					-0-
12	147816	X	147816	-0-	-0-	-0-	292	1	147524	2	N	-0-					-0-
01	146227	X	146227	-0-	-0-	-0-	287	1	145940	2	N	-0-					-0-
02	128884	X	128884	-0-	-0-	-0-	254	1	128630	2	N	-0-					-0-
*03	125938	X	125938	-0-	-0-	-0-	248	1	125690	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
10	32333	X	27928	-0-	-4405	-0-	28	1	27900	2	Y	-0-					19
11	29970	X	26071	-0-	-3899	-0-	26	1	26045	2	Y	-0-					19
12	30752	X	26820	-0-	-3932	-0-	27	1	26793	2	Y	-0-					19
01	29791	X	26818	-0-	-2973	-0-	27	1	26791	2	Y	-0-					19
02	25536	X	23676	-0-	-1860	-0-	24	1	23652	2	Y	-0-					19
03	27931	X	25401	-0-	-2530	-0-	25	1	25361	2	Y	14	14	8			19
							15	9									

EVANS, CORNELIUS WELL #: 9H RRCID -> 267833 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11600 - 16352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21297	X	18478	-0-	-2819	-0-	18	1	18460	2	Y	-0-					-0-
11	20070	X	17670	-0-	-2400	-0-	18	1	17652	2	Y	-0-					-0-
12	20739	X	17436	-0-	-3303	-0-	17	1	17419	2	Y	-0-					-0-
01	19530	X	17387	-0-	-2143	-0-	17	1	17370	2	Y	-0-					-0-
02	17640	X	15067	-0-	-2573	-0-	15	1	15052	2	Y	-0-					-0-
03	18476	X	16308	-0-	-2168	-0-	16	1	16289	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: P 1H RRCID -> 267912 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11229 - 16681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18755	X	17624	-0-	-1131	-0-	17624	2			N	-0-					-0-
11	18150	X	16304	-0-	-1846	-0-	16304	2			N	-0-					-0-
12	18135	X	16723	-0-	-1412	-0-	16723	2			N	-0-					-0-
01	18135	X	16040	-0-	-2095	-0-	16040	2			N	-0-					-0-
02	15932	X	14617	-0-	-1315	-0-	14617	2			N	-0-					-0-
03	17639	X	15169	-0-	-2470	-0-	15169	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	16120	X	14230	-0-	-1890	-0-	14230	2			N	-0-					-0-
11	15090	X	14190	-0-	-900	-0-	14190	2			N	-0-					-0-
12	14663	X	12542	-0-	-2121	-0-	12542	2			N	-0-					-0-
01	14663	X	13490	-0-	-1173	-0-	13490	2			N	-0-					-0-
02	13244	X	11550	-0-	-1694	-0-	11550	2			N	-0-					-0-
03	14663	X	11265	-0-	-3398	-0-	11265	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
10	13175	X	12763	-0-	-412	-0-	12763	2			N	-0-					-0-
11	12450	X	11337	-0-	-1113	-0-	11337	2			N	-0-					-0-
12	12865	X	12063	-0-	-802	-0-	12063	2			N	-0-					-0-
01	12772	X	12367	-0-	-405	-0-	12367	2			N	-0-					-0-
02	11536	X	9867	-0-	-1669	-0-	9867	2			N	-0-					-0-
03	12772	X	10573	-0-	-2199	-0-	10573	2			N	-0-					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: H 3 RRCID -> 268322 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 12745 PERF.13310 - 19263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	53320	X	45640	-0-	-7680	-0-	46	1	45594	2	N	-0-					-0-
11	49920	X	41740	-0-	-8180	-0-	42	1	41698	2	N	-0-					-0-
12	50375	X	41791	-0-	-8584	-0-	42	1	41749	2	N	-0-					-0-
01	50375	X	39764	-0-	-10611	-0-	41	1	39723	2	N	-0-					-0-
02	41216	X	35473	-0-	-5743	-0-	36	1	35437	2	N	-0-					-0-
03	45632	X	35015	-0-	-10617	-0-	36	1	34979	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
10	29512	X	26281	-0-	-3231	-0-	26281	2			N	-0-					-0-
11	28560	X	24163	-0-	-4397	-0-	24163	2			N	-0-					-0-
12	27652	X	24901	-0-	-2751	-0-	24901	2			N	-0-					-0-
01	27652	X	24136	-0-	-3516	-0-	24136	2			N	-0-					-0-
02	23744	X	21511	-0-	-2233	-0-	21511	2			N	-0-					-0-
03	26288	X	22663	-0-	-3625	-0-	22663	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	39091	X	35029	-0-	-4062	-0-	35	1	34994	2	N	-0-					-0-
11	37200	X	33261	-0-	-3939	-0-	33	1	33228	2	N	-0-					-0-
12	37975	X	33583	-0-	-4392	-0-	34	1	33549	2	N	-0-					-0-
01	36704	X	27991	-0-	-8713	-0-	28	1	27963	2	N	-0-					-0-
02	32004	X	29983	-0-	-2021	-0-	30	1	29953	2	N	-0-					-0-
03	35030	X	31496	-0-	-3534	-0-	31	1	31455	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 14H RRCID -> 268871 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11042 - 18594

10	43905	X	43905	-0-	-0-	-0-	44	1	43861	2	N	-0-					-0-
11	39610	X	39610	-0-	-0-	-0-	40	1	39570	2	N	-0-					-0-
12	43741	X	37304	-0-	-6437	-0-	37	1	37267	2	N	-0-					-0-
01	43896	X	35324	-0-	-8572	-0-	35	1	35289	2	N	-0-					-0-
02	39648	X	30767	-0-	-8881	-0-	31	1	30736	2	N	-0-					-0-
03	43896	X	32637	-0-	-11259	-0-	33	1	32600	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

BANANA SLUGS DU WELL #: 1H RRCID -> 269459 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 14580 PERF.14655 - 21193

10	50251	X	40003	-0-	-10248	-0-	40003	2			N	-0-					-0-
11	45750	X	40823	-0-	-4927	-0-	40823	2			N	-0-					-0-
12	39576	X	39576	-0-	-0-	-0-	39576	2			N	-0-					-0-
01	39990	X	37789	-0-	-2201	-0-	37789	2			N	-0-					-0-
02	38108	X	36236	-0-	-1872	-0-	36236	2			N	-0-					-0-
03	42191	X	35585	-0-	-6606	-0-	35585	2			N	-0-					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 4SL RRCID -> 269635 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 12397 PERF.12790 - 18630

10	57172	X	57172	-0-	-0-	-0-	57	1	57115	2	N	-0-					-0-
11	52962	X	52962	-0-	-0-	-0-	54	1	52908	2	N	-0-					-0-
12	55199	X	55199	-0-	-0-	-0-	56	1	55143	2	N	-0-					-0-
01	52274	X	52274	-0-	-0-	-0-	53	1	52221	2	N	-0-					-0-
02	46049	X	46049	-0-	-0-	-0-	47	1	46002	2	N	-0-					-0-
03	50065	X	48137	-0-	-1928	-0-	50	1	48087	2	N	-0-					-0-

LISTON, W. L. WELL #: 8H RRCID -> 270238 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 10847 PERF.10933 - 18685

10	44248	X	44248	-0-	-0-	-0-	44	1	44204	2	N	-0-					-0-
11	40972	X	40972	-0-	-0-	-0-	41	1	40931	2	N	-0-					-0-
12	41438	X	41438	-0-	-0-	-0-	41	1	41397	2	N	-0-					-0-
01	39224	X	39224	-0-	-0-	-0-	39	1	39185	2	N	-0-					-0-
02	34930	X	34930	-0-	-0-	-0-	35	1	34895	2	N	-0-					-0-
03	38285	X	37863	-0-	-422	-0-	38	1	37803	2	N	20	20	8			-0-
							22	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GOLDEN FLASHES DU WELL #: 1H RRCID -> 271137 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12470 - 17023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	44609	X	39720	-0-	-4889	-0-	40	1	39680	2	N	-0-			-0-
11	38970	X	35890	-0-	-3080	-0-	36	1	35854	2	N	-0-			-0-
12	40269	X	35922	-0-	-4347	-0-	36	1	35886	2	N	-0-			-0-
01	40269	X	31375	-0-	-8894	-0-	32	1	31343	2	N	-0-			-0-
02	36372	X	24050	-0-	-12322	-0-	25	1	24025	2	N	-0-			-0-
03	39711	X	31458	-0-	-8253	-0-	32	1	31426	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
10	56761	X	43277	-0-	-13484	-0-	43277	2			N	-0-			-0-
11	54930	X	43518	-0-	-11412	-0-	43518	2			N	-0-			-0-
12	45012	X	39599	-0-	-5413	-0-	39599	2			N	-0-			-0-
01	43276	X	40010	-0-	-3266	-0-	40010	2			N	-0-			-0-
02	40628	X	32159	-0-	-8469	-0-	32159	2			N	-0-			-0-
03	44981	X	35113	-0-	-9868	-0-	35113	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
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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
10	91853	X	71258	-0-	-20595	-0-	71258	2			N	-0-			-0-
11	85650	X	63004	-0-	-22646	-0-	63004	2			N	-0-			-0-
12	81127	X	63600	-0-	-17527	-0-	63600	2			N	-0-			-0-
01	77996	X	61086	-0-	-16910	-0-	61086	2			N	-0-			-0-
02	66444	X	52636	-0-	-13808	-0-	52636	2			N	-0-			-0-
03	71269	X	55377	-0-	-15892	-0-	55377	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
10	53723	X	46693	-0-	-7030	-0-	46693	2			N	-0-			-0-
11	51990	X	44329	-0-	-7661	-0-	44329	2			N	-0-			-0-
12	43524	X	41685	-0-	-1839	-0-	41685	2			N	-0-			-0-
01	46686	X	38753	-0-	-7933	-0-	38753	2			N	-0-			-0-
02	42168	X	33541	-0-	-8627	-0-	33541	2			N	-0-			-0-
03	46686	X	35468	-0-	-11218	-0-	35468	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
10	112406	X	95102	-0-	-17304	-0-	95102	2			N	-0-			-0-
11	102720	X	91770	-0-	-10950	-0-	91770	2			N	-0-			-0-
12	104749	X	90826	-0-	-13923	-0-	90826	2			N	-0-			-0-
01	102703	X	25225	-0-	-77478	-0-	25225	2			N	-0-			-0-
02	89544	X	-0-	-0-	-89544	-0-					N	-0-			-0-
03	95108	X	-0-	-0-	-95108	-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 #: 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
10	27621	X	23300	-0-	-4321	-0-	23	1	23277	2	N	-0-					-0-
11	26730	X	22018	-0-	-4712	-0-	22	1	21996	2	N	-0-					-0-
12	26660	X	21370	-0-	-5290	-0-	21	1	21349	2	N	-0-					-0-
01	25668	X	22689	-0-	-2979	-0-	23	1	22666	2	N	-0-					-0-
02	22456	X	18974	-0-	-3482	-0-	19	1	18955	2	N	-0-					-0-
03	23312	X	19925	-0-	-3387	-0-	20	1	19897	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									

RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: N 1H RRCID -> 272222 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11275 - 17377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34565	X	30264	-0-	-4301	-0-	30264	2			N	-0-					-0-
11	32730	X	28055	-0-	-4675	-0-	28055	2			N	-0-					-0-
12	32488	X	27749	-0-	-4739	-0-	27749	2			N	-0-					-0-
01	31713	X	27415	-0-	-4298	-0-	27415	2			N	-0-					-0-
02	27944	X	23634	-0-	-4310	-0-	23634	2			N	-0-					-0-
03	30256	X	25576	-0-	-4680	-0-	25576	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
10	185411	X	143731	-0-	-41680	-0-	289	1	143442	2	N	-0-					-0-
11	176190	X	139289	-0-	-36901	-0-	279	1	139010	2	N	-0-					-0-
12	169012	X	138761	-0-	-30251	-0-	274	1	138487	2	N	-0-					-0-
01	155961	X	132670	-0-	-23291	-0-	261	1	132409	2	N	-0-					-0-
02	138376	X	113040	-0-	-25336	-0-	223	1	112817	2	N	-0-					-0-
03	143933	X	119665	-0-	-24268	-0-	236	1	119429	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
10	35681	X	30562	-0-	-5119	-0-	31	1	30531	2	N	-0-					-0-
11	33180	X	29183	-0-	-3997	-0-	29	1	29154	2	N	-0-					-0-
12	34007	X	29236	-0-	-4771	-0-	29	1	29207	2	N	-0-					-0-
01	33201	X	28444	-0-	-4757	-0-	28	1	28416	2	N	-0-					-0-
02	28840	X	24981	-0-	-3859	-0-	25	1	24956	2	N	-0-					-0-
03	30566	X	26274	-0-	-4292	-0-	26	1	26238	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									

PECHORA WELL #: B 1 RRCID -> 273068 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12100 - 18820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	138415	X	106073	-0-	-32342	-0-	106073	2			N	-0-					-0-
11	127470	X	96516	-0-	-30954	-0-	96516	2			N	-0-					-0-
12	123597	X	94930	-0-	-28667	-0-	94930	2			N	-0-					-0-
01	115258	X	90771	-0-	-24487	-0-	90771	2			N	-0-					-0-
02	98812	X	79965	-0-	-18847	-0-	79965	2			N	-0-					-0-
03	106082	X	85075	-0-	-21007	-0-	85075	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
10	30876	X	26142	-0-	-4734	-0-	26	1	26116	2	N	-0-					-0-
11	29280	X	24556	-0-	-4724	-0-	25	1	24531	2	N	-0-					-0-
12	29853	X	24162	-0-	-5691	-0-	24	1	24138	2	N	-0-					-0-
01	28582	X	22208	-0-	-6374	-0-	22	1	22186	2	N	-0-					-0-
02	24416	X	19502	-0-	-4914	-0-	19	1	19483	2	N	-0-					-0-
03	26133	X	20466	-0-	-5667	-0-	20	1	20439	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273125 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10951 PERF.11183 - 16769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32953	X	27708	-0-	-5245	-0-	28	1	27680	2	N	-0-					-0-
11	30660	X	25916	-0-	-4744	-0-	26	1	25890	2	N	-0-					-0-
12	30845	X	25793	-0-	-5052	-0-	26	1	25767	2	N	-0-					-0-
01	29574	X	25246	-0-	-4328	-0-	25	1	25221	2	N	-0-					-0-
02	25760	X	22095	-0-	-3665	-0-	22	1	22073	2	N	-0-					-0-
03	27714	X	23217	-0-	-4497	-0-	23	1	23186	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									

DUKE RUDMAN GAS UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 273138 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11249 PERF.11273 - 15660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	49228	X	42113	-0-	-7115	-0-	42113	2			N	-0-					-0-
11	46290	X	38933	-0-	-7357	-0-	38933	2			N	-0-					-0-
12	46531	X	39038	-0-	-7493	-0-	39038	2			N	-0-					-0-
01	44392	X	38134	-0-	-6258	-0-	38134	2			N	-0-					-0-
02	39004	X	33456	-0-	-5548	-0-	33456	2			N	-0-					-0-
03	42098	X	34649	-0-	-7449	-0-	34649	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
10	148668	X	148668	-0-	-0-	-0-	148668	2			N	-0-					-0-
11	144076	X	144076	-0-	-0-	-0-	144076	2			N	-0-					-0-
12	138694	X	135455	-0-	-3239	-0-	135455	2			N	-0-					-0-
01	148676	X	138089	-0-	-10587	-0-	138089	2			N	-0-					-0-
02	134484	X	126215	-0-	-8269	-0-	126215	2			N	-0-					-0-
03	148893	X	73581	-0-	-75312	-0-	73581	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
10	75423	X	63931	-0-	-11492	-0-	126	1	63805	2	N	-0-					-0-
11	69690	X	61788	-0-	-7902	-0-	122	1	61666	2	N	-0-					-0-
12	70060	X	62391	-0-	-7669	-0-	124	1	62267	2	N	-0-					-0-
01	69006	X	60352	-0-	-8654	-0-	119	1	60233	2	N	-0-					-0-
02	60928	X	53152	-0-	-7776	-0-	105	1	53047	2	N	-0-					-0-
03	63922	X	57218	-0-	-6704	-0-	113	1	57105	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
10	34193	X	29669	-0-	-4524	-0-	30	1	29639	2	N	-0-					-0-
11	32220	X	27306	-0-	-4914	-0-	27	1	27279	2	N	-0-					-0-
12	32054	X	27507	-0-	-4547	-0-	27	1	27480	2	N	-0-					-0-
01	31403	X	26587	-0-	-4816	-0-	27	1	26560	2	N	-0-					-0-
02	26964	X	23245	-0-	-3719	-0-	23	1	23222	2	N	-0-					-0-
03	29667	X	24586	-0-	-5081	-0-	25	1	24551	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274545 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11049 - 16717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27714	X	23020	-0-	-4694	-0-	23	1	22997	2	N	-0-					-0-
11	25770	X	21143	-0-	-4627	-0-	21	1	21122	2	N	-0-					-0-
12	25761	X	21203	-0-	-4558	-0-	21	1	21182	2	N	-0-					-0-
01	24924	X	20650	-0-	-4274	-0-	21	1	20629	2	N	-0-					-0-
02	21784	X	18427	-0-	-3357	-0-	18	1	18409	2	N	-0-					-0-
03	23033	X	19338	-0-	-3695	-0-	19	1	19311	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REDHAWKS (SL) DU WELL #: H 1SL RRCID -> 274822 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 12766 PERF.12885 - 19593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	71083	X	66567	-0-	-4516	-0-	131	1	66436	2	N	-0-			-0-
11	69724	X	69724	-0-	-0-	-0-	138	1	69586	2	N	-0-			-0-
12	71083	X	68017	-0-	-3066	-0-	135	1	67882	2	N	-0-			-0-
01	69161	X	65174	-0-	-3987	-0-	129	1	65045	2	N	-0-			-0-
02	64204	X	59195	-0-	-5009	-0-	117	1	59078	2	N	-0-			-0-
03	71083	X	65561	-0-	-5522	-0-	130	1	65431	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
10	78523	X	62765	-0-	-15758	-0-	62765	2			N	-0-			-0-
11	69900	X	59927	-0-	-9973	-0-	59927	2			N	-0-			-0-
12	70990	X	59454	-0-	-11536	-0-	59454	2			N	-0-			-0-
01	69843	X	56921	-0-	-12922	-0-	56921	2			N	-0-			-0-
02	60032	X	48329	-0-	-11703	-0-	48329	2			N	-0-			-0-
03	62775	X	49520	-0-	-13255	-0-	49520	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
10	23684	X	21703	-0-	-1981	-0-	21703	2			N	-0-			-0-
11	22920	X	19434	-0-	-3486	-0-	19434	2			N	-0-			-0-
12	22754	X	20582	-0-	-2172	-0-	20582	2			N	-0-			-0-
01	22196	X	19267	-0-	-2929	-0-	19267	2			N	-0-			-0-
02	19600	X	18248	-0-	-1352	-0-	18248	2			N	-0-			-0-
03	21700	X	19119	-0-	-2581	-0-	19119	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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
10	77469	X	65171	-0-	-12298	-0-	65	1	65106	2	N	-0-					-0-
11	72300	X	59301	-0-	-12999	-0-	59	1	59242	2	N	-0-					-0-
12	72323	X	61471	-0-	-10852	-0-	61	1	61410	2	N	-0-					-0-
01	69998	X	58751	-0-	-11247	-0-	59	1	58692	2	N	-0-					-0-
02	61712	X	51080	-0-	-10632	-0-	51	1	51029	2	N	-0-					-0-
03	65162	X	53623	-0-	-11539	-0-	54	1	53555	2	N	13	13	8			-0-
							14	9									

HAGLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: H 2 RRCID -> 275230 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12760 - 20533

10	82119	X	71238	-0-	-10881	-0-	141	1	71097	2	N	-0-					-0-
11	76800	X	68143	-0-	-8657	-0-	135	1	68008	2	N	-0-					-0-
12	77841	X	68668	-0-	-9173	-0-	136	1	68532	2	N	-0-					-0-
01	74276	X	68656	-0-	-5620	-0-	136	1	68520	2	N	-0-					-0-
02	66948	X	62169	-0-	-4779	-0-	123	1	62046	2	N	-0-					-0-
03	71238	X	65536	-0-	-5702	-0-	129	1	65407	2	N	-0-					-0-

VOLS DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 275323 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12480 - 19450

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	83994	X	83994	-0-	-0-	-0-	83994	2			N	-0-					-0-
11	73885	X	73885	-0-	-0-	-0-	73885	2			N	-0-					-0-
12	58218	X	53437	-0-	-4781	-0-	53437	2			N	-0-					-0-
01	58218	X	22955	-0-	-35263	-0-	22955	2			N	-0-					-0-
02	52584	X	7201	-0-	-45383	-0-	7201	2			N	-0-					-0-
03	58218	X	5599	-0-	-52619	-0-	5599	2			N	-0-					-0-

BRAHMAPUTRA WELL #: 1HB RRCID -> 276190 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12204 - 20898

10	281258	X	281258	-0-	-0-	-0-	281258	2			N	-0-					-0-
11	270976	X	270976	-0-	-0-	-0-	270976	2			N	-0-					-0-
12	275444	X	275444	-0-	-0-	-0-	275444	2			N	-0-					-0-
01	265261	X	265261	-0-	-0-	-0-	265261	2			N	-0-					-0-
02	240279	X	240279	-0-	-0-	-0-	240279	2			N	-0-					-0-
*03	270225	X	270225	-0-	-0-	-0-	270225	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
10	365184	X	365184	-0-	-0-	-0-	365184	2			N	-0-					-0-
11	339502	X	339502	-0-	-0-	-0-	339502	2			N	-0-					-0-
12	318222	X	318222	-0-	-0-	-0-	318222	2			N	-0-					-0-
01	271467	X	268093	-0-	-3374	-0-	268093	2			N	-0-					-0-
02	245196	X	91662	-0-	-153534	-0-	91662	2			N	-0-					-0-
03	271467	X	113136	-0-	-158331	-0-	113136	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: 6H RRCID -> 276639 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11263 - 18175

10	65720	X	53495	-0-	-12225	-0-	53495	2			N	-0-					-0-
11	60840	X	49474	-0-	-11366	-0-	49474	2			N	-0-					-0-
12	60946	X	48289	-0-	-12657	-0-	48289	2			N	-0-					-0-
01	57908	X	46342	-0-	-11566	-0-	46342	2			N	-0-					-0-
02	50428	X	40833	-0-	-9595	-0-	40833	2			N	-0-					-0-
03	53506	X	43497	-0-	-10009	-0-	43497	2			N	-0-					-0-

NANOOKS DU WELL #: H 3 RRCID -> 276778 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12580 - 18332

10	54870	X	45214	-0-	-9656	-0-	45	1	45169	2	N	-0-					-0-
11	50250	X	45021	-0-	-5229	-0-	45	1	44976	2	N	-0-					-0-
12	49383	X	44745	-0-	-4638	-0-	45	1	44700	2	N	-0-					-0-
01	45229	X	43637	-0-	-1592	-0-	44	1	43593	2	N	-0-					-0-
02	42028	X	40729	-0-	-1299	-0-	42	1	40687	2	N	-0-					-0-
*03	52074	X	52074	-0-	-0-	-0-	53	1	52021	2	N	-0-					-0-

BEARS (SL) DU WELL #: H 2 RRCID -> 276827 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13150 - 21103

10	242885	X	180106	-0-	-62779	-0-	361	1	179745	2	N	-0-					-0-
11	225960	X	173557	-0-	-52403	-0-	347	1	173210	2	N	-0-					-0-
12	216349	X	174669	-0-	-41680	-0-	345	1	174324	2	N	-0-					-0-
01	207545	X	171886	-0-	-35659	-0-	338	1	171548	2	N	-0-					-0-
02	178192	X	149129	-0-	-29063	-0-	295	1	148834	2	N	-0-					-0-
03	180110	X	158131	-0-	-21979	-0-	311	1	157820	2	N	-0-					-0-

PENGUINS DU WELL #: H 2 RRCID -> 277600 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 14482 PERF.14530 - 20423

10	240312	X	179406	-0-	-60906	-0-	179406	2			N	-0-					-0-
11	231390	X	169008	-0-	-62382	-0-	169008	2			N	-0-					-0-
12	232903	X	159967	-0-	-72936	-0-	159967	2			N	-0-					-0-
01	219759	X	116601	-0-	-103158	-0-	116601	2			N	-0-					-0-
02	184968	X	63557	-0-	-121411	-0-	63557	2			N	-0-					-0-
03	179397	X	170646	-0-	-8751	-0-	170646	2			N	-0-					-0-

LISTON, W. L. WELL #: 11H RRCID -> 277993 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11269 - 17711

10	59396	X	49811	-0-	-9585	-0-	50	1	49761	2	N	-0-					-0-
11	54870	X	46292	-0-	-8578	-0-	46	1	46246	2	N	-0-					-0-
12	54281	X	47104	-0-	-7177	-0-	47	1	47057	2	N	-0-					-0-
01	53444	X	44737	-0-	-8707	-0-	45	1	44692	2	N	-0-					-0-
02	47376	X	39260	-0-	-8116	-0-	39	1	39221	2	N	-0-					-0-
03	49817	X	41509	-0-	-8308	-0-	41	1	41453	2	N	14	14	8			-0-
							15	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BSI HAWKS DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 278102 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 14159 PERF.14530 - 22063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	67029	X	67029	-0-	-0-	-0-	67029	2			N	-0-					-0-
11	62803	X	62803	-0-	-0-	-0-	62803	2			N	-0-					-0-
12	62554	X	62554	-0-	-0-	-0-	62554	2			N	-0-					-0-
01	61349	X	61349	-0-	-0-	-0-	61349	2			N	-0-					-0-
02	53257	X	53257	-0-	-0-	-0-	53257	2			N	-0-					-0-
*03	57344	X	57344	-0-	-0-	-0-	57344	2			N	-0-					-0-

BEARS DU WELL #: B 1SL RRCID -> 278285 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12635 - 19963

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	250480	X	223133	-0-	-27347	-0-	223133	2			N	-0-					-0-
11	234660	X	228133	-0-	-6527	-0-	228133	2			N	-0-					-0-
12	242358	X	218886	-0-	-23472	-0-	218886	2			N	-0-					-0-
01	242358	X	231232	-0-	-11126	-0-	231232	2			N	-0-					-0-
02	212912	X	180794	-0-	-32118	-0-	180794	2			N	-0-					-0-
03	235724	X	121379	-0-	-114345	-0-	121379	2			N	-0-					-0-

BAGGETT GAS UNIT WELL #: H 2 RRCID -> 279898 COMPL. DATE 01/01/2016 TOTAL DEPTH 12295 PERF.12595 - 16873

10	94324	X	94324	-0-	-0-	-0-	94	1	94230	2	N	-0-					-0-
11	94516	X	94516	-0-	-0-	-0-	95	1	94421	2	N	-0-					-0-
12	101429	X	101429	-0-	-0-	-0-	102	1	101327	2	N	-0-					-0-
01	85075	X	85075	-0-	-0-	-0-	87	1	84988	2	N	-0-					-0-
02	70252	X	64440	-0-	-5812	-0-	66	1	64374	2	N	-0-					-0-
*03	86899	X	86899	-0-	-0-	-0-	88	1	86811	2	N	-0-					-0-

BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279900 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14700 - 22033

10	235476	X	229541	-0-	-5935	-0-	229541	2			N	-0-					-0-
11	232980	X	219895	-0-	-13085	-0-	219895	2			N	-0-					-0-
12	240746	X	-0-	-0-	-240746	-0-					N	-0-					-0-
01	240746	X	47082	-0-	-193664	-0-	47082	2			N	-0-					-0-
02	211036	X	57226	-0-	-153810	-0-	57226	2			N	-0-					-0-
03	229555	X	52697	-0-	-176858	-0-	52697	2			N	-0-					-0-

MINERS WELL #: H 1 RRCID -> 279902 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 14301 PERF.14575 - 21535

10	248930	X	-0-	-0-	-248930	-0-					N	-0-					-0-
11	240000	X	-0-	-0-	-240000	-0-					N	-0-					-0-
12	247504	X	-0-	-0-	-247504	-0-					N	-0-					-0-
01	146072	X	-0-	-0-	-146072	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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
10	267242	X	267242	-0-	-0-	-0-	267242	2			N	-0-					-0-
11	262267	X	262267	-0-	-0-	-0-	262267	2			N	-0-					-0-
12	270661	X	266363	-0-	-4298	-0-	266363	2			N	-0-					-0-
01	270661	X	266597	-0-	-4064	-0-	266597	2			N	-0-					-0-
02	246395	X	246395	-0-	-0-	-0-	246395	2			N	-0-					-0-
*03	292557	X	292557	-0-	-0-	-0-	292557	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
10	287060	X	185090	-0-	-101970	-0-	185090	2			N	-0-					-0-
11	277800	X	-0-	-0-	-277800	-0-					N	-0-					-0-
12	266662	X	-0-	-0-	-266662	-0-					N	-0-					-0-
01	266662	X	-0-	-0-	-266662	-0-					N	-0-					-0-
02	240856	X	-0-	-0-	-240856	-0-					N	-0-					-0-
03	185101	X	34847	-0-	-150254	-0-	34847	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
10	154938	X	129508	-0-	-25430	-0-	130	1	129378	2	N	-0-					-0-
11	146250	X	119376	-0-	-26874	-0-	121	1	119255	2	N	-0-					-0-
12	145297	X	113648	-0-	-31649	-0-	114	1	113534	2	N	-0-					-0-
01	129518	X	112247	-0-	-17271	-0-	114	1	112133	2	N	-0-					-0-
02	116984	X	97051	-0-	-19933	-0-	100	1	96951	2	N	-0-					-0-
03	129518	X	103416	-0-	-26102	-0-	105	1	103311	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
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	509848	X	509848	-0-	-0-	-0-	509848	2			N	-0-					-0-
11	501807	X	501807	-0-	-0-	-0-	501807	2			N	-0-					-0-
12	462388	X	462388	-0-	-0-	-0-	462388	2			N	-0-					-0-
01	484547	X	484547	-0-	-0-	-0-	484547	2			N	-0-					-0-
02	437338	X	437338	-0-	-0-	-0-	437338	2			N	-0-					-0-
03	357120	X	335405	-0-	-21715	-0-	335405	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
10	217848	X	217848	-0-	-0-	-0-	217848	2			N	-0-					-0-
11	190703	X	190703	-0-	-0-	-0-	190703	2			N	-0-					-0-
12	177909	X	173506	-0-	-4403	-0-	173506	2			N	-0-					-0-
01	177909	X	151090	-0-	-26819	-0-	151090	2			N	-0-					-0-
02	160692	X	147098	-0-	-13594	-0-	147098	2			N	-0-					-0-
03	177909	X	168186	-0-	-9723	-0-	168186	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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		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
10	294841	X	-0-	-0-	-294841	-0-					N	-0-					-0-
11	285330	X	98990	-0-	-186340	-0-	98990	2			N	-0-					-0-
12	276582	X	146120	-0-	-130462	-0-	146120	2			N	-0-					-0-
01	270785	X	211972	-0-	-58813	-0-	211972	2			N	-0-					-0-
02	176857	X	176857	-0-	-0-	-0-	176857	2			N	-0-					-0-
*03	181903	X	181903	-0-	-0-	-0-	181903	2			N	-0-					-0-

BLACK STONE A398 WELL #: H 3 RRCID -> 281467 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 14004 PERF.14410 - 21403

10	242110	X	239530	-0-	-2580	-0-	239530	2			N	-0-					-0-
11	234300	X	223825	-0-	-10475	-0-	223825	2			N	-0-					-0-
12	242110	X	228270	-0-	-13840	-0-	228270	2			N	-0-					-0-
01	239537	X	233561	-0-	-5976	-0-	233561	2			N	-0-					-0-
02	216356	X	215507	-0-	-849	-0-	215507	2			N	-0-					-0-
03	239537	X	220646	-0-	-18891	-0-	220646	2			N	-0-					-0-

BSI EAGLES DU WELL #: H 1 RRCID -> 281584 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 14340 PERF.14295 - 22173

10	308397	X	308397	-0-	-0-	-0-	308397	2			N	-0-					-0-
11	294635	X	294635	-0-	-0-	-0-	294635	2			N	-0-					-0-
12	303800	X	286014	-0-	-17786	-0-	286014	2			N	-0-					-0-
01	303800	X	177666	-0-	-126134	-0-	177666	2			N	-0-					-0-
02	274400	X	-0-	-0-	-274400	-0-					N	-0-					-0-
03	303800	X	-0-	-0-	-303800	-0-					N	-0-					-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: B 1 RRCID -> 281720 COMPL. DATE 05/16/2016 TOTAL DEPTH 14148 PERF. N/A

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE A398 WELL #: B 4 RRCID -> 281729 COMPL. DATE 02/14/2017 TOTAL DEPTH 14069 PERF.14145 - 20378

10	310992	X	265247	-0-	-45745	-0-	265247	2			N	-0-					-0-
11	297090	X	260336	-0-	-36754	-0-	260336	2			N	-0-					-0-
12	298313	X	232220	-0-	-66093	-0-	232220	2			N	-0-					-0-
01	290098	X	247751	-0-	-42347	-0-	247751	2			N	-0-					-0-
02	255920	X	215480	-0-	-40440	-0-	215480	2			N	-0-					-0-
03	269018	X	131847	-0-	-137171	-0-	131847	2			N	-0-					-0-

BSI MOCS DU WELL #: H 1 RRCID -> 281885 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 14717 PERF.15010 - 21228

10	311488	X	233426	-0-	-78062	-0-	233426	2			N	-0-					-0-
11	301440	X	34314	-0-	-267126	-0-	34314	2			N	-0-					-0-
12	170205	X	170205	-0-	-0-	-0-	170205	2			N	-0-					-0-
01	233430	X	-0-	-0-	-233430	-0-					N	-0-					-0-
02	210840	X	17370	-0-	-193470	-0-	17370	2			N	-0-					-0-
03	233430	X	95917	-0-	-137513	-0-	95917	2			N	-0-					-0-

THUNDERING HERD-BP FEE ALLOC. WELL #: H 2 RRCID -> 282000 COMPL. DATE 04/14/2017 TOTAL DEPTH 14091 PERF.14555 - 22273

10	311798	X	110062	-0-	-201736	-0-	110062	2			N	-0-					-0-
11	287850	X	4340	-0-	-283510	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
12	288982	X	238269	-0-	-50713	-0-	238269	2			N	-0-					-0-
01	288982	X	238191	-0-	-50791	-0-	238191	2			N	-0-					-0-
02	260736	X	217343	-0-	-43393	-0-	217343	2			N	-0-					-0-
03	238266	X	231198	-0-	-7068	-0-	231198	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
10	297941	X	256890	-0-	-41051	-0-	256890	2		N	-0-			-0-
11	284850	X	242293	-0-	-42557	-0-	242293	2		N	-0-			-0-
12	287277	X	247022	-0-	-40255	-0-	247022	2		N	-0-			-0-
01	287277	X	191777	-0-	-95500	-0-	191777	2		N	-0-			-0-
02	257992	X	95161	-0-	-162831	-0-	95161	2		N	-0-			-0-
03	256897	X	227073	-0-	-29824	-0-	227073	2		N	-0-			-0-

BSI MOCS DU WELL #: H 3 RRCID -> 282368 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 14941 PERF. N/A

10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BSI HOKIES DU WELL #: H 1 RRCID -> 282369 COMPL. DATE 02/22/2017 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: H 3 RRCID -> 282470 COMPL. DATE 04/09/2017 TOTAL DEPTH 14453 PERF. N/A

10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: H 2 RRCID -> 282471 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 14448 PERF. N/A

10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THUNDERING HERD-BP FEE ALLOC. WELL #: H 3 RRCID -> 282520 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 14044 PERF.14445 - 21803

10	0	W	-0-	-0-	-0-	1101294				N	-0-			-0-
11	1106999	X	5705	-0-	-1101294	-0-	5705	2		N	-0-			-0-
12	253766	X	239850	-0-	-13916	-0-	239850	2		N	-0-			-0-
01	241927	X	241927	-0-	-0-	-0-	241927	2		N	-0-			-0-
02	217214	X	217214	-0-	-0-	-0-	217214	2		N	-0-			-0-
*03	240359	X	240359	-0-	-0-	-0-	240359	2		N	-0-			-0-

BSI/USFS F6 DU WELL #: H 4 RRCID -> 282612 COMPL. DATE 05/31/2017 TOTAL DEPTH 14183 PERF. N/A

10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
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
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BSI MOCS DU WELL #: H 2 RRCID -> 283062 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 14781 PERF.13820 - 22675

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BSI/USFS F6 DU WELL #: B 4 RRCID -> 283175 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 13894 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MINERS WELL #: B 2SL RRCID -> 283284 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 13975 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BSI SKYHAWKS DU WELL #: B 1 RRCID -> 283742 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 14081 PERF. N/A

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	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

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

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

CARTHAGE (HILL, NORTH) //CONT.// 16032 348 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BURNETT BROTHERS #2 WELL #: 2 C RRCID -> 029617 COMPL. DATE 05/13/1945 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 4974 - 4988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	82	1	3409	2	Y	-0-					-0-
11	3240	X	2593	-0-	-647	-0-	60	1	2533	2	Y	-0-					-0-
12	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	89	1	3444	2	Y	-0-					-0-
01	3348	X	3206	-0-	-142	-0-	73	1	3133	2	Y	-0-					-0-
*02	3024	X	2219	-0-	-805	-0-	51	1	2168	2	Y	-0-					-0-
03	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 6 C RRCID -> 029618 COMPL. DATE 12/05/1949 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 4999 - 5012

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

UNIT 14 WELL #: 2 C RRCID -> 029623 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4929 - 4941

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	1302	N	947	-0-	-355	-0-	947	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1076	-0-	-34	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
12	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
01	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1053	-0-	-218	-0-	1053	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	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
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207354 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 5038 - 5082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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	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-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	155	N	62	-0-	-93	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
03	248	N	121	-0-	-127	-0-	121	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
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					97
11	210	N	43	-0-	-167	-0-	43	2			N	-0-					97
12	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	2			N	-0-					97
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					97
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					97
*03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	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	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	74	1	2578	3	Y	35	30	1			8
							39	9									
05	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	70	1	2580	3	Y	28	30	1			6
							31	9									
06	2640	N	2570	-0-	-70	-0-	63	1	2471	3	Y	33	27	1			12
							36	9									
*07	2790	N	2730	-0-	-60	-0-	68	1	2631	3	Y	28	32	1			8
							31	9									
*08	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	71	1	2616	3	Y	31	33	1			6
							34	9									
*09	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	70	1	2496	3	Y	23	24	1			5
							25	9									
*10	2728	N	2640	-0-	-88	-0-	69	1	2554	3	Y	15	16	1			4
							17	9									
*11	2640	N	2577	-0-	-63	-0-	71	1	2484	3	Y	20	18	1			6
							22	9									
*12	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	81	1	2592	3	Y	20	21	1			5
							22	9									
*01	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	71	1	2558	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
*02	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	62	1	2339	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
*03	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	75	1	2597	3	Y	16	14	1			4
							18	9									

CURTIS, A. B. WELL #: 1 U RRCID -> 029657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5132 - 5174

*04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	36	1	1270	3	Y	-0-					-0-
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	35	1	1237	3	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1285	-0-	-5	-0-	31	1	1254	3	Y	-0-					-0-
*07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	35	1	1339	3	Y	-0-					-0-
*08	1271	N	1171	-0-	-100	-0-	31	1	1140	3	Y	-0-					-0-
*09	1290	N	1226	-0-	-64	-0-	33	1	1193	3	Y	-0-					-0-
*10	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	44	1	1561	3	Y	-0-					-0-
*11	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	36	1	1267	3	Y	-0-					-0-
*12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	41	1	1319	3	Y	-0-					-0-
*01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	35	1	1279	3	Y	-0-					-0-
*02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	30	1	1131	3	Y	-0-					-0-
*03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	37	1	1283	3	Y	-0-					-0-

REEVES-MCMILLAN WELL #: 2 RRCID -> 111465 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 5161 PERF. 5066 - 5074

*04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	31	1	1104	3	Y	-0-					-0-
05	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	31	1	1088	3	Y	-0-					-0-
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	27	1	1047	3	Y	-0-					-0-
*07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	29	1	1108	3	Y	-0-					-0-
*08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	30	1	1106	3	Y	-0-					-0-
*09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	28	1	1012	3	Y	-0-					-0-
*10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	28	1	1013	3	Y	-0-					-0-
*11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	28	1	986	3	Y	-0-					-0-
*12	1054	N	925	-0-	-129	-0-	28	1	897	3	Y	-0-					-0-
*01	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	29	1	1020	3	Y	-0-					-0-
*02	952	N	951	-0-	-1	-0-	24	1	927	3	Y	-0-					-0-
*03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	30	1	1034	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST) //CONT.// 16032 406 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MCMILLIAN, KATE WELL #: 2 RRCID -> 264160 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5118 - 5126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 029651 COMPL. DATE 06/10/1954 TOTAL DEPTH 6460 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-NEEDHAM WELL #: 1 C RRCID -> 029653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4959 - 4970

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (JAMES LIME) 16032 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
WIENER ESTATE ET AL "X" WELL #: 2 C RRCID -> 081317 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5524 - 5546

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

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
MENEFEE, R. C. WELL #: RRCID -> 091276 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5680 - 5774

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
03	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	147	1	48	2	N	-0-					9
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	169	1	83	2	N	-0-					9
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	167	1	81	2	N	-0-					9
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	126	1	93	2	N	-0-					9
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	155	1	82	2	N	-0-					9
*03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	205	1	87	2	N	-0-					9

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240092 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5665 - 5957

10	2697	N	2333	-0-	-364	-0-	70	1	2263	2	N	-0-					-0-
11	2670	N	2356	-0-	-314	-0-	71	1	2285	2	N	-0-					-0-
12	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	80	1	2583	2	N	-0-					-0-
01	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	76	1	2467	2	N	-0-					-0-
02	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	71	1	2311	2	N	-0-					-0-
03	2666	N	2591	-0-	-75	-0-	78	1	2513	2	N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
MOTLEY, LUKE WELL #: 4 RRCID -> 190477 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5986 - 5999

10	744	N	647	-0-	-97	-0-	647	3			N	-0-					35
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					35
12	744	N	639	-0-	-105	-0-	639	3			N	-0-					35
01	651	N	529	-0-	-122	-0-	522	3	7	9	N	6					41
02	644	N	580	-0-	-64	-0-	577	3	3	9	N	3					44
03	651	N	617	-0-	-34	-0-	613	3	4	9	N	4					48

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) //CONT.// 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
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
10	5983	X	5691	-0-	-292	-0-	5663	3	28	9	N	25					56
11	5790	X	5787	-0-	-3	-0-	5741	3	46	9	N	42					98
12	5952	X	5895	-0-	-57	-0-	5785	3	110	9	N	100					198
01	5952	X	5004	-0-	-948	-0-	4971	3	33	9	N	30	193	1			35
02	5404	X	5222	-0-	-182	-0-	5134	3	88	9	N	80					115
03	5983	X	5842	-0-	-141	-0-	5798	3	44	9	N	40					155

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
10	1116	N	1014	-0-	-102	-0-	1014	3			N	-0-					90
11	1080	N	809	-0-	-271	-0-	808	3	1	9	N	1					91
12	1116	N	951	-0-	-165	-0-	951	3			N	-0-					91
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					91
02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					91
*03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					91

PANOLA UNIT 2 WELL #: 8A RRCID -> 228902 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6076 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	2967	-0-	-102	-0-	2959	3	8	9	N	7					180
11	3000	X	2838	-0-	-162	-0-	2838	3			N	-0-					180
12	3100	X	2834	-0-	-266	-0-	2801	3	33	9	N	30					210
01	3100	X	2765	-0-	-335	-0-	2734	3	31	9	N	28	178	1			60
02	2716	X	2650	-0-	-66	-0-	2650	3			N	-0-					60
03	2976	X	2907	-0-	-69	-0-	2900	3	7	9	N	6					66

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	9742	X	9742	-0-	-0-	-0-	9676	2	66	9	N	60	37	1			202
11	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	9725	2	53	9	N	48	182	1			68
12	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	9307	2	48	9	Y	44	82	1			30
01	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	6844	2	34	9	Y	31	33	1			28
02	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	7625	2	73	9	Y	66	67	1			27
*03	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	7858	2	65	9	Y	59	50	1			36

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
10	2046	X	9	-0-	-2037	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
12	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
01	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
02	1848	X	-0-	-0-	-1848	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) //CONT.// 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
ASHTON 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 283235 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5910 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

02	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
03	11966	X	10641	-0-	-1325	-0-	10617	2	24	9	N	22					22

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

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/13/2015

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
LAWLESS WELL #: 2 RRCID -> 133906 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6236 - 6244

10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2017 - PLUGGED 11/10/17

O'BENCO, INC. 617512
WERNER-CARAWAY WELL #: RRCID -> 176203 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6132 - 6142

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/07/2012

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 180353 COMPL. DATE 11/18/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5977 - 5985

10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/26/2017 - PLUGGED 10/26/17

BROWN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220357 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5962 - 5966

10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	13	1	251	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	186	-0-	-114	-0-	10	1	176	2	Y	-0-					-0-
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	20	1	490	2	Y	-0-					-0-
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	18	1	374	2	Y	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	16	1	293	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	302	-0-	-132	-0-	15	1	287	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PAGE) //CONT.// 16032 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 229015 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5982 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	255	-0-	-24	-0-	12	1	243	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	151	-0-	-89	-0-	8	1	143	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/18/2017

BURNETT UNIT 7 WELL #: 20 RRCID -> 269633 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 5959 - 5963

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRIGGS, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 015829 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6206 - 6420

10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	339	1	406	2	Y	-0-					155
11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	322	1	362	2	Y	-0-					155
12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	318	1	438	2	Y	-0-					155
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	197	1	92	2	Y	-0-	155	1			-0-
02	644	N	222	-0-	-422	-0-	167	1	55	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	337	-0-	-407	-0-	224	1	105	2	Y	7					7
							8	9									

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

10	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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	594	N	594	-0-	-0-	-0-	16	1	578	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	609	-0-	-11	-0-	17	1	592	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	500	-0-	-40	-0-	12	1	488	3	Y	-0-					-0-
*07	558	N	537	-0-	-21	-0-	13	1	524	3	Y	-0-					-0-
*08	558	N	470	-0-	-88	-0-	12	1	458	3	Y	-0-					-0-
*09	510	N	358	-0-	-152	-0-	9	1	349	3	Y	-0-					-0-
*10	527	N	430	-0-	-97	-0-	11	1	419	3	Y	-0-					-0-
*11	450	N	415	-0-	-35	-0-	11	1	404	3	Y	-0-					-0-
*12	372	N	204	-0-	-168	-0-	7	1	197	3	Y	-0-					-0-
*01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
*02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-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	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	37	1	1308	3	Y	75	64	1			17
							83	9									
05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	37	1	1342	3	Y	59	64	1			12
							65	9									
06	1350	N	1335	-0-	-15	-0-	31	1	1227	3	Y	70	57	1			25
							77	9									
*07	1488	N	1464	-0-	-24	-0-	36	1	1362	3	Y	60	67	1			18
							66	9									
*08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	37	1	1358	3	Y	63	69	1			12
							69	9									
*09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	35	1	1235	3	Y	76	72	1			16
							84	9									
*10	1457	N	1404	-0-	-53	-0-	37	1	1310	3	Y	52	53	1			15
							57	9									
*11	1410	N	1392	-0-	-18	-0-	37	1	1283	3	Y	65	61	1			19
							72	9									
*12	1395	N	1003	-0-	-392	-0-	28	1	899	3	Y	69	72	1			16
							76	9									
*01	1395	N	106	-0-	-1289	-0-	1	1	55	3	Y	45	54	1			7
							50	9									
*02	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	39	1	1449	3	Y	67	66	1			8
							74	9									
*03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	44	1	1517	3	Y	51	46	1			13
							56	9									

REEVES G/U WELL #: 1 RRCID -> 159153 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 3050 - 3060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	30	1	1082	3	Y	-0-					-0-
05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	31	1	1104	3	Y	-0-					-0-
06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	27	1	1076	3	Y	-0-					-0-
*07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	33	1	1275	3	Y	-0-					-0-
*08	1085	N	1040	-0-	-45	-0-	28	1	1012	3	Y	-0-					-0-
*09	1050	N	914	-0-	-136	-0-	24	1	890	3	Y	-0-					-0-
*10	1085	N	997	-0-	-88	-0-	27	1	970	3	Y	-0-					-0-
*11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	28	1	1000	3	Y	-0-					-0-
*12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	33	1	1064	3	Y	-0-					-0-
*01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	34	1	1252	3	Y	-0-					-0-
*02	952	N	949	-0-	-3	-0-	24	1	925	3	Y	-0-					-0-
03	1085	N	1028	-0-	-57	-0-	29	1	999	3	Y	-0-					-0-

WERNER-STEVENS WELL #: 2 RRCID -> 180295 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 2906 - 3121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PALUXY) //CONT.// 16032 609 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER-CARAWAY WELL #: 3 RRCID -> 266002 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2964 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					29
11	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					29
12	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					29
01	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					29
02	2800	N	23548	-0-	20748	20748	23548	2			N	-0-					29
*03	3100	N	15695	-0-	12595	33343	15695	2			N	-0-					29

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BARHAM, ELEANOR WELL #: 1 RRCID -> 126224 COMPL. DATE 08/29/1987 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3017 - 3031

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

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
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BOWEN G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 178099 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6530 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWEN WELL #: 3 RRCID -> 188434 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6506 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	519	-0-	-411	-0-	513	3	6	9	N	5					85
11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	747	3	44	9	N	40					125
12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	781	3	50	9	N	45					170
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	620	3	55	9	N	50					220
02	728	N	670	-0-	-58	-0-	636	3	34	9	N	31	179	1			72
*03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	844	3	6	9	N	5					77

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 214922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10084 PERF. 6516 - 6548

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
GARY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267493 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 6142 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	1271	N	1268	-0-	-3	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
11	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
12	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1353	-0-	-19	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1492	-0-	-27	-0-	1492	3			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LAGRONE-ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 218987 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6118 - 6240

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

SHIVERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234941 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6024 - 6167

*04	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	100	1	5182	3	N	-0-					-0-
05	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	98	1	5333	3	N	-0-					-0-
06	4980	X	3041	-0-	-1939	-0-	79	1	2962	3	N	-0-					-0-
*07	5456	X	5176	-0-	-280	-0-	97	1	5079	3	N	-0-					-0-
*08	5456	X	5392	-0-	-64	-0-	104	1	5288	3	N	-0-					-0-
*09	5280	X	5081	-0-	-199	-0-	101	1	4980	3	N	-0-					-0-
*10	5425	X	5284	-0-	-141	-0-	109	1	5175	3	N	-0-					-0-
*11	5220	X	5039	-0-	-181	-0-	106	1	4933	3	N	-0-					-0-
12	5394	X	4763	-0-	-631	-0-	140	1	4623	3	N	-0-					-0-
01	5394	X	5048	-0-	-346	-0-	90	1	4958	3	N	-0-					-0-
*02	4760	X	3734	-0-	-1026	-0-	70	1	3664	3	N	-0-					-0-
03	5270	X	2955	-0-	-2315	-0-	57	1	2898	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER - CLARENCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263391 COMPL. DATE 12/13/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5895 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3106	X	2848	-0-	-258	-0-	78	1	2737	3	N	30	26	1			7
							33	9									
05	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	76	1	2824	3	N	24	26	1			5
							26	9									
06	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	94	1	3749	3	N	28	23	1			10
							31	9									
*07	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	71	1	2732	3	N	24	27	1			7
							26	9									
*08	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	72	1	2664	3	N	25	27	1			5
							28	9									
*09	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	69	1	2488	3	N	34	32	1			7
							37	9									
*10	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	68	1	2470	3	N	24	24	1			7
							26	9									
*11	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	69	1	2395	3	N	30	28	1			9
							33	9									
*12	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	78	1	2485	3	N	31	33	1			7
							34	9									
*01	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	68	1	2449	3	N	20	24	1			3
							22	9									
*02	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	61	1	2234	3	N	28	28	1			3
							31	9									
*03	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	71	1	2472	3	N	20	18	1			5
							22	9									

DEADWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266671 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6164 - 6218

*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-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WERNER A SWD WELL #: 2 RRCID -> 275937 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6104 - 6240

10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-POPE WELL #: 1 RRCID -> 279715 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6102 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	8580	X	8039	-0-	-541	-0-	220	1	7747	3	N	65	56	1			15
							72	9									
05	8866	X	8130	-0-	-736	-0-	214	1	7859	3	N	52	56	1			11
							57	9									
06	8580	X	7434	-0-	-1146	-0-	182	1	7191	3	N	55	46	1			20
							61	9									
*07	9720	X	9720	-0-	-0-	-0-	247	1	9416	3	N	52	57	1			15
							57	9									
*08	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	231	1	8487	3	N	55	59	1			11
							61	9									
*09	8794	X	8794	-0-	-0-	-0-	238	1	8490	3	N	60	58	1			13
							66	9									
*10	9734	X	8336	-0-	-1398	-0-	222	1	8069	3	N	41	42	1			12
							45	9									
*11	9420	X	8006	-0-	-1414	-0-	220	1	7730	3	N	51	48	1			15
							56	9									
*12	9734	X	7827	-0-	-1907	-0-	235	1	7533	3	N	54	56	1			13
							59	9									
*01	9083	X	8021	-0-	-1062	-0-	215	1	7767	3	N	35	42	1			6
							39	9									
*02	8204	X	6951	-0-	-1253	-0-	180	1	6714	3	N	52	52	1			6
							57	9									
03	8339	X	7754	-0-	-585	-0-	215	1	7495	3	N	40	36	1			10
							44	9									

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 243295 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5730 - 6021

10	1953	N	1674	-0-	-279	-0-	50	1	1624	2	N	-0-					-0-
11	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	57	1	1853	2	N	-0-					-0-
12	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	52	1	1666	2	N	-0-					-0-
01	1674	N	1461	-0-	-213	-0-	44	1	1417	2	N	-0-					-0-
02	1792	N	1233	-0-	-559	-0-	37	1	1196	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1483	-0-	-222	-0-	44	1	1439	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244224 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 5676 - 5974

10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	14	1	439	2	N	-0-					-0-
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	13	1	418	2	N	-0-					-0-
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	14	1	458	2	N	-0-					-0-
01	465	N	445	-0-	-20	-0-	13	1	432	2	N	-0-					-0-
02	392	N	376	-0-	-16	-0-	11	1	365	2	N	-0-					-0-
03	465	N	433	-0-	-32	-0-	13	1	420	2	N	-0-					-0-

COOKE, J.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256425 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5714 - 6014

10	2449	N	1635	-0-	-814	-0-	49	1	1586	2	N	-0-					-0-
11	2340	N	1457	-0-	-883	-0-	44	1	1413	2	N	-0-					-0-
12	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	87	1	2800	2	N	-0-					-0-
01	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	78	1	2529	2	N	-0-					-0-
02	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	70	1	2280	2	N	-0-					-0-
03	2573	N	2504	-0-	-69	-0-	75	1	2429	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 260770 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5874 - 5985

10	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	89	1	2875	2	N	-0-					-0-
11	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	87	1	2820	2	N	-0-					-0-
12	2821	X	2637	-0-	-184	-0-	79	1	2558	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	2489	-0-	-487	-0-	75	1	2414	2	N	-0-					-0-
02	2716	X	2307	-0-	-409	-0-	69	1	2238	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	2501	-0-	-506	-0-	75	1	2426	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
10	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5277	3			Y	-0-					-0-
11	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	3			Y	-0-					-0-
12	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	3			Y	-0-					-0-
01	5270	X	3627	-0-	-1643	-0-	3627	3			Y	-0-					-0-
02	4760	X	4208	-0-	-552	-0-	4208	3			Y	-0-					-0-
03	5270	X	5021	-0-	-249	-0-	5021	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
10	2883	X	2878	-0-	-5	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	1373	-0-	-1417	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	1444	-0-	-1470	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	1775	-0-	-1139	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	2302	-0-	-330	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	927	-0-	-1956	-0-	927	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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATARA OIL & GAS LLC 643251
BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 265945 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 6905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMINGS WELL #: 6 RRCID -> 282878 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6052 - 6064

10	11175	X	11175	-0-	-0-	-0-	224	1	10929	2	N	20	20	1			4
							22	9									
11	12958	X	12958	-0-	-0-	-0-	200	1	12728	2	N	27	24	1			7
							30	9									
12	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	10752	2	44	9	N	40	39	1			8
01	9812	X	9812	-0-	-0-	-0-	9781	2	31	9	N	28	18	1			18
*02	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	7521	2	9	9	N	8	24	1			2
03	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					2

CUMMINGS WELL #: 7 RRCID -> 282879 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5906 - 6020

10	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	153	1	7475	2	N	15	15	1			3
							17	9									
11	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	110	1	7028	2	N	13	13	1			3
							14	9									
12	6169	X	4175	-0-	-1994	-0-	4160	2	15	9	N	14	14	1			3
01	6169	X	3251	-0-	-2918	-0-	3234	2	17	9	N	15	14	1			4
*02	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	6692	2	22	9	N	20	21	1			3
03	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					3

CUMMINGS WELL #: 20 RRCID -> 283236 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 5913 - 6030

*07	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
*08	8494	X	8087	-0-	-407	-0-	8051	2	36	9	N	33	26	1			7
*09	8220	X	7608	-0-	-612	-0-	7565	2	43	9	N	39	37	1			9
*10	8494	X	7240	-0-	-1254	-0-	7178	2	62	9	N	56	50	1			15
*11	8220	X	5279	-0-	-2941	-0-	5210	2	69	9	N	63	66	1			12
*12	8494	X	7960	-0-	-534	-0-	7883	2	77	9	N	70	69	1			13
*01	8494	X	6913	-0-	-1581	-0-	6795	2	118	9	N	107	66	1			54
*02	7672	X	4813	-0-	-2859	-0-	4719	2	94	9	N	85	125	1			14
*03	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	8	1	5223	2	N	171	167	1			18
							188	9									

CUMMINGS WELL #: 12 RRCID -> 283237 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5886 - 6015

*11	0		1622	-0-	1622	1622	1622	2			N	-0-					-0-
*12	DELQ PR		3221	-0-	3221	4843	3221	2			N	-0-					-0-
*01	DELQ PR		3257	-0-	3257	8100	3257	2			N	-0-					-0-
*02	10247	X	2147	-0-	-8100	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	2086	-0-	-549	-0-	2021	2	65	9	N	59	57	1			2

CUMMINGS WELL #: 8 RRCID -> 283274 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5859 - 5972

*11	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
*12	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	5184	2			N	-0-					-0-
*01	DELQ PR		4805	-0-	4805	4805	4805	2			N	-0-					-0-
*02	8289	X	3484	-0-	-4805	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPONTE OPERATING, INC. 810277
GLOVIER-HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 029908 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6537 - 6632

10	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5008	2	67	9	N	61					233
11	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4980	2	18	9	N	16	181	1			68
12	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5548	2	55	9	N	50					118
01	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5486	2	90	9	N	82					200
02	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	4989	2	75	9	N	68	180	1			88
03	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					88

SHARP, BELLE GU WELL #: 1 RRCID -> 030193 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6638 - 6746

10	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1244	2	9	9	Y	8					17
11	1080	N	909	-0-	-171	-0-	902	2	7	9	Y	6	16	1			7
12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	994	2	6	9	Y	5					12
01	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1531	2	19	9	Y	17	21	1			8
*02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1271	2	24	9	Y	22	20	1			10
03	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					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

10	496	X	205	-0-	-291	-0-	205	2			N	-0-					23
11	480	X	219	-0-	-261	-0-	215	2	4	9	N	4	22	1			5
12	496	X	207	-0-	-289	-0-	200	2	7	9	N	6					11
01	496	X	211	-0-	-285	-0-	209	2	2	9	N	2					13
02	448	X	177	-0-	-271	-0-	175	2	2	9	N	2					15
03	T. A.		323	-0-	323	323	323	2			N	-0-					15

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 2 RRCID -> 271892 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6204 - 6318

10	558	N	457	-0-	-101	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	458	-0-	-52	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	372	-0-	-48	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
*03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-

J. W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 281971 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6147 - 6224

10	7409	X	5821	-0-	-1588	-0-	5808	2	13	9	N	12					15
11	6990	X	5237	-0-	-1753	-0-	5224	2	13	9	N	12					27
12	7223	X	5340	-0-	-1883	-0-	5322	2	18	9	N	16					43
01	6820	X	4312	-0-	-2508	-0-	4303	2	9	9	N	8					51
02	6160	X	4923	-0-	-1237	-0-	4904	2	19	9	N	17					68
03	5828	X	5074	-0-	-754	-0-	5061	2	13	9	N	12	37	1			43

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
10	2201	X	1235	-0-	-966	-0-	1235	2			Y	-0-					-0-
11	1380	N	1115	-0-	-265	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-
12	1364	N	935	-0-	-429	-0-	935	2			Y	-0-					-0-
01	1240	N	895	-0-	-345	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
02	1036	N	722	-0-	-314	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
*03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 1 T RRCID -> 029896 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6100 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	2758	-0-	-187	-0-	2575	3	183	9	Y	166	204	1			15
11	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2663	3	228	9	Y	207	166	1			56
12	3131	X	2860	-0-	-271	-0-	2614	3	246	9	Y	224	248	1			32
01	3131	X	2989	-0-	-142	-0-	2722	3	267	9	Y	243	208	1			67
02	2492	X	2462	-0-	-30	-0-	2261	3	201	9	Y	183	235	1			15
03	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					15

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		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
10	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	84	1	1749	3	N	12	15	1			1
							13	9									
11	1740	N	1726	-0-	-14	-0-	67	1	1641	3	N	16	13	1			4
							18	9									
12	1891	N	1806	-0-	-85	-0-	126	1	1660	3	N	18	19	1			3
							20	9									
01	1860	N	1482	-0-	-378	-0-	209	1	1254	3	N	17	15	1			5
							19	9									
*02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	10	1	23	3	N	1	6	1			-0-
							1	9									
03	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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			Y	-0-					-0-
11	1500	N	1350	-0-	-150	-0-	1350	3			Y	-0-					-0-
12	1519	N	1329	-0-	-190	-0-	1329	3			Y	-0-					-0-
01	1581	N	1241	-0-	-340	-0-	1241	3			Y	-0-					-0-
*02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			Y	-0-					-0-
03	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
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	15	1	375	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	354	-0-	-6	-0-	14	1	340	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	356	-0-	-16	-0-	15	1	341	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	374	-0-	-29	-0-	14	1	360	3	Y	-0-					-0-
*02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	13	1	325	3	Y	-0-					-0-
03	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
10	6820	X	5656	-0-	-1164	-0-	5656	3			Y	-0-					-0-
11	6330	X	5065	-0-	-1265	-0-	5065	3			Y	-0-					-0-
12	6479	X	4436	-0-	-2043	-0-	4436	3			Y	-0-					-0-
01	6169	X	4834	-0-	-1335	-0-	4834	3			Y	-0-					-0-
02	5544	X	4111	-0-	-1433	-0-	4111	3			Y	-0-					-0-
03	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		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
10	1953	N	884	-0-	-1069	-0-	81	1	794	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
11	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	143	1	2013	3	Y	32	24	1			9
							35	9									
12	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	137	1	1848	3	Y	34	38	1			5
							37	9									
01	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	134	1	1820	3	Y	36	31	1			10
							40	9									
*02	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	101	1	1595	3	Y	27	35	1			2
							30	9									
03	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
10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	114	1	1118	3	Y	13	16	1			1
							14	9									
11	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	79	1	1113	3	Y	18	14	1			5
							20	9									
12	1209	N	1165	-0-	-44	-0-	79	1	1066	3	Y	18	20	1			3
							20	9									
01	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	83	1	1130	3	Y	19	17	1			5
							21	9									
*02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	63	1	988	3	Y	15	19	1			1
							17	9									
03	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
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
10	4247	X	3530	-0-	-717	-0-	76	1	3292	3	Y	147	180	1			14
							162	9									
11	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	91	1	4206	3	Y	158	129	1			43
							174	9									
12	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	275	1	5866	3	Y	198	213	1			28
							218	9									
01	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	249	1	5436	3	Y	192	167	1			53
							211	9									
*02	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	243	1	5277	3	Y	159	199	1			13
							175	9									
03	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					13

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
10	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	190	1	4704	3	Y	9	11	1			1
							10	9									
11	4590	X	4577	-0-	-13	-0-	184	1	4381	3	Y	11	9	1			3
							12	9									
12	4898	X	4563	-0-	-335	-0-	195	1	4354	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
01	4898	X	4786	-0-	-112	-0-	184	1	4588	3	Y	13	11	1			4
							14	9									
02	4424	X	4229	-0-	-195	-0-	168	1	4050	3	Y	10	13	1			1
							11	9									
03	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-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
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	Y	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	Y	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	Y	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	Y	-0-					-0-
*02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					-0-
03	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3809	3	19	9	Y	17	20	1			2
11	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3522	3	22	9	Y	20	16	1			6
12	3844	X	3537	-0-	-307	-0-	3514	3	23	9	Y	21	24	1			3
01	3813	X	3750	-0-	-63	-0-	3724	3	26	9	Y	24	20	1			7
02	3444	X	3164	-0-	-280	-0-	3145	3	19	9	Y	17	23	1			1
03	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					1

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
10	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	100	1	4354	3	N	21	26	1			2
							23	9									
11	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	91	1	4175	3	N	26	21	1			7
							29	9									
12	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	123	1	4205	3	N	28	31	1			4
							31	9									
01	4340	X	4297	-0-	-43	-0-	114	1	4151	3	N	29	25	1			8
							32	9									
02	3920	X	3885	-0-	-35	-0-	111	1	3745	3	N	26	32	1			2
							29	9									
03	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					2

PIRKLE -B- WELL #: 1 RRCID -> 029995 COMPL. DATE 09/12/1945 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6010 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	104	1	4540	3	Y	72	88	1			7
							79	9									
11	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	93	1	4283	3	Y	89	72	1			24
							98	9									
12	4836	X	4433	-0-	-403	-0-	123	1	4202	3	Y	98	108	1			14
							108	9									
01	4805	X	4370	-0-	-435	-0-	114	1	4143	3	Y	103	89	1			28
							113	9									
02	4284	X	3944	-0-	-340	-0-	111	1	3733	3	Y	91	112	1			7
							100	9									
03	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					7

PIRKLE -C- WELL #: 1 RRCID -> 029996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5958 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6603	X	4627	-0-	-1976	-0-	4533	3	94	9	Y	85	104	1			8
11	5370	X	4414	-0-	-956	-0-	4297	3	117	9	Y	106	85	1			29
12	5177	X	4250	-0-	-927	-0-	4126	3	124	9	Y	113	126	1			16
01	4960	X	4330	-0-	-630	-0-	4194	3	136	9	Y	124	106	1			34
02	4480	X	3706	-0-	-774	-0-	3670	3	36	9	Y	33	64	1			3
03	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					3

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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2592	3	13	9	Y	12	15	1			1
11	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2445	3	17	9	Y	15	12	1			4
12	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2369	3	18	9	Y	16	18	1			2
01	2480	N	2333	-0-	-147	-0-	2313	3	20	9	Y	18	15	1			5
*02	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2093	3	14	9	Y	13	17	1			1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 030134 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 586 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	35	1	521	3	Y	-0-					-0-
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	34	1	524	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	561	-0-	-28	-0-	33	1	528	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	554	-0-	-4	-0-	33	1	521	3	Y	-0-					-0-
*02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	28	1	480	3	Y	-0-					-0-
03	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

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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	47	1	689	3	Y	-0-					-0-
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	44	1	690	3	Y	-0-					-0-
12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	49	1	776	3	Y	-0-					-0-
01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	48	1	752	3	Y	-0-					-0-
*02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	41	1	690	3	Y	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		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
10	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	291	1	4278	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	274	1	4274	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
12	4929	X	4172	-0-	-757	-0-	245	1	3920	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	4929	X	4328	-0-	-601	-0-	259	1	4061	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	4452	X	4304	-0-	-148	-0-	240	1	4056	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
03	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 030143 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5637 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 24 RRCID -> 030145 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5651 - 5958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	256	1	3760	3	N	11	11	1			2
							12	9									
11	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	244	1	3802	3	N	12	12	1			2
							13	9									
12	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	241	1	3861	3	N	12	12	1			2
							13	9									
01	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	245	1	3849	3	N	12	12	1			2
							13	9									
*02	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	209	1	3540	3	N	12	12	1			2
							13	9									
03	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					2

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 030146 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5681 - 5925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	84	1	1235	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	98	1	1622	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	1550	N	1369	-0-	-181	-0-	76	1	1287	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	1333	N	1331	-0-	-2	-0-	75	1	1250	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	67	1	1196	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

DANIELS -C- WELL #: 2 RRCID -> 035616 COMPL. DATE 02/01/1965 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6075 - 6111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	115	1	2833	3	Y	10	12	1			1
							11	9									
11	2850	X	2783	-0-	-67	-0-	111	1	2659	3	Y	12	10	1			3
							13	9									
12	2976	N	2486	-0-	-490	-0-	106	1	2365	3	Y	14	15	1			2
							15	9									
01	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	113	1	2823	3	Y	14	12	1			4
							15	9									
*02	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	107	1	2583	3	Y	11	14	1			1
							12	9									
03	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
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			Y	-0-					-0-
11	720	N	575	-0-	-145	-0-	575	3			Y	-0-					-0-
12	1798	N	381	-0-	-1417	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			Y	-0-					-0-
*02	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			Y	-0-					-0-
03	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
10	1550	N	1188	-0-	-362	-0-	1179	3	9	9	Y	8	10	1			1
11	1350	N	1013	-0-	-337	-0-	1002	3	11	9	Y	10	8	1			3
12	1333	N	1174	-0-	-159	-0-	1162	3	12	9	Y	11	12	1			2
01	1178	N	1003	-0-	-175	-0-	991	3	12	9	Y	11	10	1			3
*02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	775	3	10	9	Y	9	11	1			1
03	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
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
10	1054	N	926	-0-	-128	-0-	84	1	825	3	Y	15	19	1			1
							17	9									
11	1110	N	752	-0-	-358	-0-	48	1	683	3	Y	19	15	1			5
							21	9									
12	1085	N	813	-0-	-272	-0-	55	1	735	3	Y	21	23	1			3
							23	9									
01	930	N	819	-0-	-111	-0-	55	1	740	3	Y	22	19	1			6
							24	9									
*02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	82	1	1300	3	Y	17	22	1			1
							19	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
10	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	1042	3			N	-0-					15
11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					15
12	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	1031	3			N	-0-					15
01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					15
*02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					15
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 140398 COMPL. DATE 04/21/1991 TOTAL DEPTH 6271 PERF. 6045 - 6206

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

BOWEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 147726 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6046 - 6148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1958	3	7	9	Y	6	7	1			1
11	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2243	3	8	9	Y	7	6	1			2
12	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2268	3	9	9	Y	8	9	1			1
01	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2079	3	9	9	Y	8	7	1			2
*02	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1929	3	8	9	Y	7	8	1			1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

PIRKLE "C" WELL #: 2 RRCID -> 152633 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5972 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	71	1	3102	3	Y	9	11	1			1
							10	9									
11	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	67	1	3078	3	Y	11	9	1			3
							12	9									
12	3162	X	3153	-0-	-9	-0-	89	1	3051	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
01	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	85	1	3085	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
*02	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	82	1	2742	3	Y	101	96	1			8
							111	9									
03	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					8

DANIELS WELL #: 4 RRCID -> 155207 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6066 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2828	3	15	9	Y	14	18	1			1
11	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2735	3	21	9	Y	19	15	1			5
12	2790	N	2744	-0-	-46	-0-	2722	3	22	9	Y	20	22	1			3
01	2852	N	2774	-0-	-78	-0-	2750	3	24	9	Y	22	19	1			6
*02	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2484	3	77	9	Y	70	70	1			6
03	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
PIRKLE WELL #: 2 RRCID -> 157929 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 5984 - 6015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	51	1	2233	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
11	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	48	1	2198	3	Y	7	5	1			2
							8	9									
12	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	65	1	2224	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
01	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	68	1	2479	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
*02	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	60	1	2010	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

COPELAND UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 158403 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6190 - 6320

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	557	1	5007	3	Y	61	58	1			12
							67	9									
11	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	533	1	3961	3	Y	63	65	1			10
							69	9									
12	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	523	1	4775	3	Y	65	64	1			11
							72	9									
01	5642	X	4450	-0-	-1192	-0-	501	1	3874	3	Y	68	68	1			11
							75	9									
02	5096	X	3978	-0-	-1118	-0-	470	1	3436	3	Y	65	66	1			10
							72	9									
03	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					10

CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 165219 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950

10	3100	N	9855	-0-	6755	6755	591	1	9264	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	940	-0-	-2060	4695	53	1	887	3	Y	-0-					-0-
12	3100	N	928	-0-	-2172	2523	52	1	876	3	Y	-0-					-0-
01	3404	X	881	-0-	-2523	-0-	50	1	831	3	Y	-0-					-0-
*02	853	X	853	-0-	-0-	-0-	45	1	808	3	Y	-0-					-0-
03	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 166925 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6048 - 6276

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 301 RRCID -> 167773 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5630 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	514	1	7550	3	Y	88	84	1			17
							97	9									
11	7620	X	6314	-0-	-1306	-0-	375	1	5837	3	Y	93	95	1			15
							102	9									
12	6231	X	5243	-0-	-988	-0-	303	1	4841	3	Y	90	89	1			16
							99	9									
01	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	435	1	6820	3	Y	99	99	1			16
							109	9									
*02	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	371	1	6271	3	Y	96	97	1			15
							106	9									
03	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					15

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
10	2914	X	2866	-0-	-48	-0-	182	1	2673	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
11	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	170	1	2643	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
12	3131	X	2892	-0-	-239	-0-	170	1	2711	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
01	3100	X	2792	-0-	-308	-0-	167	1	2614	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
02	2800	X	2658	-0-	-142	-0-	148	1	2499	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
03	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					2

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 171013 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6222 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	623	1	2908	3	Y	151	161	1			17
							166	9									
11	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	612	1	2862	3	Y	159	159	1			17
							175	9									
12	3906	X	2588	-0-	-1318	-0-	509	1	1915	3	Y	149	134	1			32
							164	9									
01	3906	X	3280	-0-	-626	-0-	560	1	2503	3	Y	197	195	1			34
							217	9									
02	3416	X	2757	-0-	-659	-0-	465	1	2140	3	Y	138	150	1			22
							152	9									
03	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					22

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
10	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	145	1	2138	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	138	1	2149	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	2449	N	2320	-0-	-129	-0-	136	1	2178	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	138	1	2157	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*02	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	117	1	1978	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	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
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
10	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	319	1	4693	3	Y	63	61	1			12
							69	9									
11	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	323	1	5040	3	Y	68	69	1			11
							75	9									
12	5859	X	5451	-0-	-408	-0-	316	1	5059	3	Y	69	68	1			12
							76	9									
01	5859	X	5371	-0-	-488	-0-	317	1	4974	3	Y	73	73	1			12
							80	9									
02	5096	X	4881	-0-	-215	-0-	268	1	4537	3	Y	69	70	1			11
							76	9									
03	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					11

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 171392 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6026 - 6250

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 171826 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6178 - 6252

10	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	1151	1	7652	3	Y	117	126	1			13
							129	9									
11	8421	X	8421	-0-	-0-	-0-	1108	1	7178	3	Y	123	123	1			13
							135	9									
12	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	1220	1	7679	3	Y	120	107	1			26
							132	9									
01	8959	X	8813	-0-	-146	-0-	1164	1	7476	3	Y	157	156	1			27
							173	9									
*02	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	1070	1	7227	3	Y	123	130	1			20
							135	9									
03	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					Y	NO RPT					20

PIERCE UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 171966 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6040 - 6262

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		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

10	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	12	1	193	3	Y	-0-					-0-
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	3	Y	-0-					-0-
*02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
03	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
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
10	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	446	1	2942	3	Y	83	89	1			9
							91	9									
11	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	414	1	2675	3	Y	84	84	1			9
							92	9									
12	3565	X	2713	-0-	-852	-0-	364	1	2272	3	Y	70	64	1			15
							77	9									
01	3534	X	1898	-0-	-1636	-0-	254	1	1568	3	Y	69	72	1			12
							76	9									
02	3192	X	2425	-0-	-767	-0-	312	1	2043	3	Y	64	66	1			10
							70	9									
03	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					10

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
10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1284	3	6	9	N	5	6	1			-0-
11	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1164	3	8	9	N	7	5	1			2
12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1136	3	7	9	N	6	7	1			1
01	899	N	885	-0-	-14	-0-	877	3	8	9	N	7	6	1			2
*02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-	2	1			-0-
03	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TODD -C- WELL #: 2 RRCID -> 178987 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6063 - 6157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
*02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
03	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
10	5239	X	4307	-0-	-932	-0-	196	1	4105	3	N	5	6	1			-0-
							6	9									
11	5070	X	3953	-0-	-1117	-0-	155	1	3790	3	N	7	5	1			2
							8	9									
12	5239	X	2375	-0-	-2864	-0-	167	1	2204	3	N	4	5	1			1
							4	9									
01	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-	1	1			-0-
02	4032	X	-0-	-0-	-4032	-0-					N	-0-					-0-
03	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
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
10	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	182	1	4499	3	Y	19	23	1			2
							21	9									
11	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	181	1	4307	3	Y	23	19	1			6
							25	9									
12	4681	X	4484	-0-	-197	-0-	191	1	4263	3	Y	27	29	1			4
							30	9									
01	4712	X	4529	-0-	-183	-0-	173	1	4325	3	Y	28	24	1			8
							31	9									
02	4256	X	4031	-0-	-225	-0-	159	1	3849	3	Y	21	27	1			2
							23	9									
03	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					2

PRIOR A WELL #: 3 RRCID -> 193249 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5918 - 5983

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLARK C WELL #: 3 RRCID -> 216828 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5831 - 7222

10	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					-0-
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-					-0-
*02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
03	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

10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
03	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

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 6-A WELL #: 1 L RRCID -> 030086 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6159 - 6433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		271	-0-	271	980	271	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		304	-0-	304	1284	304	3			Y	-0-					-0-
12	1607	X	323	-0-	-1284	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
01	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	130	-0-	-150	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	154	-0-	-156	-0-	154	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 1 T RRCID -> 030087 COMPL. DATE 12/14/1948 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5886 - 6012

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 2 T RRCID -> 030093 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5842 - 5969

10	DLQ G-10		10277	-0-	10277	51679	240	1	10003	2	Y	31	31	1			3
							34	9									
11	DLQ G-10		10069	-0-	10069	61748	232	1	9805	2	Y	29	30	1			2
							32	9									
12	71677	X	9929	-0-	-61748	-0-	251	1	9641	2	Y	34	34	1			2
							37	9									
01	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	480	1	2406	2	Y	7	9	1			-0-
							8	9									
*02	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	548	1	7033	2	Y	28	25	1			3
							31	9									
03	7378	X	5367	-0-	-2011	-0-	540	1	4807	2	Y	18	16	1			5
							20	9									

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 2 U RRCID -> 030094 COMPL. DATE 09/11/1948 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5854 - 5982

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

BREWSTER, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 030122 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5904 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		3917	-0-	3917	20804	151	1	3712	3	Y	49	45	1			7
							54	9									
11	DLQ G-10		3482	-0-	3482	24286	138	1	3281	3	Y	57	56	1			8
							63	9									
12	27884	X	3598	-0-	-24286	-0-	149	1	3380	3	Y	63	60	1			11
							69	9									
01	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	196	1	2636	3	Y	41	42	1			10
							45	9									
*02	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	328	1	3449	3	Y	67	65	1			12
							74	9									
*03	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	339	1	3688	3	Y	62	64	1			10
							68	9									

DAVIS, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 030123 COMPL. DATE 07/18/1946 TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		2891	-0-	2891	13098	112	1	2768	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
11	DLQ G-10		2496	-0-	2496	15594	100	1	2384	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
12	18080	X	2486	-0-	-15594	-0-	104	1	2369	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
01	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	262	1	2243	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
*02	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	328	1	2098	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*03	3075	N	3075	-0-	-0-	-0-	366	1	2695	3	Y	13	13	1			2
							14	9									

HARRISON, R. WELL #: 1 T RRCID -> 030125 COMPL. DATE 05/17/1946 TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		3646	-0-	3646	16948	139	1	3424	3	Y	75	80	1			11
							83	9									
11	DLQ G-10		3073	-0-	3073	20021	120	1	2863	3	Y	82	82	1			11
							90	9									
12	23003	X	2982	-0-	-20021	-0-	122	1	2764	3	Y	87	83	1			15
							96	9									
01	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	614	1	2233	3	Y	60	60	1			15
							66	9									
*02	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	680	1	2874	3	Y	92	91	1			16
							101	9									
*03	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	736	1	3134	3	Y	89	90	1			15
							98	9									

REED, W. M. WELL #: 1 T RRCID -> 030129 COMPL. DATE 03/29/1946 TOTAL DEPTH 6365 PERF. N/A

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROBERTS, GEO. WELL #: 1 T RRCID -> 030130 COMPL. DATE 07/25/1946 TOTAL DEPTH 6418 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	327	1	3653	3	Y	60	48	1			12
							66	9									
02	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	295	1	3546	3	Y	-0-					12
*03	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	163	1	3706	3	Y	61					73
							67	9									

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030131 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 6160

10	DLQ G-10		4420	-0-	4420	35098	171	1	4232	3	Y	15	20	1			2
							17	9									
11	DLQ G-10		1961	-0-	1961	37059	78	1	1873	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
12	40072	X	3013	-0-	-37059	-0-	129	1	2866	3	Y	16	14	1			3
							18	9									
01	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	327	1	5475	3	Y	24	21	1			6
							26	9									
*02	6720	X	5351	-0-	-1369	-0-	506	1	4815	3	Y	27	28	1			5
							30	9									
03	4433	X	4399	-0-	-34	-0-	474	1	3905	3	Y	18	20	1			3
							20	9									

WILCHER, J. W. WELL #: 1 T RRCID -> 030132 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 6226

10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143619 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 6157 - 6248

10	DLQ G-10		6504	-0-	6504	23231	253	1	6231	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
11	DLQ G-10		10399	-0-	10399	33630	418	1	9960	3	Y	19	19	1			3
							21	9									
12	45100	X	11470	-0-	-33630	-0-	484	1	10962	3	Y	22	21	1			4
							24	9									
01	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5049	3	19	9	Y	17	17	1			4
*02	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	237	1	5430	3	Y	23	23	1			4
							25	9									
*03	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	224	1	5786	3	Y	22	22	1			4
							24	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 156242 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5747 - 6063

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157375 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5996 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		295	-0-	295	4870	11	1	274	3	Y	9	12	1			1
							10	9									
11	DLQ G-10		761	-0-	761	5631	29	1	696	3	Y	33	29	1			5
							36	9									
12	6399	X	768	-0-	-5631	-0-	30	1	701	3	Y	34	33	1			6
							37	9									
01	705	X	705	-0-	-0-	-0-	673	3	32	9	Y	29	28	1			7
*02	700	N	539	-0-	-161	-0-	22	1	487	3	Y	27	29	1			5
							30	9									
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-	5	1			-0-

WILTCHER, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 165674 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 6286 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		2368	-0-	2368	10097	91	1	2234	3	Y	39	39	1			6
							43	9									
11	DLQ G-10		2053	-0-	2053	12150	81	1	1925	3	Y	43	43	1			6
							47	9									
12	14554	X	2404	-0-	-12150	-0-	99	1	2243	3	Y	56	52	1			10
							62	9									
01	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	142	1	2046	3	Y	43	42	1			11
							47	9									
*02	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	214	1	1967	3	Y	50	52	1			9
							55	9									
*03	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	225	1	2147	3	Y	48	49	1			8
							53	9									

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		473	-0-	473	5848	18	1	455	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		802	-0-	802	6650	32	1	770	3	Y	-0-					-0-
12	7450	X	800	-0-	-6650	-0-	33	1	767	3	Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					Y	-0-					-0-
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 8 RRCID -> 189967 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5664 - 5975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 13 WELL #: 4 RRCID -> 190070 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5704 - 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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

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

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 7 U RRCID -> 192085 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6022 - 6037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 194914 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5596 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		595	-0-	595	3024	14	1	581	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		557	-0-	557	3581	13	1	544	2	Y	-0-					-0-
12	4142	X	561	-0-	-3581	-0-	14	1	547	2	Y	-0-					-0-
01	554	X	554	-0-	-0-	-0-	13	1	541	2	Y	-0-					-0-
*02	532	N	508	-0-	-24	-0-	12	1	496	2	Y	-0-					-0-
*03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	14	1	555	2	Y	-0-					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197409 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		82	-0-	82	192	2	1	80	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	192					Y	-0-					-0-
12	T. A.		261	-0-	261	453	7	1	254	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		18	-0-	18	471	18	2			Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	471					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	471					Y	-0-					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 20 RRCID -> 197881 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5708 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4929	X	112	-0-	-4817	-0-	3	1	108	2	N	1	5	1			-0-
							1	9									
11	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	147	1	6214	2	N	-0-					-0-
12	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	149	1	5721	2	N	37	35	1			2
							41	9									
01	4929	X	4582	-0-	-347	-0-	406	1	4150	2	N	24	25	1			1
							26	9									
*02	5012	X	4635	-0-	-377	-0-	380	1	4223	2	N	29	27	1			3
							32	9									
03	5549	X	4583	-0-	-966	-0-	411	1	4141	2	N	28	23	1			8
							31	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198030 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 5675 - 5927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		2704	-0-	2704	16054	62	1	2605	2	Y	34	36	1			3
							37	9									
11	DLQ G-10		2512	-0-	2512	18566	57	1	2421	2	Y	31	32	1			2
							34	9									
12	20290	X	1724	-0-	-18566	-0-	44	1	1654	2	Y	24	25	1			1
							26	9									
01	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	414	1	2147	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
*02	2884	X	2272	-0-	-612	-0-	374	1	1864	2	Y	31	29	1			3
							34	9									
*03	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	425	1	2389	2	Y	38	30	1			11
							42	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A WELL #: 17 RRCID -> 233299 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6226 - 6510

10	DLQ G-10		1141	-0-	1141	7655	1130	3	11	9	Y	10	20	1			2
11	DLQ G-10		1124	-0-	1124	8779	1115	3	9	9	Y	8	9	1			1
12	9473	X	694	-0-	-8779	-0-	683	3	11	9	Y	10	6	1			5
01	630	X	630	-0-	-0-	-0-	622	3	8	9	Y	7	10	1			2
02	1036	N	640	-0-	-396	-0-	631	3	9	9	Y	8	6	1			4
*03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1384	3	18	9	Y	16	8	1			12

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
DANIELS, Z.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079930 COMPL. DATE 09/20/1978 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6158 - 6178

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	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

10	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1046	-0-	-34	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1041	-0-	-75	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	1040	-0-	-45	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
02	980	N	857	-0-	-123	-0-	857	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	664	-0-	-390	-0-	664	3			N	-0-					-0-

CGU 2 WELL #: 1 RRCID -> 029935 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5308 - 6052

10	3937	X	1427	-0-	-2510	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
11	4650	X	1391	-0-	-3259	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
12	4805	X	500	-0-	-4305	-0-	500	3			N	-0-					-0-
01	4805	X	1134	-0-	-3671	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
02	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	3			N	-0-					-0-
*03	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	6126	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 1 T RRCID -> 029936 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5770 - 5980

10	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	3			N	-0-					-0-
11	4830	X	4827	-0-	-3	-0-	4827	3			N	-0-					-0-
12	5704	X	3924	-0-	-1780	-0-	3924	3			N	-0-					-0-
01	5704	X	3885	-0-	-1819	-0-	3885	3			N	-0-					-0-
02	5152	X	2749	-0-	-2403	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
03	5704	X	401	-0-	-5303	-0-	401	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 4 WELL #: 1 T RRCID -> 029937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5944 - 6056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4216	X	1788	-0-	-2428	-0-	1788	3		N	-0-			-0-
11	4080	X	1507	-0-	-2573	-0-	1507	3		N	-0-			-0-
12	4371	X	369	-0-	-4002	-0-	369	3		N	-0-			-0-
01	4371	X	2860	-0-	-1511	-0-	2860	3		N	-0-			-0-
02	3948	X	3022	-0-	-926	-0-	3022	3		N	-0-			-0-
*03	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	3		N	-0-			-0-

CGU 5 WELL #: 1 T RRCID -> 029938 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5836 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 6 WELL #: 1 RRCID -> 029939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5725 - 5946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	1878	-0-	-106	-0-	1878	3		N	-0-			-0-
11	1890	N	1794	-0-	-96	-0-	1794	3		N	-0-			-0-
12	1922	N	1730	-0-	-192	-0-	1730	3		N	-0-			-0-
01	1891	N	1757	-0-	-134	-0-	1757	3		N	-0-			-0-
02	1680	N	1418	-0-	-262	-0-	1418	3		N	-0-			-0-
03	1736	N	858	-0-	-878	-0-	858	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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
10	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3		N	-0-			-0-
11	1680	N	1436	-0-	-244	-0-	1436	3		N	-0-			-0-
12	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3		N	-0-			-0-
01	1550	N	1177	-0-	-373	-0-	1177	3		N	-0-			-0-
02	1344	N	783	-0-	-561	-0-	783	3		N	-0-			-0-
*03	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	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
10	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	3		N	-0-			-0-
11	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	3		N	-0-			-0-
12	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3		N	-0-			-0-
01	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3		N	-0-			-0-
02	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3		N	-0-			-0-
*03	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	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
10	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	3010	3		N	-0-			-0-
11	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	2998	3		N	-0-			-0-
12	3005	N	3005	-0-	-0-	-0-	3005	3		N	-0-			-0-
01	3007	N	2976	-0-	-31	-0-	2976	3		N	-0-			-0-
02	2800	N	2846	-0-	46	46	2846	3		N	-0-			-0-
03	3007	N	2869	-0-	-138	-0-	2869	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
10	5704	X	3877	-0-	-1827	-0-	3877	3			N	-0-					-0-
11	4290	X	3762	-0-	-528	-0-	3762	3			N	-0-					-0-
12	4433	X	3399	-0-	-1034	-0-	3399	3			N	-0-					-0-
01	4433	X	3249	-0-	-1184	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
02	3528	X	2545	-0-	-983	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	2141	-0-	-1734	-0-	2141	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 1 T RRCID -> 029945 COMPL. DATE 10/02/1945 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6018 - 6160

10	2449	X	1720	-0-	-729	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
11	2130	X	1629	-0-	-501	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
12	2201	X	1579	-0-	-622	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
01	1984	X	1552	-0-	-432	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
02	1708	X	1348	-0-	-360	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
03	1705	X	275	-0-	-1430	-0-	275	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 1 L RRCID -> 029946 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5960 - 6000

10	3286	X	2726	-0-	-560	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
11	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	2226	-0-	-1060	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	1520	-0-	-1766	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	1237	-0-	-1731	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	1002	-0-	-2284	-0-	1002	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 1 T RRCID -> 029947 COMPL. DATE 11/05/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5970 - 6050

10	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
11	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
12	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
01	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1130	-0-	-48	-0-	1130	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 1 RRCID -> 029949 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5870 - 6053

10	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	3			N	-0-					-0-
11	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
12	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	3			N	-0-					-0-
01	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
02	1540	X	1245	-0-	-295	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
03	1705	X	1171	-0-	-534	-0-	1171	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 1 T RRCID -> 029950 COMPL. DATE 11/26/1945 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6020 - 6062

10	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	3			N	-0-					-0-
11	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	3			N	-0-					-0-
12	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
01	1705	X	34	-0-	-1671	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	1540	X	425	-0-	-1115	-0-	425	3			N	-0-					-0-
*03	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 1 T RRCID -> 029952 COMPL. DATE 12/28/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6040 - 6090

10	1457	X	506	-0-	-951	-0-	506	3			N	-0-					-0-
11	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
12	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
01	1457	X	783	-0-	-674	-0-	783	3			N	-0-					-0-
02	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
*03	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 22 WELL #: 1 T RRCID -> 029955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6154 - 6186

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

CGU 23 WELL #: 1 RRCID -> 029956 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6000 - 6182

10	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
11	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
12	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
01	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
02	1176	X	1066	-0-	-110	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
*03	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 1 RRCID -> 029958 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6070 - 6248

10	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	3			N	-0-					-0-
11	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
12	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	3			N	-0-					-0-
01	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
02	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
03	2697	X	2667	-0-	-30	-0-	2667	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 1 T RRCID -> 029959 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6179 - 6189

10	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	3			N	-0-					-0-
11	900	N	640	-0-	-260	-0-	640	3			N	-0-					-0-
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
02	588	N	242	-0-	-346	-0-	242	3			N	-0-					-0-
03	527	N	245	-0-	-282	-0-	245	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 1 T RRCID -> 029960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6132 - 6204

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
11	2040	X	1325	-0-	-715	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
12	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
01	2108	X	1472	-0-	-636	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
02	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
*03	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 1 RRCID -> 029962 COMPL. DATE 05/17/1946 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6262 - 6348

10	1395	N	939	-0-	-456	-0-	939	3			N	-0-					-0-
11	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
01	930	N	648	-0-	-282	-0-	648	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	991	-0-	-381	-0-	991	3			N	-0-					-0-
03	868	N	734	-0-	-134	-0-	734	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
10	2542	N	2458	-0-	-84	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
11	2310	N	1738	-0-	-572	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	1649	-0-	-583	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
01	2449	N	1016	-0-	-1433	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1328	-0-	-296	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1162	-0-	-481	-0-	1162	3			N	-0-					-0-

CGU 32 WELL #: 1 RRCID -> 029965 COMPL. DATE 08/26/1946 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5918 - 5974

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

CGU 33 WELL #: 1 T RRCID -> 029966 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5780 - 5997

10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
11	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	1102	-0-	-14	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	942	-0-	-66	-0-	942	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	828	-0-	-257	-0-	828	3			N	-0-					-0-

CGU 35 WELL #: 1 T RRCID -> 029968 COMPL. DATE 02/16/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6088 - 6108

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
03	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

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

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030231 COMPL. DATE 09/04/1946 TOTAL DEPTH 6194 PERF. N/A

10	4898	X	1312	-0-	-3586	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
11	5520	X	1148	-0-	-4372	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
12	5704	X	2	-0-	-5702	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	5704	X	222	-0-	-5482	-0-	222	3			N	-0-					-0-
02	1400	X	1370	-0-	-30	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
*03	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 030232 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5065 - 5095

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	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
SMITH, CLAYBERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047490 COMPL. DATE 11/14/1969 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6065 - 6079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST-COTTLE UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 050688 COMPL. DATE 06/01/1971 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5994 - 6328

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	2976	N	2372	-0-	-604	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
11	2880	N	2265	-0-	-615	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
12	2697	N	2022	-0-	-675	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
01	2387	N	2262	-0-	-125	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	1858	-0-	-270	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1948	-0-	-67	-0-	1948	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 4-C RRCID -> 136108 COMPL. DATE 07/26/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5854 - 6048

10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	647	X	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
11	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
12	744	X	340	-0-	-404	-0-	340	3			N	-0-					-0-
01	744	X	268	-0-	-476	-0-	268	3			N	-0-					-0-
02	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
03	651	X	422	-0-	-229	-0-	422	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154552 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5946 - 5962

10	5394	X	5153	-0-	-241	-0-	5087	3	66	9	Y	60	81	1			88
11	5220	X	2763	-0-	-2457	-0-	2749	3	14	9	Y	13	76	1			25
12	5270	X	1306	-0-	-3964	-0-	1294	3	12	9	Y	11					36
01	5270	X	2414	-0-	-2856	-0-	2404	3	10	9	Y	9					45
02	4760	X	3777	-0-	-983	-0-	3756	3	21	9	Y	19					64
03	5146	X	1856	-0-	-3290	-0-	1854	3	2	9	Y	2					66

CGU 18 WELL #: 11 RRCID -> 156240 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6053 - 6177

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 9 WELL #: 9 RRCID -> 156286 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5990 - 6132

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

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

CGU 22 WELL #: 10 RRCID -> 157659 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 5974 - 6207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 5 RRCID -> 160970 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6150 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 10 RRCID -> 166430 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5997 - 6017

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

CGU 6 WELL #: 12 RRCID -> 166491 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5750 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	951	-0-	-10	-0-	951	3			N	-0-					-0-
11	930	N	916	-0-	-14	-0-	916	3			N	-0-					-0-
12	961	N	905	-0-	-56	-0-	905	3			N	-0-					-0-
01	961	N	915	-0-	-46	-0-	915	3			N	-0-					-0-
02	868	N	670	-0-	-198	-0-	670	3			N	-0-					-0-
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177790 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 5996 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
11	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
12	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
01	2201	N	1963	-0-	-238	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	1307	-0-	-877	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
*03	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

MOORE, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 186575 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 5866 - 5951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1596	-0-	-174	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	1493	-0-	-553	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1307	-0-	-522	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1082	-0-	-402	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1130	-0-	-358	-0-	1130	3			N	-0-					-0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 187416 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5880 - 5978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	X	1334	-0-	-1146	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
11	2040	X	1115	-0-	-925	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
12	1736	X	569	-0-	-1167	-0-	569	3			N	-0-					-0-
01	1488	X	1307	-0-	-181	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
02	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	3			N	-0-					-0-
*03	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	680	-0-	-374	-0-	680	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	1033	-0-	-52	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
*03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	3100	X	2894	-0-	-206	-0-	2894	3			N	-0-					-0-
11	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	3			N	-0-					-0-
12	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	3			N	-0-					-0-
01	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	3			N	-0-					-0-
02	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	7439	3			N	-0-					-0-
*03	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	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
10	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					-0-
11	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT					-0-
12	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					-0-
01	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					-0-
02	3220	X	NO RPT	-0-	-3220	-0-					N	NO RPT					-0-
03	3565	X	2730	-0-	-835	-0-	2730	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HICKS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 030117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6118 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	245	1	5143	3	N	-0-					-0-
05	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	233	1	4999	3	N	-0-					-0-
06	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	237	1	5031	3	N	-0-					-0-
*07	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	237	1	4925	3	N	-0-					-0-
*08	5022	X	4298	-0-	-724	-0-	245	1	4053	3	N	-0-					-0-
*09	4860	X	4475	-0-	-385	-0-	238	1	4237	3	N	-0-					-0-
*10	5022	X	4414	-0-	-608	-0-	235	1	4179	3	N	-0-					-0-
*11	4860	X	4531	-0-	-329	-0-	245	1	4286	3	N	-0-					-0-
12	5022	X	4117	-0-	-905	-0-	199	1	3918	3	N	-0-					-0-
01	4619	X	3428	-0-	-1191	-0-	155	1	3273	3	N	-0-					-0-
*02	4228	X	2448	-0-	-1780	-0-	135	1	2313	3	N	-0-					-0-
03	4681	X	3563	-0-	-1118	-0-	173	1	3390	3	N	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 1 L RRCID -> 030148 COMPL. DATE 12/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	49	1	1732	3	Y	44	38	1			10
							48	9									
05	1798	N	1757	-0-	-41	-0-	45	1	1673	3	Y	35	38	1			7
							39	9									
06	1710	N	1622	-0-	-88	-0-	39	1	1538	3	Y	41	33	1			15
							45	9									
*07	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	45	1	1696	3	Y	34	39	1			10
							37	9									
*08	1767	N	1764	-0-	-3	-0-	46	1	1678	3	Y	36	39	1			7
							40	9									
*09	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	48	1	1720	3	Y	24	26	1			5
							26	9									
*10	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	48	1	1726	3	Y	17	17	1			5
							19	9									
*11	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	47	1	1661	3	Y	20	19	1			6
							22	9									
*12	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	54	1	1703	3	Y	22	23	1			5
							24	9									
*01	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	47	1	1694	3	Y	14	17	1			2
							15	9									
*02	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	41	1	1505	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
*03	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	48	1	1661	3	Y	15	13	1			4
							17	9									

BAKER, SALLIE, G U WELL #: 1 L RRCID -> 030150 COMPL. DATE 04/18/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5831 - 6178

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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	750	N	638	-0-	-112	-0-	18	1	620	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	422	-0-	-415	-0-	11	1	411	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	368	-0-	-322	-0-	9	1	359	3	Y	-0-					-0-
*07	651	N	353	-0-	-298	-0-	9	1	344	3	Y	-0-					-0-
*08	434	N	227	-0-	-207	-0-	6	1	221	3	Y	-0-					-0-
*09	360	N	143	-0-	-217	-0-	4	1	139	3	Y	-0-					-0-
*10	341	N	137	-0-	-204	-0-	4	1	133	3	Y	-0-					-0-
*11	210	N	123	-0-	-87	-0-	4	1	119	3	Y	-0-					-0-
*12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	15	1	475	3	Y	-0-					-0-
*01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	16	1	586	3	Y	-0-					-0-
*02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	15	1	552	3	Y	-0-					-0-
*03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	28	1	983	3	Y	-0-					-0-

BEALL, W. F., G U WELL #: 1 RRCID -> 030153 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6120 - 6399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			Y	-0-					143
05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1340	3	8	9	Y	7					150
06	1200	N	1115	-0-	-85	-0-	1115	3			Y	-0-					150
*07	1240	N	44	-0-	-1196	-0-	44	3			Y	-0-					150
*08	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-	107	1			43
*09	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					43
*10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					43
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1744	3			N	-0-					-0-
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
*07	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
*08	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
*09	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
*10	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
*11	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
01	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
*02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
*03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BOUNDS, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 030157 COMPL. DATE 09/30/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1508	-0-		-52	-0-	41	1	1423	3	Y	40	34	1			9
								44	9									
05	1612	N	1526	-0-		-86	-0-	39	1	1453	3	Y	31	34	1			6
								34	9									
06	1500	N	1470	-0-		-30	-0-	35	1	1394	3	Y	37	30	1			13
								41	9									
*07	1550	N	1546	-0-		-4	-0-	39	1	1473	3	Y	31	35	1			9
								34	9									
*08	1519	N	1485	-0-		-34	-0-	39	1	1407	3	Y	35	37	1			7
								39	9									
*09	1488	N	1488	-0-		-0-	-0-	39	1	1382	3	Y	61	55	1			13
								67	9									
*10	1550	N	1373	-0-		-177	-0-	35	1	1293	3	Y	41	42	1			12
								45	9									
*11	1484	N	1484	-0-		-0-	-0-	39	1	1389	3	Y	51	48	1			15
								56	9									
*12	1550	N	1467	-0-		-83	-0-	43	1	1363	3	Y	55	57	1			13
								61	9									
*01	1481	N	1481	-0-		-0-	-0-	38	1	1404	3	Y	35	42	1			6
								39	9									
*02	1372	N	1136	-0-		-236	-0-	28	1	1046	3	Y	56	55	1			7
								62	9									
*03	1614	N	1614	-0-		-0-	-0-	44	1	1518	3	Y	47	42	1			12
								52	9									

CURTIS, A. R. WELL #: 1 L RRCID -> 030160 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DEAD WOOD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030162 COMPL. DATE 12/19/1948 TOTAL DEPTH 6335 PERF. N/A

*04	2640	N	2188	-0-		-452	-0-	59	1	2066	3	Y	57	49	1			13
								63	9									
05	2604	N	2225	-0-		-379	-0-	58	1	2117	3	Y	45	49	1			9
								50	9									
06	2370	N	2074	-0-		-296	-0-	50	1	1966	3	Y	53	43	1			19
								58	9									
*07	2263	N	2156	-0-		-107	-0-	54	1	2051	3	Y	46	51	1			14
								51	9									
*08	2232	N	2209	-0-		-23	-0-	57	1	2100	3	Y	47	52	1			9
								52	9									
*09	2488	N	2488	-0-		-0-	-0-	66	1	2359	3	Y	57	54	1			12
								63	9									
*10	2385	N	2385	-0-		-0-	-0-	62	1	2248	3	Y	68	60	1			20
								75	9									
*11	2305	N	2305	-0-		-0-	-0-	62	1	2147	3	Y	87	81	1			26
								96	9									
*12	2573	N	2411	-0-		-162	-0-	70	1	2240	3	Y	92	96	1			22
								101	9									
*01	2387	N	2357	-0-		-30	-0-	62	1	2229	3	Y	60	72	1			10
								66	9									
*02	2156	N	2143	-0-		-13	-0-	54	1	2015	3	Y	67	69	1			8
								74	9									
*03	2512	N	2512	-0-		-0-	-0-	70	1	2411	3	Y	28	29	1			7
								31	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	58	1	2030	3	Y	36	31	1			8
							40	9									
05	2170	N	2061	-0-	-109	-0-	53	1	1976	3	Y	29	31	1			6
							32	9									
06	1830	N	1228	-0-	-602	-0-	30	1	1181	3	Y	15	16	1			5
							17	9									
*07	1891	N	297	-0-	-1594	-0-	8	1	280	3	Y	8	11	1			2
							9	9									
*08	1891	N	434	-0-	-1457	-0-	12	1	422	3	Y	-0-	2	1			-0-
*09	1230	N	1115	-0-	-115	-0-	28	1	1036	3	Y	46	36	1			10
							51	9									
*10	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	45	1	1643	3	Y	58	51	1			17
							64	9									
*11	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	53	1	1854	3	Y	72	68	1			21
							79	9									
*12	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	63	1	2002	3	Y	77	80	1			18
							85	9									
*01	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	52	1	1894	3	Y	49	59	1			8
							54	9									
*02	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	49	1	1833	3	Y	77	76	1			9
							85	9									
*03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	56	1	1910	3	Y	64	57	1			16
							70	9									

HARRELL, J. GU WELL #: 1 RRCID -> 030166 COMPL. DATE 02/20/1946 TOTAL DEPTH 6503 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HARRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 030167 COMPL. DATE 07/08/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*04	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
05	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
06	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
*07	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
*08	362	X	362	-0-	-0-	-0-	4	1	358	3	N	-0-					-0-
*09	3000	N	3263	-0-	263	263	22	1	3241	3	N	-0-					-0-
*10	3100	N	3264	-0-	164	427	8	1	3256	3	N	-0-					-0-
*11	3000	N	3169	-0-	169	596	8	1	3161	3	N	-0-					-0-
12	3760	X	3164	-0-	-596	-0-	10	1	3154	3	N	-0-					-0-
01	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	9	1	2999	3	N	-0-					-0-
*02	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	7	1	2650	3	N	-0-					-0-
*03	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	7	1	2310	3	N	-0-					-0-

HARRIS, S. S. WELL #: 2 U RRCID -> 030168 COMPL. DATE 05/30/1955 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUSE, W. F. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030172 COMPL. DATE 08/23/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

*04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	30	1	1079	3	Y	12	10	1			3
							13	9									
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	31	1	1088	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	26	1	1017	3	Y	10	8	1			4
							11	9									
*07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	29	1	1122	3	Y	9	10	1			3
							10	9									
*08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	31	1	1118	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
*09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	28	1	1016	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
*10	1085	N	992	-0-	-93	-0-	27	1	955	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
*11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	30	1	1030	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
*12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	34	1	1069	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
*01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	29	1	1047	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
*02	1008	N	925	-0-	-83	-0-	24	1	891	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
03	1116	N	61	-0-	-1055	-0-	1	1	60	3	Y	-0-	1	1			-0-

JONES, O. L. GU WELL #: 1 RRCID -> 030174 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6014 - 6160

*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LA GRONE, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 030178 COMPL. DATE 07/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4860	X	878	-0-	-3982	-0-	24	1	854	3	Y	-0-					-0-
05	4836	X	740	-0-	-4096	-0-	20	1	720	3	Y	-0-					-0-
06	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	84	1	3322	3	Y	-0-					-0-
*07	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	163	1	6182	3	Y	-0-					-0-
*08	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	155	1	5678	3	Y	-0-					-0-
*09	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	132	1	4763	3	Y	-0-					-0-
*10	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	144	1	5202	3	Y	20	14	1			6
							22	9									
*11	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	138	1	4844	3	Y	27	25	1			8
							30	9									
*12	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	154	1	4929	3	Y	30	31	1			7
							33	9									
*01	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	137	1	4946	3	Y	19	23	1			3
							21	9									
*02	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	114	1	4262	3	Y	81	74	1			10
							89	9									
*03	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	131	1	4567	3	Y	122	101	1			31
							134	9									

LA GRONE-JESTER WELL #: 1 RRCID -> 030179 COMPL. DATE 05/21/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*04	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	106	1	3718	3	Y	49	41	1			11
							54	9									
05	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	100	1	3676	3	Y	39	42	1			8
							43	9									
06	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	89	1	3529	3	Y	45	37	1			16
							50	9									
*07	3999	X	3852	-0-	-147	-0-	98	1	3710	3	Y	40	44	1			12
							44	9									
*08	3999	X	3813	-0-	-186	-0-	100	1	3673	3	Y	36	41	1			7
							40	9									
*09	3870	X	3463	-0-	-407	-0-	94	1	3351	3	Y	16	20	1			3
							18	9									
*10	3844	X	3400	-0-	-444	-0-	91	1	3297	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
*11	3720	X	3279	-0-	-441	-0-	91	1	3173	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
*12	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	107	1	3446	3	Y	15	15	1			4
							17	9									
*01	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	97	1	3523	3	Y	10	12	1			2
							11	9									
*02	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	85	1	3148	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
*03	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	101	1	3527	3	Y	13	12	1			3
							14	9									

MANGHAM, R. S. WELL #: 1 L RRCID -> 030180 COMPL. DATE 03/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*04	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	139	1	2580	3	N	-0-					-0-
05	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	146	1	2710	3	N	-0-					-0-
06	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	143	1	2596	3	N	-0-					-0-
*07	2821	N	2695	-0-	-126	-0-	137	1	2558	3	N	-0-					-0-
*08	2821	N	2136	-0-	-685	-0-	111	1	2025	3	N	-0-					-0-
*09	2730	N	2714	-0-	-16	-0-	76	1	2638	3	N	-0-					-0-
*10	2697	N	2656	-0-	-41	-0-	105	1	2551	3	N	-0-					-0-
*11	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	100	1	2517	3	N	-0-					-0-
12	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	66	1	2820	3	N	-0-					-0-
01	2666	N	2272	-0-	-394	-0-	68	1	2204	3	N	-0-					-0-
*02	2436	N	2332	-0-	-104	-0-	86	1	2246	3	N	-0-					-0-
03	2821	N	2426	-0-	-395	-0-	97	1	2329	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MCMILLAN, KATE WELL #: 1 RRCID -> 030182 COMPL. DATE 04/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	63	1	2207	3	Y	49	38	1			11
							54	9									
05	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	59	1	2150	3	Y	39	42	1			8
							43	9									
06	2190	N	2170	-0-	-20	-0-	53	1	2067	3	Y	45	37	1			16
							50	9									
*07	2387	N	2278	-0-	-109	-0-	57	1	2177	3	Y	40	44	1			12
							44	9									
*08	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	60	1	2192	3	Y	41	45	1			8
							45	9									
*09	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	58	1	2071	3	Y	49	47	1			10
							54	9									
*10	2263	N	2180	-0-	-83	-0-	57	1	2086	3	Y	34	34	1			10
							37	9									
*11	2220	N	2120	-0-	-100	-0-	58	1	2017	3	Y	41	39	1			12
							45	9									
*12	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	65	1	2089	3	Y	44	46	1			10
							48	9									
*01	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	57	1	2069	3	Y	29	34	1			5
							32	9									
*02	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	49	1	1853	3	Y	49	48	1			6
							54	9									
*03	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	50	1	1753	3	Y	45	40	1			11
							50	9									

POWERS, E. C. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030185 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6303 - 6326

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

REEVES-MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 030188 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6072 - 6190

*04	3330	X	3253	-0-	-77	-0-	90	1	3163	3	Y	-0-	9	1			-0-
05	3410	X	3011	-0-	-399	-0-	80	1	2931	3	Y	-0-					-0-
06	3000	X	2985	-0-	-15	-0-	74	1	2911	3	Y	-0-					-0-
*07	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	84	1	3219	3	Y	-0-					-0-
*08	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	83	1	3046	3	Y	-0-					-0-
*09	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	88	1	3140	3	Y	33	26	1			7
							36	9									
*10	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	85	1	3060	3	Y	40	35	1			12
							44	9									
*11	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	84	1	2951	3	Y	49	46	1			15
							54	9									
*12	3379	X	3224	-0-	-155	-0-	96	1	3071	3	Y	52	55	1			12
							57	9									
*01	3379	X	2746	-0-	-633	-0-	72	1	2635	3	Y	35	41	1			6
							39	9									
*02	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	79	1	2941	3	Y	57	56	1			7
							63	9									
*03	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	89	1	3124	3	Y	55	48	1			14
							61	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030189 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	3780	X	3378	-0-	-402	-0-	50	1	3328	3	N	-0-			-0-
05	3906	X	3326	-0-	-580	-0-	50	1	3276	3	N	-0-			-0-
06	3780	X	3491	-0-	-289	-0-	49	1	3442	3	N	-0-			-0-
*07	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	49	1	3760	3	N	-0-			-0-
*08	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	44	1	3586	3	N	-0-			-0-
*09	3480	X	3208	-0-	-272	-0-	29	1	3179	3	N	-0-			-0-
*10	3813	X	3618	-0-	-195	-0-	42	1	3576	3	N	-0-			-0-
*11	3690	X	3472	-0-	-218	-0-	35	1	3437	3	N	-0-			-0-
12	3813	X	3308	-0-	-505	-0-	24	1	3284	3	N	-0-			-0-
01	3627	X	3293	-0-	-334	-0-	27	1	3266	3	N	-0-			-0-
*02	3276	X	2837	-0-	-439	-0-	37	1	2800	3	N	-0-			-0-
*03	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	39	1	3800	3	N	-0-			-0-

SEALY, MAY WELL #: 2 RRCID -> 030192 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SHARP-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 030194 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6638 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	3			N	-0-			-0-
05	1550	X	1409	-0-	-141	-0-	1409	3			N	-0-			-0-
06	1500	X	1277	-0-	-223	-0-	1277	3			N	-0-			-0-
*07	1550	X	1292	-0-	-258	-0-	1292	3			N	-0-			-0-
*08	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-			-0-
*09	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	3			N	-0-			-0-
*10	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	3			N	-0-			-0-
*11	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	3			N	-0-			-0-
12	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	3			N	-0-			-0-
01	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	3			N	-0-			-0-
*02	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	3			N	-0-			-0-
*03	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	3			N	-0-			-0-

SHIVERS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030195 COMPL. DATE 11/18/1944 TOTAL DEPTH 6212 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	87	1	4494	3	N	-0-			-0-
05	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	83	1	4555	3	N	-0-			-0-
06	4650	X	4171	-0-	-479	-0-	108	1	4063	3	N	-0-			-0-
*07	4805	X	4520	-0-	-285	-0-	84	1	4436	3	N	-0-			-0-
*08	4805	X	4618	-0-	-187	-0-	89	1	4529	3	N	-0-			-0-
*09	4590	X	3847	-0-	-743	-0-	77	1	3770	3	N	-0-			-0-
*10	4650	X	4042	-0-	-608	-0-	84	1	3958	3	N	-0-			-0-
*11	4470	X	3891	-0-	-579	-0-	81	1	3810	3	N	-0-			-0-
12	4619	X	3649	-0-	-970	-0-	108	1	3541	3	N	-0-			-0-
01	4619	X	3682	-0-	-937	-0-	66	1	3616	3	N	-0-			-0-
*02	3640	X	3296	-0-	-344	-0-	61	1	3235	3	N	-0-			-0-
03	4030	X	3949	-0-	-81	-0-	77	1	3872	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS-HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 030196 COMPL. DATE 11/18/1953 TOTAL DEPTH 6670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6305	3			N	-0-					-0-
05	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	3			N	-0-					-0-
06	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
*07	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
*08	1302	X	1208	-0-	-94	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
*09	1260	X	960	-0-	-300	-0-	960	3			N	-0-					-0-
*10	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
*11	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	6171	3			N	-0-					-0-
12	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	3			N	-0-					-0-
01	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	6316	3			N	-0-					-0-
*02	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	6069	3			N	-0-					-0-
*03	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	6860	3			N	-0-					-0-

DEADWOOD SWD WELL #: 1 RRCID -> 030199 COMPL. DATE 12/07/1983 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 5160 - 6186

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	66	1	2308	3	Y	60	51	1			14
							66	9									
05	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	65	1	2373	3	Y	47	51	1			10
							52	9									
06	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	64	1	2505	3	Y	55	45	1			20
							61	9									
*07	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	66	1	2499	3	Y	48	54	1			14
							53	9									
*08	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	67	1	2453	3	Y	51	55	1			10
							56	9									
*09	2370	N	2235	-0-	-135	-0-	59	1	2118	3	Y	53	52	1			11
							58	9									
*10	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	65	1	2382	3	Y	34	35	1			10
							37	9									
*11	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	67	1	2361	3	Y	41	39	1			12
							45	9									
*12	2294	N	1792	-0-	-502	-0-	53	1	1700	3	Y	35	39	1			8
							39	9									
*01	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
*02	2212	N	888	-0-	-1324	-0-	23	1	854	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
*03	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	74	1	2588	3	Y	115	87	1			29
							127	9									

WERNER-BURTON WELL #: 1 RRCID -> 030207 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 030208 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	106	1	3108	3	Y	38	32	1			9
							42	9									
05	3317	X	3208	-0-	-109	-0-	101	1	3075	3	Y	29	32	1			6
							32	9									
06	3090	X	2748	-0-	-342	-0-	80	1	2635	3	Y	30	25	1			11
							33	9									
*07	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	100	1	3230	3	Y	30	32	1			9
							33	9									
*08	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	103	1	3208	3	Y	31	34	1			6
							34	9									
*09	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	101	1	3055	3	Y	28	28	1			6
							31	9									
*10	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	100	1	3084	3	Y	20	20	1			6
							22	9									
*11	3090	X	3077	-0-	-13	-0-	96	1	2955	3	Y	24	23	1			7
							26	9									
*12	2945	X	2932	-0-	-13	-0-	93	1	2810	3	Y	26	27	1			6
							29	9									
*01	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	103	1	3104	3	Y	17	20	1			3
							19	9									
*02	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	87	1	2672	3	Y	24	24	1			3
							26	9									
*03	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	107	1	3137	3	Y	19	17	1			5
							21	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	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	77	1	2689	3	Y	88	75	1			20
							97	9									
05	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	76	1	2795	3	Y	68	74	1			14
							75	9									
06	2820	N	2808	-0-	-12	-0-	68	1	2651	3	Y	81	66	1			29
							89	9									
*07	2914	N	1769	-0-	-1145	-0-	43	1	1649	3	Y	70	78	1			21
							77	9									
*08	2914	N	1129	-0-	-1785	-0-	28	1	1004	3	Y	88	92	1			17
							97	9									
*09	2790	N	2082	-0-	-708	-0-	52	1	1874	3	Y	142	129	1			30
							156	9									
*10	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	65	1	2346	3	Y	97	99	1			28
							107	9									
*11	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	77	1	2675	3	Y	120	113	1			35
							132	9									
*12	3054	N	3054	-0-	-0-	-0-	88	1	2825	3	Y	128	133	1			30
							141	9									
*01	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	76	1	2736	3	Y	83	99	1			14
							91	9									
*02	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	66	1	2461	3	Y	108	109	1			13
							119	9									
*03	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	82	1	2849	3	Y	63	60	1			16
							69	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-POWELL GU WELL #: 1 RRCID -> 030214 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6042 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1560	N	1469	-0-		-91	-0-		39	1	1391	3	Y	35	30	1			8
									39	9									
05	1612	N	1541	-0-		-71	-0-		40	1	1470	3	Y	28	30	1			6
									31	9									
06	1590	N	1590	-0-		-0-	-0-		38	1	1517	3	Y	32	26	1			12
									35	9									
*07	1649	N	1649	-0-		-0-	-0-		41	1	1578	3	Y	27	31	1			8
									30	9									
*08	1654	N	1654	-0-		-0-	-0-		43	1	1581	3	Y	27	30	1			5
									30	9									
*09	1632	N	1632	-0-		-0-	-0-		43	1	1544	3	Y	41	37	1			9
									45	9									
*10	1607	N	1607	-0-		-0-	-0-		41	1	1533	3	Y	30	30	1			9
									33	9									
*11	1538	N	1538	-0-		-0-	-0-		41	1	1456	3	Y	37	35	1			11
									41	9									
*12	1674	N	1591	-0-		-83	-0-		47	1	1501	3	Y	39	41	1			9
									43	9									
*01	1612	N	1554	-0-		-58	-0-		41	1	1484	3	Y	26	31	1			4
									29	9									
*02	1428	N	1124	-0-		-304	-0-		28	1	1052	3	Y	40	39	1			5
									44	9									
03	1581	N	1459	-0-		-122	-0-		40	1	1380	3	Y	35	31	1			9
									39	9									

WHITFIELD UN. WELL #: 1 RRCID -> 030220 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6290

*04	1345	N	1345	-0-		-0-	-0-		1345	3			N	-0-					-0-
05	1441	N	1441	-0-		-0-	-0-		1441	3			N	-0-					-0-
06	1501	N	1501	-0-		-0-	-0-		1501	3			N	-0-					-0-
*07	1429	N	1429	-0-		-0-	-0-		1429	3			N	-0-					-0-
*08	1426	N	1216	-0-		-210	-0-		1216	3			N	-0-					-0-
*09	1500	N	1153	-0-		-347	-0-		1153	3			N	-0-					-0-
*10	1426	N	1189	-0-		-237	-0-		1189	3			N	-0-					-0-
*11	1170	N	1117	-0-		-53	-0-		1117	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	949	-0-		-229	-0-		949	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	1159	-0-		-19	-0-		1159	3			N	-0-					-0-
*02	1393	N	1393	-0-		-0-	-0-		1393	3			N	-0-					-0-
*03	1962	N	1962	-0-		-0-	-0-		1962	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. WELL #: 4 RRCID -> 101030 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6398 - 6404

*04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-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-

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	450	N	376	-0-	-74	-0-	376	3			N	-0-					-0-
05	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	3			N	-0-					-0-
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
*07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
*08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
*09	510	N	417	-0-	-93	-0-	417	3			N	-0-					-0-
*10	465	N	416	-0-	-49	-0-	416	3			N	-0-					-0-
*11	420	N	378	-0-	-42	-0-	378	3			N	-0-					-0-
12	434	N	323	-0-	-111	-0-	323	3			N	-0-					-0-
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
*02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
03	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	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	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1756	-0-	-73	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1310	-0-	-550	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
*07	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
*08	1767	N	1643	-0-	-124	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
*09	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
*10	1922	N	1577	-0-	-345	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
*11	1590	N	1174	-0-	-416	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1394	-0-	-373	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1170	-0-	-411	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
*02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1271	-0-	-124	-0-	1271	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	480	N	145	-0-	-335	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
*07	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-
*08	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
*11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
12	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
01	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BATES-POWELL WELL #: 2 RRCID -> 133312 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5876 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	37	1	1301	3	Y	-0-					-0-
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	35	1	1305	3	Y	-0-					-0-
06	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	32	1	1281	3	Y	-0-					-0-
*07	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	36	1	1361	3	Y	-0-					-0-
*08	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	37	1	1353	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
*09	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	35	1	1249	3	Y	23	19	1			5
							25	9									
*10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	35	1	1246	3	Y	15	16	1			4
							17	9									
*11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	35	1	1237	3	Y	20	18	1			6
							22	9									
*12	1364	N	1355	-0-	-9	-0-	41	1	1292	3	Y	20	21	1			5
							22	9									
*01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	34	1	1264	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
*02	1204	N	1159	-0-	-45	-0-	30	1	1107	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
03	1364	N	1322	-0-	-42	-0-	36	1	1267	3	Y	17	15	1			4
							19	9									

WOODALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153290 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6122 - 6229

*04	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	72	1	2384	3	Y	31	27	1			7
							34	9									
05	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	71	1	2387	3	Y	24	26	1			5
							26	9									
06	2400	N	2394	-0-	-6	-0-	64	1	2299	3	Y	28	23	1			10
							31	9									
*07	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	68	1	2426	3	Y	25	28	1			7
							28	9									
*08	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	71	1	2416	3	Y	27	29	1			5
							30	9									
*09	2400	N	2366	-0-	-34	-0-	68	1	2246	3	Y	47	42	1			10
							52	9									
*10	2480	N	2071	-0-	-409	-0-	58	1	1978	3	Y	32	33	1			9
							35	9									
*11	2400	N	2364	-0-	-36	-0-	68	1	2252	3	Y	40	37	1			12
							44	9									
*12	2449	N	2396	-0-	-53	-0-	76	1	2274	3	Y	42	44	1			10
							46	9									
*01	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	60	1	2027	3	Y	28	33	1			5
							31	9									
*02	2212	N	1717	-0-	-495	-0-	47	1	1637	3	Y	30	31	1			4
							33	9									
03	2387	N	2154	-0-	-233	-0-	65	1	2089	3	Y	-0-	4	1			-0-

DEADWOOD JV SWD WELL #: 1 RRCID -> 164333 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5140 - 6065

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
05	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
06	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
*07	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
*08	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
*09	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
*10	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
*11	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1861	-0-	-216	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
01	2077	N	1908	-0-	-169	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
*02	1876	N	1846	-0-	-30	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
*03	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					-0-

WERNER-KOYLE WELL #: 3 RRCID -> 177096 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 6020 - 6164

*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-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-CARRINGTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178398 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6109 - 6245

*04	2	N	-0-	-0-	-2	-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-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-BURTON WELL #: 6 RRCID -> 179247 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 6171 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	990	N	982	-0-	-8	-0-	57	1	925	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	868	-0-	-155	-0-	43	1	825	3	N	-0-					-0-
06	990	N	961	-0-	-29	-0-	67	1	891	3	N	3	2	1			1
							3	9									
*07	1023	N	922	-0-	-101	-0-	65	1	853	3	N	4	4	1			1
							4	9									
*08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	66	1	1003	3	N	4	4	1			1
							4	9									
*09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	44	1	960	3	N	-0-	1	1			-0-
*10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	25	1	933	3	N	-0-					-0-
*11	1050	N	913	-0-	-137	-0-	26	1	887	3	N	-0-					-0-
*12	1023	N	958	-0-	-65	-0-	29	1	929	3	N	-0-					-0-
*01	961	N	372	-0-	-589	-0-	10	1	362	3	N	-0-					-0-
*02	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-

BAKER, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 180189 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6029 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	71	1	2486	3	Y	42	36	1			10
							46	9									
05	2852	N	2568	-0-	-284	-0-	67	1	2465	3	Y	33	36	1			7
							36	9									
06	2610	N	2304	-0-	-306	-0-	56	1	2212	3	Y	33	28	1			12
							36	9									
*07	2697	N	2640	-0-	-57	-0-	67	1	2536	3	Y	34	36	1			10
							37	9									
*08	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	69	1	2536	3	Y	34	37	1			7
							37	9									
*09	2310	N	1079	-0-	-1231	-0-	28	1	1021	3	Y	27	28	1			6
							30	9									
*10	2635	N	1857	-0-	-778	-0-	49	1	1788	3	Y	18	19	1			5
							20	9									
*11	2550	N	1611	-0-	-939	-0-	44	1	1541	3	Y	24	22	1			7
							26	9									
*12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	34	1	1099	3	Y	25	26	1			6
							28	9									
*01	1860	N	528	-0-	-1332	-0-	14	1	496	3	Y	16	19	1			3
							18	9									
*02	1512	N	497	-0-	-1015	-0-	13	1	484	3	Y	-0-	3	1			-0-
03	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-

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	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	3			N	-0-					-0-
05	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	3			N	-0-					-0-
06	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	3			N	-0-					-0-
*07	3410	X	3392	-0-	-18	-0-	3392	3			N	-0-					-0-
*08	3410	X	3383	-0-	-27	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
*09	3300	X	3132	-0-	-168	-0-	3132	3			N	-0-					-0-
*10	3379	X	3347	-0-	-32	-0-	3347	3			N	-0-					-0-
*11	3270	X	3152	-0-	-118	-0-	3152	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	3043	-0-	-336	-0-	3043	3			N	-0-					-0-
01	3379	X	3005	-0-	-374	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
*02	3024	X	2605	-0-	-419	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	2270	-0-	-1078	-0-	2270	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 184728 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6026 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	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-	49	1	1245	3	Y	27	23	1			6
							30	9									
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	49	1	1287	3	Y	20	22	1			4
							22	9									
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	43	1	1226	3	Y	25	20	1			9
							28	9									
*07	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	45	1	1288	3	Y	21	24	1			6
							23	9									
*08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	48	1	1326	3	Y	22	24	1			4
							24	9									
*09	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	49	1	1271	3	Y	19	19	1			4
							21	9									
*10	1302	N	1292	-0-	-10	-0-	47	1	1236	3	Y	8	10	1			2
							9	9									
*11	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	48	1	1211	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
*12	1240	N	970	-0-	-270	-0-	40	1	921	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
*01	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
*02	1120	N	187	-0-	-933	-0-	7	1	179	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	961	N	207	-0-	-754	-0-	6	1	200	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 21 RRCID -> 184730 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5922 - 6102

*04	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
05	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
06	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
*07	3077	N	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
*08	2852	N	2824	-0-	-28	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
*09	2760	N	2488	-0-	-272	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
*10	2852	X	2457	-0-	-395	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
*11	2760	X	2139	-0-	-621	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
12	2852	X	2299	-0-	-553	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	2392	-0-	-460	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
*02	2576	X	2041	-0-	-535	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	2139	-0-	-713	-0-	2139	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BAKER, SALLIE WELL #: 3 RRCID -> 200445 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6048 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1290	N	1264	-0-	-26	-0-	35	1	1217	3	Y	11	8	1			3
							12	9									
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	36	1	1322	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	31	1	1252	3	Y	10	8	1			4
							11	9									
*07	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	35	1	1356	3	Y	9	10	1			3
							10	9									
*08	1364	N	1362	-0-	-2	-0-	36	1	1317	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
*09	1290	N	1239	-0-	-51	-0-	33	1	1200	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
*10	1395	N	1286	-0-	-109	-0-	35	1	1247	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*11	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	78	1	2748	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
*12	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	39	1	1260	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
*01	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	37	1	1315	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	28	1	1084	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	36	1	1237	3	Y	11	9	1			3
							12	9									

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
SHIVERS, VICE WELL #: 1 RRCID -> 030071 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6768 - 6823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	N	1934	-0-	-515	-0-	1928	2	6	9	Y	5					11
11	2070	N	1572	-0-	-498	-0-	1570	2	2	9	Y	2	4	1			9
12	2449	X	2069	-0-	-380	-0-	2062	2	7	9	Y	6					15
01	2139	X	2071	-0-	-68	-0-	2062	2	9	9	Y	8					23
02	1932	X	1904	-0-	-28	-0-	1897	2	7	9	Y	6	13	1			16
*03	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	2094	2	18	9	Y	16					32

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
10	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	465	1	3608	2	N	-0-					87
11	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	435	1	3031	2	N	-0-					87
12	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	450	1	3247	2	N	-0-					87
01	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	420	1	2839	2	N	-0-					87
02	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	315	1	2023	2	N	-0-					87
*03	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	375	1	2838	2	N	6					93
							7	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
10	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	300	1	1418	2	N	23					122
							25	9									
11	1530	N	1144	-0-	-386	-0-	150	1	964	2	N	27					149
							30	9									
12	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	310	1	1672	2	N	-0-					149
01	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	290	1	1617	2	N	-0-					149
02	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	280	1	1506	2	N	35					184
							39	9									
*03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	310	1	1691	2	N	22	183	1			23
							24	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
10	1860	N	918	-0-	-942	-0-	375	1	540	2	N	3					182
							3	9									
11	1680	N	530	-0-	-1150	-0-	195	1	326	2	N	8					190
							9	9									
12	1178	N	936	-0-	-242	-0-	420	1	516	2	N	-0-					190
01	930	N	194	-0-	-736	-0-	90	1	104	2	N	-0-					190
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					190
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					190

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	T. A.		-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
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111

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
10	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	465	1	4181	2	N	20					179
							22	9									
11	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	450	1	3868	2	N	38	178	1			39
							42	9									
12	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	465	1	3946	2	N	16					55
							18	9									
01	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	465	1	3410	2	N	20					75
							22	9									
02	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	420	1	3562	2	N	32					107
							35	9									
*03	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	465	1	3869	2	N	45					152
							50	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
10	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	600	1	2890	2	N	49	169	1			58
							54	9									
11	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	600	1	3193	2	N	57					115
							63	9									
12	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	620	1	2883	2	N	42					157
							46	9									
01	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	620	1	3054	2	N	56	180	1			33
							62	9									
02	2744	X	2410	-0-	-334	-0-	500	1	1877	2	N	30					63
							33	9									
*03	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	620	1	2853	2	N	64					127
							70	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
BURNETT BROS. WELL #: 3 RRCID -> 030082 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5736 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2821	X	2755	-0-	-66	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
11	2760	X	2679	-0-	-81	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	1802	-0-	-1143	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	2214	-0-	-731	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
02	2660	X	2412	-0-	-248	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
03	2759	X	2694	-0-	-65	-0-	2694	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP GU WELL #: 1 L RRCID -> 030156 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5876 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3045	3	36	9	N	33					153
11	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	2971	3	46	9	N	42	147	1			48
12	2945	X	2941	-0-	-4	-0-	2906	3	35	9	N	32					80
01	3069	X	2600	-0-	-469	-0-	2567	3	33	9	N	30					110
02	2828	X	2565	-0-	-263	-0-	2545	3	20	9	N	18					128
03	3131	X	2733	-0-	-398	-0-	2697	3	36	9	N	33					161

HILL LAKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178753 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5706 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	2366	-0-	-827	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	1663	-0-	-1487	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	1951	-0-	-1304	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	2237	-0-	-1018	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
02	2576	X	2510	-0-	-66	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
*03	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-					-0-

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178875 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6305 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	583	-0-	-223	-0-	583	3			Y	-0-					-0-
11	780	N	410	-0-	-370	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
12	620	N	504	-0-	-116	-0-	504	3			Y	-0-					-0-
01	589	N	425	-0-	-164	-0-	425	3			Y	-0-					-0-
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			Y	-0-					-0-
*03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-					-0-

WERNER-SMITH WELL #: 2A RRCID -> 180480 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 5691 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4278	X	3767	-0-	-511	-0-	3767	3			N	-0-					-0-
11	4140	X	1569	-0-	-2571	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
12	4278	X	1810	-0-	-2468	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
01	4247	X	2342	-0-	-1905	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
02	3584	X	2090	-0-	-1494	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	734	-0-	-3048	-0-	734	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
10	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1249	3	51	9	N	46					102
11	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1589	3	18	9	N	16					118
12	1426	N	1311	-0-	-115	-0-	1259	3	52	9	N	47					165
01	1302	N	1278	-0-	-24	-0-	1224	3	54	9	N	49	177	1			37
02	1288	N	1242	-0-	-46	-0-	1225	3	17	9	N	15					52
03	1302	N	1296	-0-	-6	-0-	1249	3	47	9	N	43					95

BORDERS-SMITH #3 WELL #: 1A RRCID -> 185174 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5928 - 5943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	N	2364	-0-	-54	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
11	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
12	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
01	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	2169	-0-	-71	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	2380	-0-	-100	-0-	2380	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 1B RRCID -> 189329 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5971 - 6237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	3202	-0-	-84	-0-	3191	3	11	9	N	10					27
11	3180	X	3161	-0-	-19	-0-	3084	3	77	9	N	70					97
12	3286	X	3155	-0-	-131	-0-	3155	3			N	-0-					97
01	3286	X	3174	-0-	-112	-0-	3078	3	96	9	N	87					184
02	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2931	3	13	9	N	12	163	1			33
03	3255	X	3189	-0-	-66	-0-	3155	3	34	9	N	31					64

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 1B RRCID -> 190976 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 5933 - 6263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	898	3	31	9	N	28	178	1			10
11	900	N	424	-0-	-476	-0-	424	3			N	-0-					10
12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	989	3	64	9	N	58					68
01	930	N	421	-0-	-509	-0-	397	3	24	9	N	22					90
02	392	N	389	-0-	-3	-0-	360	3	29	9	N	26					116
03	992	N	453	-0-	-539	-0-	423	3	30	9	N	27					143

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 8B RRCID -> 192452 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5690 - 5977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3565	X	2401	-0-	-1164	-0-	2401	3			N	-0-					16
11	3450	X	2767	-0-	-683	-0-	2728	3	39	9	N	35					51
12	3317	X	3288	-0-	-29	-0-	3256	3	32	9	N	29					80
01	2914	X	2837	-0-	-77	-0-	2837	3			N	-0-					80
02	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	3			N	-0-					80
03	3286	X	2667	-0-	-619	-0-	2667	3			N	-0-					80

ALLISON WELL #: 1B RRCID -> 197077 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5702 - 6031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1644	3	55	9	N	50					160
11	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1685	3	54	9	N	49	181	1			28
12	1705	N	1498	-0-	-207	-0-	1430	3	68	9	N	62					90
01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1597	3	112	9	N	102	166	1			26
02	1624	N	1447	-0-	-177	-0-	1447	3			N	-0-					26
*03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1666	3	39	9	N	35					61

CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A WELL #: 1B RRCID -> 197451 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6142 - 6353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	N	1917	-0-	-160	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	1956	-0-	-144	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
12	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
01	1922	N	1823	-0-	-99	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1640	-0-	-180	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	1963	-0-	-207	-0-	1963	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
10	3596	X	3364	-0-	-232	-0-	3308	3	56	9	N	51					167
11	3600	X	3444	-0-	-156	-0-	3437	3	7	9	N	6					173
12	3720	X	2642	-0-	-1078	-0-	2592	3	50	9	N	45	187	1			31
01	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					31
02	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					31
03	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					31

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
10	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5611	3	50	9	N	45					80
11	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4433	3	6	9	N	5					85
12	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	3			N	-0-					85
01	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5530	3	72	9	N	65					150
02	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4308	3	11	9	N	10					160
*03	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3624	3	1	9	N	1					161

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
10	2976	X	2856	-0-	-120	-0-	2856	3			Y	-0-					-0-
11	2880	X	2667	-0-	-213	-0-	2667	3			Y	-0-					-0-
12	2976	X	2594	-0-	-382	-0-	2594	3			Y	-0-					-0-
01	2852	X	2709	-0-	-143	-0-	2709	3			Y	-0-					-0-
02	2576	X	2462	-0-	-114	-0-	2462	3			Y	-0-					-0-
03	2852	X	2740	-0-	-112	-0-	2740	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
10	5611	X	5506	-0-	-105	-0-	5506	3			Y	-0-					-0-
11	5400	X	5299	-0-	-101	-0-	5299	3			Y	-0-					-0-
12	5580	X	5166	-0-	-414	-0-	5166	3			Y	-0-					-0-
01	5518	X	4937	-0-	-581	-0-	4937	3			Y	-0-					-0-
02	4984	X	4848	-0-	-136	-0-	4848	3			Y	-0-					-0-
03	5518	X	5440	-0-	-78	-0-	5440	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
10	7905	X	6915	-0-	-990	-0-	6915	3			Y	-0-					-0-
11	7650	X	6685	-0-	-965	-0-	6685	3			Y	-0-					-0-
12	7347	X	6437	-0-	-910	-0-	6437	3			Y	-0-					-0-
01	7347	X	4347	-0-	-3000	-0-	4347	3			Y	-0-					-0-
02	6244	X	5579	-0-	-665	-0-	5579	3			Y	-0-					-0-
03	6913	X	6786	-0-	-127	-0-	6786	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
10	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2170	3	21	9	Y	19					104
11	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2047	3	24	9	Y	22					126
12	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2035	3	24	9	Y	22					148
01	2170	N	1256	-0-	-914	-0-	1234	3	22	9	Y	20					168
02	1932	N	1504	-0-	-428	-0-	1484	3	20	9	Y	18	162	1			24
*03	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2071	3	20	9	Y	18					42

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
10	3317	X	3123	-0-	-194	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
11	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	2716	-0-	-508	-0-	2716	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	3034	-0-	-190	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	2750	-0-	-246	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	3165	-0-	-152	-0-	3165	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
10	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	3			N	-0-					-0-
11	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	3			N	-0-					-0-
12	4557	X	4480	-0-	-77	-0-	4480	3			N	-0-					-0-
01	4557	X	3366	-0-	-1191	-0-	3366	3			N	-0-					-0-
02	4116	X	3927	-0-	-189	-0-	3927	3			N	-0-					-0-
*03	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	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
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			Y	-0-					41
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					41
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					41
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					41
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					41
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					41

INDIGO MINERALS LLC 423834
BOOTH-FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 029903 COMPL. DATE 03/22/1958 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7126 - 7135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2573	X	2313	-0-	-260	-0-	2237	2	76	9	N	69	174	1			13
11	2490	X	2128	-0-	-362	-0-	1998	2	130	9	N	118					131
12	2325	N	1999	-0-	-326	-0-	1914	2	85	9	N	77	185	1			23
01	2325	N	1130	-0-	-1195	-0-	1065	2	65	9	N	59					82
02	1988	N	564	-0-	-1424	-0-	464	2	100	9	N	91	159	1			14
03	1984	N	306	-0-	-1678	-0-	306	2			N	-0-					14

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
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	3					76
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	339	2	7	9	N	6					82
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	964	2	3	9	N	3					85
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					88
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					88
03	961	N	631	-0-	-330	-0-	631	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
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
BOX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137042 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6586 - 6589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	651	N	450	-0-	-201	-0-	24	1	423	2	N	3			157
							3	9							
11	540	N	470	-0-	-70	-0-	24	1	436	2	N	9			166
							10	9							
12	527	N	509	-0-	-18	-0-	24	1	482	2	N	3			169
							3	9							
01	465	N	291	-0-	-174	-0-	24	1	267	2	N	-0-			169
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	24	1	413	2	N	17			186
							19	9							
*03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	24	1	556	2	N	3			189
							3	9							

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER-CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 029931 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5940 - 6007

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WERNER-NEEDHAM WELL #: 1 T RRCID -> 029932 COMPL. DATE 11/14/1949 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5950 - 6022

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WRIGHT-TWOMEY WELL #: 1C RRCID -> 196153 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6023 - 6033

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
PARKER HEIRS WELL #: 1 T RRCID -> 030060 COMPL. DATE 12/04/1944 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6204 - 6222

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	6789	X	3784	-0-	-3005	-0-	149 3	1 9	3632	2	N	3	3	8			139
11	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	270	1	6677	2	N	-0-					139
12	6572	X	5628	-0-	-944	-0-	216	1	5412	2	N	-0-					139
01	6355	X	3407	-0-	-2948	-0-	234	1	3173	2	N	-0-					139
02	6496	X	4808	-0-	-1688	-0-	248 25	1 9	4535	2	N	23					162
03	7192	X	6032	-0-	-1160	-0-	279 166	1 9	5587	2	N	151	181	1			132

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

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
10	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BRIGGS, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 029904 COMPL. DATE 08/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6314 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	711	1	1529	2	Y	-0-					1
11	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	728	1	1526	2	Y	-0-					1
12	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	698	1	1823	2	Y	-0-					1
01	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	763	1	1481	2	Y	31	7	1			25
							34	9									
02	1932	N	1851	-0-	-81	-0-	633	1	1107	2	Y	101					126
							111	9									
03	2139	N	1970	-0-	-169	-0-	777	1	1184	2	Y	8					134
							9	9									

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	370	1	758	2	Y	-0-					110
11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	347	1	568	2	Y	-0-					110
12	1209	X	754	-0-	-455	-0-	304	1	450	2	Y	-0-					110
01	1209	X	912	-0-	-297	-0-	236	1	588	2	Y	80					190
							88	9									
02	1092	X	883	-0-	-209	-0-	250	1	633	2	Y	-0-					190
03	1116	X	124	-0-	-992	-0-	18	1	78	2	Y	25					215
							28	9									

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
10	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	420	1	1573	2	N	187	183	1			179
							206	9									
11	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	420	1	1506	2	N	229	371	1			37
							252	9									
12	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	402	1	1639	2	N	215	175	1			77
							237	9									
01	1612	N	1247	-0-	-365	-0-	207	1	853	2	N	170	172	1			75
							187	9									
02	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	350	1	1559	2	N	159					234
							175	9									
*03	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	434	1	1344	2	N	204	348	1	2	5	88
							224	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
10	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	519	1	1184	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	547	1	1972	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	370	1	1749	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	210	1	2074	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
02	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	410	1	1449	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
*03	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	490	1	1494	2	Y	15	15	1			2
							17	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	434	1	632	2	Y	-0-					-0-
11	1020	N	1000	-0-	-20	-0-	420	1	580	2	Y	-0-					-0-
12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	434	1	519	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	810	-0-	-244	-0-	222	1	588	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	893	-0-	-31	-0-	280	1	613	2	Y	-0-					-0-
*03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	310	1	691	2	Y	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 029977 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6064 - 6112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 1 RRCID -> 030014 COMPL. DATE 06/08/1946 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 5948 - 6019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	254	1	6659	2	N	-0-					-0-
11	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	223	1	6927	2	N	-0-					-0-
12	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	230	1	6130	2	N	-0-					-0-
01	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	234	1	5164	2	N	-0-					-0-
02	4676	X	4176	-0-	-500	-0-	233	1	3943	2	N	-0-					-0-
*03	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	314	1	6450	2	N	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030250 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5705 - 6334

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

BLACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030251 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5695 - 6015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3588	2	118	9	Y	107	73	1			50
11	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4482	2	113	9	Y	103	75	1			78
12	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5041	2	103	9	Y	94	138	1			34
01	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4834	2	111	9	Y	101	75	1			60
02	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4208	2	84	9	Y	76	73	1			63
*03	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4224	2	69	9	Y	63	73	1			53

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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	440	1	6434	2	Y	-0-					-0-
11	6510	X	6377	-0-	-133	-0-	424	1	5953	2	Y	-0-					-0-
12	6789	X	6419	-0-	-370	-0-	437	1	5982	2	Y	-0-					-0-
01	6789	X	6715	-0-	-74	-0-	437	1	6278	2	Y	-0-					-0-
02	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	396	1	5867	2	Y	-0-					-0-
*03	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	437	1	6549	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL -A- WELL #: 1 L RRCID -> 030258 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5645 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	330	1	1323	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	348	1	1159	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	1612	N	1594	-0-	-18	-0-	357	1	1231	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	1643	N	1472	-0-	-171	-0-	300	1	1166	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	1400	N	1323	-0-	-77	-0-	326	1	993	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
03	1581	N	1486	-0-	-95	-0-	356	1	1124	2	Y	5	5	1			2
							6	9									

HULL UNIT A WELL #: 6 L RRCID -> 030263 COMPL. DATE 12/11/1945 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5860 - 5975

10	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	366	1	2981	2	Y	-0-					-0-
11	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	324	1	2652	2	Y	-0-					-0-
12	3131	X	2970	-0-	-161	-0-	310	1	2660	2	Y	-0-					-0-
01	3131	X	2983	-0-	-148	-0-	301	1	2682	2	Y	-0-					-0-
02	2828	X	2628	-0-	-200	-0-	330	1	2298	2	Y	-0-					-0-
03	3131	X	2928	-0-	-203	-0-	372	1	2556	2	Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: 7 M RRCID -> 030264 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5875 - 5935

10	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	368	1	1255	2	Y	-0-					-0-
11	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	352	1	1141	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	368	1	1151	2	Y	-0-					-0-
01	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	340	1	1200	2	Y	-0-					-0-
02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	331	1	1050	2	Y	-0-					-0-
*03	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	350	1	1197	2	Y	-0-					-0-

HULL -B- WELL #: 1 M RRCID -> 030265 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5680 - 6020

10	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	450	1	3475	2	Y	35	30	1			9
							39	9									
11	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	431	1	3388	2	Y	32	31	1			10
							35	9									
12	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	443	1	3177	2	Y	36	39	1			7
							40	9									
01	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	379	1	3606	2	Y	31	31	1			7
							34	9									
02	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	420	1	3090	2	Y	33	24	1			16
							36	9									
03	3627	X	3308	-0-	-319	-0-	430	1	2853	2	Y	23	33	1			6
							25	9									

LILLY SWD WELL #: 1 L RRCID -> 030266 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5670 - 6000

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MANGHAM WELL #: 1 M RRCID -> 030267 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5808 - 6405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-		2662	2	1	9	Y	1					1
11	2280	X	2002	-0-	-278	-0-		2002	2			Y	-0-					1
12	2387	X	2303	-0-	-84	-0-		2303	2			Y	-0-					1
01	2666	X	2418	-0-	-248	-0-		2418	2			Y	-0-					1
02	2408	X	2053	-0-	-355	-0-		2052	2	1	9	Y	1					2
03	2666	X	2486	-0-	-180	-0-		2486	2			Y	-0-					1

MOORE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030268 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5710 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12183	X	8090	-0-	-4093	-0-		720	1	7315	2	Y	50	41	1			35
								55	9									
11	10560	X	8101	-0-	-2459	-0-		720	1	7316	2	Y	59	77	1			17
								65	9									
12	11011	X	11011	-0-	-0-	-0-		744	1	10186	2	Y	74	43	1			48
								81	9									
01	11516	X	11516	-0-	-0-	-0-		602	1	10828	2	Y	78	87	1			39
								86	9									
02	9563	X	9563	-0-	-0-	-0-		672	1	8813	2	Y	71	86	1			24
								78	9									
03	11005	X	10535	-0-	-470	-0-		744	1	9714	2	Y	70	44	1			50
								77	9									

MORGAN UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5873 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 030271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5950 - 6097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-		5167	2	33	9	Y	30	26	1			14
11	4800	X	4690	-0-	-110	-0-		4634	2	56	9	Y	51	59	1			6
12	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-		5017	2	45	9	Y	41	32	1			15
01	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-		4728	2	84	9	Y	76	68	1			23
02	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-		4489	2	47	9	Y	43	32	1			34
03	4805	X	4675	-0-	-130	-0-		4611	2	64	9	Y	58	86	1			6

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-		288	1	3948	2	Y	57					111
								63	9									
11	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-		314	1	3619	2	Y	16	92	1			35
								18	9									
12	4123	X	3932	-0-	-191	-0-		333	1	3558	2	Y	37					72
								41	9									
01	4123	X	3932	-0-	-191	-0-		347	1	3534	2	Y	46	67	1			51
								51	9									
02	3724	X	3647	-0-	-77	-0-		237	1	3365	2	Y	41	60	1			32
								45	9									
03	4123	X	3901	-0-	-222	-0-		311	1	3537	2	Y	48					80
								53	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

THOMPSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030274 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			Y	-0-					-0-
11	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			Y	-0-					-0-
12	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			Y	-0-					-0-
01	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			Y	-0-					-0-
02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-
*03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030276 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 5730 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8122	X	7780	-0-	-342	-0-	7780	2			Y	-0-					-0-
11	7860	X	7640	-0-	-220	-0-	7640	2			Y	-0-					-0-
12	7719	X	7330	-0-	-389	-0-	7330	2			Y	-0-					-0-
01	7719	X	7592	-0-	-127	-0-	7592	2			Y	-0-					-0-
02	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	7028	2			Y	-0-					-0-
*03	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	7987	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030279 COMPL. DATE 10/28/1944 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	572	1	5761	2	Y	124	96	1			73
							136	9									
11	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	592	1	5051	2	Y	79	129	1			23
							87	9									
12	6510	X	5637	-0-	-873	-0-	565	1	4983	2	Y	81	54	1			50
							89	9									
01	6510	X	5683	-0-	-827	-0-	477	1	5104	2	Y	93	114	1			29
							102	9									
02	5880	X	5270	-0-	-610	-0-	532	1	4630	2	Y	98	58	1			69
							108	9									
03	6479	X	5808	-0-	-671	-0-	620	1	5066	2	Y	111	128	1			52
							122	9									

ROBERTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136425 COMPL. DATE 08/30/1990 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5832 - 5851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150755 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5911 - 6024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 3 RRCID -> 166779 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 5962 - 6060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	166	-0-	-82	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	135	-0-	-33	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	2			Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 173712 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5930 - 6072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1933	2	1	9	Y	1					1
11	1680	N	1619	-0-	-61	-0-	1619	2			Y	-0-					1
12	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			Y	-0-					1
01	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			Y	-0-					1
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1570	2	1	9	Y	1					2
*03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			Y	-0-					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
10	2263	X	2216	-0-	-47	-0-	2215	2	1	9	Y	1					1
11	2190	X	1903	-0-	-287	-0-	1903	2			Y	-0-					1
12	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			Y	-0-					1
01	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			Y	-0-					1
02	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1276	2	1	9	Y	1					2
*03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			Y	-0-					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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

LILLY UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 175987 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5906 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	526	-0-	-14	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	470	-0-	-34	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 176348 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5941 - 5981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3906	X	1853	-0-	-2053	-0-	453	1	1363	2	Y	34	67	1			23
							37	9									
11	3780	X	3293	-0-	-487	-0-	410	1	2799	2	Y	76					99
							84	9									
12	4030	X	3412	-0-	-618	-0-	437	1	2960	2	Y	14	85	1			28
							15	9									
01	4030	X	2681	-0-	-1349	-0-	390	1	2251	2	Y	36					64
							40	9									
02	3500	X	2687	-0-	-813	-0-	385	1	2240	2	Y	56	94	1			26
							62	9									
03	3410	X	3380	-0-	-30	-0-	441	1	2916	2	Y	21					47
							23	9									

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 181849 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5907 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 35 RRCID -> 192237 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 5824 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	248	1	4215	2	Y	19	19	1			9
							21	9									
11	4080	X	3586	-0-	-494	-0-	228	1	3338	2	Y	18	19	1			8
							20	9									
12	3596	X	2195	-0-	-1401	-0-	175	1	1985	2	Y	32	33	1			7
							35	9									
01	3596	X	2013	-0-	-1583	-0-	87	1	1892	2	Y	31	32	1			6
							34	9									
02	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	224	1	3728	2	Y	4	7	1			3
							4	9									
*03	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	248	1	3883	2	Y	3	5	1			1
							3	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

LILLY UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 203044 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5885 - 5994

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

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
*05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
*06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
*07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
*08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
*09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
*10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
*11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		869	-0-	869	869	869	2			Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		825	-0-	825	1694	825	2			Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		704	-0-	704	2398	704	2			Y	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2398					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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 10 RRCID -> 211605 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6709 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	236	1	1878	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
11	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	287	1	2345	2	Y	20	20	1			2
							22	9									
12	2263	X	1977	-0-	-286	-0-	267	1	1688	2	Y	20	19	1			3
							22	9									
01	2263	X	893	-0-	-1370	-0-	162	1	718	2	Y	12	14	1			1
							13	9									
02	2464	X	2272	-0-	-192	-0-	259	1	1992	2	Y	19	17	1			3
							21	9									
03	2728	X	2099	-0-	-629	-0-	249	1	1830	2	Y	18	19	1			2
							20	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
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	284	-0-	-24	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
*03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-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
10	14B2 EXT		211	-0-	211	3361	211	2			Y	-0-					-0-
11	4893	X	1532	-0-	-3361	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-
12	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
01	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			Y	-0-					-0-
02	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-
*03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					-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
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	370	-0-	-64	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	333	-0-	-31	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	2			Y	-0-					-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
10	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	8009	2	2	9	Y	2	1	1			1
11	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	5231	2	19	9	Y	17	5	1			13
12	7812	X	4153	-0-	-3659	-0-	4131	2	22	9	Y	20	26	1			7
01	7812	X	3857	-0-	-3955	-0-	3835	2	22	9	Y	20	15	1			12
02	7056	X	3304	-0-	-3752	-0-	3286	2	18	9	Y	16	15	1			13
03	7812	X	3504	-0-	-4308	-0-	3490	2	14	9	Y	13	15	1			11

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261104 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	Y	-0-					-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	Y	-0-					-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	Y	-0-					-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	Y	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	Y	-0-					-0-
*03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	Y	-0-					-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
10	8060	X	7932	-0-	-128	-0-	7917	2	15	9	N	14	24	1			4
11	7650	X	7605	-0-	-45	-0-	7568	2	37	9	N	34	34	1			4
12	7936	X	5904	-0-	-2032	-0-	5876	2	28	9	N	25	20	1			9
01	7936	X	6770	-0-	-1166	-0-	6742	2	28	9	N	25	24	1			10
02	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	7655	2	34	9	N	31	21	1			20
*03	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	8435	2	33	9	N	30	45	1			5

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 41 RRCID -> 281624 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5963 - 5984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12359	X	12359	-0-	-0-	-0-	12231	2	128	9	N	116	118	1			28
11	11724	X	11724	-0-	-0-	-0-	11639	2	85	9	N	77	86	1			19
12	11819	X	11819	-0-	-0-	-0-	11702	2	117	9	N	106	104	1			21
01	11567	X	11567	-0-	-0-	-0-	11445	2	122	9	N	111	106	1			26
02	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	9961	2	67	9	N	61	42	1			45
*03	10957	X	10957	-0-	-0-	-0-	10855	2	102	9	N	93	106	1			32

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
10	5394	X	4924	-0-	-470	-0-	465	1	4394	2	N	59	62	1			25
							65	9									
11	5220	X	5053	-0-	-167	-0-	450	1	4541	2	N	56	78	1			3
							62	9									
12	5394	X	4921	-0-	-473	-0-	465	1	4393	2	N	57	57	1			3
							63	9									
01	5394	X	4696	-0-	-698	-0-	441	1	4190	2	N	59	31	1			31
							65	9									
02	4872	X	3703	-0-	-1169	-0-	420	1	3221	2	N	56	59	1			28
							62	9									
03	5208	X	4176	-0-	-1032	-0-	465	1	3644	2	N	61	85	1			4
							67	9									

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
10	22135	X	22135	-0-	-0-	-0-	22095	2	40	9	N	36	34	1			17
11	24420	X	19278	-0-	-5142	-0-	19242	2	36	9	N	33	35	1			15
12	25234	X	18694	-0-	-6540	-0-	18632	2	62	9	N	56	59	1			12
01	23963	X	18036	-0-	-5927	-0-	17970	2	66	9	N	60	58	1			14
02	20748	X	15114	-0-	-5634	-0-	15061	2	53	9	N	48	35	1			27
03	22134	X	15746	-0-	-6388	-0-	15691	2	55	9	N	50	59	1			18

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
10	28799	X	24536	-0-	-4263	-0-	24456	2	80	9	N	73	65	1			20
11	27480	X	22919	-0-	-4561	-0-	22861	2	58	9	N	53	60	1			13
12	26629	X	22635	-0-	-3994	-0-	22552	2	83	9	N	75	73	1			15
01	26598	X	21803	-0-	-4795	-0-	21717	2	86	9	N	78	75	1			18
02	23268	X	18582	-0-	-4686	-0-	18534	2	48	9	N	44	30	1			32
03	24521	X	19372	-0-	-5149	-0-	19299	2	73	9	N	66	75	1			23

HULL UNIT A WELL #: A 23 RRCID -> 282387 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 5929 - 5935

10	19467	X	19467	-0-	-0-	-0-	19457	2	10	9	N	9	6	1			3
11	16938	X	16938	-0-	-0-	-0-	16931	2	7	9	N	6	6	1			3
12	16103	X	16103	-0-	-0-	-0-	16092	2	11	9	N	10	11	1			2
01	15379	X	15379	-0-	-0-	-0-	15368	2	11	9	N	10	10	1			2
02	12824	X	12496	-0-	-328	-0-	12486	2	10	9	N	9	6	1			5
03	14198	X	13108	-0-	-1090	-0-	13098	2	10	9	N	9	11	1			3

HULL A-21 UNIT WELL #: A 36 RRCID -> 282411 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 5848 - 5942

10	15996	X	12893	-0-	-3103	-0-	12760	2	133	9	N	121	109	1			33
11	17340	X	11238	-0-	-6102	-0-	11138	2	100	9	N	91	102	1			22
12	15996	X	10667	-0-	-5329	-0-	10528	2	139	9	N	126	123	1			25
01	15407	X	9875	-0-	-5532	-0-	9730	2	145	9	N	132	126	1			31
02	12880	X	9663	-0-	-3217	-0-	9583	2	80	9	N	73	50	1			54
03	12896	X	9759	-0-	-3137	-0-	9638	2	121	9	N	110	126	1			38

HULL UNIT A WELL #: A 25 RRCID -> 282412 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 5832 - 5936

10	15209	X	15209	-0-	-0-	-0-	15185	2	24	9	N	22	16	1			8
11	13800	X	13369	-0-	-431	-0-	13352	2	17	9	N	15	16	1			7
12	14260	X	13454	-0-	-806	-0-	13426	2	28	9	N	25	27	1			5
01	14260	X	13083	-0-	-1177	-0-	13053	2	30	9	N	27	26	1			6
02	12880	X	10219	-0-	-2661	-0-	10195	2	24	9	N	22	16	1			12
03	14260	X	10728	-0-	-3532	-0-	10703	2	25	9	N	23	27	1			8

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 282609 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5924 - 5979

10	682	X	406	-0-	-276	-0-	406	2			N	-0-					-0-
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
12	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	2			N	-0-					-0-
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
*03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 282656 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5906 - 6038

10	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
11	432	X	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
*03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 30 RRCID -> 282672 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 5828 - 5984

10	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	465	1	1375	2	N	-0-					-0-
11	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	450	1	1166	2	N	-0-					-0-
12	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	431	1	938	2	N	-0-					-0-
01	992	N	862	-0-	-130	-0-	270	1	592	2	N	-0-					-0-
02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	413	1	909	2	N	-0-					-0-
*03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	460	1	1009	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT A WELL #: A 28 RRCID -> 282689 COMPL. DATE 05/14/2017 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 5878 - 5975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14694	X	14272	-0-	-422	-0-	14254	2	18	9	N	16	12	1			6
11	14220	X	12179	-0-	-2041	-0-	12167	2	12	9	N	11	12	1			5
12	14694	X	11566	-0-	-3128	-0-	11545	2	21	9	N	19	20	1			4
01	14694	X	11119	-0-	-3575	-0-	11096	2	23	9	N	21	20	1			5
02	13272	X	9333	-0-	-3939	-0-	9315	2	18	9	N	16	12	1			9
03	14260	X	9974	-0-	-4286	-0-	9955	2	19	9	N	17	20	1			6

HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 282711 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 5842 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7595	X	3853	-0-	-3742	-0-	3845	2	8	9	N	7	5	1			2
11	7350	X	3590	-0-	-3760	-0-	3589	2	1	9	N	1	2	1			1
12	5890	X	4023	-0-	-1867	-0-	4022	2	1	9	N	1	2	1			-0-
01	5177	X	3014	-0-	-2163	-0-	3012	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	4200	X	2266	-0-	-1934	-0-	2264	2	2	9	N	2	1	1			1
03	4030	X	2145	-0-	-1885	-0-	2143	2	2	9	N	2	2	1			1

WILSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 282741 COMPL. DATE 06/22/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5903 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24087	X	11115	-0-	-12972	-0-	11063	2	52	9	N	47	39	1			28
11	23310	X	9963	-0-	-13347	-0-	9954	2	9	9	N	8	33	1			3
12	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	9424	2	9	9	N	8	8	1			3
01	14384	X	8947	-0-	-5437	-0-	8937	2	10	9	N	9	11	1			1
02	11088	X	7768	-0-	-3320	-0-	7758	2	10	9	N	9	5	1			5
03	11129	X	8294	-0-	-2835	-0-	8283	2	11	9	N	10	13	1			2

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
10	3038	X	1770	-0-	-1268	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	1536	-0-	-1404	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
12	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1364	-0-	-403	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1083	-0-	-345	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1226	-0-	-200	-0-	1226	2			N	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 282764 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 5991 - 6113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		76	-0-	76	76	76	2			N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	76					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	76					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	76					N	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 12U RRCID -> 282766 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5935 - 6029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	X	427	-0-	-7	-0-	427	2			N	-0-					-0-
11	420	X	387	-0-	-33	-0-	387	2			N	-0-					-0-
12	434	X	350	-0-	-84	-0-	350	2			N	-0-					-0-
01	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
02	364	N	308	-0-	-56	-0-	308	2			N	-0-					-0-
03	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	2			N	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 282821 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 5880 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		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
10	3937	X	3109	-0-	-828	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	2825	-0-	-985	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	2766	-0-	-1171	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3608	-0-	-329	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
02	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
*03	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2			N	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 40 RRCID -> 282961 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5910 - 6011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		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
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
*06	0		1489	-0-	1489	1489	1475	2	14	9	N	13	9	1			4
*07	3668	X	2179	-0-	-1489	-0-	2175	2	4	9	N	4	4	1			4
*08	2480	X	1793	-0-	-687	-0-	1780	2	13	9	N	12	13	1			3
*09	2400	X	1300	-0-	-1100	-0-	1291	2	9	9	N	8	10	1			1
*10	2480	X	1301	-0-	-1179	-0-	1292	2	9	9	N	8	7	1			2
*11	2400	X	1174	-0-	-1226	-0-	1174	2			N	-0-	2	1			-0-
*12	2480	X	1279	-0-	-1201	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
*01	2480	X	954	-0-	-1526	-0-	954	2			N	-0-					-0-
*02	2240	X	761	-0-	-1479	-0-	761	2			N	-0-					-0-
03	2480	X	837	-0-	-1643	-0-	837	2			N	-0-					-0-

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
*07	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3426	2	7	9	N	6					6
*08	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	9646	2	33	9	N	30	33	1			3
*09	9060	X	6795	-0-	-2265	-0-	6760	2	35	9	N	32	19	1			16
*10	9362	X	7103	-0-	-2259	-0-	7069	2	34	9	N	31	33	1			14
*11	9060	X	5423	-0-	-3637	-0-	5390	2	33	9	N	30	43	1			1
*12	9362	X	4903	-0-	-4459	-0-	4875	2	28	9	N	25	25	1			1
*01	9362	X	2703	-0-	-6659	-0-	2679	2	24	9	N	22	13	1			10
*02	8456	X	3283	-0-	-5173	-0-	3257	2	26	9	N	24	22	1			12
03	9362	X	3061	-0-	-6301	-0-	3031	2	30	9	N	27	37	1			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
*11	310	X	310	-0-	-0-	-0-	285	2	25	9	N	23	17	1			6
*12	291	X	291	-0-	-0-	-0-	260	2	31	9	N	28	24	1			10
*01	DELQ PR		277	-0-	277	277	245	2	32	9	N	29	34	1			5
*02	480	X	203	-0-	-277	-0-	174	2	29	9	N	26	16	1			15
03	248	X	202	-0-	-46	-0-	167	2	35	9	N	32	41	1			6

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976

ASHTON WELL #: 1 RRCID -> 030103 COMPL. DATE 11/05/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5942 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2253	2	259	9	Y	235	114	1			122
11	3000	N	4529	-0-	1529	1529	4198	2	331	9	Y	301	329	1			94
12	3100	N	5073	-0-	1973	3502	4775	2	298	9	Y	271	177	1			188
01	3100	N	4421	-0-	1321	4823	4202	2	219	9	Y	199	209	1			178
02	9725	X	4902	-0-	-4823	-0-	4439	2	463	9	Y	421	427	1			172
*03	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	4825	2	399	9	Y	363	316	1			219

INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 030108 COMPL. DATE 02/11/1949 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 5920 - 5980

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANOLA WELL #: 1 RRCID -> 030111 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5840 - 6170

10	7998	X	7435	-0-	-563	-0-	7400	2	35	9	Y	32					68
11	7740	X	7228	-0-	-512	-0-	7197	2	31	9	Y	28	46	1			50
12	7905	X	7066	-0-	-839	-0-	7026	2	40	9	Y	36	41	1			45
01	7781	X	6139	-0-	-1642	-0-	6111	2	28	9	Y	25	38	1			32
02	6748	X	6424	-0-	-324	-0-	6356	2	68	9	Y	62	37	1			57
03	7471	X	7144	-0-	-327	-0-	7101	2	43	9	Y	39	40	1			56

PETER WELL #: 1 RRCID -> 030112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5920 - 5968

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	13	7			-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

NAOMI 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153609 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5962 - 6006

10	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			Y	-0-					19
11	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			Y	-0-					19
12	2480	N	2231	-0-	-249	-0-	2231	2			Y	-0-					19
01	2511	N	2051	-0-	-460	-0-	2038	2	13	9	Y	12					31
02	2184	N	1919	-0-	-265	-0-	1916	2	3	9	Y	3					34
*03	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2486	2	86	9	Y	78					112

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
10	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1503	-0-	-237	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1561	-0-	-299	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1350	-0-	-479	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1183	-0-	-217	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1268	-0-	-282	-0-	1268	2			N	-0-					-0-

URSUS OIL AND GAS 879300
MULLINS, O.V. UNIT #1 WELL #: 2 C RRCID -> 030281 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5958 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3005	2	44	9	Y	40					67
11	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3034	2	72	9	Y	65					132
12	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			Y	-0-					132
01	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			Y	-0-					132
02	2912	X	2187	-0-	-725	-0-	2181	2	6	9	Y	5					137
*03	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3410	2	133	9	Y	121	166	1			92

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
10	1860	X	1614	-0-	-246	-0-	1602	2	12	9	N	11					34
11	1770	X	905	-0-	-865	-0-	899	2	6	9	N	5					39
12	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2357	2	62	9	N	56					95
01	1612	X	1572	-0-	-40	-0-	1538	2	34	9	N	31					126
02	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	1769	2	106	9	N	96					222
*03	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-	149	1			42

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 1D RRCID -> 030034 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5896 - 5946

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L. H., DR. WELL #: 1 T RRCID -> 030039 COMPL. DATE 03/30/1945 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5904 - 5974

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

THOMAS, W. M. & WOOD, S. E. WELL #: 1 C RRCID -> 030042 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5945 - 5970

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 1D RRCID -> 030043 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5948 - 5972

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, J. C. WELL #: 8-U RRCID -> 159261 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6064

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 7 U RRCID -> 183722 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 5954 - 5992

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 2SW RRCID -> 224595 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5892 - 5942

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
DANIELS -B- WELL #: 1 U RRCID -> 029713 COMPL. DATE 03/22/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5815 - 5855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	160	1	3967	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
11	3900	X	3867	-0-	-33	-0-	155	1	3702	3	Y	9	7	1			3
							10	9									
12	4092	X	3525	-0-	-567	-0-	151	1	3364	3	Y	9	11	1			1
							10	9									
01	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	166	1	4149	3	Y	11	9	1			3
							12	9									
*02	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	148	1	3587	3	Y	9	11	1			1
							10	9									
03	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 029802 COMPL. DATE 04/01/1942 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5628 - 5648

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 20 C RRCID -> 029811 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6429 PERF. 5649 - 5688

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		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 #: 21 U RRCID -> 029812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5640 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	95 4	1 9	1394	3	Y	4	4	1			1
11	1410	N	1223	-0-	-187	-0-	73 6	1 9	1144	3	Y	5	5	1			1
12	1519	N	668	-0-	-851	-0-	39 6	1 9	623	3	Y	5	5	1			1
01	1488	N	990	-0-	-498	-0-	59 6	1 9	925	3	Y	5	5	1			1
*02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	82 6	1 9	1385	3	Y	5	5	1			1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	2883	X	2766	-0-	-117	-0-	260 168	1 9	2338	3	Y	153	162	1			17
11	2790	X	2655	-0-	-135	-0-	251 175	1 9	2229	3	Y	159	159	1			17
12	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	299 177	1 9	2528	3	Y	161	143	1			35
01	2790	X	2633	-0-	-157	-0-	251 212	1 9	2170	3	Y	193	195	1			33
*02	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	232 182	1 9	2122	3	Y	165	172	1			26
03	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					26

CARTHAGE UNIT WELL #: 28 RRCID -> 171153 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 5729 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	362	-0-	-103	-0-	39 33	1 9	290	3	Y	30	29	1			6
11	390	N	354	-0-	-36	-0-	38 35	1 9	281	3	Y	32	33	1			5
12	403	N	357	-0-	-46	-0-	39 37	1 9	281	3	Y	34	33	1			6
01	372	N	314	-0-	-58	-0-	34 39	1 9	241	3	Y	35	35	1			6
*02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	24 36	1 9	259	3	Y	33	34	1			5
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	2963	3			Y	-0-					-0-
11	2790	N	2727	-0-	-63	-0-	2727	3			Y	-0-					-0-
12	2914	N	2722	-0-	-192	-0-	2722	3			Y	-0-					-0-
01	2976	N	2567	-0-	-409	-0-	2567	3			Y	-0-					-0-
*02	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		4154	-0-		4154	20649	97	1	4033	2	Y	22	22	1			2
								24	9									
11	DLQ G-10		3791	-0-		3791	24440	87	1	3683	2	Y	19	20	1			1
								21	9									
12	28153	X	3713	-0-		-24440	-0-	93	1	3595	2	Y	23	23	1			1
								25	9									
01	3529	X	3529	-0-		-0-	-0-	436	1	3073	2	Y	18	18	1			1
								20	9									
*02	3752	X	3044	-0-		-708	-0-	393	1	2631	2	Y	18	17	1			2
								20	9									
*03	4399	X	4399	-0-		-0-	-0-	462	1	3909	2	Y	25	20	1			7
								28	9									

BURNETT BROS. /UNIT 2/ WELL #: 2 T RRCID -> 029771 COMPL. DATE 05/13/1945 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 5724 - 5758

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

BURNETT BROS. WELL #: 5 T RRCID -> 029773 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5734 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1968	-0-		1968	11342	46	1	1914	2	Y	7	7	1			1
								8	9									
11	DLQ G-10		1877	-0-		1877	13219	43	1	1828	2	Y	5	6	1			-0-
								6	9									
12	14587	X	1368	-0-		-13219	-0-	35	1	1327	2	Y	5	5	1			-0-
								6	9									
01	2081	X	2081	-0-		-0-	-0-	541	1	1534	2	Y	5	5	1			-0-
								6	9									
*02	1957	N	1957	-0-		-0-	-0-	491	1	1458	2	Y	7	6	1			1
								8	9									
*03	2471	N	2471	-0-		-0-	-0-	552	1	1911	2	Y	7	6	1			2
								8	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6-A WELL #: 1 U RRCID -> 029777 COMPL. DATE 06/20/1951 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6159 - 6177

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

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 1 RRCID -> 029785 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 5672 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		472	-0-		472	12226	11	1	457	2	Y	4	7	1			-0-
								4	9									
11	DLQ G-10		1	-0-		1	12227	1	2			Y	-0-					-0-
12	12272	X	45	-0-		-12227	-0-	1	1	44	2	Y	-0-					-0-
01	444	X	444	-0-		-0-	-0-	422	1	22	2	Y	-0-					-0-
*02	3192	X	383	-0-		-2809	-0-	380	1	3	2	Y	-0-					-0-
*03	655	X	655	-0-		-0-	-0-	427	1	225	2	Y	3	2	1			1
								3	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		2222	-0-	2222	12399	87	1	2135	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1753	-0-	1753	14152	71	1	1682	3	Y	-0-					-0-
12	15783	X	1631	-0-	-14152	-0-	69	1	1562	3	Y	-0-					-0-
01	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	245	1	1249	3	Y	-0-					-0-
*02	1540	N	1217	-0-	-323	-0-	263	1	954	3	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1614	-0-	-29	-0-	297	1	1317	3	Y	-0-					-0-

REED, W. M. WELL #: 1 C RRCID -> 029797 COMPL. DATE 03/29/1946 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6070 - 6118

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	DLQ G-10		8191	-0-	8191	41574	327	1	7825	3	Y	35					94
							39	9									
11	DLQ G-10		8182	-0-	8182	49756	316	1	7866	3	Y	-0-					94
12	54262	X	4506	-0-	-49756	-0-	163	1	4324	3	Y	17	17	5			94
							19	9									
01	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	327	1	3652	3	Y	59	141	1			12
							65	9									
02	T. A.		3841	-0-	3841	3841	295	1	3546	3	Y	-0-					12
03	T. A.		3936	-0-	3936	7777	163	1	3706	3	Y	61					73
							67	9									

SOAPE, A. C, GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029799 COMPL. DATE 09/20/1944 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 5930

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	DLQ G-10		2656	-0-	2656	12082	104	1	2550	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	DLQ G-10		1988	-0-	1988	14070	80	1	1905	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	16693	X	2623	-0-	-14070	-0-	111	1	2508	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
01	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	262	1	3569	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*02	2800	N	3470	-0-	670	670	371	1	3093	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*03	3100	N	3777	-0-	677	1347	393	1	3378	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 8 RRCID -> 172085 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5664 - 5976

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	52	1	2173	2	Y	-0-					-0-
11	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	45	1	1908	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		2081	-0-	1681	1681	53	1	2028	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		2065	-0-	2065	3746	60	1	2005	2	Y	-0-					-0-
*02	T. A.		1918	-0-	1918	5664	56	1	1862	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		2152	-0-	2152	7816	64	1	2088	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
10	DLQ G-10		7228	-0-	7228	36521	169 4	1 9	7055	2	Y	4	4	1			-0-
11	DLQ G-10		5610	-0-	5610	42131	130 3	1 9	5477	2	Y	3	3	1			-0-
12	48434	X	6303	-0-	-42131	-0-	160 3	1 9	6140	2	Y	3	3	1			-0-
01	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	143 3	1 9	6144	2	Y	3	3	1			-0-
*02	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	113 2	1 9	4763	2	Y	2	2	1			-0-
03	4309	X	53	-0-	-4256	-0-	1	1	52	2	Y	-0-					-0-

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	DLQ G-10		2031	-0-	2031	12366	47	1	1984	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1969	-0-	1969	14335	46	1	1923	2	Y	-0-					-0-
12	16270	X	1935	-0-	-14335	-0-	49	1	1886	2	Y	-0-					-0-
01	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	448	1	1106	2	Y	-0-					-0-
*02	2184	X	1477	-0-	-707	-0-	408	1	1069	2	Y	-0-					-0-
*03	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	475	1	2135	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 196587 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5735 - 6012

10	DLQ G-10		1564	-0-	1564	13316	36	1	1509	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
11	DLQ G-10		1546	-0-	1546	14862	35	1	1493	2	Y	16	17	1			1
							18	9									
12	15900	X	1038	-0-	-14862	-0-	26	1	998	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
01	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	401	1	1196	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
*02	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	629	1	3384	2	Y	47	43	1			5
							52	9									
*03	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	696	1	3587	2	Y	49	40	1			14
							54	9									

BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197410 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939

10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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

BURNETT BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198031 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 5675 - 5927

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

CGU 3A WELL #: 17 RRCID -> 233301 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6226 - 6260

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6U RRCID -> 278661 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5690 - 6682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
*02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
11	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
12	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1536	-0-	-4	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1696	-0-	-9	-0-	1696	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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	228	1	1319	3	Y	42	35	1			10
							46	9									
05	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	230	1	1572	3	Y	32	35	1			7
							35	9									
06	2220	N	2055	-0-	-165	-0-	282	1	1731	3	Y	38	31	1			14
							42	9									
*07	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	302	1	1685	3	Y	33	37	1			10
							36	9									
*08	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	311	1	1806	3	Y	35	38	1			7
							39	9									
*09	2040	N	1931	-0-	-109	-0-	368	1	1516	3	Y	43	41	1			9
							47	9									
*10	2015	N	1928	-0-	-87	-0-	306	1	1589	3	Y	30	30	1			9
							33	9									
*11	2070	N	1718	-0-	-352	-0-	265	1	1412	3	Y	37	35	1			11
							41	9									
*12	1984	N	1632	-0-	-352	-0-	288	1	1301	3	Y	39	41	1			9
							43	9									
*01	1922	N	1543	-0-	-379	-0-	260	1	1254	3	Y	26	31	1			4
							29	9									
*02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	271	1	1316	3	Y	32	32	1			4
							35	9									
03	1643	N	1635	-0-	-8	-0-	291	1	1324	3	Y	18	17	1			5
							20	9									

BEAL-BARKSDALE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029821 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5978 - 6000

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	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	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	3				N	-0-				-0-
05	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	3				N	-0-				-0-
06	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	3				N	-0-				-0-
*07	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	3				N	-0-				-0-
*08	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	3				N	-0-				-0-
*09	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	3				N	-0-				-0-
*10	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	3				N	-0-				-0-
*11	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	3				N	-0-				-0-
12	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	3				N	-0-				-0-
01	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	3				N	-0-				-0-
*02	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	3				N	-0-				-0-
*03	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	3				N	-0-				-0-

POWERS, E. C. UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029834 COMPL. DATE 11/22/1944 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6092 - 6112

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029835 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6036 - 6063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER -D- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029844 COMPL. DATE 01/08/1946 TOTAL DEPTH 1239 PERF. 5854 - 5890

*04	930	X	833	-0-	-97	-0-	24	1	809	3	Y	-0-					-0-
05	899	X	821	-0-	-78	-0-	22	1	799	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	749	-0-	-91	-0-	18	1	731	3	Y	-0-					-0-
*07	868	N	800	-0-	-68	-0-	20	1	780	3	Y	-0-					-0-
*08	806	N	791	-0-	-15	-0-	21	1	770	3	Y	-0-					-0-
*09	750	N	635	-0-	-115	-0-	16	1	619	3	Y	-0-					-0-
*10	806	N	706	-0-	-100	-0-	20	1	686	3	Y	-0-					-0-
*11	780	N	545	-0-	-235	-0-	15	1	530	3	Y	-0-					-0-
*12	651	N	581	-0-	-70	-0-	18	1	563	3	Y	-0-					-0-
*01	713	N	574	-0-	-139	-0-	16	1	558	3	Y	-0-					-0-
*02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	13	1	514	3	Y	-0-					-0-
*03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	21	1	722	3	Y	-0-					-0-

WERNER, "E" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029845 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5886 - 5930

*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	7	1	259	3	N	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	7	1	247	3	N	-0-					-0-
*07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	7	1	260	3	N	-0-					-0-
*08	279	N	269	-0-	-10	-0-	8	1	261	3	N	-0-					-0-
*09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	7	1	250	3	N	-0-					-0-
*10	279	N	262	-0-	-17	-0-	7	1	255	3	N	-0-					-0-
*11	270	N	256	-0-	-14	-0-	7	1	249	3	N	-0-					-0-
*12	279	N	269	-0-	-10	-0-	8	1	261	3	N	-0-					-0-
*01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	8	1	257	3	N	-0-					-0-
*02	252	N	243	-0-	-9	-0-	6	1	237	3	N	-0-					-0-
03	279	N	269	-0-	-10	-0-	8	1	261	3	N	-0-					-0-

WERNER-CARRINGTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029848 COMPL. DATE 08/12/1948 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5882 - 5918

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-LAFOY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5864 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1830	N	1488	-0-	-342	-0-	47	1	1441	3	Y	-0-					-0-
05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	60	1	1782	3	Y	-0-					-0-
06	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	58	1	1817	3	Y	-0-					-0-
*07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	46	1	1389	3	Y	-0-					-0-
*08	1302	N	586	-0-	-716	-0-	16	1	570	3	Y	-0-					-0-
*09	1260	N	683	-0-	-577	-0-	19	1	664	3	Y	-0-					-0-
*10	1302	N	736	-0-	-566	-0-	20	1	716	3	Y	-0-					-0-
*11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	19	1	693	3	Y	-0-					-0-
*12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	22	1	724	3	Y	-0-					-0-
*01	744	N	714	-0-	-30	-0-	20	1	694	3	Y	-0-					-0-
*02	672	N	636	-0-	-36	-0-	17	1	619	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-LEWIN GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029854 COMPL. DATE 09/06/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5870 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2070	N	2018	-0-	-52	-0-	54 36	1 9	1928	3	Y	33	125	1			64
05	2201	N	1981	-0-	-220	-0-	52 40	1 9	1889	3	Y	36					100
06	1950	N	1881	-0-	-69	-0-	46 42	1 9	1793	3	Y	38	91	1			47
*07	2015	N	1946	-0-	-69	-0-	49 39	1 9	1858	3	Y	35					82
*08	1984	N	1979	-0-	-5	-0-	51 50	1 9	1878	3	Y	45	81	1			46
*09	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	51 91	1 9	1819	3	Y	83					129
*10	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	53 98	1 9	1937	3	Y	89	133	1			85
*11	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	53 48	1 9	1856	3	Y	44					129
*12	2015	N	2012	-0-	-3	-0-	60 28	1 9	1924	3	Y	25	134	1			20
*01	2077	N	1965	-0-	-112	-0-	52 42	1 9	1871	3	Y	38					58
*02	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	47 58	1 9	1740	3	Y	53					111
*03	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	56 42	1 9	1918	3	Y	38	105	1			44

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
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WERNER-CARTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181572 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 5850

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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	947	N	947	-0-	-0-	-0-	21	1	754	3	N	156	133	1			36
							172	9									
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	21	1	743	3	N	122	132	1			26
							134	9									
06	930	N	867	-0-	-63	-0-	18	1	693	3	N	142	116	1			52
							156	9									
*07	961	N	878	-0-	-83	-0-	20	1	723	3	N	123	138	1			37
							135	9									
*08	899	N	870	-0-	-29	-0-	20	1	726	3	N	113	128	1			22
							124	9									
*09	870	N	813	-0-	-57	-0-	20	1	709	3	N	76	82	1			16
							84	9									
*10	868	N	815	-0-	-53	-0-	20	1	738	3	N	52	53	1			15
							57	9									
*11	870	N	804	-0-	-66	-0-	20	1	712	3	N	65	61	1			19
							72	9									
*12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	23	1	741	3	N	68	71	1			16
							75	9									
*01	806	N	787	-0-	-19	-0-	20	1	719	3	N	44	53	1			7
							48	9									
*02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	17	1	663	3	N	72	70	1			9
							79	9									
*03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	22	1	759	3	N	57	52	1			14
							63	9									

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BOREN, W. G. WELL #: 1 C RRCID -> 029739 COMPL. DATE 11/28/1945 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5688 - 5712

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

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
HILL LAKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178754 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5706 - 6028

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 1B RRCID -> 189332 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5971 - 6237

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

HOUGH SHIVERS "A" WELL #: 1B RRCID -> 190977 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 5933 - 6263

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 29A RRCID -> 224906 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5729 - 6011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	3255	X	3247	-0-	-8	-0-	3201	3	46	9	Y	42					217
11	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3208	3	21	9	Y	19	180	1			56
12	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3201	3	66	9	Y	60					116
01	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3067	3	52	9	Y	47					163
02	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3178	3	35	9	Y	32					195
03	3100	X	3018	-0-	-82	-0-	2973	3	45	9	Y	41	193	1			43

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
10	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
11	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1615	-0-	-152	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1323	-0-	-444	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1426	-0-	-170	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
*03	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	1271	N	985	-0-	-286	-0-	47	1	931	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	1080	N	934	-0-	-146	-0-	48	1	880	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	1054	N	671	-0-	-383	-0-	27	1	638	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	992	N	89	-0-	-903	-0-	4	1	85	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
*03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	56	1	1102	2	Y	9	8	1			1
							10	9									

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROQUEMORE, ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 029763 COMPL. DATE 04/10/1946 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6184 - 6214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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

RESACA RESOURCES, L.L.C. 703236
DEADWOOD COMMUNITY GROUNDS ASSOC WELL #: 1 RRCID -> 250140 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 5874 - 5906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
OWENS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029879 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5810 - 5848

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

SHAW UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139455 COMPL. DATE 09/03/1991 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5810 - 5825

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/16/2017 - P/A 11/16/17

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
COTTON, MOODY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029667 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6202 - 6222

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BRIGGS, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 029670 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6206 - 6354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BECKWORTH WELL #: 5 C RRCID -> 029666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5745

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BLACK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029863 COMPL. DATE 08/12/1949 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5695 - 6015

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

COLLINS SWD WELL #: 1 E RRCID -> 029865 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5685 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	25	1	358	2	Y	51	49	1			8
							56	9									
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	26	1	362	2	Y	54	53	1			9
							59	9									
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	28	1	383	2	Y	62	62	1			9
							68	9									
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	28	1	397	2	Y	58	61	1			6
							64	9									
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	24	1	361	2	Y	45	48	1			3
							50	9									
*03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	28	1	415	2	Y	47	41	1			9
							52	9									

HULL -A- WELL #: 1 U RRCID -> 029868 COMPL. DATE 02/13/1945 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4672 - 5646

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL -A- WELL #: 7 U RRCID -> 029873 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5640 - 5665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
03	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

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

MOORE UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029877 COMPL. DATE 10/09/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5710 - 5760

10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 029878 COMPL. DATE 10/03/1950 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5672 - 5708

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 029881 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5695 - 5930

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

THOMPSON UNIT WELL #: 11-U RRCID -> 161344 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 5718 - 5753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	440	-0-	-40	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
*03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169887 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5705 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-					-0-
11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			Y	-0-					-0-
12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-					-0-
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
*03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 8 L RRCID -> 201278 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5740 - 5760

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

CUMMINGS WELL #: 4 RRCID -> 205729 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5674 - 5684

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

ALLISON UNIT WELL #: 23 RRCID -> 215487 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5740 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 215675 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5740 - 5779

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

CHADWICK UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 216567 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5788 - 5821

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MANGHAM UNIT WELL #: 18U RRCID -> 219197 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2772 - 5797

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

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 16H RRCID -> 226298 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 5771 PERF. N/A

10	3162	X	1961	-0-	-1201	-0-	132	1	1817	2	N	11					21
							12	9									
11	3060	X	1339	-0-	-1721	-0-	106	1	1225	2	N	7	19	1			9
							8	9									
12	2263	X	1116	-0-	-1147	-0-	94	1	1003	2	N	17					26
							19	9									
01	2077	X	681	-0-	-1396	-0-	59	1	600	2	N	20	25	1			21
							22	9									
02	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	155	1	2207	2	N	20	26	1			15
							22	9									
03	1953	X	1550	-0-	-403	-0-	123	1	1403	2	N	22					37
							24	9									

BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260012 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 5753

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					190
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					190
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					190
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					190
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					190
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	45	6			145

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BELL, MATTIE WELL #: 1 C RRCID -> 029727 COMPL. DATE 04/28/1949 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6112 - 6132

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
GHOLSTON, J.S. WELL #: 7 U RRCID -> 165795 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 6080 - 6102

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

JONES, ELSIE UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 179201 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5712 - 5744

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 30 WELL #: 1 RRCID -> 244349 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5469 - 5479

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

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

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

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
TJT WELL #: 3 RRCID -> 281387 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 5500 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	#	323	-0-	-328	-0-	323	3			Y	-0-					35
11	480	#	238	-0-	-242	-0-	238	3			Y	-0-					35
12	393	R	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					35
01	383	R	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					35
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					35
03	403	N	275	-0-	-128	-0-	275	3			Y	-0-					35

DCP OPERATING COMPANY, LP 195959
CARTHAGE GASOLINE PLANT WELL #: 1D RRCID -> 070473 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5120 - 5160

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
BETHANY SWD WELL #: 1 RRCID -> 208045 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4940 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					145
11	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					145
12	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					145
01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1828	3	118	9	N	107	164	1			88
02	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1687	3	9	9	N	8					96
*03	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					96

CARTHAGE (TRANSITIONAL) //CONT.// 16032 798 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
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
10	3441	#	3262	-0-	-179	-0-	3262	3			N	-0-					-0-
11	3244	R	3244	-0-	-0-	-0-	3244	3			N	-0-					-0-
12	3354	R	3354	-0-	-0-	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
01	3255	#	2605	-0-	-650	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
02	3024	#	2706	-0-	-318	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
*03	3413	R	3413	-0-	-0-	-0-	3413	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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	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
10	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	510	1	1433	3	N	-0-					-0-
11	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	425	1	1295	3	N	-0-					-0-
12	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	440	1	1460	3	N	-0-					-0-
01	1953	N	1689	-0-	-264	-0-	506	1	1183	3	N	-0-					-0-
02	1596	N	1234	-0-	-362	-0-	583	1	651	3	N	-0-					-0-
*03	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	998	1	1260	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

RICHARDSON A WELL #: 2 RRCID -> 273526 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 6658 - 6666

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

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
10	217	N	212	-0-	-5	-0-	25	1	187	3	Y	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	25	1	189	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	206	-0-	-11	-0-	25	1	181	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	191	-0-	-26	-0-	24	1	167	3	Y	-0-					-0-
*02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	16	1	176	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 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
10	5456	X	4801	-0-	-655	-0-	303	1	4447	3	Y	46	44	1			9
							51	9									
11	5160	X	4673	-0-	-487	-0-	279	1	4341	3	Y	48	49	1			8
							53	9									
12	5332	X	4738	-0-	-594	-0-	276	1	4408	3	Y	49	48	1			9
							54	9									
01	5332	X	4470	-0-	-862	-0-	265	1	4149	3	Y	51	52	1			8
							56	9									
02	4760	X	4359	-0-	-401	-0-	240	1	4064	3	Y	50	50	1			8
							55	9									
03	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					8

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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	9145	X	1005	-0-	-8140	-0-	342	1	650	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
11	1770	X	1213	-0-	-557	-0-	343	1	856	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
12	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	358	1	976	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
01	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	361	1	1005	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
*02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	189	1	1094	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

WERNER, LOUIS WELL #: 1 L RRCID -> 030335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6078 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 032663 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6015 - 6429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1726	-0-	-134	-0-	109	1	1605	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
11	1800	N	1752	-0-	-48	-0-	105	1	1633	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
12	1860	N	1724	-0-	-136	-0-	101	1	1609	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
01	1736	N	1699	-0-	-37	-0-	101	1	1584	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
*02	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	93	1	1577	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 066534 COMPL. DATE 12/00/1936 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6100 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	12	1	173	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	10	1	158	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
12	217	N	170	-0-	-47	-0-	10	1	156	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
01	186	N	156	-0-	-30	-0-	9	1	145	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	164	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	147	1	2154	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
11	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	95	1	1480	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
12	1612	N	306	-0-	-1306	-0-	17	1	277	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
01	1612	N	336	-0-	-1276	-0-	19	1	304	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	15	1	260	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 107 RRCID -> 157055 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6022 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	49	1	720	3	Y	422	405	1			81
							464	9									
11	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	46	1	712	3	Y	449	458	1			72
							494	9									
12	1085	N	906	-0-	-179	-0-	24	1	378	3	Y	458	449	1			81
							504	9									
01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	41	1	641	3	Y	477	481	1			77
							525	9									
*02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	37	1	624	3	Y	457	464	1			70
							503	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 158519 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6011 - 6561

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		4				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		4				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		4				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		4				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		4				Y	-0-					-0-
03	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

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
03	T. A.		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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 169 RRCID -> 159441 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6425 - 6433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 196 RRCID -> 159442 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6262 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1199	-0-	-165	-0-	74 40	1 9	1085	3	Y	36	34	1			7
11	1320	N	1049	-0-	-271	-0-	61 41	1 9	947	3	Y	37	38	1			6
12	1364	N	1260	-0-	-104	-0-	72 43	1 9	1145	3	Y	39	38	1			7
01	1209	N	798	-0-	-411	-0-	45 43	1 9	710	3	Y	39	40	1			6
*02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	62 43	1 9	1051	3	Y	39	39	1			6
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 106-D RRCID -> 159707 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6373 - 6388

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 182-D RRCID -> 159719 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 5873 - 5894

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 186 D RRCID -> 159814 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6362 - 6398

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 61 D RRCID -> 161017 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6060 - 6072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 197 RRCID -> 161899 COMPL. DATE 12/08/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6168 - 6177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 203 RRCID -> 161963 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6378 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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
10	217	N	193	-0-	-24	-0-	12 2	1 9	179	3	Y	2	2	1			-0-
11	210	N	182	-0-	-28	-0-	11 2	1 9	169	3	Y	2	2	1			-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	12 2	1 9	197	3	Y	2	2	1			-0-
01	3100	N	4560	-0-	1460	1460	271 36	1 9	4253	3	Y	33	28	1			5
*02	2800	N	1375	-0-	-1425	35	76 15	1 9	1284	3	Y	14	17	1			2
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	35					Y	NO RPT					2

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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
10	279	N	232	-0-	-47	-0-	14	1	218	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	232	-0-	-38	-0-	13	1	219	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	201	-0-	-47	-0-	11	1	190	3	Y	-0-					-0-
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	13	1	222	3	Y	-0-					-0-
*02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	172	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	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 #: 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
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 142 D RRCID -> 163939 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6065 - 6071

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 147-D RRCID -> 164109 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6136 - 6164

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 168 RRCID -> 164133 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6061 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 207-F RRCID -> 164218 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6348 - 6362

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 85 D RRCID -> 164563 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6063 - 6318

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 136 D RRCID -> 165632 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6061 - 6066

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 166961 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6006 - 6168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 139 D RRCID -> 167392 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 6159 - 6174

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 C RRCID -> 234176 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 6902 - 6906

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

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 C RRCID -> 235899 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6883 - 6908

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		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

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	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

10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	18	1	264	3	Y	-0-					-0-
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	17	1	271	3	Y	-0-					-0-
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	17	1	275	3	Y	-0-					-0-
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	18	1	284	3	Y	-0-					-0-
*02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	16	1	268	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	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 #: 43 RRCID -> 257737 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6185 - 6193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 262535 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6300 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	51	-0-	-42	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	47	-0-	-43	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	50	-0-	-43	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					-0-
*02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 67 RRCID -> 268328 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6012 - 6225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	361	-0-	-42	-0-	22	1	339	3	N	-0-					-0-
11	450	N	425	-0-	-25	-0-	24	1	401	3	N	-0-					-0-
12	310	N	305	-0-	-5	-0-	17	1	288	3	N	-0-					-0-
01	372	N	316	-0-	-56	-0-	18	1	298	3	N	-0-					-0-
*02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	16	1	286	3	N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GU 15 WELL #: 2 L RRCID -> 030316 COMPL. DATE 09/11/1948 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6030 - 6444

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HICKS, O. B. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030321 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6180 - 6435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 057579 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 6514 PERF. N/A

10	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	112	1	2757	3	Y	21	21	1			3
							23	9									
11	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	100	1	2393	3	Y	23	23	1			3
							25	9									
12	2418	N	2354	-0-	-64	-0-	99	1	2229	3	Y	24	23	1			4
							26	9									
01	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	196	1	2420	3	Y	22	21	1			5
							24	9									
*02	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	283	1	2420	3	Y	27	27	1			5
							30	9									
03	2356	N	1119	-0-	-1237	-0-	232	1	878	3	Y	8	12	1			1
							9	9									

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 5 RRCID -> 080828 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6002 - 6173

10	DLQ G-10		767	-0-	767	2970	17	1	741	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
11	DLQ G-10		1026	-0-	1026	3996	23	1	992	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
12	2800	N	980	-0-	-1820	2176	25	1	942	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
01	2789	N	613	-0-	-2176	-0-	254	1	356	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
*02	952	N	792	-0-	-160	-0-	234	1	549	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
*03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	271	1	1056	2	Y	14	11	1			4
							15	9									

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 4 RRCID -> 084140 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6424 - 6440

10	DLQ G-10		1917	-0-	1917	5819	45	1	1872	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1763	-0-	1763	7582	41	1	1722	2	Y	-0-					-0-
12	2800	N	1293	-0-	-1507	6075	34	1	1259	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1908	-0-	-1192	4883	43	1	1865	2	Y	-0-					-0-
*02	2800	N	1627	-0-	-1173	3710	38	1	1589	2	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	1759	-0-	-1341	2369	42	1	1717	2	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 089881 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6074 - 6400

10	DLQ G-10		122	-0-	122	2278	3	1	108	2	Y	10	37	1			1
							11	9									
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2278					Y	-0-	1	1			-0-
12	2292	X	14	-0-	-2278	-0-	13	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	27	X	27	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*02	532	X	14	-0-	-518	-0-	12	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	124	X	6	-0-	-118	-0-	5	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 4 RRCID -> 090289 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6334 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		922	-0-	922	2687	22	1	890	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
11	DLQ G-10		1268	-0-	1268	3955	29	1	1226	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
12	2800	N	1073	-0-	-1727	2228	27	1	1033	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
01	3100	N	1131	-0-	-1969	259	26	1	1093	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
*02	1237	N	978	-0-	-259	-0-	23	1	944	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
*03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	28	1	1158	2	Y	14	11	1			4
							15	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 15 RRCID -> 097649 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 6138 - 6152

10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 6-U RRCID -> 138296 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 6416 - 6430

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 7-U RRCID -> 139285 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6638 - 6646

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 7-U RRCID -> 141682 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6225 - 6231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	997	-0-	-2103	10679	23	1	974	2	Y	-0-					-0-
11	11547	X	868	-0-	-10679	-0-	20	1	848	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		859	-0-	859	859	22	1	837	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		761	-0-	761	1620	17	1	744	2	Y	-0-					-0-
*02	2269	X	649	-0-	-1620	-0-	15	1	634	2	Y	-0-					-0-
*03	647	X	647	-0-	-0-	-0-	16	1	631	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 7-U RRCID -> 142602 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6130 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		1448	-0-	1448	62485	34	1	1405	2	N	8	10	1			1
							9	9									
11	SWR 10		1174	-0-	1174	63659	27	1	1141	2	N	5	6	1			-0-
							6	9									
12	SWR 10		1119	-0-	1119	64778	28	1	1084	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
01	SWR 10		1023	-0-	1023	65801	23	1	993	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
*02	SWR 10		943	-0-	943	66744	22	1	914	2	N	6	5	1			1
							7	9									
03	SWR 10		1044	-0-	1044	67788	25	1	1012	2	N	6	5	1			2
							7	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 25-U RRCID -> 143149 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6067 - 6191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 6-U RRCID -> 145684 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6100 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		994	-0-	994	2981	23	1	963	2	Y	7	10	1			1
							8	9									
11	DLQ G-10		986	-0-	986	3967	23	1	956	2	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
12	T. A.		688	-0-	688	4655	18	1	663	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
01	T. A.		924	-0-	924	5579	21	1	896	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*02	6486	X	907	-0-	-5579	-0-	21	1	877	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
03	1023	X	969	-0-	-54	-0-	23	1	937	2	Y	8	7	1			2
							9	9									

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 8-U RRCID -> 145690 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 5658 - 6663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1688	-0-	1688	1718	39	1	1649	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1718	-0-	1718	3436	40	1	1678	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		190	-0-	190	3626	5	1	185	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		18	-0-	18	3644	18	2			Y	-0-					-0-
*02	3644	X	-0-	-0-	-3644	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-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 #: 8-U RRCID -> 145838 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6386 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6-U RRCID -> 145846 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6128 - 6142

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		3919	-0-	3919	12728	92 20	1 9	3807	2	Y	18	18	1			2
11	DLQ G-10		4280	-0-	4280	17008	98 21	1 9	4161	2	Y	19	20	1			1
12	21990	X	4982	-0-	-17008	-0-	125 30	1 9	4827	2	Y	27	27	1			1
01	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	92 22	1 9	3969	2	Y	20	20	1			1
*02	3752	X	3702	-0-	-50	-0-	86 23	1 9	3593	2	Y	21	20	1			2
*03	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	100 26	1 9	4034	2	Y	24	19	1			7

BURNETT BROTHERS WELL #: 26U RRCID -> 146128 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6194 - 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
10	DLQ G-10		4101	-0-	4101	12046	96	1	4005	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		4091	-0-	4091	16137	95	1	3996	2	Y	-0-					-0-
12	18519	X	2382	-0-	-16137	-0-	62	1	2320	2	Y	-0-					-0-
01	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	78	1	3404	2	Y	-0-					-0-
*02	3808	X	2628	-0-	-1180	-0-	61	1	2567	2	Y	-0-					-0-
03	4216	X	2694	-0-	-1522	-0-	65	1	2629	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6-U RRCID -> 146927 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6375 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 9D RRCID -> 148095 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5695 - 5998

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 28 RRCID -> 157095 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6436 - 6461

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

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 8-U RRCID -> 160640 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 5717 - 5756

10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
03	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

10	DLQ G-10		6655	-0-	6655	21864	157 12	1 9	6486	2	Y	11	11	1			1
11	DLQ G-10		4490	-0-	4490	26354	104 8	1 9	4378	2	Y	7	8	1			-0-
12	28397	X	2043	-0-	-26354	-0-	52 4	1 9	1987	2	Y	4	4	1			-0-
01	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	401 7	1 9	3178	2	Y	6	6	1			-0-
*02	6580	X	5956	-0-	-624	-0-	428 14	1 9	5514	2	Y	13	12	1			1
*03	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	533 20	1 9	8369	2	Y	18	14	1			5

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167795 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6418 - 6423

10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOLES, A. M., GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168131 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6615 - 6628

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	3720	X	3001	-0-	-719	-0-	107	1	2632	3	Y	238	257	1			36
							262	9									
11	3990	X	2430	-0-	-1560	-0-	87	1	2073	3	Y	245	247	1			34
							270	9									
12	4092	X	2234	-0-	-1858	-0-	83	1	1884	3	Y	243	234	1			43
							267	9									
01	4092	X	2997	-0-	-1095	-0-	327	1	2383	3	Y	261	239	1			65
							287	9									
*02	3472	X	1984	-0-	-1488	-0-	357	1	1423	3	Y	185	218	1			32
							204	9									
03	3007	X	2507	-0-	-500	-0-	400	1	1867	3	Y	218	214	1			36
							240	9									

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 6 RRCID -> 169861 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6207

10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 10 C RRCID -> 170163 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 6235 - 6243

10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171241 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6488 - 6747

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GU WELL #: 10 RRCID -> 172889 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 6104 - 7840

10	DLQ	G-10	5445	-0-	5445	14778	5432	3	13	9	Y	12	19	1			9
11	DLQ	G-10	4987	-0-	4987	19765	4972	3	15	9	Y	14	13	1			10
12		20116 X	351	-0-	-19765	-0-	350	3	1	9	Y	1	10	1			1
01		2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	2035	3	8	9	Y	7	6	1			2
02		4928 X	3608	-0-	-1320	-0-	3600	3	8	9	Y	7	8	1			1
03		5456 X	4940	-0-	-516	-0-	4926	3	14	9	Y	13	6	1			8

BURNETT BROTHERS WELL #: 31 U RRCID -> 173297 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6252 - 7956

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 173326 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. N/A

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 5 RRCID -> 173377 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7802 - 7818

10	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z NO RPT	-0-	-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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	DLQ G-10		4095	-0-	4095	15102	95 32	1 9	3968	2	Y	29	27	1			3
11	DLQ G-10		58	-0-	58	15160	1	1	57	2	Y	-0-	3	1			-0-
12	15204	X	44	-0-	-15160	-0-	1	1	43	2	Y	-0-					-0-
01	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
*02	4704	X	5	-0-	-4699	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 U RRCID -> 174547 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6928 - 6938

10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176739 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6746 - 6764

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER, J.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179165 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7300 - 7308

10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 179890 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7920 - 8012

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	DLQ G-10		226	-0-	226	240	226	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		4	-0-	4	244	4	2			Y	-0-					-0-
12	455	N	211	-0-	-244	-0-	6	1	205	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186287 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6664 - 6838

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 8 T RRCID -> 192087 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9944 PERF. 6529 - 6534

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 15 RRCID -> 201453 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 6262 - 8032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	DLQ G-10		1701	-0-	1701	5170	66 15	1 9	1620	3	Y	14	18	1			2
11	DLQ G-10		1427	-0-	1427	6597	57 19	1 9	1351	3	Y	17	17	1			2
12	8084	X	1487	-0-	-6597	-0-	62 21	1 9	1404	3	Y	19	18	1			3
01	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	1542	3	19	9	Y	17	16	1			4
*02	1568	X	1458	-0-	-110	-0-	60 21	1 9	1377	3	Y	19	20	1			3
03	1705	X	1456	-0-	-249	-0-	54 20	1 9	1382	3	Y	18	18	1			3

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
10	DLQ G-10		842	-0-	842	2792	31 36	1 9	775	3	Y	33	37	1			5
11	DLQ G-10		605	-0-	605	3397	24 18	1 9	563	3	Y	16	19	1			2
12	2800	N	34	-0-	-2766	631	1 2	1 9	31	3	Y	2	4	1			-0-
01	1697	N	1066	-0-	-631	-0-	1008	3	58	9	Y	53	40	1			13
*02	560	N	375	-0-	-185	-0-	15 23	1 9	337	3	Y	21	30	1			4
*03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	29 47	1 9	801	3	Y	43	40	1			7

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
03	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
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	171	X	171	-0-	-0-	-0-	4 4	1 9	163	2	N	4	4	1			-0-
11	1830	X	1143	-0-	-687	-0-	26 31	1 9	1086	2	Y	28	27	1			1
12	1331	X	266	-0-	-1065	-0-	6 8	1 9	252	2	Y	7	8	1			-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*02	1064	N	-0-	-0-	-1064	-0-					Y	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-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
10	20346	X	20346	-0-	-0-	-0-	428 1881	1 9	18037	2	N	1710	1662	1			157
11	18660	X	18660	-0-	-0-	-0-	391 1720	1 9	16549	2	Y	1564	1639	1			82
12	19127	X	19127	-0-	-0-	-0-	430 2086	1 9	16611	2	Y	1896	1893	1			85
01	18507	X	18507	-0-	-0-	-0-	379 1855	1 9	16273	2	Y	1686	1687	1			84
*02	16903	X	16903	-0-	-0-	-0-	351 1918	1 9	14634	2	Y	1744	1635	1			193
*03	18547	X	18547	-0-	-0-	-0-	397 2087	1 9	16063	2	Y	1897	1537	1			553

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
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		-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

10	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	87	1	2133	3	N	81	101	1			12
							89	9									
11	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	77	1	1838	3	N	92	91	1			13
							101	9									
12	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	47	1	1084	3	N	57	60	1			10
							63	9									
01	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-	10	1			-0-
*02	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	47	1	1092	3	N	62	51	1			11
							68	9									
*03	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	76	1	1944	3	N	97	92	1			16
							107	9									

BOWLES ENERGY, INC. 084097
COX, BETTYE WELL #: 1 RRCID -> 255109 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 6583 - 6595

10	403	N	133	-0-	-270	-0-	132	2	1	9	N	1	1	8			26
11	360	N	29	-0-	-331	-0-	29	2			N	-0-					26
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					26
01	279	N	1	-0-	-278	-0-	1	2			N	-0-					26
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 28 WELL #: 2 RRCID -> 066725 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6475 - 6481

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

CGU 8 WELL #: 2 RRCID -> 069022 COMPL. DATE 09/28/1976 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6223 - 6230

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

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 126672 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6300 - 6466

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

CGU 31 WELL #: 2-C RRCID -> 135749 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6806 - 6824

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 11 WELL #: 7-C RRCID -> 137366 COMPL. DATE 04/19/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6261 - 6266

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

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 139884 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 6947 - 7079

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

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 139922 COMPL. DATE 08/18/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6290 - 6310

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 140641 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6356 - 6366

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 7-C RRCID -> 142370 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6082 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 28 WELL #: 8-C RRCID -> 163969 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 6670 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
03	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

10	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	3			N	-0-					-0-
11	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
12	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
01	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
02	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
*03	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 11 C RRCID -> 166137 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6199 - 6207

10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
11	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	3			N	-0-					-0-
12	279	N	113	-0-	-166	-0-	113	3			N	-0-					-0-
01	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
*03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 29 WELL #: 9 C RRCID -> 169785 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 6750 - 6760

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

CGU 3 WELL #: 11 C RRCID -> 170920 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6142 - 6170

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

CGU 31 WELL #: 9 C RRCID -> 170958 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 6694 - 6702

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

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 8 C RRCID -> 171307 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 6088 - 6360

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

CGU 31 WELL #: 7 RRCID -> 171890 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6698 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 6 WELL #: 8 C RRCID -> 173626 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6260 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	3			N	-0-					-0-
11	390	N	296	-0-	-94	-0-	296	3			N	-0-					-0-
12	403	N	36	-0-	-367	-0-	36	3			N	-0-					-0-
01	341	N	2	-0-	-339	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 8 C RRCID -> 177852 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6064 - 6262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	866	-0-	-33	-0-	866	3			N	-0-					-0-
11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
*03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 8 C RRCID -> 179904 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6352 - 6360

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

CGU 6 WELL #: 13 C RRCID -> 182122 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6247 - 6336

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

CGU 35 WELL #: 4 RRCID -> 187932 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 6196 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 36 WELL #: 3 RRCID -> 190325 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6426 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 191038 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 6190 - 6314

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

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

CGU 16 WELL #: 8 RRCID -> 203201 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 6138 - 6155

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 21 WELL #: 20 RRCID -> 218051 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6308 - 6538

10	2015	X	1250	-0-	-765	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
11	1950	X	1319	-0-	-631	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
12	2015	X	880	-0-	-1135	-0-	880	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1051	-0-	-189	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
*03	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 221114 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6349 - 6724

10	5115	X	4907	-0-	-208	-0-	4907	3			N	-0-					-0-
11	4710	X	4468	-0-	-242	-0-	4468	3			N	-0-					-0-
12	4960	X	3160	-0-	-1800	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
01	4960	X	2565	-0-	-2395	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
02	4480	X	4221	-0-	-259	-0-	4221	3			N	-0-					-0-
*03	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 11R RRCID -> 233761 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7016 PERF. N/A

10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
03	279	N	189	-0-	-90	-0-	189	3			N	-0-					-0-

LATHAM, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 267162 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6410 - 6420

10	6758	X	925	-0-	-5833	-0-	915	3	10	9	Y	9	14	1			3
11	6540	X	1024	-0-	-5516	-0-	1013	3	11	9	Y	10	10	1			3
12	6758	X	1471	-0-	-5287	-0-	1454	3	17	9	Y	15	14	1			4
01	5363	X	2831	-0-	-2532	-0-	2794	3	37	9	Y	34	29	1			9
02	2800	X	1254	-0-	-1546	-0-	1243	3	11	9	Y	10	17	1			2
03	1457	X	216	-0-	-1241	-0-	213	3	3	9	Y	3	5	1			-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267194 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6440 - 6444

10	3038	X	2340	-0-	-698	-0-	2317	3	23	9	Y	21	19	1			7
11	2940	X	2106	-0-	-834	-0-	2081	3	25	9	Y	23	23	1			7
12	2480	X	1407	-0-	-1073	-0-	1392	3	15	9	Y	14	17	1			4
01	2480	X	513	-0-	-1967	-0-	506	3	7	9	Y	6	8	1			2
02	1960	N	403	-0-	-1557	-0-	400	3	3	9	Y	3	4	1			1
*03	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2581	3	36	9	Y	33	31	1			3

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	5642	X	5050	-0-	-592	-0-	5050	3			N	-0-					-0-
11	5460	X	4900	-0-	-560	-0-	4900	3			N	-0-					-0-
12	5301	X	4789	-0-	-512	-0-	4789	3			N	-0-					-0-
01	5301	X	2831	-0-	-2470	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
02	4676	X	3173	-0-	-1503	-0-	3173	3			N	-0-					-0-
03	5053	X	2695	-0-	-2358	-0-	2695	3			N	-0-					-0-

BORDERS, E. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 268809 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 6314 - 6342

10	10323	X	6869	-0-	-3454	-0-	6869	3			N	-0-					-0-
11	9990	X	6367	-0-	-3623	-0-	6367	3			N	-0-					-0-
12	7440	X	6055	-0-	-1385	-0-	6055	3			N	-0-					-0-
01	7099	X	2845	-0-	-4254	-0-	2845	3			N	-0-					-0-
02	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	6467	3			N	-0-					-0-
03	6882	X	6233	-0-	-649	-0-	6233	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271695 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6136 - 6144

10	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1573	-0-	-17	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1291	-0-	-290	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1765	-0-	-126	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1076	-0-	-226	-0-	1076	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271884 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6115 - 6461

10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
12	651	N	561	-0-	-90	-0-	561	3			N	-0-					-0-
01	651	N	607	-0-	-44	-0-	607	3			N	-0-					-0-
02	504	N	481	-0-	-23	-0-	481	3			N	-0-					-0-
03	558	N	515	-0-	-43	-0-	515	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 272103 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 6238 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					-0-
11	180	N	128	-0-	-52	-0-	128	3			N	-0-					-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
03	465	N	124	-0-	-341	-0-	124	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
10	3720	X	1470	-0-	-2250	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
11	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
12	2108	X	74	-0-	-2034	-0-	74	3			N	-0-					-0-
01	2108	X	193	-0-	-1915	-0-	193	3			N	-0-					-0-
02	1904	X	175	-0-	-1729	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03	1457	X	248	-0-	-1209	-0-	248	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-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 087226 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6408 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WERNER-MICHER WELL #: 2 RRCID -> 126298 COMPL. DATE 12/24/1987 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6567 - 6601

*04	2010	N	1867	-0-	-143	-0-	52	1	1808	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	2077	N	1886	-0-	-191	-0-	49	1	1830	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	1950	N	1640	-0-	-310	-0-	40	1	1590	3	Y	9	7	1			3
							10	9									
*07	1922	N	1825	-0-	-97	-0-	47	1	1768	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
*08	1891	N	1802	-0-	-89	-0-	47	1	1745	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
*09	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	47	1	1652	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
*10	1829	N	1706	-0-	-123	-0-	45	1	1658	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*11	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	49	1	1715	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*12	1767	N	1341	-0-	-426	-0-	41	1	1296	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*01	1705	N	114	-0-	-1591	-0-	3	1	107	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*02	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	57	1	2123	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	1333	N	1331	-0-	-2	-0-	37	1	1291	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 158073 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6561 - 7974

*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-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 4 F RRCID -> 160963 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. N/A

10	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-GENEVA WELL #: 2 RRCID -> 162233 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6592 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/04/2017 - PLUGGED 10/04/17																	

AMERICAN LEGION WELL #: 4-C RRCID -> 163468 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6754 - 6764

10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

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

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

WERNER-LAGRONE WELL #: 2 RRCID -> 207307 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8116 - 8198

*04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-						Y	-0-						-0-
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	34	1	1238	3		Y	-0-						-0-
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	22	1	888	3		Y	-0-						-0-
*07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	21	1	800	3		Y	-0-						-0-
*08	1178	N	778	-0-	-400	-0-	21	1	757	3		Y	-0-						-0-
*09	900	N	791	-0-	-109	-0-	22	1	769	3		Y	-0-						-0-
*10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	25	1	914	3		Y	-0-						-0-
*11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	25	1	871	3		Y	-0-						-0-
*12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	28	1	896	3		Y	-0-						-0-
*01	930	N	900	-0-	-30	-0-	24	1	876	3		Y	-0-						-0-
*02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	20	1	747	3		Y	23	20	1				3
							25	9											
*03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	22	1	791	3		Y	32	27	1				8
							35	9											

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-LEFOY WELL #: 8 C RRCID -> 210477 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6309 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7110	X	6398	-0-	-712	-0-	6384	3	14	9	Y	13	14	1			5
05	7161	X	5833	-0-	-1328	-0-	5821	3	12	9	Y	11	11	1			5
06	6930	X	1734	-0-	-5196	-0-	1728	3	6	9	Y	5	7	1			3
*07	6975	X	338	-0-	-6637	-0-	334	3	4	9	Y	4	5	1			2
*08	2139	X	172	-0-	-1967	-0-	168	3	4	9	Y	4	4	1			2
*09	2070	X	1492	-0-	-578	-0-	1486	3	6	9	Y	5	5	1			2
*10	2139	X	841	-0-	-1298	-0-	835	3	6	9	Y	5	4	1			3
*11	1740	X	1293	-0-	-447	-0-	1279	3	14	9	Y	13	13	1			3
*12	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3059	3	12	9	Y	11	12	1			2
01	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2489	3	10	9	Y	9	9	1			2
*02	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	2168	3	7	9	Y	6	7	1			1
03	3069	X	2797	-0-	-272	-0-	2789	3	8	9	Y	7	7	1			1

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-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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-	1	1	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WERNER-THOMPSON UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 217049 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 6488 - 6493

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WERNER-POWELL GU WELL #: 3 C RRCID -> 217575 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6524 - 6534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BARNETT UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 217831 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 6504 - 8265

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218073 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8280 - 8504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 218370 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6200 - 6778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-POPE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218563 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 6528 - 6538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
AMERICAN LEGION WELL #: 7 C RRCID -> 219028 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8279 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 220994 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6175 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221756 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6436 - 6638

*04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	30	1	1039	3	N	17	14	1			4
							19	9									
05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	29	1	1072	3	N	13	14	1			3
							14	9									
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	26	1	1032	3	N	14	12	1			5
							15	9									
*07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	29	1	1097	3	N	14	15	1			4
							15	9									
*08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	31	1	1124	3	N	12	14	1			2
							13	9									
*09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	32	1	1161	3	N	2	4	1			-0-
							2	9									
*10	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	31	1	1133	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	32	1	1115	3	N	3	2	1			1
							3	9									
*12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	37	1	1166	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*01	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	33	1	1162	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	28	1	1081	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	36	1	1243	3	N	-0-					-0-

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-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-LEFOY UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 221909 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6308 - 6320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-HULL GU WELL #: 4 RRCID -> 221976 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6431 - 7308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 222014 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6394 - 6836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222019 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 9889 PERF. 6760 - 6775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	2310	X	208	-0-	-2102	-0-	6	1	202	3	N	-0-					-0-
05	2387	X	1988	-0-	-399	-0-	53	1	1935	3	N	-0-					-0-
06	1740	X	1538	-0-	-202	-0-	38	1	1500	3	N	-0-					-0-
*07	1705	X	1451	-0-	-254	-0-	37	1	1414	3	N	-0-					-0-
*08	1984	N	1466	-0-	-518	-0-	39	1	1426	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	1530	N	516	-0-	-1014	-0-	12	1	468	3	N	33	26	1			7
							36	9									
*10	1457	N	85	-0-	-1372	-0-	1	1	60	3	N	22	23	1			6
							24	9									
*11	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	28	26	1			8
*12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	29	30	1			7
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	19	23	1			3
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	28	1			3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	20	1			5

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-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	3			N	-0-					-0-
05	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
06	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3529	3	48	9	N	44	18	1			26
*07	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3454	3	57	9	N	52	51	1			27
*08	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3211	3	58	9	N	53	48	1			32
*09	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3421	3	56	9	N	51	58	1			25
*10	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3649	3	77	9	N	70	51	1			44
*11	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3421	3	75	9	N	68	104	0			8
*12	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	52	1	3153	3	N	82	79	0			11
							90	9									
*01	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3318	3	106	9	N	96	96	0			11
*02	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2915	3	80	9	N	73	75	0			9
*03	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3083	3	76	9	N	69	67	0			11

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-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 224509 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224635 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10151 PERF. 6350 - 7255

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 224722 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6447 - 6739

*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-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 225399 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6664 - 6990

*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-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 225892 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 6488 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2044	3	7	9	Y	6	6	1			2
05	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1716	3	6	9	Y	5	5	1			2
06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1368	3	10	9	Y	9	6	1			5
*07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1510	3	20	9	Y	18	14	1			9
*08	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1593	3	21	9	Y	19	17	1			11
*09	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1435	3	20	9	Y	18	20	1			9
*10	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1527	3	26	9	Y	24	18	1			15
*11	1440	N	1309	-0-	-131	-0-	1248	3	61	9	Y	55	56	1			14
*12	1488	N	1043	-0-	-445	-0-	1028	3	15	9	Y	14	25	1			3
01	1488	N	208	-0-	-1280	-0-	199	3	9	9	Y	8	9	1			2
*02	1232	N	63	-0-	-1169	-0-	63	3			Y	-0-	2	1			-0-
03	1054	N	50	-0-	-1004	-0-	42	3	8	9	Y	7	6	1			1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2586	3	39	9	Y	35	37	1			13
05	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2664	3	30	9	Y	27	28	1			12
06	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2496	3	39	9	Y	35	26	1			21
*07	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2478	3	44	9	Y	40	40	1			21
*08	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2604	3	44	9	Y	40	37	1			24
*09	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2773	3	45	9	Y	41	45	1			20
*10	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2842	3	58	9	Y	53	39	1			34
*11	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2583	3	134	9	Y	122	125	1			31
*12	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2541	3	122	9	Y	111	120	1			22
01	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2585	3	76	9	Y	69	73	1			18
*02	2492	N	2412	-0-	-80	-0-	2354	3	58	9	Y	53	60	1			11
*03	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2758	3	65	9	Y	59	61	1			9

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	4140	X	3899	-0-	-241	-0-	3337	3	562	9	Y	511	549	1			187
05	4309	X	3769	-0-	-540	-0-	3325	3	444	9	Y	404	417	1			174
06	4170	X	2556	-0-	-1614	-0-	2378	3	178	9	Y	162	241	1			95
*07	4309	X	2449	-0-	-1860	-0-	2421	3	28	9	Y	25	107	1			13
*08	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2260	3	28	9	Y	25	23	1			15
*09	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	2101	3	26	9	Y	24	27	1			12
*10	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2136	3	36	9	Y	33	24	1			21
*11	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	1436	3	83	9	Y	75	77	1			19
*12	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	2100	3	124	9	Y	113	110	1			22
01	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2421	3	95	9	Y	86	86	1			22
*02	1428	N	184	-0-	-1244	-0-	112	3	72	9	Y	65	74	1			13
03	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	74	75	1			12

JONES, O.L. GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 231250 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6479 - 7118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
PENNA-SIKES WELL #: 4 C RRCID -> 231614 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6758 - 6762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODALL UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 231617 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6484 - 6498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POWELL "A2" WELL #: 8 C RRCID -> 231973 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6615 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	3			Y	-0-					-0-
05	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3			Y	-0-					-0-
06	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2536	3	23	9	Y	21	9	1			12
*07	2573	N	2556	-0-	-17	-0-	2520	3	36	9	Y	33	28	1			17
*08	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2447	3	36	9	Y	33	30	1			20
*09	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2230	3	35	9	Y	32	36	1			16
*10	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2365	3	48	9	Y	44	32	1			28
*11	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2157	3	107	9	Y	97	100	1			25
*12	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2405	3	51	9	Y	46	62	1			9
01	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2376	3	31	9	Y	28	30	1			7
*02	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2114	3	24	9	Y	22	25	1			4
*03	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1465	3	28	9	Y	25	25	1			4

WERNER "G" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232043 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6623 - 6649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-CARRINGTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232829 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6514 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	8755	3	9	9	Y	8	9	1			3
05	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	9111	3	8	9	Y	7	7	1			3
06	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	8695	3	8	9	Y	7	6	1			4
*07	8897	X	8791	-0-	-106	-0-	8785	3	6	9	Y	5	6	1			3
*08	8246	X	4446	-0-	-3800	-0-	4440	3	6	9	Y	5	5	1			3
*09	7980	X	4767	-0-	-3213	-0-	4760	3	7	9	Y	6	6	1			3
*10	8246	X	4939	-0-	-3307	-0-	4931	3	8	9	Y	7	5	1			5
*11	7980	X	4682	-0-	-3298	-0-	4665	3	17	9	Y	15	16	1			4
*12	8246	X	5067	-0-	-3179	-0-	5057	3	10	9	Y	9	11	1			2
01	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	6195	3	3	9	Y	3	4	1			1
*02	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4547	3	3	9	Y	3	3	1			1
*03	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	7050	3	2	9	Y	2	3	1			-0-

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	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3886	3	3	9	N	3	4	1			1
05	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5629	3	3	9	N	3	3	1			1
06	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5109	3	3	9	N	3	2	1			2
*07	2852	X	1282	-0-	-1570	-0-	1280	3	2	9	N	2	3	1			1
*08	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5161	3	4	9	N	4	3	1			2
*09	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3538	3	2	9	N	2	3	1			1
*10	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	6098	3	4	9	N	4	3	1			2
*11	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3102	3	10	9	N	9	9	1			2
*12	2852	X	343	-0-	-2509	-0-	336	3	7	9	N	6	7	1			1
01	2852	X	241	-0-	-2611	-0-	237	3	4	9	N	4	4	1			1
*02	2576	X	221	-0-	-2355	-0-	218	3	3	9	N	3	3	1			1
03	2852	X	244	-0-	-2608	-0-	241	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3386	3	6	9	N	5	5	1			2
05	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3161	3	4	9	N	4	4	1			2
06	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3241	3	15	9	N	14	8	1			8
*07	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3216	3	23	9	N	21	18	1			11
*08	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3329	3	23	9	N	21	19	1			13
*09	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3070	3	22	9	N	20	23	1			10
*10	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3398	3	31	9	N	28	20	1			18
*11	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3481	3	68	9	N	62	64	1			16
*12	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3346	3	45	9	N	41	49	1			8
01	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3357	3	29	9	N	26	27	1			7
*02	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3170	3	21	9	N	19	22	1			4
*03	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3326	3	23	9	N	21	22	1			3

DEADWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233718 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6538 - 6901

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
JOHNSON, S. WELL #: 2 C RRCID -> 233872 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6739 - 6743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 234093 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6630 - 6634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 10 RRCID -> 234343 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6526 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DEADWOOD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234373 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7041 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1050	N	857	-0-	-193	-0-	857	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	909	-0-	-141	-0-	909	3			N	-0-					-0-
*07	899	N	694	-0-	-205	-0-	694	3			N	-0-					-0-
*08	1085	N	786	-0-	-299	-0-	786	3			N	-0-					-0-
*09	900	N	735	-0-	-165	-0-	735	3			N	-0-					-0-
*10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
*11	750	N	695	-0-	-55	-0-	695	3			N	-0-					-0-
*12	775	N	679	-0-	-96	-0-	679	3			N	-0-					-0-
01	744	N	141	-0-	-603	-0-	141	3			N	-0-					-0-
*02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					-0-
03	682	N	-0-	-0-	-682	-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	EOM BALANCE
*04	3750	X	3715	-0-	-35	-0-	3694	3	21	9	Y	19	20	1	7
05	3875	X	3862	-0-	-13	-0-	3847	3	15	9	Y	14	15	1	6
06	3810	X	3706	-0-	-104	-0-	3677	3	29	9	Y	26	17	1	15
*07	3937	X	3818	-0-	-119	-0-	3787	3	31	9	Y	28	28	1	15
*08	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3833	3	31	9	Y	28	26	1	17
*09	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3527	3	31	9	Y	28	31	1	14
*10	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3894	3	42	9	Y	38	28	1	24
*11	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3702	3	40	9	Y	36	56	0	4
*12	3441	X	3075	-0-	-366	-0-	55	1	2917	3	Y	94	85	0	13
							103	9							
*01	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3421	3	186	9	Y	169	162	0	20
*02	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	2960	3	143	9	Y	130	133	0	17
03	3255	X	3052	-0-	-203	-0-	2918	3	134	9	Y	122	119	0	20

WERNER-CLARENCE WELL #: 8 RRCID -> 235249 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6598 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
*07	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOLIDAY, C. C. UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 235261 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6506 - 6621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FROST "B" WELL #: 2 RRCID -> 243364 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6676 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	76	1	2661	3	N	11	9	1			3
							12	9									
05	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	72	1	2659	3	N	8	9	1			2
							9	9									
06	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	73	1	2885	3	N	10	8	1			4
							11	9									
*07	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	68	1	2618	3	N	9	10	1			3
							10	9									
*08	2511	N	578	-0-	-1933	-0-	16	1	552	3	N	9	10	1			2
							10	9									
*09	2430	N	30	-0-	-2400	-0-	19	3	11	9	N	10	10	1			2
*10	2511	N	-0-	-0-	-2511	-0-					N	8	8	1			2
*11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	10	9	1			3
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	7	8	1			2
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4884	3	9	9	N	8	9	1			3
05	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4873	3	8	9	N	7	7	1			3
06	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4447	3	6	9	N	5	5	1			3
*07	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4147	3	4	9	N	4	5	1			2
*08	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4179	3	6	9	N	5	4	1			3
*09	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4043	3	4	9	N	4	5	1			2
*10	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4385	3	7	9	N	6	4	1			4
*11	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4206	3	13	9	N	12	13	1			3
*12	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3671	3	11	9	N	10	11	1			2
01	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3607	3	7	9	N	6	6	1			2
*02	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3531	3	4	9	N	4	5	1			1
*03	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4030	3	6	9	N	5	5	1			1

ALEXANDER, O.W. WELL #: 4 RRCID -> 246830 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6468 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3870	X	3326	-0-	-544	-0-	3283	3	43	9	N	39	42	1			14
05	3565	X	3423	-0-	-142	-0-	3389	3	34	9	N	31	32	1			13
06	3300	X	3239	-0-	-61	-0-	3205	3	34	9	N	31	26	1			18
*07	3441	X	3239	-0-	-202	-0-	3203	3	36	9	N	33	34	1			17
*08	3441	X	3188	-0-	-253	-0-	3152	3	36	9	N	33	30	1			20
*09	3330	X	2981	-0-	-349	-0-	2946	3	35	9	N	32	36	1			16
*10	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3415	3	48	9	N	44	32	1			28
*11	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3477	3	107	9	N	97	100	1			25
*12	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3388	3	78	9	N	71	82	1			14
01	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3475	3	50	9	N	45	47	1			12
*02	3332	X	3102	-0-	-230	-0-	3066	3	36	9	N	33	38	1			7
03	3689	X	3327	-0-	-362	-0-	3285	3	42	9	N	38	39	1			6

HICKS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248126 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6346 - 6369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

WERNER "G" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248316 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6596 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WERNER - CLARENCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254983 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 6662 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255123 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 6369 - 6582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3838	3	21	9	N	19	20	1			7
05	2418	X	1058	-0-	-1360	-0-	1043	3	15	9	N	14	15	1			6
06	2340	X	259	-0-	-2081	-0-	239	3	20	9	N	18	14	1			10
*07	2418	X	1306	-0-	-1112	-0-	1284	3	22	9	N	20	20	1			10
*08	2418	X	784	-0-	-1634	-0-	762	3	22	9	N	20	18	1			12
*09	2340	X	739	-0-	-1601	-0-	718	3	21	9	N	19	22	1			9
*10	1302	X	1018	-0-	-284	-0-	988	3	30	9	N	27	19	1			17
*11	1260	X	1048	-0-	-212	-0-	984	3	64	9	N	58	60	1			15
*12	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1721	3	47	9	N	43	50	1			8
01	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2392	3	30	9	N	27	28	1			7
*02	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2565	3	22	9	N	20	23	1			4
*03	3100	N	3175	-0-	75	75	3149	3	26	9	N	24	24	1			4

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KELLY-LINCOLN WELL #: 5 RRCID -> 255803 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6378 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WERNER "E" WELL #: 2 RRCID -> 259192 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6632 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-

DEADWOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261992 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 6558 - 6564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL, W.B. UNIT WELL #: 03 RRCID -> 270354 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 6480 - 6515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	964	3	12	9	Y	11	12	1			4
05	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1610	3	10	9	Y	9	9	1			4
06	1050	N	725	-0-	-325	-0-	717	3	8	9	Y	7	7	1			4
*07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		13	-0-	13	13	13	3			Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
*02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMPLETE VACUUM AND RENTAL INC 169803
LYNCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 231157 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 5200 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MORELAND WELL #: 1 RRCID -> 030317 COMPL. DATE 11/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6109 - 6125

10	2511	N	2432	-0-	-79	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
11	2460	N	1876	-0-	-584	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
12	2542	N	1236	-0-	-1306	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
01	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
02	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
*03	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	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

10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNAWAY WELL #: 9 RRCID -> 180021 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6008 - 6044

10	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	77	1	2491	2	N	-0-					-0-
11	2220	N	1664	-0-	-556	-0-	50	1	1614	2	N	-0-					-0-
12	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	72	1	2321	2	N	-0-					-0-
01	2573	N	2081	-0-	-492	-0-	62	1	2019	2	N	-0-					-0-
02	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	60	1	1929	2	N	-0-					-0-
03	2387	N	2076	-0-	-311	-0-	62	1	2014	2	N	-0-					-0-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205735 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6121 - 6151

10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	28	1	891	2	N	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	6	1	206	2	N	-0-					-0-
12	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	50	1	1630	2	N	-0-					-0-
01	930	N	817	-0-	-113	-0-	25	1	792	2	N	-0-					-0-
02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	40	1	1284	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	559	-0-	-712	-0-	17	1	542	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 216831 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6947 - 6954

10	2480	X	1906	-0-	-574	-0-	57	1	1849	2	N	-0-					-0-
11	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	56	1	1803	2	N	-0-					-0-
12	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	51	1	1637	2	N	-0-					-0-
01	1891	N	958	-0-	-933	-0-	29	1	929	2	N	-0-					-0-
02	1736	N	1634	-0-	-102	-0-	49	1	1585	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1433	-0-	-241	-0-	43	1	1390	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260216 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6749 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	18	1	591	2	N	-0-					-0-
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	21	1	695	2	N	-0-					-0-
12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	22	1	705	2	N	-0-					-0-
01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	36	1	1162	2	N	-0-					-0-
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	32	1	1023	2	N	-0-					-0-
*03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	26	1	842	2	N	-0-					-0-

WIENER, W. B. JR ET AL WELL #: 1 RRCID -> 260760 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6968 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	77	1	2482	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	7603	-0-	4803	4803	228	1	7375	2	N	-0-					-0-
*03	3100	N	4772	-0-	1672	6475	143	1	4629	2	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
10	3782	X	3114	-0-	-668	-0-	45	1	2977	2	N	84					356
							92	9									
11	3660	X	3618	-0-	-42	-0-	52	1	3421	2	N	132	177	1			311
							145	9									
12	3782	X	3189	-0-	-593	-0-	46	1	3027	2	N	105	182	1			234
							116	9									
01	3534	X	3116	-0-	-418	-0-	45	1	2944	2	N	115					349
							127	9									
02	3388	X	2798	-0-	-590	-0-	40	1	2640	2	N	107	179	1			277
							118	9									
03	3751	X	2954	-0-	-797	-0-	42	1	2787	2	N	114					391
							125	9									

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266768 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 6636 - 6646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	N	2094	-0-	-14	-0-	31	1	2063	2	N	-0-					-0-
11	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	31	1	2064	2	N	-0-					-0-
12	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	31	1	2047	2	N	-0-					-0-
01	2108	N	957	-0-	-1151	-0-	14	1	943	2	N	-0-					-0-
02	1960	N	1813	-0-	-147	-0-	27	1	1786	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	2076	-0-	-1	-0-	31	1	2045	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
10	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	3			N	-0-					-0-
11	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	3			N	-0-					-0-
12	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	3			N	-0-					-0-
01	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
02	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
*03	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	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
10	2790	X	2748	-0-	-42	-0-	2731	3	17	9	N	15					45
11	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	6913	3	50	9	N	45					90
12	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	7955	3	44	9	N	40					130
01	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5723	3	107	9	N	97					227
02	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5735	3	6	9	N	5	189	1			43
*03	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	5618	3	99	9	N	90					133

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
WERNER SMITH WELL #: 3 RRCID -> 280939 COMPL. DATE 08/14/2016 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 6252 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6944	X	5074	-0-	-1870	-0-	5034	3	40	9	N	36					120
11	6720	X	5376	-0-	-1344	-0-	5370	3	6	9	N	5					125
12	6944	X	4500	-0-	-2444	-0-	4448	3	52	9	N	47					172
01	6944	X	4370	-0-	-2574	-0-	4364	3	6	9	N	5					177
02	6272	X	3285	-0-	-2987	-0-	3273	3	12	9	N	11	170	1			18
03	5549	X	2589	-0-	-2960	-0-	2589	3			N	-0-					18

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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIGO MINERALS LLC 423834
KNIGHT C WELL #: 1 RRCID -> 146637 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5174 - 5194

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

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1A RRCID -> 276953 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 6463 - 6470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

REED ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 278038 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 6614 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
11	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	2			N	-0-					-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
01	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
*03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
ROBERTS, GEORGE G. U. WELL #: 1 A RRCID -> 048375 COMPL. DATE 05/23/1970 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6244 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					23
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					23
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					23
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					23
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					23
*03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					24
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					24
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					24
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					24
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					24
*03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					24

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
REED, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 030322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6872 PERF. 6738 - 6753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	305	-0-	-67	-0-	305	2			N	-0-					11
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					11
12	372	N	220	-0-	-152	-0-	220	2			N	-0-					11
01	310	N	218	-0-	-92	-0-	218	2			N	-0-					11
02	308	N	239	-0-	-69	-0-	239	2			N	-0-					11
*03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATARA OIL & GAS LLC 643251
HOWE WELL #: 3 RRCID -> 264737 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6564 - 6573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41472					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41472					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41472					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41472					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41472					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41472					N	-0-					-0-

TAYLOR HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 268300 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 6845 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	3	1	302	3	N	-0-					102
11	330	N	283	-0-	-47	-0-	3	1	280	3	N	-0-					102
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					102
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					102
02	252	N	50	-0-	-202	-0-	1	1	49	3	N	-0-					102
*03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	4	1	362	3	N	-0-					102
	FLEMING				WELL #: 1	RRCID -> 232603	COMPL. DATE 08/20/2007					TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6684 - 6821			
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	72	1	475	3	N	88					129
							97	9									
11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	70	1	701	3	N	140	169	1			100
							154	9									
12	920	N	920	-0-	-0-	-0-	68	1	735	3	N	106	171	1			35
							117	9									
01	651	N	291	-0-	-360	-0-	16	1	152	3	N	112					147
							123	9									
02	868	N	830	-0-	-38	-0-	75	1	677	3	N	71	159	1			59
							78	9									
*03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	76	1	792	3	N	134					193
							147	9									
	THOR				WELL #: 2	RRCID -> 265097	COMPL. DATE 03/30/2012					TOTAL DEPTH 9903		PERF. 6796 - 6864			
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	13	1	87	3	N	-0-					85
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	126	3	N	-0-					85
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	N	-0-					85
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	N	-0-					85
02	140	N	64	-0-	-76	-0-	6	1	58	3	N	-0-					85
*03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	15	1	161	3	N	-0-					85
	HARRIS				WELL #: 4	RRCID -> 267333	COMPL. DATE 10/12/2012					TOTAL DEPTH 10111		PERF. 7336 - 7346			
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC. 660694
SEALEY-ALLEN WELL #: 1 T RRCID -> 030284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6385 - 6389

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	6839						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	6839						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	6839						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	6839						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	6839						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	6839						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
LAGRONE, CLAYTON WELL #: 1 C RRCID -> 227721 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 6503 - 6697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2790	X	2786	-0-	-4	-0-	2786	3			N	-0-					-0-
11	2670	X	1992	-0-	-678	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
12	2759	X	2646	-0-	-113	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
01	2790	X	2546	-0-	-244	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
02	2520	X	2477	-0-	-43	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
03	2790	X	2739	-0-	-51	-0-	2739	3			N	-0-					-0-

POPE-MEDLIN WELL #: 1 RRCID -> 233004 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6513 - 6776

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

POPE-MEDLIN WELL #: 2 RRCID -> 234491 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6620 - 6642

10	3410	X	2583	-0-	-827	-0-	2583	3			Y	-0-					-0-
11	3480	X	3122	-0-	-358	-0-	3122	3			Y	-0-					-0-
12	3596	X	2024	-0-	-1572	-0-	2024	3			Y	-0-					-0-
01	3596	X	1527	-0-	-2069	-0-	1527	3			Y	-0-					-0-
*02	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	3			Y	-0-					-0-
*03	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	3			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

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	47	1	919	2	Y	-0-					-0-
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	46	1	856	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	871	-0-	-59	-0-	35	1	836	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	914	-0-	-16	-0-	43	1	871	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	784	-0-	-56	-0-	37	1	747	2	Y	-0-					-0-
*03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	44	1	857	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 #: 11 RRCID -> 200971 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6098 - 6105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	2	Y	-0-					-0-
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	13	1	251	2	Y	-0-					-0-
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	10	1	243	2	Y	-0-					-0-
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	2	Y	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	269	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	12	1	230	2	Y	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 216103 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 6131 - 6170

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

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 220482 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6231 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	534	-0-	-737	-0-	26	1	508	2	Y	-0-					-0-
11	1500	N	469	-0-	-1031	-0-	24	1	445	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 140730 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 6440 - 6978

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

WERNER-HUSBAND WELL #: 1 RRCID -> 191455 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6535 - 6538

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

WERNER-CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 227891 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9788 PERF. 6318 - 6324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MANGHAM WELL #: 1 L RRCID -> 030531 COMPL. DATE 07/00/1946 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

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

HULL UNIT B WELL #: B 1 L RRCID -> 030940 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6234 - 6340

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	589 28	1 9	4151	2	Y	25	23	1			4
11	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	570 30	1 9	3984	2	Y	27	25	1			6
12	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	589 34	1 9	4092	2	Y	31	26	1			11
01	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	589 34	1 9	3919	2	Y	31	28	1			14
02	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	532 37	1 9	3611	2	Y	34	43	1			5
*03	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	589 35	1 9	4012	2	Y	32	28	1			9

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 031727 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 6370

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT -A- WELL #: A 7 L RRCID -> 033588 COMPL. DATE 05/02/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6236 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	193	-0-	-117	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	68	-0-	-44	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	2			Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 6 RRCID -> 040708 COMPL. DATE 11/07/1966 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 6462 - 6474

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	1922	X	1529	-0-	-393	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1330	-0-	-650	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	841	-0-	-864	-0-	841	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	384	-0-	-1135	-0-	384	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	176	-0-	-1056	-0-	176	2			N	-0-					-0-
03	837	N	114	-0-	-723	-0-	114	2			N	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 3 RRCID -> 088611 COMPL. DATE 05/16/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6203 - 6447

10	4898	X	3887	-0-	-1011	-0-	259	1	3605	2	Y	21	20	1			4
							23	9									
11	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	314	1	6945	2	Y	29	26	1			7
							32	9									
12	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	330	1	6084	2	Y	28	28	1			7
							31	9									
01	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	173	1	5301	2	Y	19	23	1			3
							21	9									
02	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	261	1	4601	2	Y	7	9	1			1
							8	9									
03	4960	X	4296	-0-	-664	-0-	252	1	4034	2	Y	9	9	1			1
							10	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CAPPS WELL #: 1 C RRCID -> 090295 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6066 - 6081

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

BECKWORTH WELL #: 7 RRCID -> 095671 COMPL. DATE 09/10/1981 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6893 - 6896

10	T. A.		176	-0-	176	888	20	1	156	2	Y	-0-					-0-
11	1208	X	320	-0-	-888	-0-	23	1	297	2	Y	-0-					-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	25	1	286	2	Y	-0-					-0-
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	19	1	286	2	Y	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	16	1	227	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	17	1	218	2	Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 51 RRCID -> 144899 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6211 - 6226

10	T. A.		630	-0-	630	2315	630	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		1577	-0-	1577	3892	1577	2			Y	-0-					-0-
12	4393	X	501	-0-	-3892	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	289	-0-	-331	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
02	1484	X	344	-0-	-1140	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
03	1643	X	283	-0-	-1360	-0-	283	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 53 RRCID -> 145691 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6153 - 6158

10	1891	N	1502	-0-	-389	-0-	1499	2	3	9	Y	3	3	1			1
11	1740	N	1394	-0-	-346	-0-	1391	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	1612	N	1473	-0-	-139	-0-	1469	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	1488	N	1029	-0-	-459	-0-	1026	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	1288	N	51	-0-	-1237	-0-	50	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	1488	N	274	-0-	-1214	-0-	273	2	1	9	Y	1					1

CHADWICK UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 161848 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6422 - 6462

10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 31 RRCID -> 164634 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6329 - 6335

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
12	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
01	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
*03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 172241 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6240 - 6270

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

HULL UNIT A WELL #: A 34 RRCID -> 172826 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 6274 - 6280

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

MANGHAM UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 175006 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6144 - 6148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 15 U RRCID -> 176192 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6612 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 177091 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6137 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENDER WELL #: 8 C RRCID -> 182177 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 6297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

HUDSON, NELL WELL #: 6 C RRCID -> 182782 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6278 - 6288

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

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
10	3162	X	2517	-0-	-645	-0-	65 101	1 9	2351	2	Y	92	91	1			20
11	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	66 87	1 9	4179	2	Y	79	84	1			15
12	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	68 95	1 9	3614	2	Y	86	84	1			17
01	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3487	2	34	9	Y	31	46	1			2
02	2912	X	2418	-0-	-494	-0-	2411	2	7	9	Y	6	7	1			1
03	3224	X	1939	-0-	-1285	-0-	1930	2	9	9	Y	8	8	1			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
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	177	2	2	9	Y	2	1	1			1
11	150	N	121	-0-	-29	-0-	119	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	210	2	4	9	Y	4	3	1			1
01	186	N	154	-0-	-32	-0-	148	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	153	2	3	9	Y	3	3	1			1
*03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	210	2	10	9	Y	9	10	1			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 17 RRCID -> 184800 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6180 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1376	2	9	9	Y	8	7	1			2
11	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1363	2	6	9	Y	5	6	1			1
12	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1417	2	9	9	Y	8	7	1			2
01	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1420	2	9	9	Y	8	8	1			2
02	1288	N	1279	-0-	-9	-0-	1275	2	4	9	Y	4	3	1			3
*03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1425	2	8	9	Y	7	8	1			2

HULL UNIT A WELL #: A 82 U RRCID -> 186530 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6048 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	326	-0-	-170	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	271	-0-	-70	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	271	-0-	-233	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
*03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 74 U RRCID -> 186572 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6176 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	673	-0-	-443	-0-	310 20	1 9	343	2	Y	18	26	1			11
11	1080	N	598	-0-	-482	-0-	300 25	1 9	273	2	Y	23	24	1			10
12	1054	N	684	-0-	-370	-0-	302 42	1 9	340	2	Y	38	40	1			8
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	258 44	1 9	925	2	Y	40	39	1			9
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	255 36	1 9	724	2	Y	33	24	1			18
*03	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	253 37	1 9	1033	2	Y	34	40	1			12

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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	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
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	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
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		Y	-0-			-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		Y	-0-			-0-
12	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2		Y	-0-			-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		Y	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				Y	-0-			-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		Y	-0-			-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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	540	-0-	-76	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	2			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201787 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6136 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	528	-0-	-12	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
02	504	X	493	-0-	-11	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
03	558	X	552	-0-	-6	-0-	552	2			Y	-0-					-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FITE UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 209776 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6155 - 6158

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	414	-0-	-51	-0-	11	1	403	2	Y	-0-			-0-
11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	16	1	1014	2	Y	-0-			-0-
12	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	30	1	1619	2	Y	-0-			-0-
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-			-0-
02	700	N	385	-0-	-315	-0-	385	2			Y	-0-			-0-
03	775	N	399	-0-	-376	-0-	399	2			Y	-0-			-0-

BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 210775 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6196 - 6224

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	565	-0-	-55	-0-	48	1	517	2	Y	-0-			-0-
11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	45	1	883	2	Y	-0-			-0-
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	49	1	798	2	Y	-0-			-0-
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	32	1	616	2	Y	-0-			-0-
02	812	N	518	-0-	-294	-0-	29	1	489	2	Y	-0-			-0-
03	837	N	526	-0-	-311	-0-	29	1	497	2	Y	-0-			-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 U RRCID -> 211754 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6222 - 6258

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DAVIS, A.L. WELL #: 12 C RRCID -> 211906 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6288 - 6678

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		500	-0-	500	1131	500	2			Y	-0-			-0-
11	T. A.		311	-0-	311	1442	311	2			Y	-0-			-0-
12	1454	X	12	-0-	-1442	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-			-0-
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			-0-

ALLISON UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 213423 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6116 - 6121

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, A.L. WELL #: 13 C RRCID -> 216194 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6226 - 6399

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 221303 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6208 - 6210

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 224991 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6229 - 6276

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 12 U RRCID -> 226541 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6100 - 6104

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 37 RRCID -> 228037 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6335 - 6341

10	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
11	1920 X	137	-0-	-1783	-0-	135	2	2	9	N	2	1	1			1
12	1984 X	578	-0-	-1406	-0-	571	2	7	9	N	6	6	1			1
01	1984 X	1788	-0-	-196	-0-	1782	2	6	9	N	5	5	1			1
02	1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	1848	2	3	9	N	3	2	1			2
*03	1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	1733	2	3	9	N	3	4	1			1

THOMPSON UNIT WELL #: 12L RRCID -> 228181 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6082 - 6101

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WHITAKER UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 228202 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6270 - 6276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	607	2	87	9	Y	79	57	1			22
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	355	2	79	9	Y	72	44	1			50
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	282	2	91	9	Y	83	90	1			43
03	589	N	161	-0-	-428	-0-	78	2	83	9	Y	75	85	1			33

THOMPSON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 228920 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 6110 - 6114

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAURITZEN, J.C. WELL #: 3 U RRCID -> 229693 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 6493

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	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

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-

HULL UNIT B WELL #: B 10 U RRCID -> 244512 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6184 - 6189

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 265648 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6131 - 6138

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265777 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6377 - 6384

10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1151	2	61	9	N	55	74	1			8
11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1145	2	64	9	N	58	57	1			9
12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1112	2	66	9	N	60	60	1			9
01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1092	2	73	9	N	66	68	1			7
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	983	2	64	9	N	58	63	1			2
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1051	2	65	9	N	59	48	1			13

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 266153 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6728 - 6736

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2635	X	2315	-0-	-320	-0-	2314	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	2550	X	1839	-0-	-711	-0-	1838	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	2635	X	2094	-0-	-541	-0-	2092	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	2635	X	1955	-0-	-680	-0-	1953	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	2184	X	1609	-0-	-575	-0-	1607	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	2108	N	1778	-0-	-330	-0-	1776	2	2	9	Y	2	2	1			1

HULL UNIT A WELL #: A 85 RRCID -> 266932 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6264 - 6272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL A-16 UNIT WELL #: A 33 RRCID -> 267318 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6365 - 6371

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 267405 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6766 - 6772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	2004	2	4	9	Y	4	2	1			3
11	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	2201	2	10	9	Y	9	9	1			3
12	1984	X	1976	-0-	-8	-0-	1967	2	9	9	Y	8	9	1			2
01	2015	X	1067	-0-	-948	-0-	1059	2	8	9	Y	7	5	1			4
02	2072	X	496	-0-	-1576	-0-	490	2	6	9	Y	5	7	1			2
03	2294	X	1732	-0-	-562	-0-	1722	2	10	9	Y	9	7	1			4

CHADWICK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 268275 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6147 - 6154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	925	-0-	-5	-0-	925	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	866	-0-	-34	-0-	866	2			Y	-0-					-0-
12	930	N	901	-0-	-29	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
01	930	N	867	-0-	-63	-0-	867	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	766	-0-	-46	-0-	765	2	1	9	Y	1					1
03	899	N	829	-0-	-70	-0-	829	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 20 RRCID -> 268312 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6234 - 6238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3317	X	3108	-0-	-209	-0-	3106	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	3420	X	3010	-0-	-410	-0-	3008	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	3534	X	2872	-0-	-662	-0-	2869	2	3	9	Y	3	3	1			1
01	3534	X	2849	-0-	-685	-0-	2846	2	3	9	Y	3	3	1			1
02	3192	X	2548	-0-	-644	-0-	2545	2	3	9	Y	3	2	1			2
03	3100	X	2975	-0-	-125	-0-	2973	2	2	9	Y	2	3	1			1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT A WELL #: A 47 RRCID -> 268471 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6592 - 6598

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

BRANNON WELL #: 8 RRCID -> 268887 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6442 - 6683

10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1033	2	29	9	Y	26	26	1			3
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	815	2	30	9	Y	27	28	1			2
12	1116	N	357	-0-	-759	-0-	325	2	32	9	Y	29	27	1			4
01	1054	N	91	-0-	-963	-0-	59	2	32	9	Y	29	30	1			3
02	784	N	124	-0-	-660	-0-	104	2	20	9	Y	18	19	1			2
*03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	446	2	33	9	Y	30	29	1			3

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271780 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6382 - 6394

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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

10	T. A.		35	-0-	35	270	35	2			N	-0-					-0-
11	313	X	43	-0-	-270	-0-	41	2	2	9	N	2	2	1			-0-
12	124	X	36	-0-	-88	-0-	35	2	1	9	N	1	1	1			-0-
01	124	X	26	-0-	-98	-0-	19	2	7	9	N	6	6	1			-0-
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
*03	540	X	540	-0-	-0-	-0-	526	2	14	9	N	13	12	1			1

FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 272863 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6312 - 6458

10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		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

10	6665	X	6406	-0-	-259	-0-	6400	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	6570	X	6118	-0-	-452	-0-	6111	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	6789	X	6144	-0-	-645	-0-	6137	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	6789	X	5886	-0-	-903	-0-	5879	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	5936	X	5746	-0-	-190	-0-	5740	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	6417	X	5744	-0-	-673	-0-	5737	2	7	9	Y	6	6	1			1

WILSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 276782 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6177 - 6183

10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1080	2	130	9	Y	118	83	1			77
11	1230	N	499	-0-	-731	-0-	396	2	103	9	Y	94	142	1			29
12	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1209	2	172	9	Y	156	129	1			56
01	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1392	2	171	9	Y	155	185	1			26
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1157	2	161	9	Y	146	89	1			83
*03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1278	2	188	9	Y	171	222	1			32

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
GRAVES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 282721 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6530 - 6534

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

LANGFORD WELL #: 3 RRCID -> 283530 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6792 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0		3459	-0-	3459	3459	3303	2	156	9	N	142	116	1			26
10	0		8650	-0-	8650	12109	8361	2	289	9	N	263	267	1			22
*11	15288	X	3179	-0-	-12109	-0-	3041	2	138	9	N	125	142	1			5
*12	10788	X	77	-0-	-10711	-0-	53	2	24	9	N	22	26	1			1
*01	10788	X	11	-0-	-10777	-0-	11	2			N	-0-	1	1			-0-
*02	9744	X	-0-	-0-	-9744	-0-					N	-0-					-0-
*03	10788	X	-0-	-0-	-10788	-0-					N	-0-					-0-

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
DAVIS, VERA WELL #: 9 C RRCID -> 236112 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8338 - 8346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
CALLOW 2 UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 165020 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6350 - 6352

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

URSUS OIL AND GAS 879300
MULLINS, O. V. UNIT #1 WELL #: 2 T RRCID -> 030340 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6091 - 6121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	286	2	2	9	N	2					143
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					143
12	310	N	308	-0-	-2	-0-	306	2	2	9	N	2					145
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					145
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	280	2	2	9	N	2					147
03	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					147

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 3-U RRCID -> 140935 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 6444 - 6450

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317
SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228341 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6631 - 7819

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

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241632 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6398 - 8606

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

XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 1 T RRCID -> 030299 COMPL. DATE 11/04/1945 TOTAL DEPTH 6470 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIRKLE, L. H. WELL #: 7-U RRCID -> 150271 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6104 - 6340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONALD, F.H. WELL #: 7-U RRCID -> 155210 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6304 - 6319

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANKS, W. R. WELL #: 7-U RRCID -> 155528 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6550 - 6563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	477	-0-	-949	-0-	11 25	1 9	441	2	Y	23	24	1			5
11	840	N	304	-0-	-536	-0-	7 19	1 9	278	2	Y	17	19	1			3
12	682	N	185	-0-	-497	-0-	4 11	1 9	170	2	Y	10	12	1			1
01	465	N	133	-0-	-332	-0-	3 9	1 9	121	2	Y	8	8	1			1
02	280	N	76	-0-	-204	-0-	2 6	1 9	68	2	Y	5	5	1			1
03	186	N	45	-0-	-141	-0-	1 2	1 9	42	2	Y	2	3	1			-0-

THOMAS & WOOD WELL #: 7-U RRCID -> 156030 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6357 - 6372

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

PIRKLE, L. H. C WELL #: 8-U RRCID -> 156200 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6222 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	11	1	437	2	Y	-0-					-0-
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	9	1	347	2	Y	-0-					-0-
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	10	1	375	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	355	-0-	-79	-0-	9	1	346	2	Y	-0-					-0-
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	11	1	408	2	Y	-0-					-0-
*03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	13	1	381	2	Y	-0-					-0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 7-U RRCID -> 157178 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 6213

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

OWENS, A.H. WELL #: 8 U RRCID -> 157568 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7318 - 7331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	1023	N	948	-0-	-75	-0-	60	1	831	2	Y	52	51	1			12
							57	9									
11	870	N	840	-0-	-30	-0-	52	1	734	2	Y	49	52	1			9
							54	9									
12	1178	N	872	-0-	-306	-0-	54	1	757	2	Y	55	57	1			7
							61	9									
01	961	N	914	-0-	-47	-0-	54	1	792	2	Y	62	60	1			9
							68	9									
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	49	1	708	2	Y	55	58	1			6
							61	9									
*03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	62	1	800	2	Y	59	55	1			10
							65	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 7-U RRCID -> 159973 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6644 - 6717

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	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

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	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

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	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

10	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4735	2	32	9	N	29					150
11	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4627	2	40	9	N	36					186
12	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4471	2	42	9	N	38					224
01	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4562	2	56	9	N	51					275
02	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3627	2	15	9	N	14					289
*03	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4144	2	24	9	N	22					311

SEALEY, J. J. WELL #: 14 U RRCID -> 228043 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 6328

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	2294	N	1467	-0-	-827	-0-	102	1	1365	2	Y	-0-					-0-
11	2250	N	1237	-0-	-1013	-0-	86	1	1151	2	Y	-0-					-0-
12	2232	N	213	-0-	-2019	-0-	15	1	198	2	Y	-0-					-0-
01	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-
02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	88	1	1144	2	Y	-0-					-0-
*03	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	177	1	2131	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	4433 X	4122	-0-	-311	-0-	93 1 333 9	3696 2	Y	303	290 1		69
11	4290 X	3726	-0-	-564	-0-	84 1 326 9	3316 2	Y	296	311 1		54
12	4433 X	3322	-0-	-1111	-0-	75 1 312 9	2935 2	Y	284	302 1		36
01	4433 X	3364	-0-	-1069	-0-	74 1 338 9	2952 2	Y	307	298 1		45
02	3780 X	3260	-0-	-520	-0-	76 1 337 9	2847 2	Y	306	318 1		33
03	4123 X	3658	-0-	-465	-0-	105 1 354 9	3199 2	Y	322	301 1		54

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	X	1973	-0-		-445	-0-	54	1	1836	2	Y	75					166
								83	9									
11	2340	X	1818	-0-		-522	-0-	51	1	1704	2	Y	57	173	1			50
								63	9									
12	2418	X	1105	-0-		-1313	-0-	30	1	977	2	Y	89					139
								98	9									
01	2139	X	1622	-0-		-517	-0-	44	1	1506	2	Y	65					204
								72	9									
02	1792	X	1444	-0-		-348	-0-	42	1	1346	2	Y	51	167	1			88
								56	9									
03	1984	X	1576	-0-		-408	-0-	45	1	1415	2	Y	105	167	1			26
								116	9									

J. S. GHOLSTON WELL #: 2 RRCID -> 280578 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 6091 - 6312

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6293	X	4986	-0-		-1307	-0-	323	1	4490	2	Y	157	162	1			14
								173	9									
11	6090	X	5069	-0-		-1021	-0-	326	1	4569	2	Y	158	155	1			17
								174	9									
12	6231	X	4729	-0-		-1502	-0-	303	1	4247	2	Y	163	165	1			15
								179	9									
01	6107	X	2702	-0-		-3405	-0-	162	1	2388	2	Y	138	146	1			7
								152	9									
02	4732	X	3540	-0-		-1192	-0-	220	1	3164	2	Y	142	126	1			23
								156	9									
03	5239	X	4220	-0-		-1019	-0-	290	1	3752	2	Y	162	164	1			21
								178	9									

FRED KYLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 282067 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6178 - 6190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ALLISON) 16032 820 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 6 WELL #: 9-C RRCID -> 149484 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 6116 - 6342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
GRAVES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 137397 COMPL. DATE 01/07/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6539 - 6548

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ALLISON) //CONT.// 16032 820 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142660 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6120 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148130 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6282 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3844	X	3585	-0-	-259	-0-	3566	2	19	9	Y	17	13	1			10
11	3720	X	3520	-0-	-200	-0-	3500	2	20	9	Y	18	22	1			6
12	3782	X	3385	-0-	-397	-0-	3366	2	19	9	Y	17	18	1			5
01	3782	X	3303	-0-	-479	-0-	3288	2	15	9	Y	14	9	1			10
02	3108	X	2966	-0-	-142	-0-	2947	2	19	9	Y	17	18	1			9
03	3441	X	3419	-0-	-22	-0-	3402	2	17	9	Y	15	17	1			7

CUMMINGS WELL #: 16-U RRCID -> 178344 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6490 - 6514

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

CARTHAGE (T.P -ALLISON 6540) 16032 831 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 27 WELL #: 6-C RRCID -> 140776 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 6538 - 6544

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BARBER) 16032 835 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 25 WELL #: 5 C RRCID -> 278050 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 6356 - 6462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BLUE) //CONT.// 16032 837 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 187436 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7731 - 7737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	408	1	131	2	N	-0-					45
11	270	N	166	-0-	-104	-0-	111	1	55	2	N	-0-					45
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	113	1	54	2	N	-0-					45
01	279	N	173	-0-	-106	-0-	100	1	73	2	N	-0-					45
02	168	N	151	-0-	-17	-0-	98	1	53	2	N	-0-					45
*03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	113	1	49	2	N	-0-					45

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ARMOR RESOURCES LLC 031587
ROBERTS GU WELL #: 5 RRCID -> 211292 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6150 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-

ROBERTS GU WELL #: 4 RRCID -> 211677 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6234 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ARMOR RESOURCES LLC //CONT.// 031587
ROBERTS GU WELL #: 2 RRCID -> 212133 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6232 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-

ROBERTS GU WELL #: 1 RRCID -> 213704 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6372 - 6380

10	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
*03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-

ROBERTS GU WELL #: 6 RRCID -> 213705 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6108 - 6272

10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			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

10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			Y	-0-					-0-
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			Y	-0-					-0-
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			Y	-0-					-0-
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			Y	-0-					-0-
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			Y	-0-					-0-
*03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137027 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 6090 - 6916

10	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			Y	-0-					-0-
11	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			Y	-0-					-0-
12	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	2903	3			Y	-0-					-0-
01	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			Y	-0-					-0-
02	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			Y	-0-					-0-
*03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	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 #: 8-U RRCID -> 137053 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6371 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	3			Y	-0-					-0-
11	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	3			Y	-0-					-0-
12	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	5979	3			Y	-0-					-0-
01	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	3			Y	-0-					-0-
02	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	3			Y	-0-					-0-
*03	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5230	3			Y	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ALLISON, THOMAS WELL #: 2B RRCID -> 198299 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6055 - 6062

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

GUILL, J.C. WELL #: 8 RRCID -> 266911 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6173 - 6179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	X	1459	-0-	-153	-0-	1387	3	72	9	N	65					295
11	1530	X	1358	-0-	-172	-0-	1347	3	11	9	N	10	181	1			124
12	1581	X	1367	-0-	-214	-0-	1336	3	31	9	N	28					152
01	1581	X	1431	-0-	-150	-0-	1375	3	56	9	N	51					203
02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1258	3	11	9	N	10					213
*03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1345	3	99	9	N	90					303

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 238188 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6786 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					87
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					87
12	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					87
01	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 7-C RRCID -> 141230 COMPL. DATE 02/03/1992 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 6282 - 6490

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	620	N	608	-0-	-12	-0-	27	1	581	2	Y	-0-					-0-
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	33	1	610	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	611	-0-	-40	-0-	36	1	575	2	Y	-0-					-0-
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	35	1	593	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	498	-0-	-90	-0-	30	1	468	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	568	-0-	-52	-0-	30	1	538	2	Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139290 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6250 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	18	1			8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	20	1			1
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	26	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	253	1	953	2	Y	59	54	1			5
							65	9									

WERNER SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 152802 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6105 - 6114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	496	N	471	-0-	-25	-0-	13	1	458	2	Y	-0-					-0-
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	12	1	792	2	Y	-0-					-0-
12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	13	1	696	2	Y	-0-					-0-
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
02	756	N	495	-0-	-261	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	508	-0-	-205	-0-	508	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
POWELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 089332 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6470 - 6671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2130	X	1906	-0-	-224	-0-	53	1	1843	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
05	2046	N	1771	-0-	-275	-0-	46	1	1716	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
06	2070	N	1683	-0-	-387	-0-	42	1	1630	3	Y	10	8	1			4
							11	9									
*07	1984	N	1689	-0-	-295	-0-	43	1	1636	3	Y	9	10	1			3
							10	9									
*08	1767	N	1485	-0-	-282	-0-	39	1	1436	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
*09	1680	N	1493	-0-	-187	-0-	40	1	1441	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*10	1705	N	1473	-0-	-232	-0-	39	1	1425	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*11	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	41	1	1463	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
*12	1550	N	1496	-0-	-54	-0-	45	1	1440	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
*01	1488	N	1345	-0-	-143	-0-	36	1	1301	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
*02	1400	N	885	-0-	-515	-0-	23	1	844	3	Y	16	15	1			2
							18	9									
03	1488	N	1056	-0-	-432	-0-	30	1	1026	3	Y	-0-	2	1			-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-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) //CONT.// 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER "F" WELL #: 2 RRCID -> 131178 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6613 - 6621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2310	N	1813	-0-	-497	-0-	50	1	1740	3	Y	21	18	1			5
							23	9									
05	2263	N	1666	-0-	-597	-0-	44	1	1604	3	Y	16	18	1			3
							18	9									
06	2190	N	1370	-0-	-820	-0-	33	1	1318	3	Y	17	14	1			6
							19	9									
*07	1860	N	1663	-0-	-197	-0-	42	1	1611	3	Y	9	12	1			3
							10	9									
*08	1674	N	1544	-0-	-130	-0-	41	1	1492	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
*09	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	47	1	1688	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
*10	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	55	1	1979	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
*11	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	49	1	1713	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
*12	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	56	1	1775	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*01	1674	N	1586	-0-	-88	-0-	42	1	1538	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
*02	1512	N	721	-0-	-791	-0-	18	1	700	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
03	1674	N	4	-0-	-1670	-0-	2	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

B. S. A. WELL #: 1 RRCID -> 135518 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6644 - 6652

*04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	20	1	721	3	N	-0-					-0-
05	558	N	361	-0-	-197	-0-	10	1	351	3	N	-0-					-0-
06	630	N	552	-0-	-78	-0-	14	1	538	3	N	-0-					-0-
*07	775	N	259	-0-	-516	-0-	7	1	252	3	N	-0-					-0-
*08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	13	1	508	3	N	-0-					-0-
*09	540	N	421	-0-	-119	-0-	12	1	409	3	N	-0-					-0-
*10	248	N	96	-0-	-152	-0-	3	1	93	3	N	-0-					-0-
*11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	15	1	511	3	N	-0-					-0-
*12	434	N	9	-0-	-425	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					-0-
03	9	N	-0-	-0-	-9	-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-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) //CONT.// 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BOUNDS, JOHN WELL #: 2X RRCID -> 149633 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6908 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE, T. S. WELL #: 2 RRCID -> 157657 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6432 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 2 RRCID -> 235895 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6553 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	36 37	1 9	1271	3	N	34	29	1			8
05	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	67 30	1 9	2490	3	N	27	29	1			6
06	1740	N	331	-0-	-1409	-0-	7 33	1 9	291	3	N	30	25	1			11
*07	1395	N	412	-0-	-983	-0-	9 30	1 9	373	3	N	27	30	1			8
*08	2573	N	157	-0-	-2416	-0-	4 32	1 9	121	3	N	29	31	1			6
*09	330	N	182	-0-	-148	-0-	4 36	1 9	142	3	N	33	32	1			7
*10	403	N	28	-0-	-375	-0-	3	3	25	9	N	23	23	1			7
*11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	28	27	1			8
*12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	30	31	1			7
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	15	20	1			2
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HALL) 16032 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HALL, H. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 081678 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6304 - 6320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HUDSON) 16032 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 079931 COMPL. DATE 10/26/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6307 - 6362

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 140130 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6326 - 6355

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK HULL-GAS) 16032 871 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WHITAKER UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 187893 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6690 - 6831

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	127	1	2506	2	Y	-0-					-0-
11	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	137	1	2537	2	Y	-0-					-0-
12	2356	N	2177	-0-	-179	-0-	90	1	2087	2	Y	-0-					-0-
01	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	128	1	2616	2	Y	-0-					-0-
02	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	120	1	2425	2	Y	-0-					-0-
*03	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	132	1	2562	2	Y	33	31	1			2
							36	9									

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
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BURTON, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 137785 COMPL. DATE 03/15/1992 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 6363 - 6371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-POSS) 16032 897 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 16 RRCID -> 213094 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6724 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4113		3029	-0-	-1084	-0-	31	1	2803	2	Y	177	215	1			36
							195	9									
11	2580	#	2362	-0-	-218	-0-	24	1	2338	2	Y	-0-	36	1			-0-
12	3007	#	2447	-0-	-560	-0-	27	1	2420	2	Y	-0-					-0-
01	3038	#	2041	-0-	-997	-0-	23	1	1975	2	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
02	2744	#	1708	-0-	-1036	-0-	21	1	1687	2	Y	-0-					-0-
03	3038	#	1798	-0-	-1240	-0-	23	1	1775	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CUMMINGS WELL #: 11 RRCID -> 179174 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6036 - 6056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-REED) 16032 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
REED, W.M. WELL #: 7 RRCID -> 136850 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6704 - 6747

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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
POWERS, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 152329 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6734 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	6684	3			N	-0-					-0-
05	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	7338	3			N	-0-					-0-
06	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	7134	3			N	-0-					-0-
*07	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	7028	3			N	-0-					-0-
*08	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	7133	3			N	-0-					-0-
*09	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	6858	3			N	-0-					-0-
*10	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	7008	3			N	-0-					-0-
*11	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6408	3			N	-0-					-0-
12	6603	X	6304	-0-	-299	-0-	6304	3			N	-0-					-0-
01	6603	X	6329	-0-	-274	-0-	6329	3			N	-0-					-0-
*02	5964	X	5758	-0-	-206	-0-	5758	3			N	-0-					-0-
03	6603	X	1176	-0-	-5427	-0-	1176	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SP) 16032 902 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 10 WELL #: 7 C RRCID -> 159075 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6199 - 6209

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SP) //CONT.// 16032 902 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 19 WELL #: 10 C RRCID -> 206654 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6272 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 13 WELL #: 14 C RRCID -> 210456 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6174 - 6184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 11 WELL #: 7-C RRCID -> 136192 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6705 - 6715

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

INDIGO RESOURCES LLC 423831
CHADWICK WELL #: 1 C RRCID -> 182770 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6724 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CHADWICK UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 162198 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6700 - 6758

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

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 172886 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6651 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	87	-0-	-63	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	58	-0-	-26	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 173225 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6545 - 6692

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

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 192538 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6730 - 6813

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

FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 193080 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6705 - 6717

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

GRAVES ESTATE WELL #: 6 C RRCID -> 207701 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6594 - 6798

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

CHADWICK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 213615 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6750 - 6778

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BURTON, JOHN W. WELL #: 13 C RRCID -> 217911 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6548 - 6856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 11-C RRCID -> 222196 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6784 - 6792

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH) 16032 905 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 11 U RRCID -> 183868 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6660

10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2018 - P/A 02/09/18

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 10 WELL #: 9-C RRCID -> 148120 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 6172 - 6208

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH) //CONT.// 16032 905 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 19 WELL #: 4 C RRCID -> 174679 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6368 - 6385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
12	434	N	366	-0-	-68	-0-	366	3			N	-0-					-0-
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
*03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	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

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
GUILL, J. C. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 263185 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6301 - 6305

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1333	N	1160	-0-	-173	-0-	1160	3			N	-0-					179
11	1290	N	1178	-0-	-112	-0-	1178	3			N	-0-					179
12	1147	N	1146	-0-	-1	-0-	1146	3			N	-0-					179
01	1147	N	1003	-0-	-144	-0-	1003	3			N	-0-					179
02	1092	N	982	-0-	-110	-0-	982	3			N	-0-					179
03	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	1104	3			N	-0-					179

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HULL UNIT A WELL #: A 54 RRCID -> 137551 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6193 - 6386

10	775	N	602	-0-	-173	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
11	750	N	546	-0-	-204	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	533	-0-	-56	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

THOMPSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 137958 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6324 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			Y	-0-					-0-
11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			Y	-0-					-0-
12	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			Y	-0-					-0-
01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-					-0-
02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-					-0-
*03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 168671 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 6323 - 6356

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 190360 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6312 - 6326

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190374 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6341 - 6360

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
03	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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 198127 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6304 - 6319

10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	4	-0-	-80	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MOORE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 200603 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6259 - 6268

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201312 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6302 - 6308

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
*02	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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

10	7006 X	6530	-0-	-476	-0-	310 146	1 9	6074	2	Y	133	136	1			13
11	6780 X	6522	-0-	-258	-0-	300 162	1 9	6060	2	Y	147	147	1			13
12	6727 X	6329	-0-	-398	-0-	308 161	1 9	5860	2	Y	146	137	1			22
01	6634 X	6312	-0-	-322	-0-	310 162	1 9	5840	2	Y	147	155	1			14
02	6076 X	5524	-0-	-552	-0-	270 149	1 9	5105	2	Y	135	130	1			19
03	6727 X	6349	-0-	-378	-0-	310 169	1 9	5870	2	Y	154	158	1			15

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14 L RRCID -> 204129 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6286 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	74	-0-	-19	-0-	15	1	56	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	14	1	91	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	8	1	44	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	5	1	32	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	20	-0-	-92	-0-	3	1	17	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	34	-0-	-28	-0-	5	1	29	2	Y	-0-					-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
10	1085	N	831	-0-	-254	-0-	831	2			Y	-0-					-0-
11	1140	N	855	-0-	-285	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
01	837	N	828	-0-	-9	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	766	-0-	-46	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	667	-0-	-170	-0-	667	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
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	20					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	20					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	20					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	20					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 13 U RRCID -> 208919 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6090 - 6359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WILLIAMSON WELL #: 5 RRCID -> 223538 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 6244 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	T. A.		907	-0-	907	1884	907	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		883	-0-	883	2767	883	2			Y	-0-					-0-
12	3499	X	732	-0-	-2767	-0-	732	2			Y	-0-					-0-
01	899	N	689	-0-	-210	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	714	-0-	-30	-0-	714	2			Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-U RRCID -> 152800 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6118 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIRKLE, L.H. WELL #: 11 RRCID -> 240050 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 6193 - 6355

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH, S.) 16032 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 142618 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 6256 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH, S.)//CONT.// 16032 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LASHLEY, M. UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 147171 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6230 - 6241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 246178 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7887 - 7958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6310) //CONT.// 16032 918 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14U RRCID -> 177781 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6338 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT #10 WELL #: 9 U RRCID -> 170036 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6381 - 6387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 10 F RRCID -> 159876 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 6570 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236677 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6536 - 6541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEALL, W. F. "A" WELL #: 16 RRCID -> 250355 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 6416 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250374 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6583 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 258115 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6378 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWERS, E.C. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 270368 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6500 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1110	N	795	-0-	-315	-0-	795	3			N	-0-					-0-
05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	844	-0-	-296	-0-	844	3			N	-0-					-0-
*07	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1012	-0-	-135	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
09	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
10	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
12	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	1443	-0-	-14	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1233	-0-	-335	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1338	-0-	-429	-0-	1338	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. UNIT WELL #: 28 RRCID -> 271670 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6706 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	570	N	472	-0-	-98	-0-	472	3			N	-0-					-0-
05	558	N	515	-0-	-43	-0-	515	3			N	-0-					-0-
06	510	N	460	-0-	-50	-0-	460	3			N	-0-					-0-
*07	496	N	413	-0-	-83	-0-	413	3			N	-0-					-0-
*08	527	N	419	-0-	-108	-0-	419	3			N	-0-					-0-
*09	450	N	425	-0-	-25	-0-	425	3			N	-0-					-0-
*10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
*11	420	N	389	-0-	-31	-0-	389	3			N	-0-					-0-
12	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	3			N	-0-					-0-
01	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	3			N	-0-					-0-
*02	364	N	339	-0-	-25	-0-	339	3			N	-0-					-0-
03	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	3			N	-0-					-0-

LAGRONE, T. S. A WELL #: 1TP RRCID -> 279482 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6449 - 7168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	21210	X	16662	-0-	-4548	-0-	16581	3	81	9	N	74	79	1			27
05	21917	X	16346	-0-	-5571	-0-	16282	3	64	9	N	58	60	1			25
06	20340	X	17199	-0-	-3141	-0-	17122	3	77	9	N	70	54	1			41
*07	21018	X	17274	-0-	-3744	-0-	17188	3	86	9	N	78	78	1			41
*08	17918	X	16237	-0-	-1681	-0-	16170	3	67	9	N	61	65	1			37
*09	17040	X	14431	-0-	-2609	-0-	14366	3	65	9	N	59	67	1			29
*10	17763	X	14801	-0-	-2962	-0-	14711	3	90	9	N	82	59	1			52
*11	17190	X	14284	-0-	-2906	-0-	14083	3	201	9	N	183	188	1			47
*12	17267	X	13799	-0-	-3468	-0-	13653	3	146	9	N	133	154	1			26
01	16244	X	13495	-0-	-2749	-0-	13403	3	92	9	N	84	88	1			22
*02	13468	X	11704	-0-	-1764	-0-	11577	3	127	9	N	115	114	1			23
03	14787	X	12030	-0-	-2757	-0-	11807	3	223	9	N	203	194	1			32

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 268274 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6463 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	420	-0-	-696	-0-	13	1	407	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	1109	-0-	-31	-0-	33	1	1076	2	N	-0-					-0-
12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	33	1	1075	2	N	-0-					-0-
01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	30	1	981	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	910	-0-	-126	-0-	27	1	883	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	1039	-0-	-77	-0-	31	1	1008	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139693 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6340 - 6449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			Y	-0-					-0-
11	3540	X	3414	-0-	-126	-0-	3414	2			Y	-0-					-0-
12	3658	X	3451	-0-	-207	-0-	3451	2			Y	-0-					-0-
01	3658	X	3470	-0-	-188	-0-	3470	2			Y	-0-					-0-
02	3360	X	3029	-0-	-331	-0-	3029	2			Y	-0-					-0-
03	3720	X	3331	-0-	-389	-0-	3331	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173143 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6373 - 6396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		790	-0-	790	3569	790	2			Y	-0-					-0-
11	4346	X	777	-0-	-3569	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
12	806	N	802	-0-	-4	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
02	728	N	718	-0-	-10	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	767	-0-	-39	-0-	767	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 177794 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6406 - 6421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 2 RRCID -> 185180 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6450 - 6520

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/02/2017

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2	1		-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1		1	1		-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 195765 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6328 - 6408

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

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
10	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			Y	-0-					-0-
11	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			Y	-0-					-0-
12	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			Y	-0-					-0-
01	2635	X	1857	-0-	-778	-0-	1857	2			Y	-0-					-0-
02	2380	X	1627	-0-	-753	-0-	1627	2			Y	-0-					-0-
03	2635	X	1645	-0-	-990	-0-	1645	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 200159 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6331 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*02	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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
10	3100	N	2372	-0-	-728	6208	2371	2	1	9	Y	1					1
11	3000	N	2225	-0-	-775	5433	2225	2			Y	-0-					1
12	3100	N	2331	-0-	-769	4664	2331	2			Y	-0-					1
01	3100	N	2301	-0-	-799	3865	2301	2			Y	-0-					1
02	2800	N	2013	-0-	-787	3078	2011	2	2	9	Y	2					3
*03	3100	N	2212	-0-	-888	2190	2212	2			Y	-0-					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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	105	-0-	-236	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	654	2	1	9	Y	1					1
*03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 9 C RRCID -> 208675 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 6490

10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WERNER SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 216910 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6368 - 6447

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 218455 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6432 - 6438

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 6 C RRCID -> 219585 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6352 - 6484

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	DELQ PR		-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 219765 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6416 - 6967

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	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

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 226652 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6421 - 6427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3813	X	3339	-0-	-474	-0-	3298	2	41	9	N	37	40	1			2
11	3690	X	1411	-0-	-2279	-0-	1392	2	19	9	N	17	13	1			6
12	3813	X	1741	-0-	-2072	-0-	1717	2	24	9	N	22	28	1			-0-
01	3782	X	1534	-0-	-2248	-0-	1514	2	20	9	N	18	14	1			4
02	3416	X	768	-0-	-2648	-0-	758	2	10	9	N	9	13	1			-0-
03	3348	X	405	-0-	-2943	-0-	398	2	7	9	N	6	5	1			1

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 232853 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6432 - 6462

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	3224	X	3182	-0-	-42	-0-	3181	2	1	9	Y	1					1
11	3120	X	3112	-0-	-8	-0-	3112	2			Y	-0-					1
12	3162	X	3118	-0-	-44	-0-	3118	2			Y	-0-					1
01	3193	X	3051	-0-	-142	-0-	3051	2			Y	-0-					1
02	2884	X	2629	-0-	-255	-0-	2626	2	3	9	Y	3					4
03	3224	X	3222	-0-	-2	-0-	3222	2			Y	-0-					1

HULL UNIT A WELL #: A 13 RRCID -> 267428 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6608 - 6808

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HULL A-16 UNIT WELL #: A 39 RRCID -> 268874 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6391 - 6399

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER CO WELL #: 21 RRCID -> 271905 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 6406 - 6414

10	3968	X	3681	-0-	-287	-0-	3681	2			Y	-0-					-0-
11	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2			Y	-0-					-0-
12	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			Y	-0-					-0-
01	3937	X	3663	-0-	-274	-0-	3663	2			Y	-0-					-0-
02	3668	X	3477	-0-	-191	-0-	3477	2			Y	-0-					-0-
03	4061	X	3900	-0-	-161	-0-	3900	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 271977 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6955 - 6987

10	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1504	2	227	9	Y	206	210	1			20
11	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1473	2	249	9	Y	226	226	1			20
12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	911	2	254	9	Y	231	217	1			34
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	226	239	1			21
02	1596	N	-0-	-0-	-1596	-0-					Y	209	201	1			29
*03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1005	2	260	9	Y	236	243	1			22

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
10	3193	X	1921	-0-	-1272	-0-	1921	2			Y	-0-					-0-
11	3090	X	1073	-0-	-2017	-0-	1073	2			Y	-0-					-0-
12	3193	X	2268	-0-	-925	-0-	2250	2	18	9	Y	16	7	1			9
01	3193	X	2599	-0-	-594	-0-	2524	2	75	9	Y	68	61	1			16
02	2716	X	1413	-0-	-1303	-0-	1354	2	59	9	Y	54	40	1			30
03	2263	X	834	-0-	-1429	-0-	771	2	63	9	Y	57	67	1			20

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

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
10	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	310 226	1 9	827	2	Y	205	209	1			20
11	1260	N	1255	-0-	-5	-0-	255 249	1 9	751	2	Y	226	226	1			20
12	1302	N	1293	-0-	-9	-0-	310 253	1 9	730	2	Y	230	216	1			34
01	1302	N	889	-0-	-413	-0-	210 248	1 9	431	2	Y	225	238	1			21
02	1176	N	1087	-0-	-89	-0-	280 229	1 9	578	2	Y	208	200	1			29
03	1302	N	993	-0-	-309	-0-	310 259	1 9	424	2	Y	235	242	1			22

CHADWICK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 279940 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 7908 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 6 RRCID -> 281530 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6468 - 6685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		10	-0-	10	10059	10	2			N	-0-	2	1			-0-
11	14B2	EXT	15	-0-	15	10074	13	2	2	9	N	2	2	1			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10074					N	1	1	1			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10074					N	-0-					-0-
02	10076	X	2	-0-	-10074	-0-	1	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 7 RRCID -> 282535 COMPL. DATE 02/25/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6396 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18179	X	18179	-0-	-0-	-0-	18138	2	41	9	N	37	33	1			13
11	17822	X	17822	-0-	-0-	-0-	17782	2	40	9	N	36	33	1			16
12	18346	X	18346	-0-	-0-	-0-	18326	2	20	9	N	18	28	1			6
01	18203	X	18203	-0-	-0-	-0-	18197	2	6	9	N	5	9	1			2
02	16265	X	16265	-0-	-0-	-0-	16261	2	4	9	N	4	4	1			2
*03	18293	X	18293	-0-	-0-	-0-	18287	2	6	9	N	5	6	1			1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 4 RRCID -> 282881 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6660 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13578	X	6102	-0-	-7476	-0-	6065	2	37	9	N	34	34	1			4
11	13140	X	3990	-0-	-9150	-0-	3945	2	45	9	N	41	41	1			4
12	13578	X	2875	-0-	-10703	-0-	2864	2	11	9	N	10	13	1			1
01	13578	X	1906	-0-	-11672	-0-	1900	2	6	9	N	5	6	1			-0-
02	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	1358	2	7	9	N	6	5	1			1
03	3743	X	1288	-0-	-2455	-0-	1281	2	7	9	N	6	6	1			1

NEAL WELL #: 5 RRCID -> 283014 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6398 - 6410

10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FITE UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 283145 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6377 - 6388

11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	0	W	-0-	-0-	-0-	6966					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	6966					N	-0-					-0-
12	0	W	89	-0-	89	7055	87	2	2	9	N	2	2	1			-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	7055					N	-0-					-0-
*02	0	W	80	-0-	80	7135	80	2			N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	7135					N	-0-					-0-

PAGE, L. E. WELL #: 17 RRCID -> 283740 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 6943 - 6973

10	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					-0-
11	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					N	NO RPT					-0-
12	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					-0-
01	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					-0-
02	5488	X	NO RPT	-0-	-5488	-0-					N	NO RPT					-0-
03	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271769 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 196663 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6332 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
WILLIAMS-INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 138699 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6961 - 6971

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2017 - P/A 12/13/17

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
10	1147	N	984	-0-	-163	-0-	117 4	1 9	863	3	Y	4	4	1			1
11	1080	N	1033	-0-	-47	-0-	122 6	1 9	905	3	Y	5	5	1			1
12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	129 6	1 9	941	3	Y	5	5	1			1
01	992	N	988	-0-	-4	-0-	122 6	1 9	860	3	Y	5	5	1			1
*02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	72 6	1 9	781	3	Y	5	5	1			1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 156402 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6446 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 208 RRCID -> 161305 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6472 - 6482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 74 D RRCID -> 168932 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 6353 - 6366

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-				-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-				-0-
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-				-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	1	1	19	2	N	-0-				-0-
*03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-				-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
PANOLA DEVELOPMENT CO. WELL #: 6 RRCID -> 149326 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6464 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	81	-0-	-291	-0-	2	1	79	2	N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	99	2	N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	6	1	182	2	N	-0-					-0-
*03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	2	1	80	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 161972 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6035 - 6098

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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CLEMENTS, S.Q. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131750 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6552 - 6581

10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	114	1	415	2	Y	30	32	1			5
							33	9									
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	90	1	581	2	Y	25	25	1			5
							28	9									
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	106	1	608	2	Y	27	26	1			6
							30	9									
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	91	1	565	2	Y	17	22	1			1
							19	9									
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	98	1	595	2	Y	-0-	1	1			-0-
*03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	125	1	719	2	Y	-0-					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 8 RRCID -> 143795 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6363 - 6556

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MULLINS WELL #: 4 RRCID -> 145842 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6467 - 6477

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 152365 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6401 - 6585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3565	X	2156	-0-	-1409	-0-	461	1	1681	2	Y	13	12	1			3
							14	9									
11	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	568	1	3678	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
12	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	590	1	3377	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
01	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	477	1	2950	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
02	3976	X	2706	-0-	-1270	-0-	384	1	2322	2	Y	-0-					-0-
03	4402	X	2928	-0-	-1474	-0-	434	1	2494	2	Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 192281 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6455 - 6492

10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 10-U RRCID -> 194817 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6513 - 6522

10	T. A.		1234	-0-	1234	5861	1217	2	17	9	Y	15	13	1			4
11	7075	X	1214	-0-	-5861	-0-	1200	2	14	9	Y	13	13	1			4
12	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1282	2	17	9	Y	15	16	1			3
01	1240	N	1148	-0-	-92	-0-	1134	2	14	9	Y	13	13	1			3
02	1120	N	116	-0-	-1004	-0-	103	2	13	9	Y	12	10	1			5
03	1302	N	467	-0-	-835	-0-	457	2	10	9	Y	9	12	1			2

FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 195500 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6454 - 6466

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 9 C RRCID -> 198637 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6480 - 6614

10	T. A.		58	-0-	58	250	10	1	48	2	Y	-0-					-0-
11	262	X	12	-0-	-250	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	8	1	42	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	10	1	50	2	Y	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	11	1	63	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 9 U RRCID -> 198848 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6262 - 6442

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BECKWORTH WELL #: 8 U RRCID -> 198907 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6422 - 6432

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

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-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
10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	301 43	1 9	671	2	Y	39	39	1			4
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	300 46	1 9	718	2	Y	42	42	1			4
12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	310 47	1 9	729	2	Y	43	41	1			6
01	1023	N	918	-0-	-105	-0-	221 47	1 9	650	2	Y	43	45	1			4
02	980	N	737	-0-	-243	-0-	210 43	1 9	484	2	Y	39	38	1			5
03	1085	N	521	-0-	-564	-0-	471	2	50	9	Y	45	46	1			4

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 216218 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 6682

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

MASON WELL #: 7 U RRCID -> 219198 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6518 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	430	-0-	-66	-0-	429	2	1 9		Y	1	1	1			-0-
11	390	N	353	-0-	-37	-0-	352	2	1 9		Y	1	1	1			-0-
12	527	N	425	-0-	-102	-0-	424	2	1 9		Y	1	1	1			-0-
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	436	2	1 9		Y	1	1	1			-0-
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	450	2	2 9		Y	2	2	1			-0-
*03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	485	2	2 9		Y	2	2	1			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WILLIAMSON WELL #: 3 RRCID -> 220889 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6410 - 6616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	988	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1237	2	46	9	Y	42	36	1			6
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	927	2	48	9	Y	44	46	1			4
02	924	N	53	-0-	-871	-0-	8	2	45	9	Y	41	39	1			6
03	1271	N	57	-0-	-1214	-0-	7	2	50	9	Y	45	47	1			4

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 C RRCID -> 221304 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 6506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	157	1	5061	2	N	-0-					-0-
11	5040	X	4851	-0-	-189	-0-	146	1	4705	2	N	-0-					-0-
12	5208	X	4754	-0-	-454	-0-	143	1	4611	2	N	-0-					-0-
01	5208	X	4117	-0-	-1091	-0-	124	1	3993	2	N	-0-					-0-
02	4704	X	2726	-0-	-1978	-0-	82	1	2644	2	N	-0-					-0-
03	5208	X	3607	-0-	-1601	-0-	108	1	3499	2	N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CLEMENTS WELL #: 3 RRCID -> 177338 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6818 - 6834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 16-L RRCID -> 178345 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6752 - 6800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6820) //CONT.// 16032 961 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 214425 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6802 - 6806

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

DAVIS, M.L. WELL #: 1 RRCID -> 222786 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6814 - 6824

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-CHADWICK) 16032 962 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MANGHAM UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139925 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6129 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	16581	X	16581	-0-	-0-	-0-	387 25	1 9	16169	2	Y	23	23	1			2
11	15214	X	15214	-0-	-0-	-0-	351 22	1 9	14841	2	Y	20	21	1			1
12	14978	X	14978	-0-	-0-	-0-	379 26	1 9	14573	2	Y	24	24	1			1
01	14666	X	14666	-0-	-0-	-0-	334 23	1 9	14309	2	Y	21	21	1			1
*02	12825	X	12825	-0-	-0-	-0-	300 23	1 9	12502	2	Y	21	20	1			2
*03	13665	X	13665	-0-	-0-	-0-	329 25	1 9	13311	2	Y	23	18	1			7

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 10 U RRCID -> 169255 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7470 - 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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7960) //CONT.// 16032 963 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 12 U RRCID -> 170699 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7725 - 7733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	110	1	3569	2	N	-0-					-0-
11	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	106	1	3415	2	N	-0-					-0-
12	3627	X	3518	-0-	-109	-0-	106	1	3412	2	N	-0-					-0-
01	3689	X	2080	-0-	-1609	-0-	62	1	2018	2	N	-0-					-0-
02	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	106	1	3443	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	2992	-0-	-697	-0-	90	1	2902	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 104 RRCID -> 157102 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6684 - 6743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5270	X	4546	-0-	-724	-0-	273	1	4273	3	Y	-0-					-0-
11	4740	X	4309	-0-	-431	-0-	245	1	4064	3	Y	-0-					-0-
12	4898	X	4094	-0-	-804	-0-	228	1	3866	3	Y	-0-					-0-
01	4681	X	3516	-0-	-1165	-0-	199	1	3317	3	Y	-0-					-0-
02	4116	X	2152	-0-	-1964	-0-	114	1	2038	3	Y	-0-					-0-
03	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3 1 19		49	3	Y	1	1	1			-0-
11	60	N	29	-0-	-31	-0-	2 1 19		26	3	Y	1	1	1			-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3 1 19		41	3	Y	1	1	1			-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4 1 19		67	3	Y	1	1	1			-0-
*02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2 1 19		37	3	Y	1	1	1			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 186 F RRCID -> 158627 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6764 - 6771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 207 D RRCID -> 160955 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6806 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
03	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

10	961	N	851	-0-	-110	-0-	54	1	793	3	N	4	3	1			1
							4	9									
11	960	N	918	-0-	-42	-0-	55	1	860	3	N	3	3	1			1
							3	9									
12	961	N	885	-0-	-76	-0-	52	1	830	3	N	3	3	1			1
							3	9									
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	53	1	838	3	N	3	3	1			1
							3	9									
*02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	46	1	781	3	N	3	3	1			1
							3	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 91 D RRCID -> 165639 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 6520 - 6550

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 133 D RRCID -> 166248 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6729 - 6746

10	217	N	214	-0-	-3	-0-	12	1	179	3	Y	21	20	1			4
							23	9									
11	180	N	138	-0-	-42	-0-	7	1	108	3	Y	21	22	1			3
							23	9									
12	186	N	171	-0-	-15	-0-	8	1	133	3	Y	27	25	1			5
							30	9									
01	217	N	59	-0-	-158	-0-	3	1	44	3	Y	11	14	1			2
							12	9									
*02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	152	3	Y	26	24	1			4
							29	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 57 D RRCID -> 168587 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6427 - 6441

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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

10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 71 D RRCID -> 172508 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6876 - 6882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		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

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 253 RRCID -> 194813 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6412 - 6778

10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	13 17	1 9	192	3	N	15	14	1			3
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	13 15	1 9	202	3	N	14	15	1			2
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9 14	1 9	136	3	N	13	13	1			2
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	8 13	1 9	126	3	N	12	12	1			2
*02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6 15	1 9	107	3	N	14	14	1			2
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 8-U RRCID -> 146251 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6902 - 6908

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 10 U RRCID -> 168860 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 6716 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		5851	-0-	5851	18138	137	1	5702	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
11	DLQ G-10		6145	-0-	6145	24283	142	1	5991	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
12	30493	X	6210	-0-	-24283	-0-	157	1	6038	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
01	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	137	1	5860	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
*02	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	125	1	5219	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
03	5797	X	5755	-0-	-42	-0-	138	1	5603	2	Y	13	10	1			4
							14	9									

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 13 L RRCID -> 176959 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 6741 - 6749

10	DLQ G-10		765	-0-	765	3982	18	1	747	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1351	-0-	1351	5333	31	1	1320	2	Y	-0-					-0-
12	2700	N	1184	-0-	-1516	3817	31	1	1153	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	841	-0-	-2259	1558	19	1	822	2	Y	-0-					-0-
*02	2586	N	1028	-0-	-1558	-0-	25	1	1003	2	Y	-0-					-0-
*03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	37	1	1483	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

10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 169051 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6844 - 7286

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 189538 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6943 - 6963

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

WHITAKER UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 189828 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6992 - 6998

10	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			Y	-0-					-0-
11	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			Y	-0-					-0-
12	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			Y	-0-					-0-
01	3162	X	3017	-0-	-145	-0-	3017	2			Y	-0-					-0-
02	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			Y	-0-					-0-
*03	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
HILLTOP WELL #: 1 RRCID -> 222173 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9398 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
03	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
10	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
11	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	874	-0-	-273	-0-	874	3			N	-0-					-0-
*02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
03	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
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
11	420	N	341	-0-	-79	-0-	341	3			N	-0-					-0-
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
01	713	N	382	-0-	-331	-0-	382	3			N	-0-					-0-
*02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALES WELL #: 2 RRCID -> 181231 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8548 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
01	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219055 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8448 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

SINCLAIR-WESTMORELAND CV WELL #: 1 RRCID -> 242431 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9632 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1736	N	1213	-0-	-523	-0-	1207	3	6	9	N	5					157
11	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1727	3	14	9	N	13					170
12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1762	3	10	9	N	9					179
01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1693	3	12	9	N	11					190
*02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1552	3	2	9	N	2	159	1	1	8	32
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

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
10	2077	N	1904	-0-	-173	-0-	1893	3	11	9	Y	10	21	1			4
11	1890	N	1860	-0-	-30	-0-	1849	3	11	9	Y	10					14
12	1984	N	1860	-0-	-124	-0-	1847	3	13	9	Y	12	10	1			16
01	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1902	3	11	9	Y	10	10	1			16
*02	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1789	3	10	9	Y	9	11	1			14
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

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
10	1860	N	1809	-0-	-51	-0-	1744	3	65	9	Y	59	126	1			25
11	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1762	3	69	9	Y	63					88
12	1860	N	1672	-0-	-188	-0-	1591	3	81	9	Y	74	64	1			98
01	1798	N	1430	-0-	-368	-0-	1358	3	72	9	Y	65	65	1			98
*02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	984	3	58	9	Y	53	64	1	1	8	86
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					86

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
10	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4198	3	107	9	Y	97	209	1			41
11	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	3918	3	114	9	Y	104					145
12	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4100	3	133	9	Y	121	105	1			161
01	4154	X	4114	-0-	-40	-0-	3996	3	118	9	Y	107	107	1			161
*02	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3729	3	99	9	Y	90	106	1	3	8	142
03	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					142

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
10	1674	N	1568	-0-	-106	-0-	1548	2	20	9	N	18	8	8			47
11	1410	N	1396	-0-	-14	-0-	1374	2	22	9	N	20	12	8			55
12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1345	2	15	9	N	14	7	8			62
01	1581	N	1317	-0-	-264	-0-	1306	2	11	9	N	10					72
02	1316	N	1275	-0-	-41	-0-	1251	2	24	9	N	22	2	8			92
03	1364	N	1276	-0-	-88	-0-	1264	2	12	9	N	11	78	1	3	8	22

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
JERNIGAN, IRA L. WELL #: 2 RRCID -> 216236 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3211	-0-	111	111	3194	2	17	9	N	15	92	1	4	8	38
11	2633	N	2522	-0-	-111	-0-	2499	2	23	9	N	21	9	8			50
12	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2404	2	19	9	N	17	5	8			62
01	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2730	2	18	9	N	16					78
02	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2545	2	15	9	N	14	2	8			90
*03	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2809	2	11	9	N	10	60	1	2	8	38

DOWNS WELL #: 1 RRCID -> 220980 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9700 - 9746

10	2294	N	1979	-0-	-315	-0-	1979	2			N	-0-					52
11	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					52
12	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					52
01	1984	N	1924	-0-	-60	-0-	1924	2			N	-0-					52
02	1960	N	1483	-0-	-477	-0-	1483	2			N	-0-					52
03	2046	N	1712	-0-	-334	-0-	1712	2			N	-0-					52

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ST JOHN BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 239234 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8450 - 9140

10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	23	2	28	9	N	25					130
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					130
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					130
01	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					130
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	2			N	-0-					130
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					130

WEISER, SUSANNA KEY WELL #: 2 RRCID -> 250067 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9402 - 9410

10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					99
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					99
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	631	2	33	9	N	30					129
01	279	N	200	-0-	-79	-0-	183	2	17	9	N	15					144
02	532	N	499	-0-	-33	-0-	419	2	80	9	N	73					217
03	651	N	334	-0-	-317	-0-	264	2	70	9	N	64	179	1			102

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
MARGIE WELL #: 1 T RRCID -> 203331 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6700 - 9796

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204127 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8267 - 9880

10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	57	1	1057	3	Y	-0-					45
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	58	1	1003	3	Y	-0-					45
12	465	N	21	-0-	-444	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					45
01	527	N	16	-0-	-511	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					45
02	728	N	14	-0-	-714	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					45
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					45

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
KEYS, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 204562 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8280 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					1
11	60	N	22	-0-	-38	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					1
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					1
01	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	3			Y	-0-					1
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					1
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					1

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 T RRCID -> 206310 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 9126 - 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
10	868	N	439	-0-	-429	-0-	22	1	417	3	Y	-0-					82
11	810	N	570	-0-	-240	-0-	31	1	539	3	Y	-0-					82
12	899	N	670	-0-	-229	-0-	40	1	630	3	Y	-0-					82
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	37	1	580	3	Y	-0-					82
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	34	1	651	3	Y	-0-					82
*03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	38	1	672	3	Y	-0-					82

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 206320 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9624 - 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
10	310	N	205	-0-	-105	-0-	10	1	195	3	Y	-0-					18
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	16	1	284	3	Y	-0-					18
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	21	1	320	3	Y	-0-					18
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	19	1	303	3	Y	-0-					18
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	14	1	277	3	Y	-0-					18
03	341	N	333	-0-	-8	-0-	18	1	315	3	Y	-0-					18

RAINS WELL #: 1 RRCID -> 206321 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9622 - 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
10	248	N	83	-0-	-165	-0-	4	1	79	3	Y	-0-					10
11	240	N	147	-0-	-93	-0-	8	1	139	3	Y	-0-					10
12	279	N	209	-0-	-70	-0-	13	1	196	3	Y	-0-					10
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	3	Y	-0-					10
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	3	Y	-0-					10
*03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	15	1	260	3	Y	-0-					10

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
10	403	N	203	-0-	-200	-0-	10	1	193	3	Y	-0-					19
11	330	N	215	-0-	-115	-0-	12	1	203	3	Y	-0-					19
12	403	N	221	-0-	-182	-0-	13	1	208	3	Y	-0-					19
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	25	1	385	3	Y	-0-					19
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	19	1	369	3	Y	1					20
							1	9									
*03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	20	1	350	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 207880 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8553 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	191	-0-	-57	-0-	10	1	181	3	Y	-0-					26
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	12	1	211	3	Y	-0-					26
12	279	N	116	-0-	-163	-0-	7	1	109	3	Y	-0-					26
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	206	3	Y	-0-					26
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	12	1	227	3	Y	-0-					26
*03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	14	1	246	3	Y	-0-					26

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 208940 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9584 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	733	-0-	-569	-0-	37	1	696	3	Y	-0-					56
11	1290	N	1072	-0-	-218	-0-	59	1	1013	3	Y	-0-					56
12	1395	N	1120	-0-	-275	-0-	67	1	1053	3	Y	-0-					56
01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	60	1	940	3	Y	-0-					56
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	52	1	1004	3	Y	-0-					56
*03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	64	1	1121	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

KEYS, PATSY WELL #: 3 RRCID -> 209744 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 8214 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWLESS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209746 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 8294 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	106	-0-	-49	-0-	5	1	101	3	Y	-0-					190
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	8	1	132	3	Y	-0-					190
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	14	1	217	3	Y	-0-					190
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	20	1	307	3	Y	-0-					190
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	Y	-0-					190
03	217	N	192	-0-	-25	-0-	10	1	182	3	Y	-0-					190

RAINS WELL #: 2 RRCID -> 209749 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8265 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

BRYANT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209794 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8266 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	176	-0-	-568	-0-	9	1	167	3	Y	-0-					59
11	390	N	310	-0-	-80	-0-	17	1	293	3	Y	-0-					59
12	527	N	45	-0-	-482	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					59
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	22	1	350	3	Y	-0-					59
02	280	N	246	-0-	-34	-0-	12	1	234	3	Y	-0-					59
*03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	14	1	249	3	Y	-0-					59

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 209925 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8952 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 211847 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 8490 - 9629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					94
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					94
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	3	Y	-0-					94
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					94
*03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					94

MARGIE WELL #: 3 RRCID -> 212946 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8269 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	Y	-0-					90
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	Y	-0-					90
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	7	1	102	3	Y	-0-	56	1			34
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	3	Y	-0-					34
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	4	1	76	3	Y	-0-					34
*03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	Y	-0-					34

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 3 RRCID -> 213229 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8486 - 9823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	3	Y	-0-					42
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	19	1	333	3	Y	-0-					42
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	18	1	285	3	Y	-0-					42
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	220	3	Y	-0-					42
02	336	N	127	-0-	-209	-0-	6	1	121	3	Y	-0-					42
03	310	N	34	-0-	-276	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					42

KEYS, PATSY WELL #: 5 RRCID -> 213231 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8256 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	58	-0-	-717	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					37
11	120	N	44	-0-	-76	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					37
12	124	N	65	-0-	-59	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					37
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	15	1	230	3	Y	-0-					37
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	14	1	278	3	Y	-0-					37
*03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	16	1	280	3	Y	-0-					37

MARGIE WELL #: 2 RRCID -> 213907 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8180 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	82	-0-	-73	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					35
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	6	1	100	3	Y	-0-					35
12	124	N	95	-0-	-29	-0-	6	1	89	3	Y	-0-	21	1			14
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	3	Y	-0-					14
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	3	Y	-0-					14
*03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	3	Y	-0-					14

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
KEYS, PATSY WELL #: 2 RRCID -> 213908 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8230 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	X	1704	-0-	-776	-0-	85	1	1586	3	Y	30	4	8			110
							33	9									
11	2400	X	1409	-0-	-991	-0-	77	1	1332	3	Y	-0-					110
12	2480	X	1174	-0-	-1306	-0-	71	1	1103	3	Y	-0-					110
01	2325	X	840	-0-	-1485	-0-	50	1	790	3	Y	-0-					110
02	1624	X	801	-0-	-823	-0-	39	1	762	3	Y	-0-					110
03	1705	X	519	-0-	-1186	-0-	28	1	491	3	Y	-0-					110

KEYS, PATSY WELL #: 6 RRCID -> 214826 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8269 - 9785

10	217	N	138	-0-	-79	-0-	7	1	131	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	164	-0-	-46	-0-	9	1	155	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	190	-0-	-27	-0-	11	1	179	3	Y	-0-					-0-
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	3	Y	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	3	Y	-0-					-0-
*03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	185	3	Y	-0-					-0-

RAINS WELL #: 4 RRCID -> 214967 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8325 - 9895

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

RAINS WELL #: 3 RRCID -> 214971 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8322 - 9889

10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	Y	-0-					57
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	3	Y	-0-					57
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	139	3	Y	-0-					57
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	3	Y	-0-					57
02	168	N	121	-0-	-47	-0-	6	1	115	3	Y	-0-					57
*03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	180	3	Y	-0-					57

RAINS WELL #: 5 RRCID -> 215149 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8315 - 9856

10	155	N	110	-0-	-45	-0-	6	1	102	3	Y	2					36
							2	9									
11	180	N	152	-0-	-28	-0-	8	1	144	3	Y	-0-					36
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	158	3	Y	-0-					36
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	3	Y	-0-					36
02	140	N	115	-0-	-25	-0-	6	1	109	3	Y	-0-					36
*03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	13	1	237	3	Y	-0-					36

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216041 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8598 - 9910

10	310	N	204	-0-	-106	-0-	6	1	198	3	Y	-0-	7	1			-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	10	1	317	3	Y	7	4	1			3
							8	9									
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	10	1	299	3	Y	-0-					3
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	13	1	331	3	Y	-0-	3	1			-0-
02	308	N	229	-0-	-79	-0-	9	1	220	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	300	-0-	-10	-0-	11	1	289	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216042 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 8698 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	28	1	993	3	Y	44	49	1			7
							48	9									
11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	31	1	951	3	Y	24	21	1	1	8	9
							26	9									
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	28	1	800	3	Y	-0-					9
01	1054	N	832	-0-	-222	-0-	32	1	783	3	Y	15	12	1			12
							17	9									
02	812	N	660	-0-	-152	-0-	25	1	635	3	Y	-0-					12
03	837	N	773	-0-	-64	-0-	27	1	746	3	Y	-0-					12

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 216093 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8458 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	346	-0-	-212	-0-	18	1	328	3	Y	-0-					12
11	510	N	409	-0-	-101	-0-	22	1	383	3	Y	4	9	1			7
							4	9									
12	558	N	520	-0-	-38	-0-	31	1	483	3	Y	5					12
							6	9									
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	30	1	468	3	Y	2					14
							2	9									
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	23	1	441	3	Y	-0-					14
*03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	28	1	488	3	Y	-0-					14

RAINS WELL #: 6 RRCID -> 217305 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8386 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

MARGIE WELL #: 5 RRCID -> 218038 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8241 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					20
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	-0-					20
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	1	13	1			8
							1	9									
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					8
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					8
*03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					8

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
RAINS WELL #: 7 RRCID -> 218039 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8297 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	305	-0-	-67	-0-	15	1	283	3	Y	6					85
							7	9									
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	20	1	354	3	Y	3					88
							3	9									
12	372	N	367	-0-	-5	-0-	22	1	344	3	Y	1					89
							1	9									
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	18	1	275	3	Y	15					104
							17	9									
02	364	N	291	-0-	-73	-0-	14	1	277	3	Y	-0-					104
*03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	20	1	357	3	Y	-0-					104

KEYS, PATSY WELL #: 7 RRCID -> 218042 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8252 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	Y	-0-					-0-
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	215	-0-	-33	-0-	13	1	202	3	Y	-0-					-0-
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	26	1	400	3	Y	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	3	Y	-0-					-0-
*03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	11	1	195	3	Y	-0-					-0-

MARGIE WELL #: 4 RRCID -> 218057 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8295 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	34	1	639	3	Y	-0-					1
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	32	1	551	3	Y	-0-					1
12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	49	1	761	3	Y	10					11
							11	9									
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	43	1	673	3	Y	-0-					11
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	28	1	534	3	Y	-0-					11
03	806	N	598	-0-	-208	-0-	32	1	566	3	Y	-0-					11

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	22	1	759	3	Y	-0-	6	1			-0-
11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	27	1	816	3	Y	36	22	1			14
							40	9									
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	24	1	700	3	Y	-0-					14
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	29	1	730	3	Y	15	17	1			12
							17	9									
02	672	N	612	-0-	-60	-0-	23	1	589	3	Y	-0-					12
*03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	25	1	681	3	Y	38					50
							42	9									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219056 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8742 - 9937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	380	-0-	-23	-0-	11	1	369	3	Y	-0-	4	1			-0-
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	11	1	336	3	Y	11	7	1			4
							12	9									
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	12	1	362	3	Y	-0-					4
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	16	1	383	3	Y	-0-	4	1			-0-
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	13	1	336	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	335	-0-	-37	-0-	12	1	323	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
10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	26	1	927	3	Y	83	98	1			13
							91	9									
11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	32	1	983	3	Y	39	37	1	1	8	14
							43	9									
12	806	N	620	-0-	-186	-0-	21	1	599	3	Y	-0-					14
01	1054	N	788	-0-	-266	-0-	28	1	699	3	Y	55	25	1			44
							61	9									
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	37	1	942	3	Y	-0-					44
*03	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	103	1	2793	3	Y	67					111
							74	9									

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
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	3	Y	-0-					31
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	13	1	232	3	Y	-0-					31
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	199	3	Y	-0-					31
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	3	Y	-0-					31
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	3	Y	-0-					31
*03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	3	Y	-0-					31

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
10	279	N	177	-0-	-102	-0-	177	3			Y	-0-					8
11	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3			Y	-0-					8
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					8
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					8
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					8
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			Y	-0-					8

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
10	279	N	160	-0-	-119	-0-	8	1	152	3	Y	-0-					7
11	270	N	221	-0-	-49	-0-	12	1	209	3	Y	-0-					7
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	20	1	305	3	Y	-0-					7
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	17	1	265	3	Y	-0-					7
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	29	1	563	3	Y	-0-					7
*03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	19	1	333	3	Y	-0-					7

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
10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	34	1	1187	3	Y	75	105	1			12
							83	9									
11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	41	1	1254	3	Y	26	27	1	1	8	10
							29	9									
12	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	45	1	1309	3	Y	-0-					10
01	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	61	1	1504	3	Y	42	18	1			34
							46	9									
02	1120	N	1032	-0-	-88	-0-	39	1	993	3	Y	-0-					34
*03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	43	1	1180	3	Y	39					73
							43	9									

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221455 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 8688 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	268	-0-	-135	-0-	14	1	254	3	Y	-0-					130
11	420	N	353	-0-	-67	-0-	19	1	334	3	Y	-0-					130
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	19	1	301	3	Y	-0-					130
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	16	1	252	3	Y	-0-					130
02	336	N	256	-0-	-80	-0-	13	1	243	3	Y	-0-					130
03	310	N	283	-0-	-27	-0-	15	1	268	3	Y	-0-					130

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222419 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 8567 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	2278	-0-	-729	-0-	61	1	2143	3	Y	67	120	1	1	8	10
							74	9									
11	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	80	1	2444	3	Y	38	33	1	1	8	14
							42	9									
12	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	80	1	2317	3	Y	-0-					14
01	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	116	1	2860	3	Y	93	32	1			75
							102	9									
02	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	85	1	2158	3	Y	-0-					75
*03	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	84	1	2286	3	Y	38					113
							42	9									

WESTMORELAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222432 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12073 PERF. 8455 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	85	-0-	-39	-0-	4	1	81	3	Y	-0-					18
11	120	N	94	-0-	-26	-0-	5	1	89	3	Y	-0-					18
12	124	N	94	-0-	-30	-0-	6	1	88	3	Y	-0-					18
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	Y	-0-					18
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	4	1	76	3	Y	-0-					18
*03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	14	1	241	3	Y	4					22
							4	9									

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
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	30	1	550	3	Y	-0-					4
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	40	1	685	3	Y	-0-					4
12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	50	1	779	3	Y	-0-					4
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	44	1	693	3	Y	-0-					4
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	34	1	656	3	Y	-0-					4
03	837	N	738	-0-	-99	-0-	40	1	698	3	Y	-0-					4

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
EOG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222652 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8332 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 6 RRCID -> 222654 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11853 PERF. 8294 - 11220

10	279	N	199	-0-	-80	-0-	10	1	189	3	Y	-0-					5
11	240	N	221	-0-	-19	-0-	12	1	209	3	Y	-0-					5
12	248	N	220	-0-	-28	-0-	13	1	207	3	Y	-0-					5
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	16	1	254	3	Y	-0-					5
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	3	Y	-0-					5
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	11	1	196	3	Y	-0-					5

LANCASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222655 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9827 - 11722

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	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

10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					31
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					31
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-					31
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					31
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					31
03	465	N	282	-0-	-183	-0-	282	3			Y	-0-					31

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 224919 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8606 - 9770

10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					1
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TJT WELL #: 2 RRCID -> 225189 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8318 - 11158

10	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	3			Y	-0-					31
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-					31
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					31
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-					31
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	3			Y	-0-					31
*03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					31

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 225192 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 8660 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	8	-0-	-54	-0-	7	3	1	9	Y	1					1
11	90	N	27	-0-	-63	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					1
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	2	1	54	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	Y	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	143	3	Y	-0-					-0-
*03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	124	3	Y	-0-					-0-

WESTMORELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225240 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12045 PERF. 8338 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					81
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					81
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	35	1	539	3	Y	-0-					81
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	Y	-0-					81
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	21	1	405	3	Y	1					82
							1	9									
*03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	47	1	826	3	Y	17					99
							19	9									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 225458 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8502 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	450	-0-	-449	-0-	23	1	427	3	Y	-0-					4
11	810	N	543	-0-	-267	-0-	30	1	513	3	Y	-0-					4
12	837	N	735	-0-	-102	-0-	44	1	691	3	Y	-0-					4
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	46	1	728	3	Y	-0-					4
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	33	1	642	3	Y	-0-					4
*03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	38	1	678	3	Y	-0-					4

ROSEHAVEN WELL #: 1 RRCID -> 225485 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8670 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225577 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11675 PERF. 8464 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	159	-0-	-647	-0-	3	1	102	3	Y	49	58	1			8
							54	9									
11	780	N	138	-0-	-642	-0-	4	1	134	3	Y	-0-	8	1			-0-
12	806	N	78	-0-	-728	-0-	3	1	75	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	70	-0-	-85	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	27	1	697	3	Y	-0-					-0-
*03	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	59	1	1597	3	Y	19					19
							21	9									

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225580 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8624 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	159	-0-	-58	-0-	8	1	151	3	Y	-0-					94
11	240	N	239	-0-	-1	-0-	13	1	226	3	Y	-0-					94
12	217	N	209	-0-	-8	-0-	13	1	196	3	Y	-0-					94
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	3	Y	-0-					94
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	3	Y	-0-					94
*03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	3	Y	-0-					94

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
MCJIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 225702 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8692 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	8	1	292	3	Y	8					22
							9	9									
11	510	N	408	-0-	-102	-0-	13	1	395	3	Y	-0-					22
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	12	1	358	3	Y	-0-					22
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	17	1	411	3	Y	-0-					22
02	392	N	327	-0-	-65	-0-	12	1	312	3	Y	3					25
							3	9									
*03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	14	1	386	3	Y	6					31
							7	9									

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 4 RRCID -> 225733 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 9546 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	1604	-0-	-1775	-0-	82	1	1522	3	Y	-0-					222
11	3270	X	2107	-0-	-1163	-0-	115	1	1989	3	Y	3	160	1			65
							3	9									
12	3224	X	2450	-0-	-774	-0-	147	1	2299	3	Y	4					69
							4	9									
01	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	188	1	2948	3	Y	93	1	8			161
							102	9									
02	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	193	1	3743	3	Y	1	1	8			161
							1	9									
*03	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	215	1	3785	3	Y	-0-					161

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
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	14	1	484	3	Y	-0-					92
11	960	N	537	-0-	-423	-0-	17	1	520	3	Y	-0-					92
12	620	N	523	-0-	-97	-0-	17	1	506	3	Y	-0-					92
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	22	1	544	3	Y	-0-					92
02	504	N	467	-0-	-37	-0-	17	1	443	3	Y	6	72	1			26
							7	9									
03	527	N	506	-0-	-21	-0-	18	1	488	3	Y	-0-					26

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
10	186	N	105	-0-	-81	-0-	5	1	100	3	Y	-0-					6
11	150	N	136	-0-	-14	-0-	7	1	129	3	Y	-0-					6
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	3	Y	-0-					6
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	3	Y	-0-					6
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	Y	-0-					6
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	8	1	142	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
10	93	N	66	-0-	-27	-0-	2	1	63	3	Y	1					22
							1	9									
11	540	N	160	-0-	-380	-0-	5	1	155	3	Y	-0-					22
12	403	N	149	-0-	-254	-0-	5	1	144	3	Y	-0-					22
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	148	3	Y	-0-					22
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	5	1	128	3	Y	-0-	17	1			5
03	155	N	117	-0-	-38	-0-	4	1	113	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
10	341	N	257	-0-	-84	-0-	13	1	244	3	Y	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	21	1	370	3	Y	-0-					-0-
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	26	1	405	3	Y	-0-					-0-
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	20	1	320	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	362	-0-	-2	-0-	18	1	344	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	396	-0-	-38	-0-	21	1	375	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
MARGIE WELL #: 7 RRCID -> 226508 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9652 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	330	-0-	-352	-0-	17	1	313	3	Y	-0-					48
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	42	1	726	3	Y	-0-					48
12	744	N	468	-0-	-276	-0-	28	1	439	3	Y	1	30	1	1	8	18
							1	9									
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	22	1	337	3	Y	-0-					18
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	45	1	874	3	Y	1					19
							1	9									
*03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	47	1	835	3	Y	-0-					19

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
10	T. A.		201	-0-	201	1177	10	1	191	3	Y	-0-					27
11	1468	X	291	-0-	-1177	-0-	16	1	275	3	Y	-0-					27
12	341	N	336	-0-	-5	-0-	20	1	316	3	Y	-0-					27
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	19	1	304	3	Y	-0-					27
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	16	1	308	3	Y	-0-					27
03	341	N	305	-0-	-36	-0-	16	1	289	3	Y	-0-					27

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 5 RRCID -> 226514 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9500 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	268	-0-	-197	-0-	14	1	254	3	Y	-0-					3
11	420	N	365	-0-	-55	-0-	20	1	345	3	Y	-0-	2	1			1
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	28	1	443	3	Y	-0-					1
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	25	1	390	3	Y	-0-					1
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	21	1	404	3	Y	-0-					1
*03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	25	1	447	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	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
10	155	N	113	-0-	-42	-0-	6	1	106	3	Y	1					7
							1	9									
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	155	3	Y	16					23
							18	9									
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	151	3	Y	2					25
							2	9									
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	178	3	Y	2					27
							2	9									
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	3	Y	-0-					27
*03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	11	1	195	3	Y	-0-					27

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
10	155	N	73	-0-	-82	-0-	4	1	69	3	N	-0-					103
11	150	N	92	-0-	-58	-0-	5	1	87	3	N	-0-					103
12	155	N	95	-0-	-60	-0-	6	1	89	3	N	-0-					103
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	3	N	-0-					103
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	3	N	-0-					103
*03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	N	-0-					103

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 226532 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8568 - 10046

10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	26	1	913	3	Y	1	1	8			54
							1	9									
11	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	36	1	1089	3	Y	33	2	8			85
							36	9									
12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	35	1	1024	3	Y	63	116	1	1	8	31
							69	9									
01	930	N	909	-0-	-21	-0-	33	1	817	3	Y	54	33	1	2	8	50
							59	9									
02	1064	N	925	-0-	-139	-0-	33	1	833	3	Y	54	92	1			12
							59	9									
*03	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	53	1	1430	3	Y	32					44
							35	9									

HERRIN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 226533 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9562 - 9811

10	744	N	573	-0-	-171	-0-	29	1	544	3	Y	-0-					37
11	660	N	659	-0-	-1	-0-	36	1	623	3	Y	-0-					37
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	43	1	668	3	Y	-0-					37
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	41	1	636	3	Y	-0-					37
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	30	1	592	3	Y	-0-					37
*03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	37	1	646	3	Y	-0-					37

MARGIE WELL #: 6 RRCID -> 226730 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8624 - 9860

10	217	N	149	-0-	-68	-0-	8	1	141	3	Y	-0-					59
11	270	N	190	-0-	-80	-0-	10	1	180	3	Y	-0-					59
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	22	1	343	3	Y	-0-	37	1			22
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	16	1	246	3	Y	-0-					22
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	13	1	252	3	Y	1					23
							1	9									
03	279	N	257	-0-	-22	-0-	14	1	243	3	Y	-0-					23

ROSEHAVEN WELL #: 3 RRCID -> 226962 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8622 - 9939

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
10	496	N	422	-0-	-74	-0-	12	1	410	3	Y	-0-					6
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	15	1	455	3	Y	26	1	8			31
							29	9									
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	16	1	473	3	Y	49	56	1			24
							54	9									
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	18	1	437	3	Y	23	25	1	1	8	21
							25	9									
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	16	1	416	3	Y	53	62	1			12
							58	9									
03	558	N	455	-0-	-103	-0-	16	1	422	3	Y	15					27
							17	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
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	16	1	546	3	Y	1	1	8			16
							1	9									
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	19	1	565	3	Y	24	1	8			39
							26	9									
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	18	1	527	3	Y	52	65	1			26
							57	9									
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	20	1	504	3	Y	38	27	1	1	8	36
							42	9									
02	560	N	479	-0-	-81	-0-	17	1	434	3	Y	25	55	1			6
							28	9									
03	589	N	521	-0-	-68	-0-	18	1	481	3	Y	20					26
							22	9									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 226967 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8574 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	27
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	27
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	27

ABNEY WELL #: 4 RRCID -> 226971 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8257 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	302	-0-	-287	-0-	15	1	287	3	Y	-0-					41
11	570	N	385	-0-	-185	-0-	21	1	364	3	Y	-0-					41
12	496	N	411	-0-	-85	-0-	25	1	386	3	Y	-0-					41
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	18	1	286	3	Y	1	1	8			41
							1	9									
02	364	N	272	-0-	-92	-0-	13	1	259	3	Y	-0-					41
03	403	N	358	-0-	-45	-0-	19	1	339	3	Y	-0-					41

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
ABNEY WELL #: 2 RRCID -> 226972 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8562 - 9416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	164	-0-	-53	-0-	8	1	156	3	Y	-0-					3
11	240	N	217	-0-	-23	-0-	12	1	205	3	Y	-0-					3
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	14	1	217	3	Y	-0-					3
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	164	3	Y	2					5
							2	9									
02	196	N	173	-0-	-23	-0-	8	1	162	3	Y	3					8
							3	9									
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	11	1	191	3	Y	5					13
							6	9									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 227212 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8702 - 10038

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	8	1	275	3	Y	1					15
							1	9									
11	300	N	288	-0-	-12	-0-	9	1	262	3	Y	15					30
							17	9									
12	310	N	300	-0-	-10	-0-	9	1	267	3	Y	22	41	1			11
							24	9									
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	13	1	333	3	Y	-0-	11	1			-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	10	1	259	3	Y	35	27	1			8
							39	9									
03	310	N	253	-0-	-57	-0-	9	1	244	3	Y	-0-					8

SLACK WELL #: 2 RRCID -> 227213 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8068 - 9868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			Y	-0-					54
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			Y	-0-					54
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					54
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					54
02	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	3			Y	-0-					54
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-					54

SLACK WELL #: 1 RRCID -> 228003 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8472 - 9807

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		1	-0-	1	9	1	3			Y	-0-					61
11	14B2 EXT		1	-0-	1	10	1	3			Y	-0-					61
12	14B2 EXT		2	-0-	2	12	2	3			Y	-0-					61
01	14B2 EXT		2	-0-	2	14	2	3			Y	-0-					61
02	16	X	2	-0-	-14	-0-	2	3			Y	-0-					61
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					61

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
ABNEY WELL #: 3 RRCID -> 228006 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8542 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	128	-0-	-58	-0-	7	1	121	3	Y	-0-					1
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	209	3	Y	8					9
							9	9									
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	211	3	Y	-0-					9
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	147	3	Y	2					11
							2	9									
02	224	N	164	-0-	-60	-0-	8	1	153	3	Y	3					14
							3	9									
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	11	1	194	3	Y	2					16
							2	9									

MCCLENDON GU WELL #: 1 RRCID -> 228007 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 9304 - 10085

10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	16	1	548	3	Y	-0-					-0-
11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	20	1	608	3	Y	-0-					-0-
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	21	1	603	3	Y	-0-					-0-
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	23	1	572	3	Y	5					5
							6	9									
02	588	N	544	-0-	-44	-0-	20	1	513	3	Y	10					15
							11	9									
03	620	N	583	-0-	-37	-0-	21	1	560	3	Y	2					17
							2	9									

ROSEHAVEN WELL #: 7 RRCID -> 228008 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8622 - 9898

10	403	N	254	-0-	-149	-0-	13	1	241	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	346	-0-	-44	-0-	19	1	327	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	372	-0-	-31	-0-	22	1	350	3	Y	-0-					-0-
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	22	1	352	3	Y	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	17	1	330	3	Y	-0-					-0-
*03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	21	1	377	3	Y	-0-					-0-

ROSEHAVEN WELL #: 6 RRCID -> 228009 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8584 - 9927

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	341	N	306	-0-	-35	-0-	8	1	298	3	Y	-0-					11
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	14	1	433	3	Y	-0-					11
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	15	1	446	3	Y	-0-					11
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	18	1	434	3	Y	-0-					11
02	420	N	378	-0-	-42	-0-	14	1	364	3	Y	-0-					11
03	465	N	451	-0-	-14	-0-	16	1	435	3	Y	-0-					11

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

MCJIMSEY WELL #: 2 RRCID -> 228018 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8626 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	366	-0-	-6	-0-	10	1	352	3	Y	4					12
							4	9									
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	15	1	443	3	Y	-0-					12
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	14	1	411	3	Y	-0-					12
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	16	1	404	3	Y	-0-					12
02	420	N	377	-0-	-43	-0-	14	1	362	3	Y	1					13
							1	9									
03	434	N	425	-0-	-9	-0-	15	1	407	3	Y	3					16
							3	9									

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
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	71	3	Y	1					3
							1	9									
11	300	N	274	-0-	-26	-0-	9	1	265	3	Y	-0-					3
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	8	1	225	3	Y	-0-					3
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	8	1	202	3	Y	-0-					3
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	132	3	Y	-0-					3
*03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	5	1	140	3	Y	1					4
							1	9									

HERRIN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 228204 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9528 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	26	1	485	3	Y	-0-					68
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	19	1	323	3	Y	-0-					68
12	310	N	226	-0-	-84	-0-	14	1	212	3	Y	-0-					68
01	465	N	380	-0-	-85	-0-	23	1	357	3	Y	-0-					68
02	308	N	256	-0-	-52	-0-	13	1	243	3	Y	-0-					68
*03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	14	1	239	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
10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	29	1	1009	3	Y	-0-					102
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	9	1	260	3	Y	-0-					102
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	6	1	174	3	Y	-0-					102
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	13	1	321	3	Y	17					119
							19	9									
02	252	N	239	-0-	-13	-0-	9	1	223	3	Y	6	93	1			32
							7	9									
*03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	7	1	199	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
BRYANT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228207 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 10029 PERF. 9802 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	X	229	-0-	-112	-0-	12	1	216	3	Y	1	1	8			39
							1	9									
11	420	X	195	-0-	-225	-0-	11	1	184	3	Y	-0-					39
12	434	X	202	-0-	-232	-0-	12	1	190	3	Y	-0-					39
01	434	X	212	-0-	-222	-0-	13	1	199	3	Y	-0-					39
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	3	Y	-0-					39
03	124	N	81	-0-	-43	-0-	4	1	77	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
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	6	1	226	3	Y	-0-					9
11	360	N	329	-0-	-31	-0-	10	1	319	3	Y	-0-					9
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	9	1	253	3	Y	-0-					9
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	10	1	244	3	Y	-0-					9
02	308	N	202	-0-	-106	-0-	8	1	194	3	Y	-0-					9
03	248	N	221	-0-	-27	-0-	8	1	213	3	Y	-0-					9

MCCLENDON GU WELL #: 3 RRCID -> 228485 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8696 - 10037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	107	-0-	-79	-0-	3	1	104	3	Y	-0-					39
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	14	1	423	3	Y	-0-					39
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	15	1	433	3	Y	-0-					39
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	15	1	382	3	Y	-0-					39
02	420	N	354	-0-	-66	-0-	13	1	341	3	Y	-0-					39
03	434	N	131	-0-	-303	-0-	5	1	126	3	Y	-0-					39

TJT WELL #: 6 RRCID -> 228580 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8512 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		1	-0-	1	2	1	3			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	T. A.		432	-0-	432	1663	22	1	410	3	Y	-0-					3
11	2174	X	511	-0-	-1663	-0-	28	1	483	3	Y	-0-					3
12	589	N	561	-0-	-28	-0-	34	1	527	3	Y	-0-					3
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	31	1	486	3	Y	-0-					3
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	32	1	617	3	Y	-0-					3
*03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	31	1	543	3	Y	-0-					3

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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
10	403	N	266	-0-	-137	-0-	14	1	252	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	329	-0-	-31	-0-	18	1	311	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	385	-0-	-18	-0-	23	1	362	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	22	1	350	3	Y	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	17	1	336	3	Y	-0-					-0-
*03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	21	1	370	3	Y	-0-					-0-

SLACK WELL #: 3 RRCID -> 229044 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8338 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59

LANCASTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229195 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8536 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	125	-0-	-123	-0-	6	1	119	3	Y	-0-					63
11	240	N	191	-0-	-49	-0-	10	1	181	3	Y	-0-					63
12	217	N	215	-0-	-2	-0-	13	1	202	3	Y	-0-					63
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	180	3	Y	-0-					63
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	3	Y	-0-					63
*03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	13	1	223	3	Y	-0-					63

TILLER WELL #: 2 RRCID -> 229208 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 8548 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

JONES, PENNY WELL #: 1 RRCID -> 229745 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9133 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	3			Y	-0-					9
11	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	3			Y	-0-					9
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					9
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					9
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					9
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	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 #: 1 RRCID -> 229747 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8120 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	3	Y	-0-	1	1			1
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					1
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	Y	-0-					1
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					1
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					1
*03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					1

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 229764 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8532 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			Y	-0-					77
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			Y	-0-					77
12	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	3			Y	-0-					77
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					77
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	3			Y	-0-					77
*03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					77

EOG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230277 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 8426 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	149	-0-	-161	-0-	4	1	145	3	Y	-0-					15
11	390	N	170	-0-	-220	-0-	5	1	165	3	Y	-0-					15
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	14	1	394	3	Y	12	12	1			15
							13	9									
01	155	N	79	-0-	-76	-0-	3	1	69	3	Y	6					21
							7	9									
02	84	N	64	-0-	-20	-0-	2	1	62	3	Y	-0-					21
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	2	1	59	3	Y	-0-					21

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230346 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9610 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	371	-0-	-342	-0-	19	1	352	3	Y	-0-					4
11	630	N	402	-0-	-228	-0-	22	1	380	3	Y	-0-					4
12	651	N	443	-0-	-208	-0-	27	1	416	3	Y	-0-					4
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	23	1	357	3	Y	-0-					4
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	21	1	417	3	Y	-0-					4
*03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	26	1	450	3	Y	-0-					4

RHOADES, LAWLESS WELL #: 6 RRCID -> 230349 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 8638 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	X	676	-0-	-750	-0-	19	1	657	3	Y	-0-					134
11	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	76	1	2319	3	Y	3	3	8			134
							3	9									
12	1333	X	488	-0-	-845	-0-	16	1	455	3	Y	15	113	1			36
							17	9									
01	1333	X	183	-0-	-1150	-0-	7	1	176	3	Y	-0-					36
02	532	N	127	-0-	-405	-0-	5	1	118	3	Y	4					40
							4	9									
03	496	N	133	-0-	-363	-0-	5	1	128	3	Y	-0-					40

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

RHOADES, LAWLESS WELL #: 2 RRCID -> 230652 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8630 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	X	384	-0-	-887	-0-	10	1	367	3	Y	6					42
							7	9									
11	990	X	562	-0-	-428	-0-	18	1	543	3	Y	1	1	8			42
							1	9									
12	992	X	497	-0-	-495	-0-	16	1	467	3	Y	13	36	1			19
							14	9									
01	496	X	396	-0-	-100	-0-	14	1	359	3	Y	21					40
							23	9									
02	532	N	379	-0-	-153	-0-	14	1	343	3	Y	20					60
							22	9									
03	496	N	325	-0-	-171	-0-	11	1	312	3	Y	2					62
							2	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 230653 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 8680 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	X	569	-0-	-919	-0-	16	1	553	3	Y	-0-					16
11	900	X	592	-0-	-308	-0-	19	1	573	3	Y	-0-					16
12	620	X	590	-0-	-30	-0-	19	1	558	3	Y	12	14	1			14
							13	9									
01	558	X	468	-0-	-90	-0-	17	1	429	3	Y	20					34
							22	9									
02	532	N	498	-0-	-34	-0-	17	1	440	3	Y	37					71
							41	9									
03	589	N	453	-0-	-136	-0-	16	1	430	3	Y	6					77
							7	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	195	-0-	-487	-0-	10	1	185	3	Y	-0-					130
11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	77	1	1336	3	Y	25					155
							28	9									
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	36	1	561	3	Y	-0-					155
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	20	1	320	3	Y	-0-					155
02	308	N	274	-0-	-34	-0-	13	1	261	3	Y	-0-					155
03	341	N	247	-0-	-94	-0-	13	1	234	3	Y	-0-					155

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	6	1	256	3	Y	13					18
							14	9									
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	13	1	328	3	Y	18	20	1			16
							20	9									
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	13	1	293	3	Y	6	14	1			8
							7	9									
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	11	1	262	3	Y	3	8	1			3
							3	9									
02	336	N	246	-0-	-90	-0-	10	1	229	3	Y	6	3	1			6
							7	9									
03	310	N	278	-0-	-32	-0-	11	1	259	3	Y	7	9	1			4
							8	9									

JONES, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 231025 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9584 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

JONES, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 231026 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9607 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	16	-0-	-74	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
*03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

RHOADES, LAWLESS WELL #: 4 RRCID -> 231029 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8658 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	462	-0-	-3	-0-	13	1	449	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	15	1	465	3	Y	-0-					-0-
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	15	1	430	3	Y	9					9
							10	9									
01	465	N	417	-0-	-48	-0-	16	1	389	3	Y	11					20
							12	9									
02	448	N	386	-0-	-62	-0-	14	1	354	3	Y	16					36
							18	9									
03	465	N	384	-0-	-81	-0-	14	1	370	3	Y	-0-					36

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
10	403	N	130	-0-	-273	-0-	7	1	123	3	Y	-0-					14
11	270	N	117	-0-	-153	-0-	6	1	111	3	Y	-0-					14
12	248	N	29	-0-	-219	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					14
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	3	Y	-0-					14
02	T. A.		148	-0-	148	148	7	1	141	3	Y	-0-					14
03	T. A.		184	-0-	184	332	10	1	174	3	Y	-0-					14

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
JONES, JERRY WELL #: 5 RRCID -> 231143 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9592 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOMER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231445 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8202 - 9504

10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					35
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					35
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					35
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					35
02	T. A.		60	-0-	60	60	60	3			Y	-0-					35
03	T. A.		43	-0-	43	103	43	3			Y	-0-					35

TILLER WELL #: 3 RRCID -> 232031 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8696 - 10026

10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					52
11	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	3			Y	-0-					52
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					52
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					52
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					52
*03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					52

JONES, JERRY WELL #: 4 RRCID -> 232032 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9576 - 9963

10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					15
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					15
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					15
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					15
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	3			Y	-0-					15
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					15

MCJIMSEY WELL #: 5 RRCID -> 232033 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9757 - 9966

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 232143 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9338 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4092	X	598	-0-	-3494	-0-	17	1	580	3	Y	1	1	8			93
							1	9									
11	3780	X	1348	-0-	-2432	-0-	43	1	1305	3	Y	-0-					93
12	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	51	1	1476	3	Y	-0-					93
01	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	59	1	1448	3	Y	-0-					93
02	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	53	1	1355	3	Y	-0-					93
*03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	57	1	1553	3	Y	-0-					93

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	155	N	53	-0-	-102	-0-	1	1	52	3	Y	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	5	1	160	3	Y	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	99	3	Y	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	12	1	301	3	Y	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	10	1	253	3	Y	-0-					-0-
*03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	8	1	209	3	Y	-0-					-0-

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
10	775	N	578	-0-	-197	-0-	30	1	548	3	Y	-0-					1
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	39	1	683	3	Y	-0-					1
12	744	N	696	-0-	-48	-0-	42	1	654	3	Y	-0-					1
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	41	1	648	3	Y	1					2
							1	9									
02	672	N	608	-0-	-64	-0-	30	1	578	3	Y	-0-					2
*03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	38	1	673	3	Y	-0-	1	1			1

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
10	744	N	180	-0-	-564	-0-	9	1	171	3	Y	-0-					25
11	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	153	1	2640	3	Y	28	2	8			51
							31	9									
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	32	1	503	3	Y	-0-					51
01	155	N	147	-0-	-8	-0-	9	1	137	3	Y	1	1	8			51
							1	9									
02	252	N	240	-0-	-12	-0-	12	1	228	3	Y	-0-					51
*03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	34	1	604	3	Y	3	28	1			26
							3	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232661 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8410 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	85	-0-	-39	-0-	4	1	81	3	Y	-0-					6
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	Y	-0-					6
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	3	Y	-0-					6
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	Y	-0-					6
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	Y	-0-					6
*03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	136	3	Y	1	3	1			4
							1	9									

FOSTER WELL #: 3 RRCID -> 232664 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9323 - 10075

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	11	1	382	3	Y	1					11
							1	9									
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	16	1	493	3	Y	23	1	8			33
							25	9									
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	15	1	445	3	Y	44	55	1			22
							48	9									
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	19	1	460	3	Y	58	24	1	1	8	55
							64	9									
02	504	N	468	-0-	-36	-0-	15	1	379	3	Y	67	107	1			15
							74	9									
03	496	N	494	-0-	-2	-0-	16	1	445	3	Y	30					45
							33	9									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 13 RRCID -> 232830 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8644 - 10024

10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	16	1	572	3	Y	1					82
							1	9									
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	21	1	629	3	Y	2	2	8			82
							2	9									
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	19	1	543	3	Y	-0-					82
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	23	1	572	3	Y	15					97
							17	9									
02	616	N	450	-0-	-166	-0-	17	1	425	3	Y	7	75	1			29
							8	9									
03	558	N	555	-0-	-3	-0-	19	1	526	3	Y	9					38
							10	9									

ABNEY WELL #: 8 RRCID -> 232831 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8591 - 9856

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232930 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9536 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1422	-0-	-221	-0-	68	1	1269	3	Y	77					113
							85	9									
11	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	120	1	2070	3	Y	3	3	8			113
							3	9									
12	1767	N	1598	-0-	-169	-0-	96	1	1502	3	Y	-0-					113
01	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	135	1	2112	3	Y	31	1	8			143
							34	9									
02	2044	N	1695	-0-	-349	-0-	81	1	1574	3	Y	36	1	8			178
							40	9									
*03	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	125	1	2206	3	Y	30	96	1	1	8	111
							33	9									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232932 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8604 - 9954

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	620	N	464	-0-	-156	-0-	13	1	450	3	Y	1					3
							1	9									
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	17	1	531	3	Y	-0-					3
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	18	1	518	3	Y	-0-					3
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	28	1	688	3	Y	-0-					3
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	18	1	450	3	Y	1					4
							1	9									
*03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	18	1	476	3	Y	1					5
							1	9									

ABNEY WELL #: 9 RRCID -> 232937 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8525 - 9852

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS, J.F. WELL #: 1 RRCID -> 232938 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 8686 - 10055

10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-					32
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	109	3	4	9	Y	4					36
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					36
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					36
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					36
*03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					36

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 12 RRCID -> 233111 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9245 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	8	1	285	3	Y	2					18
							2	9									
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	11	1	344	3	Y	1	1	8			18
							1	9									
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	11	1	329	3	Y	-0-					18
01	310	N	296	-0-	-14	-0-	11	1	283	3	Y	2					20
							2	9									
02	336	N	289	-0-	-47	-0-	11	1	271	3	Y	6	15	1			11
							7	9									
03	341	N	300	-0-	-41	-0-	11	1	289	3	Y	-0-					11

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 16 RRCID -> 233112 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8660 - 10025

10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	15	1	512	3	Y	-0-					13
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	20	1	618	3	Y	26	1	8			38
							29	9									
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	18	1	536	3	Y	44	60	1			22
							48	9									
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	21	1	520	3	Y	56	24	1	1	8	53
							62	9									
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	19	1	488	3	Y	68	106	1			15
							75	9									
03	589	N	588	-0-	-1	-0-	19	1	528	3	Y	37					52
							41	9									

MCCLENDON GU WELL #: 5 RRCID -> 233830 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 9864 - 10098

10	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	43	1	1497	3	Y	-0-					12
11	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	51	1	1557	3	Y	-0-					12
12	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	51	1	1491	3	Y	-0-					12
01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	60	1	1489	3	Y	3					15
							3	9									
02	1372	N	1281	-0-	-91	-0-	48	1	1222	3	Y	10					25
							11	9									
*03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	59	1	1601	3	Y	1					26
							1	9									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 233831 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8560 - 9867

10	124	N	100	-0-	-24	-0-	5	1	95	3	Y	-0-					15
11	120	N	67	-0-	-53	-0-	4	1	63	3	Y	-0-					15
12	124	N	60	-0-	-64	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					15
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	12	1	185	3	Y	-0-					15
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	Y	-0-					15
*03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	3	Y	-0-					15

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233832 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 8603 - 9921

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

JONES, PENNY WELL #: 4 RRCID -> 234242 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9715 - 9996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
03	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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8 1		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234248 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 8738 - 10026

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SPENCER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234349 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8490 - 9972

10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	12	1	219	3	Y	-0-	27 1		17
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	16	1	282	3	Y	-0-			17
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	16	1	248	3	Y	-0-			17
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	14	1	223	3	Y	-0-			17
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	13	1	253	3	Y	-0-			17
*03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	19	1	331	3	Y	-0-			17

SPENCER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234350 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8496 - 9751

10	310 N	149	-0-	-161	-0-	8	1	140	3	Y	1	5 1		5
						1	9							
11	300 N	236	-0-	-64	-0-	13	1	223	3	Y	-0-			5
12	310 N	305	-0-	-5	-0-	18	1	287	3	Y	-0-			5
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	18	1	279	3	Y	-0-			5
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	257	3	Y	-0-			5
*03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	16	1	285	3	Y	-0-			5

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9507 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	141	-0-	-324	-0-	7	1	134	3	Y	-0-					1
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	19	1	323	3	Y	-0-					1
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	29	1	455	3	Y	-0-					1
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	29	1	456	3	Y	-0-					1
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	21	1	403	3	Y	-0-					1
*03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	25	1	438	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

ROSEHAVEN WELL #: 8 RRCID -> 234367 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9620 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	255	-0-	-241	-0-	13	1	242	3	Y	-0-					29
11	450	N	393	-0-	-57	-0-	21	1	372	3	Y	-0-					29
12	496	N	431	-0-	-65	-0-	26	1	405	3	Y	-0-					29
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	46	1	728	3	Y	-0-					29
02	DLQ G-10		255	-0-	255	255	12	1	243	3	Y	-0-					29
03	DLQ G-10		261	-0-	261	516	14	1	247	3	Y	-0-					29

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234370 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9560 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	3	Y	-0-					13
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	3	Y	-0-					13
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	9	1	138	3	Y	-0-					13
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	3	Y	-0-					13
02	112	N	81	-0-	-31	-0-	4	1	77	3	Y	-0-					13
03	155	N	122	-0-	-33	-0-	6	1	110	3	Y	5	7	1			11
							6	9									

TIMMINS B WELL #: 1 RRCID -> 235162 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 8698 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	298	N	298	-0-	-0-	-0-	237	3	61	9	N	55					182
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					182
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					182
01	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					182
02	532	N	325	-0-	-207	-0-	325	3			N	-0-					182
03	403	N	204	-0-	-199	-0-	204	3			N	-0-					182

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 235474 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9774 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	502	-0-	-87	-0-	14	1	487	3	Y	1					3
							1	9									
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	20	1	604	3	Y	-0-					3
12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	19	1	566	3	Y	-0-					3
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	22	1	551	3	Y	-0-					3
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	20	1	500	3	Y	1					4
							1	9									
*03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	20	1	542	3	Y	1					5
							1	9									

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
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	17	1	316	3	Y	-0-					1
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	20	1	340	3	Y	-0-					1
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	22	1	341	3	Y	-0-					1
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	21	1	327	3	Y	-0-					1
02	336	N	289	-0-	-47	-0-	14	1	275	3	Y	-0-					1
03	372	N	318	-0-	-54	-0-	17	1	301	3	Y	-0-					1

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 235478 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9560 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1018	-0-	-222	-0-	52	1	966	3	Y	-0-					57
11	1080	N	974	-0-	-106	-0-	53	1	921	3	Y	-0-					57
12	1240	N	810	-0-	-430	-0-	49	1	761	3	Y	-0-					57
01	899	N	828	-0-	-71	-0-	50	1	778	3	Y	-0-					57
02	784	N	564	-0-	-220	-0-	28	1	536	3	Y	-0-					57
*03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	46	1	805	3	Y	-0-					57
							20	9									
							50	9									
							29	9									
							69	9									
							30	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
10	434	N	361	-0-	-73	-0-	10	1	351	3	Y	-0-					11
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	15	1	452	3	Y	18					29
							20	9									
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	15	1	428	3	Y	45	52	1			22
							50	9									
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	16	1	407	3	Y	26	23	1	1	8	24
							29	9									
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	15	1	372	3	Y	63	73	1			14
							69	9									
03	496	N	458	-0-	-38	-0-	15	1	413	3	Y	27					41
							30	9									

ROBERTS, J.F. WELL #: 2 RRCID -> 235855 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 8661 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	116	-0-	-535	-0-	116	3			Y	-0-					43
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	579	3	3	9	Y	3					46
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					46
01	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			Y	-0-					46
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					46
*03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-					46

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 235859 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 8652 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	7	1	261	3	Y	1					6
							1	9									
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	10	1	291	3	Y	11	1	8			16
							12	9									
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	10	1	296	3	Y	22	27	1			11
							24	9									
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	12	1	300	3	Y	-0-	11	1			-0-
02	280	N	268	-0-	-12	-0-	9	1	231	3	Y	25	19	1			6
							28	9									
03	341	N	213	-0-	-128	-0-	7	1	195	3	Y	10					16
							11	9									

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235930 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9512 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	169	-0-	-79	-0-	9	1	160	3	Y	-0-					1
11	300	N	253	-0-	-47	-0-	14	1	239	3	Y	-0-					1
12	279	N	229	-0-	-50	-0-	14	1	215	3	Y	-0-					1
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	188	3	Y	-0-					1
02	224	N	208	-0-	-16	-0-	10	1	198	3	Y	-0-					1
*03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	12	1	216	3	Y	-0-					1

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 1 RRCID -> 235992 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9466 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	266	-0-	-292	-0-	14	1	252	3	Y	-0-					61
11	510	N	367	-0-	-143	-0-	20	1	347	3	Y	-0-					61
12	558	N	412	-0-	-146	-0-	25	1	387	3	Y	-0-					61
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	22	1	347	3	Y	-0-					61
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	19	1	370	3	Y	-0-	37	1			24
*03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	22	1	384	3	Y	-0-					24

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235994 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9542 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	266	-0-	-199	-0-	14	1	252	3	Y	-0-					6
11	480	N	280	-0-	-200	-0-	15	1	265	3	Y	-0-					6
12	527	N	284	-0-	-243	-0-	17	1	267	3	Y	-0-					6
01	248	N	229	-0-	-19	-0-	14	1	215	3	Y	-0-					6
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	16	1	320	3	Y	-0-					6
*03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	16	1	274	3	Y	-0-					6

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236137 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8430 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	123	-0-	-63	-0-	6	1	109	3	Y	7					72
							8	9									
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	9	1	157	3	Y	7					79
							8	9									
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	157	3	Y	-0-					79
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	139	3	Y	4					83
							4	9									
02	168	N	123	-0-	-45	-0-	6	1	117	3	Y	-0-					83
*03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	145	3	Y	10	45	1			48
							11	9									

ROBERTS, J.F. WELL #: 3 RRCID -> 236208 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8658 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	93	N	21	-0-	-72	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					9
11	180	N	64	-0-	-116	-0-	2	1	62	3	Y	-0-					9
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	3	Y	-0-					9
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					9
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	3			Y	-0-					9
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					9

ABNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237093 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8496 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	103	-0-	-114	-0-	5	1	98	3	Y	-0-					4
11	210	N	50	-0-	-160	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					4
12	217	N	32	-0-	-185	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					4
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	Y	-0-					4
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	3	Y	-0-					4
*03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	3	Y	-0-					4

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

ROSEHAVEN WELL #: 10 RRCID -> 237191 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9626 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	367	-0-	-191	-0-	19	1	348	3	Y	-0-					4
11	540	N	513	-0-	-27	-0-	28	1	485	3	Y	-0-					4
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	34	1	533	3	Y	-0-					4
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	37	1	582	3	Y	-0-					4
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	23	1	455	3	Y	-0-					4
03	558	N	539	-0-	-19	-0-	29	1	510	3	Y	-0-					4

THOMPSON WELL #: 2 RRCID -> 238658 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9626 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	301	-0-	-102	-0-	15	1	286	3	Y	-0-					36
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	21	1	370	3	Y	-0-					36
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	41	1	645	3	Y	-0-					36
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	41	1	650	3	Y	-0-					36
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	28	1	550	3	Y	-0-					36
*03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	45	1	790	3	Y	-0-					36

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239475 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9578 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	713	N	477	-0-	-236	-0-	24	1	453	3	Y	-0-					2
11	690	N	482	-0-	-208	-0-	26	1	456	3	Y	-0-	1	1			1
12	713	N	601	-0-	-112	-0-	36	1	565	3	Y	-0-					1
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	54	1	842	3	Y	-0-					1
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	31	1	610	3	Y	-0-					1
*03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	34	1	607	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
SANGSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239960 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8362 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	7	1	134	3	N	5					63
							6	9									
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	196	3	N	4					67
							4	9									
12	341	N	188	-0-	-153	-0-	11	1	177	3	N	-0-					67
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	12	1	186	3	N	-0-					67
02	196	N	134	-0-	-62	-0-	7	1	127	3	N	-0-					67
03	186	N	113	-0-	-73	-0-	6	1	106	3	N	1					68
							1	9									

FOSTER WELL #: 6 RRCID -> 239962 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9326 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	9	1	307	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	486	-0-	-264	-0-	15	1	471	3	Y	-0-					-0-
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	16	1	465	3	Y	-0-					-0-
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	18	1	450	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	413	-0-	-35	-0-	16	1	397	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	441	-0-	-55	-0-	16	1	425	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
10	589	N	359	-0-	-230	-0-	18	1	341	3	Y	-0-					9
11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	40	1	687	3	Y	-0-	6	1			3
12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	53	1	824	3	Y	38					41
							42	9									
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	33	1	520	3	Y	-0-					41
02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	85	1	1650	3	Y	-0-					41
*03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	43	1	757	3	Y	-0-					41

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
10	93	N	54	-0-	-39	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					12
11	90	N	56	-0-	-34	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					12
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	15	1	236	3	Y	-0-					12
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	19	1	291	3	Y	-0-					12
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	3	Y	-0-					12
03	248	N	45	-0-	-203	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					12

RHOADES, LAWLESS WELL #: 14 RRCID -> 240442 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8598 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	3			Y	-0-					9
11	240	N	83	-0-	-157	-0-	3	1	80	3	Y	-0-					9
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					9
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					9
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	3			Y	-0-					9
*03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					9

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240602 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8490 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
ROSEHAVEN WELL #: 9 RRCID -> 241275 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9670 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	3240	-0-	-139	-0-	165	1	3062	3	Y	12	3	8			37
							13	9									
11	3270	X	3023	-0-	-247	-0-	164	1	2841	3	Y	16	8	8			45
							18	9									
12	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	235	1	3669	3	Y	43	10	8			78
							47	9									
01	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	228	1	3578	3	Y	44	9	8			113
							48	9									
02	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	183	1	3550	3	Y	30	10	8			133
							33	9									
*03	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	219	1	3862	3	Y	26	11	8			148
							29	9									

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 241334 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9334 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	46	1	1616	3	Y	-0-					115
11	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	71	1	2175	3	Y	1	1	8			115
							1	9									
12	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	77	1	2237	3	Y	1	1	8			115
							1	9									
01	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	76	1	1885	3	Y	-0-					115
02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	48	1	1218	3	Y	-0-					115
03	1395	N	1230	-0-	-165	-0-	44	1	1186	3	Y	-0-					115

RHOADES, LAWLESS WELL #: 18 RRCID -> 241389 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8709 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	25	1	892	3	Y	-0-					9
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	22	1	668	3	Y	-0-					9
12	837	N	54	-0-	-783	-0-	2	1	52	3	Y	-0-					9
01	899	N	30	-0-	-869	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					9
02	616	N	2	-0-	-614	-0-	2	3			Y	-0-					9
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	1	1	40	3	Y	-0-					9

THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 241996 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10078 PERF. 9612 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	36	1	673	3	Y	-0-					42
11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	43	1	747	3	Y	1					43
							1	9									
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	38	1	597	3	Y	-0-					43
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	39	1	619	3	Y	1	1	8			43
							1	9									
02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	61	1	1190	3	Y	-0-					43
*03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	47	1	828	3	Y	-0-					43

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
10	186	N	92	-0-	-94	-0-	5	1	87	3	Y	-0-					2
11	240	N	93	-0-	-147	-0-	5	1	88	3	Y	-0-					2
12	155	N	43	-0-	-112	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					2
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	5	1	83	3	Y	-0-					2
02	84	N	39	-0-	-45	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					2
*03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	Y	2	1	1			3
							2	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
ABNEY WELL #: 15 RRCID -> 242129 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9614 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	63	1	1178	3	Y	-0-					1
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	54	1	930	3	Y	-0-					1
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	49	1	758	3	Y	-0-					1
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	53	1	838	3	Y	-0-					1
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	37	1	714	3	Y	-0-					1
03	806	N	790	-0-	-16	-0-	42	1	748	3	Y	-0-					1
FOSTER WELL #: 8 RRCID -> 242130 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10359 PERF. 9370 - 10126																	
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	3	1	113	3	Y	-0-					3
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	12	1	364	3	Y	-0-					3
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	13	1	365	3	Y	-0-					3
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	14	1	337	3	Y	-0-					3
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	12	1	297	3	Y	-0-					3
*03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	10	1	285	3	Y	-0-					3
SPENCER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242133 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9548 - 9772																	
10	837	N	689	-0-	-148	-0-	35	1	646	3	Y	7	51	1	1	8	38
							8	9									
11	600	N	510	-0-	-90	-0-	27	1	472	3	Y	10					48
							11	9									
12	713	N	444	-0-	-269	-0-	27	1	417	3	Y	-0-					48
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	36	1	571	3	Y	19					67
							21	9									
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	29	1	566	3	Y	1	1	8			67
							1	9									
*03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	30	1	531	3	Y	-0-					67
SPENCER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242134 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9524 - 9772																	
10	434	N	270	-0-	-164	-0-	13	1	250	3	Y	6					6
							7	9									
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	25	1	434	3	Y	-0-					6
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	24	1	381	3	Y	-0-					6
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	24	1	376	3	Y	-0-					6
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	16	1	301	3	Y	-0-					6
*03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	20	1	347	3	Y	-0-					6
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242388 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8704 - 10014																	
10	186	N	131	-0-	-55	-0-	4	1	127	3	Y	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	10	1	291	3	Y	7	4	1			3
							8	9									
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	13	1	374	3	Y	-0-					3
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	11	1	275	3	Y	-0-	3	1			-0-
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	14	1	363	3	Y	-0-					-0-
*03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	43	1	1176	3	Y	29					29
							32	9									
FOSTER WELL #: 9 RRCID -> 242450 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 9370 - 10150																	
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	7	1	233	3	Y	-0-					30
11	420	N	391	-0-	-29	-0-	12	1	379	3	Y	-0-					30
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	13	1	367	3	Y	-0-					30
01	248	N	242	-0-	-6	-0-	9	1	233	3	Y	-0-					30
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	14	1	361	3	Y	-0-					30
03	372	N	336	-0-	-36	-0-	12	1	324	3	Y	-0-					30

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	28	1	968	3	Y	-0-					48
11	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	42	1	1267	3	Y	1	1	8			48
							1	9									
12	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	54	1	1565	3	Y	-0-					48
01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	39	1	960	3	Y	-0-					48
02	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	46	1	1168	3	Y	-0-					48
*03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	12	1	339	3	Y	-0-					48

ABNEY WELL #: 13 RRCID -> 242452 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11394 PERF. 9566 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	481	-0-	-139	-0-	23	1	436	3	Y	20					62
							22	9									
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	37	1	636	3	Y	2					64
							2	9									
12	682	N	589	-0-	-93	-0-	35	1	543	3	Y	10					74
							11	9									
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	26	1	410	3	Y	48	4	8			118
							53	9									
02	560	N	478	-0-	-82	-0-	22	1	436	3	Y	18					136
							20	9									
*03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	31	1	552	3	Y	14	1	8			149
							15	9									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 19 RRCID -> 242513 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8682 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	793	-0-	-106	-0-	22	1	770	3	Y	1					27
							1	9									
11	870	N	779	-0-	-91	-0-	25	1	753	3	Y	1	1	8			27
							1	9									
12	899	N	789	-0-	-110	-0-	26	1	749	3	Y	13					40
							14	9									
01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	35	1	873	3	Y	24					64
							26	9									
02	728	N	724	-0-	-4	-0-	25	1	646	3	Y	48	50	1			62
							53	9									
*03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	30	1	812	3	Y	12					74
							13	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 16 RRCID -> 242517 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9790 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	25	-0-	-130	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					9
11	240	N	147	-0-	-93	-0-	5	1	142	3	Y	-0-					9
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	90	3	Y	-0-					9
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	3	Y	-0-					9
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	3	Y	-0-					9
*03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	3	Y	-0-					9

RHOADES, LAWLESS WELL #: 19 RRCID -> 242518 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8728 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	3	1	110	3	Y	-0-					9
11	330	N	214	-0-	-116	-0-	7	1	207	3	Y	-0-					9
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	5	1	155	3	Y	-0-					9
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	131	3	Y	-0-					9
02	196	N	108	-0-	-88	-0-	4	1	104	3	Y	-0-					9
03	155	N	96	-0-	-59	-0-	3	1	93	3	Y	-0-					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
10	434	N	97	-0-	-337	-0-	5	1	89	3	Y	3					56
							3	9									
11	450	X	179	-0-	-271	-0-	10	1	167	3	Y	2					58
							2	9									
12	765	X	765	-0-	-0-	-0-	46	1	711	3	Y	7					65
							8	9									
01	465	X	295	-0-	-170	-0-	18	1	276	3	Y	1	1	8			65
							1	9									
02	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	177	1	3435	3	Y	-0-					65
*03	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	64	1	1130	3	Y	20					85
							22	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
10	713	N	657	-0-	-56	-0-	32	1	600	3	Y	23	1	8			136
							25	9									
11	690	N	438	-0-	-252	-0-	24	1	414	3	Y	-0-					136
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	48	1	745	3	Y	-0-					136
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	50	1	788	3	Y	13	2	8			147
							14	9									
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	34	1	658	3	Y	26	89	1			84
							29	9									
03	806	N	438	-0-	-368	-0-	24	1	414	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	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
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
03	15	N	10	-0-	-5	-0-	10	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
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	14	1	504	3	Y	-0-					22
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	22	1	677	3	Y	-0-					22
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	19	1	553	3	Y	-0-					22
01	527	N	496	-0-	-31	-0-	19	1	477	3	Y	-0-					22
02	644	N	502	-0-	-142	-0-	19	1	483	3	Y	-0-					22
*03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	23	1	627	3	Y	-0-					22

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
10	279	N	246	-0-	-33	-0-	7	1	239	3	Y	-0-					3
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	15	1	458	3	Y	-0-					3
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	15	1	437	3	Y	-0-					3
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	16	1	403	3	Y	-0-					3
02	420	N	391	-0-	-29	-0-	15	1	376	3	Y	-0-					3
03	465	N	423	-0-	-42	-0-	15	1	408	3	Y	-0-					3

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
10	434	N	326	-0-	-108	-0-	9	1	317	3	Y	-0-					3
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	16	1	501	3	Y	-0-					3
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	18	1	522	3	Y	-0-					3
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	17	1	430	3	Y	-0-					3
02	476	N	401	-0-	-75	-0-	15	1	386	3	Y	-0-					3
03	527	N	362	-0-	-165	-0-	13	1	349	3	Y	-0-					3

TJT WELL #: 5 RRCID -> 242884 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9601 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	274	-0-	-253	-0-	274	3			Y	-0-					30
11	420	N	285	-0-	-135	-0-	285	3			Y	-0-					30
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					30
01	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	3			Y	-0-					30
02	280	N	222	-0-	-58	-0-	222	3			Y	-0-					30
03	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	3			Y	-0-					30

MCKENZIE GAS LEASE WELL #: 3 RRCID -> 242885 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 12015 PERF. 9662 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					55
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					55
12	155	N	52	-0-	-103	-0-	52	3			Y	-0-					55
01	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	3			Y	-0-					55
02	224	N	108	-0-	-116	-0-	108	3			Y	-0-					55
*03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					55

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 242915 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9386 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	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
10	279	N	186	-0-	-93	-0-	4	1	180	3	Y	2					3
							2	9									
11	330	N	323	-0-	-7	-0-	11	1	282	3	Y	27	5	1			25
							30	9									
12	310	N	262	-0-	-48	-0-	11	1	247	3	Y	4	21	1			8
							4	9									
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	10	1	230	3	Y	10	9	1			9
							11	9									
02	308	N	212	-0-	-96	-0-	9	1	203	3	Y	-0-	8	1			1
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	10	1	228	3	Y	7	4	1			4
							8	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 243163 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9380 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	987	-0-	-191	-0-	23	1	949	3	Y	14					22
							15	9									
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	38	1	1001	3	Y	39	24	1			37
							43	9									
12	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	55	1	1242	3	Y	58	31	1			64
							64	9									
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	40	1	962	3	Y	28	67	1	1	8	24
							31	9									
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	48	1	1039	3	Y	30	23	1			31
							33	9									
03	1364	N	1250	-0-	-114	-0-	51	1	1144	3	Y	50	52	1			29
							55	9									

SPENCER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243194 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9474 - 11074

10	558	N	268	-0-	-290	-0-	14	1	254	3	Y	-0-	2	1			2
11	480	N	327	-0-	-153	-0-	18	1	309	3	Y	-0-					2
12	434	N	345	-0-	-89	-0-	21	1	324	3	Y	-0-					2
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	16	1	253	3	Y	-0-					2
02	308	N	234	-0-	-74	-0-	11	1	223	3	Y	-0-					2
03	341	N	244	-0-	-97	-0-	13	1	231	3	Y	-0-					2

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 3 RRCID -> 243211 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8486 - 9797

10	310	N	171	-0-	-139	-0-	9	1	162	3	Y	-0-					73
11	240	N	83	-0-	-157	-0-	5	1	78	3	Y	-0-					73
12	217	N	100	-0-	-117	-0-	6	1	94	3	Y	-0-					73
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	27	1	428	3	Y	4					77
							4	9									
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	Y	-0-	47	1			30
03	93	N	54	-0-	-39	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					30

MARSH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243297 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 9306 - 10040

10	2294	X	1683	-0-	-611	-0-	1683	3			N	-0-					132
11	2220	X	1604	-0-	-616	-0-	1595	3	9	9	N	8					140
12	2015	X	1873	-0-	-142	-0-	1873	3			N	-0-					140
01	1984	X	1450	-0-	-534	-0-	1450	3			N	-0-					140
02	1792	X	1227	-0-	-565	-0-	1150	3	77	9	N	70					210
*03	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	1828	3	162	9	N	147	179	1			178

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 243331 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8684 - 10057

10	620	N	555	-0-	-65	-0-	15	1	539	3	Y	1					33
							1	9									
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	20	1	620	3	Y	-0-					33
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	19	1	545	3	Y	6					39
							7	9									
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	23	1	570	3	Y	-0-					39
02	532	N	491	-0-	-41	-0-	18	1	463	3	Y	9	30	1			18
							10	9									
03	558	N	519	-0-	-39	-0-	18	1	500	3	Y	1					19
							1	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
CRAWFORD WELL #: 4 RRCID -> 244202 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 9345 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	691	-0-	-177	-0-	16	1	661	3	Y	13					21
							14	9									
11	810	N	713	-0-	-97	-0-	25	1	660	3	Y	25	23	1			23
							28	9									
12	868	N	670	-0-	-198	-0-	28	1	636	3	Y	5	19	1			9
							6	9									
01	682	N	679	-0-	-3	-0-	27	1	640	3	Y	11	10	1			10
							12	9									
02	672	N	564	-0-	-108	-0-	24	1	533	3	Y	6	10	1			6
							7	9									
03	682	N	635	-0-	-47	-0-	26	1	594	3	Y	14	12	1			8
							15	9									

CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 244203 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9495 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	801	-0-	-253	-0-	19	1	776	3	Y	5					8
							6	9									
11	990	N	907	-0-	-83	-0-	33	1	862	3	Y	11	9	1			10
							12	9									
12	1023	N	822	-0-	-201	-0-	35	1	783	3	Y	4	8	1			6
							4	9									
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	35	1	843	3	Y	30	9	1			27
							33	9									
02	784	N	689	-0-	-95	-0-	30	1	656	3	Y	3	27	1			3
							3	9									
03	837	N	794	-0-	-43	-0-	33	1	746	3	Y	14	9	1			8
							15	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 17 RRCID -> 244702 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8634 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	2	1	76	3	Y	-0-					9
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	3	Y	-0-					9
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	3	Y	-0-					9
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					9
02	56	N	27	-0-	-29	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					9
*03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	86	3	Y	-0-					9

FURRH, ALICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244835 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 9792 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	3			N	-0-					93
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					93
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					93
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					93
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					93
*03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					93

MCJIMSEY GAS UNIT NO. 1 SWD WELL #: 1 RRCID -> 244967 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5338 - 5397

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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 18 RRCID -> 245010 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8702 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	147	-0-	-39	-0-	4	1	142	3	Y	1					2
							1	9									
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	7	1	202	3	Y	-0-					2
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	6	1	174	3	Y	-0-					2
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	8	1	202	3	Y	-0-					2
02	196	N	137	-0-	-59	-0-	5	1	131	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	6	1	163	3	Y	-0-					1

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
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	18	1	627	3	Y	-0-					214
11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	38	1	1143	3	Y	1	1	8			214
							1	9									
12	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	40	1	1162	3	Y	-0-	145	1			69
01	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	53	1	1302	3	Y	1					70
							1	9									
02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	48	1	1208	3	Y	-0-					70
*03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	53	1	1430	3	Y	-0-					70

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
10	186	N	97	-0-	-89	-0-	2	1	95	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	154	-0-	-26	-0-	6	1	146	3	Y	2					2
							2	9									
12	155	N	111	-0-	-44	-0-	5	1	106	3	Y	-0-	2	1			-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	105	-0-	-35	-0-	5	1	100	3	Y	-0-					-0-
*03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	Y	7	3	1			4
							8	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
10	806	N	640	-0-	-166	-0-	15	1	614	3	Y	10					13
							11	9									
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	27	1	691	3	Y	12	14	1			11
							13	9									
12	775	N	682	-0-	-93	-0-	29	1	650	3	Y	3	9	1			5
							3	9									
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	26	1	616	3	Y	14	7	1			12
							15	9									
02	672	N	587	-0-	-85	-0-	25	1	555	3	Y	6	12	1			6
							7	9									
03	682	N	668	-0-	-14	-0-	28	1	625	3	Y	14	12	1			8
							15	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
10	217	N	108	-0-	-109	-0-	3	1	105	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	6	1	160	3	Y	2					2
							2	9									
12	186	N	81	-0-	-105	-0-	3	1	77	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	3	1	84	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	168	N	65	-0-	-103	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					-0-
*03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	139	3	Y	8	3	1			5
							9	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 245641 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 9390 - 10102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3813	X	1295	-0-	-2518	-0-	29	1	1227	3	Y	35					64
							39	9									
11	2790	X	1866	-0-	-924	-0-	65	1	1700	3	Y	92	70	1	1	8	85
							101	9									
12	2542	X	1369	-0-	-1173	-0-	56	1	1266	3	Y	43	72	1			56
							47	9									
01	2387	X	1900	-0-	-487	-0-	72	1	1722	3	Y	96	67	1	1	8	84
							106	9									
02	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	89	1	1949	3	Y	43	83	1			44
							47	9									
*03	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	90	1	2027	3	Y	78	77	1			45
							86	9									

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 245756 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8472 - 9787

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	217	N	130	-0-	-87	-0-	7	1	123	3	Y	-0-					11
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	209	3	Y	-0-					11
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	11	1	167	3	Y	-0-					11
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	3	Y	-0-					11
02	196	N	161	-0-	-35	-0-	8	1	153	3	Y	-0-					11
*03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	182	3	Y	-0-					11

FURRH, JAMES MADISON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 247488 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10900 - 11120

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 254407 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 10183 PERF. 9210 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	238	-0-	-41	-0-	7	1	231	3	Y	-0-					1
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	14	1	413	3	Y	23					24
							25	9									
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	13	1	383	3	Y	27	38	1			13
							30	9									
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	14	1	335	3	Y	5	13	1			5
							6	9									
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	12	1	307	3	Y	10	13	1			2
							11	9									
03	341	N	270	-0-	-71	-0-	9	1	250	3	Y	10					12
							11	9									

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254564 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8722 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	888	-0-	-383	-0-	21	1	858	3	Y	8					21
							9	9									
11	1410	N	1253	-0-	-157	-0-	42	1	1099	3	Y	102	47	1	1	8	75
							112	9									
12	1395	N	1130	-0-	-265	-0-	48	1	1082	3	Y	-0-					75
01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	63	1	1523	3	Y	-0-					75
02	1092	N	871	-0-	-221	-0-	38	1	820	3	Y	12	55	1			32
							13	9									
*03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	57	1	1288	3	Y	25					57
							28	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-	Y	-0-	15
11	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-	Y	-0-	15
12	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-	Y	-0-	15
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15

ROSEHAVEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260031 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 10235 - 13427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	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
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
10	5921	X	4053	-0-	-1868	-0-	94	1	3911	3	Y	44	7	8			239
							48	9									
11	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	224	1	5813	3	Y	188	282	1	20	8	125
							207	9									
12	6417	X	5564	-0-	-853	-0-	237	1	5321	3	Y	5	5	8			125
							6	9									
01	6417	X	5312	-0-	-1105	-0-	210	1	5040	3	Y	56	6	8			175
							62	9									
02	5460	X	5080	-0-	-380	-0-	219	1	4798	3	Y	57	129	1			103
							63	9									
03	6045	X	5630	-0-	-415	-0-	234	1	5286	3	Y	100					203
							110	9									

WILLIAMS, A. GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 261419 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 10415 - 13884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10943	X	9555	-0-	-1388	-0-	265	1	9290	3	Y	-0-	8	1			-0-
11	11917	X	11917	-0-	-0-	-0-	377	1	11495	3	Y	41	25	1	1	8	15
							45	9									
12	11189	X	11189	-0-	-0-	-0-	373	1	10816	3	Y	-0-					15
01	10300	X	10300	-0-	-0-	-0-	392	1	9710	3	Y	180	50	1	1	8	144
							198	9									
02	9660	X	9356	-0-	-304	-0-	355	1	9001	3	Y	-0-					144
03	10695	X	10615	-0-	-80	-0-	375	1	10187	3	Y	48					192
							53	9									

FURRH, BO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261571 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9665 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	394	-0-	-40	-0-	394	3			N	-0-					94
11	660	N	536	-0-	-124	-0-	536	3			N	-0-					94
12	806	N	353	-0-	-453	-0-	353	3			N	-0-					94
01	403	N	284	-0-	-119	-0-	284	3			N	-0-					94
02	504	N	485	-0-	-19	-0-	485	3			N	-0-					94
*03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					94

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BLOCKER WARE (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 103479 COMPL. DATE 07/31/1982 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9937 - 9948

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

SCOTT, JO ANN WELL #: 1 L RRCID -> 186959 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 9224 - 9764

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

MCINTOSH WELL #: 1 L RRCID -> 188825 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6268 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					44
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					44
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					44
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	566	2	15	9	N	14					58
*02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	666	2	31	9	N	28	66	1			20
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					20

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 L RRCID -> 189490 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8254 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					51
11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					51
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-	3	5			48
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	984	2	6	9	N	5					53
*02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	790	2	8	9	N	7					60
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					60

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
10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1048	2	11	9	N	10					111
11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	826	2	4	9	N	4					115
12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					115
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					115
*02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	729	2	11	9	N	10					125
03	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	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
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	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
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	296	2	4	9	N	4					75
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	933	2	2	9	N	2					77
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					77
*02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					77
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

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
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					133
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					133
12	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					133
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					133
*02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					133
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

BLOCKER WARE WELL #: 4A RRCID -> 219925 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10193 PERF. 8627 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					18
11	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1294	2	2	9	N	2					20
12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1411	2	3	9	N	3					23
01	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1368	2	6	9	N	5					28
*02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					28
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
K WELL #: 1 RRCID -> 220371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8662 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					141
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

BALDWIN WELL #: 2A RRCID -> 221429 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 9684 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	513	-0-	-510	-0-	1	1	512	9	N	465	340	1			332
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	515	510	1			337
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	452	512	1			277
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	448	338	1			387
*02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	1	2	495	9	N	450	338	1			499
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					499

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
10	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4504	2	11	9	N	10					78
11	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4492	2	24	9	N	22					100
12	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4546	2	15	9	N	14					114
01	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2			N	-0-					114
*02	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4316	2	34	9	N	31	77	1			68
03	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					68

UNDERWOOD WELL #: 4 RRCID -> 222366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11407 PERF. 8639 - 11306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	328	N	328	-0-	-0-	-0-	325	2	3	9	N	3					124
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	329	2	4	9	N	4					128
12	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					128
01	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1955	2	7	9	N	6	80	1			54
*02	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2218	2	14	9	N	13					67
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

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
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	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
10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					49
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					49
12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					49
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	707	2	7	9	N	6					55
*02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					55
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

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
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					96
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	253	2	4	9	N	4					100
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	216	2	9	9	N	8	91	1			17
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	161	2	2	9	N	2					19
*02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	295	2	9	9	N	8					27
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
UNDERWOOD WELL #: 3 RRCID -> 222922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8608 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	675	2	2	9	N	2					54
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	572	2	1	9	N	1					55
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	358	2	9	9	N	8					63
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					63
*02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	565	2	9	9	N	8					71
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

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
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	503	2	7	9	Y	6					68
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	426	2	7	9	Y	6					74
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	435	2	10	9	Y	9					83
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	255	2	8	9	Y	7					90
*02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	595	2	2	9	Y	2					92
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92

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
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					55
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					55
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	283	2	6	9	N	5					60
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					60
*02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	245	2	7	9	N	6					66
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	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
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	609	2	7	9	N	6					151
11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	884	2	6	9	N	5					156
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	809	2	1	9	N	1					157
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	688	2	7	9	N	6	96	1			67
*02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	801	2	11	9	N	10					77
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

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
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	10					99
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	2	4	9	Y	4					103
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					109
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					119
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					128
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					128

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

HEISMAN WELL #: 1 RRCID -> 228311 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9822 - 9939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
*02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					46
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

BOSH WELL #: 5 RRCID -> 228312 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 9888 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1403	2	10	9	N	9					111
11	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1902	2	9	9	N	8					119
12	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					119
01	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2011	2	14	9	N	13					132
*02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1247	2	2	9	N	2					134
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

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
10	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1315	2	20	9	Y	18					55
11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1106	2	6	9	Y	5					60
12	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1344	2	2	9	Y	2					62
01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			Y	-0-					62
*02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1177	2	12	9	Y	11					73
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73

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
10	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					84
11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					84
12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					84
01	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					84
*02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					84
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

CADENHEAD, JAMES WELL #: 6H RRCID -> 229323 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 9891 PERF. 9844 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1841	2	52	9	Y	47					140
11	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1557	2	35	9	Y	32					172
12	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1470	2	46	9	Y	42					214
01	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1443	2	72	9	Y	65					279
*02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1497	2	30	9	Y	27	168	1			138
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					138

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	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
10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1355	2	19	9	Y	17					179
11	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1254	2	20	9	Y	18					197
12	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1248	2	9	9	Y	8	158	1			47
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1072	2	1	9	Y	1					48
*02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			Y	-0-					48
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
GILL, H.H. WELL #: 4 RRCID -> 230596 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9765 - 9883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	717	2	441	9	N	401	489	1			103
11	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	884	2	548	9	N	498	497	1			104
12	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	822	2	540	9	N	491	503	1			92
01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	732	2	514	9	N	467	483	1			76
*02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	237	2	278	9	N	253	158	1			171
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					171

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
10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1131	2	2	9	N	2					49
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	592	2	4	9	N	4					53
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	479	2	3	9	N	3					56
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	656	2	6	9	N	5					61
*02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	189	2	2	9	N	2					63
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	139	170	1			181
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	127	164	1			144
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	119	173	1			90
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	96					186
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					186

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
10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					44
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					44
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					44
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					44
*02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	505	2	6	9	N	5					49
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

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
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					48
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					48
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	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
10	1550	N	1063	-0-	-487	-0-	1063	2			Y	-0-					-0-
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					-0-
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
*02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

GILL, H.H. WELL #: 7D RRCID -> 232281 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8590 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILL, H.H. WELL #: 2 RRCID -> 232285 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9680 - 9855

10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	215	2	6	9	Y	5					78
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	343	2	8	9	Y	7					85
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	328	2	3	9	Y	3					88
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	247	2	2	9	Y	2					90
*02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	211	2	1	9	Y	1					91
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					91

SCOTT, JO ANN WELL #: 9 RRCID -> 232286 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9881 - 9889

10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					59
11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1112	2	35	9	N	32					91
12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	926	2	6	9	N	5					96
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					96
*02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1110	2	18	9	N	16					112
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

BOSH WELL #: 7 RRCID -> 232291 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9984 - 9992

10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1097	2	6	9	Y	5					90
11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-					90
12	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1293	2	8	9	Y	7					97
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1071	2	7	9	Y	6					103
*02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	960	2	10	9	Y	9					112
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					112

SCOTT, JO ANN WELL #: 7 RRCID -> 232294 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9672 - 9834

10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	347	2	2	9	N	2					89
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	418	2	7	9	N	6					95
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	247	2	2	9	N	2					97
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	446	2	3	9	N	3					100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					103
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

SCOTT, JO ANN WELL #: 4 RRCID -> 232295 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9746 - 9901

10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	428	2	2	9	N	2					27
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					27
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	362	2	6	9	N	5					32
01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1491	2	7	9	N	6					38
*02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	537	2	4	9	N	4					42
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

NOLTE, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 232296 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8174 - 9720

10	4526	X	3843	-0-	-683	-0-	3841	2	2	9	Y	2					14
11	4380	X	3642	-0-	-738	-0-	3639	2	3	9	Y	3	7	1			10
12	4371	X	2411	-0-	-1960	-0-	2405	2	6	9	Y	5	5	1			10
01	2970	X	2406	-0-	-564	-0-	2405	2	1	9	Y	1	2	1			9
*02	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2572	2	1	9	Y	1					10
03	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					10

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BLOCKER HEIRS WELL #: 9D RRCID -> 232531 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9880 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		808	-0-	808	1598	808	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		632	-0-	632	2230	632	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		700	-0-	700	2930	700	2			Y	-0-					-0-
01	3732	X	802	-0-	-2930	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
*02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER WARE WELL #: 7 RRCID -> 234226 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9752 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					125
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					125
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					125
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					125
*02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-	82	1			43
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

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
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	509	2	1	9	N	1					72
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	280	2	2	9	N	2					74
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					74
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	501	2	1	9	N	1					75
*02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					75
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

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
10	977	N	977	-0-	-0-	-0-	976	2	1	9	Y	1					5
11	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1252	2	3	9	Y	3	4	1			4
12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1131	2	4	9	Y	4	4	1			4
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	985	2	1	9	Y	1	2	1			3
*02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	505	2	1	9	Y	1					4
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

CADENHEAD, JAMES WELL #: 9H RRCID -> 234775 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 9790 - 12245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4543	2	14	9	N	13					59
11	3030	X	2644	-0-	-386	-0-	2643	2	1	9	N	1					60
12	2511	X	2272	-0-	-239	-0-	2265	2	7	9	N	6					66
01	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2226	2	23	9	N	21					87
02	2940	X	1984	-0-	-956	-0-	1978	2	6	9	N	5					92
03	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					92

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
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
01	615	X	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
*02	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
03	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEISMAN WELL #: 4 RRCID -> 234805 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 6522 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					160
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	392	2	17	9	N	15	148	1			27
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					27
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	251	2	32	9	N	29					56
*02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	225	2	8	9	N	7					63
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
SCOTT, JO ANN WELL #: 5 RRCID -> 235387 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9846 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1212	2	6	9	N	5					105
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	944	2	2	9	N	2					107
12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	978	2	3	9	N	3					110
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1265	2	18	9	N	16					126
*02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1549	2	7	9	N	6					132
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

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
10	3100	N	5417	-0-	2317	4767	5404	2	13	9	Y	12					58
11	3000	N	4799	-0-	1799	6566	4778	2	21	9	Y	19	27	1			50
12	3100	N	7650	-0-	4550	11116	7620	2	30	9	Y	27	37	1			40
01	14573	X	3457	-0-	-11116	-0-	3444	2	13	9	Y	12	31	1			21
*02	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4962	2	14	9	Y	13					34
03	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					34

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
10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1531	2	3	9	Y	3					17
11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1183	2	4	9	Y	4	10	1			11
12	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2430	2	8	9	Y	7	7	1			11
01	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1149	2	3	9	Y	3	7	1			7
*02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1266	2	3	9	Y	3					10
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					227
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					227
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	132	2	11	9	Y	10					237
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	181	2	18	9	Y	16	169	1			84
*02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	122	2	56	9	Y	51					135
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					135

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
10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	864	2	3	9	N	3					53
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1053	2	2	9	N	2					55
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	771	2	2	9	N	2					57
01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1024	2	14	9	N	13					70
*02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	749	2	2	9	N	2					72
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

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
10	4275	X	-0-	-0-	-4275	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	75	X	-0-	-0-	-75	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		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
10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1199	2	1	9	Y	1					7
11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	666	2	2	9	Y	2	5	1			4
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					4
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					4
*02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1246	2	2	9	Y	2					6
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

UNDERWOOD WELL #: 10 RRCID -> 235395 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9854 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					87
11	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1302	2	9	9	N	8					95
12	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1210	2	1	9	N	1					96
01	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1780	2	61	9	N	55					151
*02	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-	88	1			63
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

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
10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1104	2	1	9	N	1					99
11	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					99
12	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					99
01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1200	2	11	9	N	10					109
*02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1255	2	14	9	N	13					122
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

NOLTE, ELLA WELL #: 7D RRCID -> 235412 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8534 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1303	-0-	-1797	3849	1291	2	12	9	Y	11					75
11	5000	X	1151	-0-	-3849	-0-	1133	2	18	9	Y	16	28	1			63
12	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	1075	2	25	9	Y	23	23	1			63
01	605	X	605	-0-	-0-	-0-	594	2	11	9	Y	10	25	1			48
*02	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1837	2	11	9	Y	10					58
03	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					58

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
10	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1859	2	7	9	Y	6					18
11	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1627	2	8	9	Y	7	9	1			16
12	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1769	2	8	9	Y	7	7	1			16
01	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	1576	2	3	9	Y	3	7	1			12
*02	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1083	2	3	9	Y	3					15
03	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					15

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
10	12307	X	10931	-0-	-1376	-0-	10876	2	55	9	Y	50					117
11	11910	X	9437	-0-	-2473	-0-	9370	2	67	9	Y	61	90	1			88
12	12307	X	10663	-0-	-1644	-0-	10596	2	67	9	Y	61	90	1			59
01	11370	X	4725	-0-	-6645	-0-	4662	2	63	9	Y	57	103	1			13
*02	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4820	2	46	9	Y	42					55
03	10943	X	NO RPT	-0-	-10943	-0-					Y	NO RPT					55

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
10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1006	2	18	9	Y	16					111
11	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1105	2	2	9	Y	2					113
12	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-					113
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					113
*02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1009	2	28	9	Y	25	96	1			42
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

CALLISON WELL #: 2R RRCID -> 235465 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 10078 PERF. 9710 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BALDWIN WELL #: 8D RRCID -> 235685 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9772 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			Y	-0-					-0-
11	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			Y	-0-					-0-
12	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			Y	-0-					-0-
01	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			Y	-0-					-0-
*02	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 235868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8611 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					121
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					121
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					121
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					121
*02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-	81	1			40
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					77
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					77
*02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					77
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

BELL WELL #: 7 RRCID -> 235873 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8600 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1256	2	12	9	N	11					179
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	925	2	12	9	N	11					190
12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1056	2	4	9	N	4	134	1			60
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					60
*02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	945	2	19	9	N	17					77
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

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
10	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1163	2	7	9	N	6					65
11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1138	2	9	9	N	8					73
12	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1198	2	8	9	N	7					80
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1068	2	14	9	N	13					93
*02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	879	2	13	9	N	12					105
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

CALLISON WELL #: 5D RRCID -> 236458 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9778 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-					77
11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1090	2	2	9	Y	2					79
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					79
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	624	2	6	9	Y	5					84
*02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					84
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84

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
10	1953	N	1655	-0-	-298	-0-	1655	2			N	-0-					31
11	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1524	2	1	9	N	1					32
12	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					32
01	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1826	2	3	9	N	3					35
*02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1463	2	4	9	N	4					39
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

BLOCKER HEIRS WELL #: 28D RRCID -> 237042 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9860 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1697	-0-	-8	-0-	1691	2	6	9	Y	5					182
11	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1301	2	13	9	Y	12	154	1			40
12	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1271	2	6	9	Y	5					45
01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	998	2	28	9	Y	25					70
*02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1180	2	11	9	Y	10					80
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80

BLOCKER HEIRS WELL #: 11D RRCID -> 237723 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9974 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
*02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BALDWIN WELL #: 11 RRCID -> 238054 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9644 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-	39	1			25
11	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					25
12	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					25
01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					25
*02	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					25
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			Y	-0-					85
11	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1847	2	1	9	Y	1					86
12	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			Y	-0-					86
01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			Y	-0-					86
*02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					86
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					86

BLOCKER HEIRS WELL #: 15D RRCID -> 239114 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9897 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1035	2	11	9	N	10					66
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	902	2	15	9	N	14					80
12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-	55	1			25
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					25
*02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					25
03	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

CALLISON WELL #: 13D RRCID -> 239115 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9848 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	552	2	1	9	Y	1					39
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					39
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					39
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					39
*02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					39
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

MERCER WELL #: 1 RRCID -> 239264 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9654 - 9826

10	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					45
11	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2537	2	2	9	N	2					47
12	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1861	2	2	9	N	2					49
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	867	2	8	9	N	7					56
*02	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2385	2	1	9	N	1					57
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

BALDWIN WELL #: 12 RRCID -> 239265 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9660 - 9818

10	1457	N	1377	-0-	-80	-0-	1374	2	3	9	N	3					92
11	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1144	2	2	9	N	2					94
12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1280	2	7	9	N	6					100
01	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					100
*02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					100
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

MERCER WELL #: 3 RRCID -> 240604 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9705 - 9871

10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					60
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	472	2	3	9	N	3					63
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	571	2	3	9	N	3					66
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	847	2	8	9	N	7					73
*02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					73
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

CALLISON WELL #: 8D RRCID -> 242014 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9796 - 9958

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	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

10	1550	N	1195	-0-	-355	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-
11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			Y	-0-					-0-
12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-
01	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			Y	-0-					-0-
*02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERCER WELL #: 7D RRCID -> 242446 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9698 - 9853

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	178					Y	-0-					41
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	178					Y	-0-					41
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	178					Y	-0-					41
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	178					Y	-0-					41
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	178					Y	-0-					41
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	178					Y	NO RPT					41

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

BALDWIN WELL #: 10 RRCID -> 242904 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9650 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	N	1774	-0-	-303	-0-	1766	2	8	9	N	7					89
11	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					89
12	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1854	2	4	9	N	4					93
01	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1546	2	3	9	N	3					96
*02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					96
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

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
10	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					67
11	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					67
12	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					67
01	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					67
*02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					67
03	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
10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1154	2	12	9	N	11					65
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	640	2	3	9	N	3					68
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	696	2	9	9	N	8					76
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	510	2	4	9	N	4					80
*02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	412	2	2	9	N	2					82
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

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
10	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1814	2	4	9	N	4					67
11	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1700	2	3	9	N	3					70
12	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1767	2	2	9	N	2					72
01	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2008	2	3	9	N	3					75
*02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					75
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

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
10	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					44
11	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					44
12	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					44
01	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					44
*02	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					44
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

CADENHEAD WELL #: 14D RRCID -> 243197 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 9825 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			Y	-0-					-0-
11	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			Y	-0-					-0-
12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			Y	-0-					-0-
01	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			Y	-0-					-0-
*02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERCER WELL #: 10 RRCID -> 243291 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9700 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	392	2	1	9	N	1					42
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	289	2	4	9	N	4					46
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	349	2	7	9	N	6					52
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					52
*02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	485	2	3	9	N	3					55
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

BLOCKER HEIRS WELL #: 19 RRCID -> 243333 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8828 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	215	2	9	9	N	8					69
11	979	N	979	-0-	-0-	-0-	924	2	55	9	N	50					119
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					119
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	570	2	25	9	N	23	110	1			32
*02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	421	2	11	9	N	10					42
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

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
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1142	2	6	9	N	5					42
11	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1385	2	8	9	N	7					49
12	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1511	2	8	9	N	7					56
01	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1583	2	13	9	N	12					68
*02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1335	2	11	9	N	10					78
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

MERCER WELL #: 5 RRCID -> 243384 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9695 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	X	1643	-0-	-124	-0-	1637	2	6	9	Y	5					93
11	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1937	2	3	9	Y	3					96
12	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2050	2	4	9	Y	4					100
01	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2022	2	21	9	Y	19					119
*02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1759	2	8	9	Y	7					126
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					126

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
10	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					82
11	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					82
12	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					82
01	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					82
*02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1197	2	2	9	N	2					84
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

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
10	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					53
11	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					53
12	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					53
01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					53
*02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					53
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

CALLISON WELL #: 11 RRCID -> 246390 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 9707 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1145	2	4	9	N	4					118
11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	934	2	2	9	N	2					120
12	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1199	2	7	9	N	6					126
01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1323	2	3	9	N	3					129
*02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1205	2	7	9	N	6					135
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

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
10	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					53
11	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					53
12	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					53
01	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2028	2	2	9	N	2					55
*02	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					55
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BALDWIN WELL #: 7 RRCID -> 246426 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9656 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	858	-0-	-444	-0-	858	2			N	-0-					95
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					95
12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	753	2	3	9	N	3					98
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	888	2	3	9	N	3	75	1			26
*02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					26
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	1908					Y	-0-					-0-
11	T. A.		1862	-0-	1862	3770	1862	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		1664	-0-	1664	5434	1664	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		1586	-0-	1586	7020	1586	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		1793	-0-	1793	8813	1793	2			Y	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	8813					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
10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1090	2	3	9	Y	3					73
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1026	2	12	9	Y	11					84
12	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1460	2	4	9	Y	4					88
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1039	2	8	9	Y	7					95
*02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	928	2	6	9	Y	5					100
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					100

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230348 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8552 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184269 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8500 - 9664

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

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187897 COMPL. DATE 12/26/2001 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 9646 - 9672

10	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	3			N	-0-					-0-
11	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	3			N	-0-					-0-
12	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	3			N	-0-					-0-
01	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	3			N	-0-					-0-
02	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
*03	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	3			N	-0-					-0-

BEASON WELL #: 1 RRCID -> 197148 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9220 - 9622

10	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	1003	-0-	-17	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
12	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	900	-0-	-123	-0-	900	3			N	-0-					-0-
02	924	N	903	-0-	-21	-0-	903	3			N	-0-					-0-
*03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
MORELOCK WELL #: 1 RRCID -> 177639 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8390 - 9596

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

JOHNSON, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 179735 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9200 - 9620

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	20	1			42
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

MORELOCK WELL #: 2 RRCID -> 180630 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9240 - 9530

10	1922	N	1857	-0-	-65	-0-	16	1	1819	2	N	20					60
							22	9									
11	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	15	1	1805	2	N	-0-					60
12	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	16	1	1830	2	N	1	48	1			13
							1	9									
01	1860	N	1842	-0-	-18	-0-	16	1	1826	2	N	-0-					13
*02	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	14	1	1621	2	N	5					18
							6	9									
*03	1860	N	1843	-0-	-17	-0-	16	1	1827	2	N	-0-					18

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
JOHNSON, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 194831 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8399 - 9608

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

SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 195570 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8456 - 9734

10	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	16	1	2310	2	N	-0-	85	1			8
11	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	15	1	2216	2	N	22					30
							24	9									
12	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	16	1	2645	2	N	27					57
							30	9									
01	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	16	1	2622	2	N	-0-					57
*02	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	14	1	2098	2	N	10					67
							11	9									
*03	2294	N	2259	-0-	-35	-0-	16	1	2186	2	N	52	67	1			52
							57	9									

JOHNSON, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 196078 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8624 - 9638

10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	16	1	213	2	N	20					58
							22	9									
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	15	1	187	2	N	4					62
							4	9									
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	16	1	206	2	N	5					67
							6	9									
01	248	N	243	-0-	-5	-0-	16	1	218	2	N	8					75
							9	9									
*02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	172	2	N	8					83
							9	9									
*03	217	N	186	-0-	-31	-0-	16	1	170	2	N	-0-					83

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

MORELOCK WELL #: 5 RRCID -> 196707 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8398 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

NORTH SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 197164 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8396 - 9574

10	1333	N	1084	-0-	-249	-0-	16	1	1068	2	N	-0-					25
11	1260	N	1058	-0-	-202	-0-	15	1	1043	2	N	-0-					25
12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	16	1	901	2	N	-0-					25
01	1085	N	873	-0-	-212	-0-	16	1	857	2	N	-0-					25
*02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	14	1	805	2	N	-0-					25
*03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	16	1	1052	2	N	-0-					25

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
10	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	16	1	2329	2	N	1	33	1			23
							1	9									
11	2220	N	2217	-0-	-3	-0-	15	1	2202	2	N	-0-					23
12	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	16	1	2172	2	N	10					33
							11	9									
01	2294	N	2259	-0-	-35	-0-	16	1	2243	2	N	-0-					33
*02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	14	1	1700	2	N	-0-					33
*03	2201	N	1837	-0-	-364	-0-	16	1	1660	2	N	146	164	1			15
							161	9									

MORELOCK WELL #: 3 RRCID -> 198000 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8788 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45	1			23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
10	2046	N	1044	-0-	-1002	-0-	5	1	1039	2	N	-0-	25	1			5
11	2400	N	2386	-0-	-14	-0-	15	1	2371	2	N	-0-					5
12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	12	1	1716	2	N	40					45
							44	9									
01	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	11	1	1622	2	N	27	64	1			8
							30	9									
*02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	6	1	882	2	N	-0-					8
*03	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	14	1	2703	2	N	-0-					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
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	7	1	638	2	N	-0-					13
11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	15	1	1309	2	N	42					55
							46	9									
12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	16	1	1287	2	N	-0-					55
01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	16	1	1269	2	N	-0-					55
*02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	14	1	1107	2	N	-0-					55
*03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	11	1	618	2	N	54	59	1			50
							59	9									

BURNETT WELL #: 6 RRCID -> 201602 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8458 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	792	-0-	-541	-0-	7	1	783	2	N	2	147	1			10
							2	9									
11	1290	N	1183	-0-	-107	-0-	15	1	1168	2	N	-0-					10
12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	16	1	1071	2	N	40					50
							44	9									
01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	16	1	1135	2	N	-0-					50
*02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	14	1	1049	2	N	61					111
							67	9									
*03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	16	1	1146	2	N	-0-	106	1			5

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
10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	7	1	1010	2	N	-0-					55
11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	13	1	1307	2	N	-0-					55
12	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	13	1	1189	2	N	-0-					55
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	13	1	1158	2	N	-0-					55
*02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	11	1	873	2	N	-0-					55
*03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	10	1	1504	2	N	-0-					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
10	1705	N	1186	-0-	-519	-0-	7	1	1168	2	N	10					63
							11	9									
11	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	15	1	2140	2	N	34					97
							37	9									
12	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	16	1	2035	2	N	41					138
							45	9									
01	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	16	1	1945	2	N	5	118	1			25
							6	9									
*02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	14	1	1734	2	N	68					93
							75	9									
*03	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	16	1	1898	2	N	4	85	1			12
							4	9									

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
10	2325	N	2324	-0-	-1	-0-	15	1	2309	2	N	-0-	82	1			5
11	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	15	1	2208	2	N	30					35
							33	9									
12	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	16	1	2266	2	N	-0-					35
01	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	16	1	2237	2	N	-0-					35
*02	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	14	1	1934	2	N	28					63
							31	9									
*03	2294	N	2198	-0-	-96	-0-	16	1	2116	2	N	60	116	1			7
							66	9									

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
10	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	5	1	1511	2	N	-0-					115
11	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	9	1	1477	2	N	-0-					115
12	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	16	1	2404	2	N	-0-					115
01	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	16	1	2062	2	N	-0-					115
*02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	14	1	1774	2	N	-0-					115
*03	2015	N	1969	-0-	-46	-0-	16	1	1953	2	N	-0-					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
10	682	N	365	-0-	-317	-0-	362	2	3	9	N	3					145
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	798	2	6	9	N	5					150
12	589	N	430	-0-	-159	-0-	430	2			N	-0-	109	1			41
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					41
02	756	N	594	-0-	-162	-0-	590	2	4	9	N	4					45
*03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	749	2	11	9	N	10					55

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	1			-0-
03	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
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					10
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					10
12	558	N	481	-0-	-77	-0-	481	2			N	-0-					10
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					10
02	504	N	424	-0-	-80	-0-	424	2			N	-0-					10
*03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	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
10	1209	N	679	-0-	-530	-0-	651	2	28	9	N	25					109
11	1080	N	302	-0-	-778	-0-	302	2			N	-0-					109
12	930	N	792	-0-	-138	-0-	702	2	90	9	N	82	161	1			30
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	790	2	6	9	N	5					35
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	654	2	8	9	N	7					42
03	806	N	508	-0-	-298	-0-	508	2			N	-0-					42

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
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	6	1	203	3	N	-0-					-0-
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	12	1	393	3	N	-0-					-0-
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	14	1	452	3	N	-0-					-0-
01	217	N	178	-0-	-39	-0-	5	1	173	3	N	-0-					-0-
02	392	N	296	-0-	-96	-0-	9	1	287	3	N	-0-					-0-
03	465	N	296	-0-	-169	-0-	9	1	287	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
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	17	1	536	3	N	-0-					-0-
11	1860	N	351	-0-	-1509	-0-	10	1	341	3	N	-0-					-0-
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	12	1	382	3	N	-0-					-0-
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	14	1	454	3	N	-0-					-0-
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	15	1	484	3	N	-0-					-0-
*03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	17	1	555	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
10	DLQ G-10		3485	-0-	3485	13594	60	1	3425	3	Y	-0-					170
11	16605	X	3011	-0-	-13594	-0-	49	1	2962	3	Y	-0-					170
12	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	48	1	2725	3	Y	2					172
							2	9									
01	3844	X	2541	-0-	-1303	-0-	45	1	2496	3	Y	-0-					172
02	3472	X	3200	-0-	-272	-0-	53	1	3147	3	Y	-0-	135	1			37
03	3472	X	2970	-0-	-502	-0-	50	1	2920	3	Y	-0-					37

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
10	DLQ G-10		369	-0-	369	2537	6	1	361	3	Y	2					28
							2	9									
11	2759	X	222	-0-	-2537	-0-	4	1	218	3	Y	-0-					28
12	310	X	310	-0-	-0-	-0-	5	1	305	3	Y	-0-					28
01	372	N	94	-0-	-278	-0-	2	1	92	3	Y	-0-					28
02	196	N	160	-0-	-36	-0-	3	1	157	3	Y	-0-					28
03	310	N	129	-0-	-181	-0-	2	1	127	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
10	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	23	1	1330	3	N	8					115
							9	9									
11	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	21	1	1243	3	N	8					123
							9	9									
12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	16	1	891	3	N	2					125
							2	9									
01	1240	N	895	-0-	-345	-0-	16	1	873	3	N	5					130
							6	9									
02	1120	N	984	-0-	-136	-0-	16	1	966	3	N	2					132
							2	9									
*03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	17	1	981	3	N	-0-					132

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
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	23	1	754	3	N	-0-					23
11	1140	N	1036	-0-	-104	-0-	31	1	1005	3	N	-0-					23
12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	33	1	1058	3	N	-0-					23
01	775	N	410	-0-	-365	-0-	12	1	398	3	N	-0-					23
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	30	1	989	3	N	-0-					23
03	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	31	1	1007	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
10	DLQ G-10		1825	-0-	1825	6150	31	1	1791	3	Y	3					14
							3	9									
11	2900	N	1643	-0-	-1257	4893	27	1	1616	3	Y	-0-					14
12	3100	N	1286	-0-	-1814	3079	22	1	1264	3	Y	-0-					14
01	3100	N	1290	-0-	-1810	1269	23	1	1267	3	Y	-0-					14
02	2800	N	1601	-0-	-1199	70	26	1	1575	3	Y	-0-					14
*03	1349	N	1279	-0-	-70	-0-	21	1	1258	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
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	DLQ G-10		2565	-0-	2565	9745	44	1	2519	3	Y	2					32
							2	9									
11	T. A.		2194	-0-	2194	11939	36	1	2158	3	Y	-0-					32
12	T. A.		1885	-0-	1885	13824	32	1	1853	3	Y	-0-					32
01	15893	X	2069	-0-	-13824	-0-	37	1	2032	3	Y	-0-					32
02	2268	X	2248	-0-	-20	-0-	37	1	2211	3	Y	-0-					32
*03	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	44	1	2588	3	Y	-0-					32

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
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
10	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	173	1	5608	3	N	3					182
							3	9									
11	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	236	1	7633	3	N	30	184	1			28
							33	9									
12	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	195	1	6319	3	N	20					48
							22	9									
01	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	95	1	3061	3	N	22					70
							24	9									
02	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	256	1	8301	3	N	32					102
							35	9									
*03	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	230	1	7437	3	N	23					125
							25	9									

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 166709 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9554 - 9710

10	2387	N	1488	-0-	-899	-0-	1477	2	11	9	N	10					177
11	1590	N	1469	-0-	-121	-0-	1457	2	12	9	N	11					188
12	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1670	2	17	9	N	15	3	8			200
01	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1548	2	11	9	N	10					210
02	1372	N	1197	-0-	-175	-0-	1188	2	9	9	N	8					218
*03	1674	N	1095	-0-	-579	-0-	1092	2	3	9	N	3	122	7			99

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FINA WERNER WELL #: 1 RRCID -> 136107 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8518 - 8650

10	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			Y	-0-					23
11	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					23
12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-					23
01	837	N	712	-0-	-125	-0-	712	2			Y	-0-					23
02	1120	N	587	-0-	-533	-0-	587	2			Y	-0-					23
03	899	N	836	-0-	-63	-0-	836	2			Y	-0-					23

FINA-WERNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 136741 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9680 - 9710

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

FINA-WERNER "B" WELL #: 3 RRCID -> 137787 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8626 - 8850

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

KELLER, C. WELL #: 3 RRCID -> 139072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8494 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1155	-0-	-581	-0-	1155	2			Y	-0-					24
11	1920	N	1347	-0-	-573	-0-	1347	2			Y	-0-					24
12	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			Y	-0-					24
01	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			Y	-0-					24
02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			Y	-0-					24
*03	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			Y	-0-					24

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	N	2443	-0-	-68	-0-	2443	2			Y	-0-					23
11	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			Y	-0-					23
12	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			Y	-0-					23
01	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2412	2	178	9	Y	162					185
*02	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2406	2	19	9	Y	17	179	1			23
03	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
01	T. A.		293	-0-	293	314	293	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		209	-0-	209	523	209	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		220	-0-	220	743	220	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WIENER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 163354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9792 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1571	N	571	-0-	-1000	-0-	571	2			Y	-0-					29
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					29
12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					29
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					29
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-					29
*03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					29

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 173440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8580 - 9684

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLER, C. WELL #: 4 RRCID -> 174217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9260 - 9663

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					2
12	T. A.		5	-0-	5	6	5	2			Y	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					2
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					2
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

GUILL, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 177749 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 8660 - 9776

10	2800	N	1202	-0-	-1598	793	1202	2			Y	-0-					42
11	1916	N	1123	-0-	-793	-0-	1123	2			Y	-0-					42
12	1209	N	1099	-0-	-110	-0-	1099	2			Y	-0-					42
01	1209	N	1089	-0-	-120	-0-	1089	2			Y	-0-					42
02	1036	N	934	-0-	-102	-0-	934	2			Y	-0-					42
03	1085	N	999	-0-	-86	-0-	999	2			Y	-0-					42

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 5A RRCID -> 178343 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8650 - 9742

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

FINA-WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 178877 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8614 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-					20
11	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			N	-0-					20
12	2263	X	2244	-0-	-19	-0-	2244	2			N	-0-					20
01	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					20
02	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-					20
*03	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			N	-0-					20

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 4 RRCID -> 178880 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8606 - 9703

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLER, C. WELL #: 5 RRCID -> 179097 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8590 - 9750

10	279	N	197	-0-	-82	-0-	197	2			Y	-0-					1
11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					1
12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			Y	-0-					1
01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	960	2	6	9	Y	5					6
02	896	X	895	-0-	-1	-0-	893	2	2	9	Y	2	4	1			4
03	992	X	929	-0-	-63	-0-	929	2			Y	-0-					4

WERNER, FINA "B" WELL #: 4 RRCID -> 179168 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8640 - 9710

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
03	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

10	14B2	EXT	2068	-0-	2068	2068	2068	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	73	-0-	73	2141	73	2			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	281	-0-	281	2422	281	2			Y	-0-					-0-
01	3064	X	642	-0-	-2422	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
02	1876	X	268	-0-	-1608	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
03	2077	X	307	-0-	-1770	-0-	307	2			Y	-0-					-0-

KELLER, C. WELL #: 8 RRCID -> 190891 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8465 - 9709

10	3193	X	2914	-0-	-279	-0-	2914	2			Y	-0-					103
11	3090	X	2231	-0-	-859	-0-	2231	2			Y	-0-					103
12	3193	X	2607	-0-	-586	-0-	2607	2			Y	-0-					103
01	3193	X	2420	-0-	-773	-0-	2333	2	87	9	Y	79					182
02	2940	X	1644	-0-	-1296	-0-	1607	2	37	9	Y	34	130	1			86
03	2914	X	1681	-0-	-1233	-0-	1681	2			Y	-0-					86

PAYNE WELL #: 9 RRCID -> 192063 COMPL. DATE 11/17/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8510 - 9679

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
03	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
10	T. A.		120	-0-	120	705	22	1	98	2	Y	-0-					-0-
11	816	X	111	-0-	-705	-0-	21	1	90	2	Y	-0-					-0-
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	84	1	240	2	Y	-0-					-0-
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	34	1	160	2	Y	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	31	1	307	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	27	1	275	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 192601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10158 PERF. 8464 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		74	-0-	74	1432	74	2			Y	-0-					27
11	1432	X	-0-	-0-	-1432	-0-					Y	-0-					27
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			Y	-0-					27
01	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			Y	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
*03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					27

KELLER, CLAUDIA WELL #: 7 RRCID -> 192917 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8494 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	3085	-0-	-15	-0-	3085	2			Y	-0-					15
11	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			Y	-0-					15
12	3100	X	2847	-0-	-253	-0-	2847	2			Y	-0-					15
01	3100	X	2391	-0-	-709	-0-	2336	2	55	9	Y	50					65
02	3332	X	1983	-0-	-1349	-0-	1982	2	1	9	Y	1	47	1			19
03	3286	X	2322	-0-	-964	-0-	2322	2			Y	-0-					19

GENRE WELL #: 1 RRCID -> 193007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9238 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH 'B' WELL #: 3 RRCID -> 193056 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8630 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

AUDREY GU WELL #: 1 RRCID -> 193204 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8580 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		19	-0-	19	131	19	2			Y	-0-					9
11	131	X	-0-	-0-	-131	-0-					Y	-0-					9
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					9
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					9
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BOURN WELL #: 4 RRCID -> 194522 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8514 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

KELLER, C. WELL #: 6 RRCID -> 195286 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 8525 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH 'B' WELL #: 4 RRCID -> 195736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8718 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 196060 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8414 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		233	-0-	233	916	43	1	188	2	Y	2					19
							2	9									
11	1084	X	168	-0-	-916	-0-	31	1	137	2	Y	-0-					19
12	186	N	151	-0-	-35	-0-	39	1	112	2	Y	-0-					19
01	248	N	234	-0-	-14	-0-	43	1	190	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	16	1	144	2	Y	21					40
							23	9									
*03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	14	1	132	2	Y	139					179
							153	9									

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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	143	-0-	143	143	143	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	2178	-0-	2178	2321	2178	2			Y	-0-					-0-

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
10	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	850	1	3741	2	Y	7	7	8			88
						8	9									
11	5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	1051	1	4594	2	Y	44	90	1	4	8	38
						48	9									
12	5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	1528	1	4359	2	Y	92	90	1	15	8	25
						101	9									
01	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	1448	1	3877	2	Y	64	34	8			55
						70	9									
02	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	1064	1	3855	2	Y	71	36	8			90
						78	9									
*03	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	1027	1	4265	2	Y	41	11	8			120
						45	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	2666 X	2596	-0-	-70	-0-	2596	2			Y	-0-					32
11	2580 X	1551	-0-	-1029	-0-	1551	2			Y	-0-					32
12	2666 X	2413	-0-	-253	-0-	2413	2			Y	-0-					32
01	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			Y	-0-					32
02	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			Y	-0-					32
*03	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2			Y	-0-					32

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 198889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8508 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	1221	-0-	1221	1221	224	1	984	2	Y	12	12	8			-0-
							13	9									
11	14B2	EXT	4	-0-	4	1225	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	377	-0-	377	1602	98	1	279	2	Y	-0-					-0-
01	1755	X	153	-0-	-1602	-0-	34	1	118	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1092	X	333	-0-	-759	-0-	30	1	303	2	Y	-0-					-0-
03	1209	X	276	-0-	-933	-0-	27	1	237	2	Y	11	9	8			2
							12	9									

BOURN WELL #: 5 RRCID -> 198939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8465 - 9780

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GENRE WELL #: 2 RRCID -> 199244 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8552 - 9808

10	62	N	39	-0-	-23	-0-	7	1	32	2	N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	19	1	54	2	N	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	14	1	62	2	N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	2	N	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	2	N	-0-					-0-

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 200712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8418 - 9682

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 201708 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9832 - 9868

10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			Y	-0-					24
11	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			Y	-0-					24
12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			Y	-0-					24
01	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-					24
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			Y	-0-					24
*03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			Y	-0-					24

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 204331 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8396 - 9646

10	T. A.		259	-0-	259	942	48	1	211	2	Y	-0-					7
11	1137	X	195	-0-	-942	-0-	36	1	159	2	Y	-0-					7
12	248	X	142	-0-	-106	-0-	37	1	105	2	Y	-0-					7
01	287	X	287	-0-	-0-	-0-	64	1	222	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	19	1	210	2	Y	-0-					7
*03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	24	1	258	2	Y	-0-					7

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					16
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					16
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					16
*03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					16

CARTER ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 206331 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8588 - 9862

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					16
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					16
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					16
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					16
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					16

CARTER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 207831 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9755 - 9788

10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GENRE WELL #: 3 RRCID -> 210208 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9296 - 9784

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

CARTER ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 220460 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9834 - 9870

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

PAYNE WELL #: 10 RRCID -> 235754 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8470 - 9680

10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					142
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					142
12	372	N	278	-0-	-94	-0-	278	2			Y	-0-					142
01	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	2			Y	-0-					142
02	T. A.		343	-0-	343	343	301	2	42	9	Y	38					180
03	T. A.		203	-0-	203	546	201	2	2	9	Y	2	152	1			30

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FURRH 'B' WELL #: 5 RRCID -> 236191 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8892 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	1181	-0-	-1826	-0-	1181	2			Y	-0-					45
11	2910	X	989	-0-	-1921	-0-	989	2			Y	-0-					45
12	3007	X	926	-0-	-2081	-0-	926	2			Y	-0-					45
01	3007	X	1175	-0-	-1832	-0-	1164	2	11	9	Y	10					55
02	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	1944	2	154	9	Y	140					195
*03	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	1552	2	46	9	Y	42	174	1			63

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
KARNACK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 234167 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9426 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					87
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					87
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					87
*03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	311	2	4	9	N	4	4	8			87

KARNACK -A- WELL #: 3 RRCID -> 235005 COMPL. DATE 10/12/2017 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8182 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	42864	X	42864	-0-	-0-	-0-	41850	2	1014	9	Y	922	867	1	12	8	43
11	24340	X	24340	-0-	-0-	-0-	23919	2	421	9	Y	383	360	1			66
12	13180	X	13180	-0-	-0-	-0-	12971	2	209	9	Y	190	179	1			77
01	37138	X	7654	-0-	-29484	-0-	7524	2	130	9	Y	118	159	1	4	8	32
02	38724	X	4395	-0-	-34329	-0-	4337	2	58	9	Y	53					85
03	42873	X	4086	-0-	-38787	-0-	4011	2	75	9	Y	68	8	8			145

KARNACK WELL #: 2 RRCID -> 235006 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9465 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	X	108	-0-	-574	-0-	88	2	20	9	Y	18	27	1	18	8	-0-
11	720	X	1	-0-	-719	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	744	X	233	-0-	-511	-0-	227	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
01	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
02	392	X	-0-	-0-	-392	-0-					Y	2	2	8			-0-
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

TJT MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 235147 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 10143 PERF. 9742 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

TJT MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 235727 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9853 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					23
11	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	2			N	-0-					23
12	310	N	82	-0-	-228	-0-	82	2			N	-0-					23
01	310	N	181	-0-	-129	-0-	181	2			N	-0-					23
02	224	N	126	-0-	-98	-0-	126	2			N	-0-					23
03	93	N	27	-0-	-66	-0-	12	2	15	9	N	14	35	5	2	8	-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-	166	1			26
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					26
12	279	N	160	-0-	-119	-0-	160	2			N	-0-					26
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					26
02	196	N	183	-0-	-13	-0-	183	2			N	-0-					26
*03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	219	2	11	9	N	10	10	8			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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	310	N	46	-0-	-264	-0-	46	2			N	-0-					23
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					23
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					23
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	348	2	1	9	N	1	1	8			23
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					23
*03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					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
10	4247	X	3153	-0-	-1094	-0-	3151	2	2	9	Y	2	2	8			83
11	4020	X	3492	-0-	-528	-0-	3441	2	51	9	Y	46	111	1			18
12	4154	X	3527	-0-	-627	-0-	3524	2	3	9	Y	3	3	8			18
01	4154	X	1773	-0-	-2381	-0-	1742	2	31	9	Y	28	1	8			45
02	3248	X	2273	-0-	-975	-0-	2272	2	1	9	Y	1	1	8			45
*03	11190	X	11190	-0-	-0-	-0-	10992	2	198	9	Y	180	103	1	39	8	83

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239201 COMPL. DATE 08/01/2017 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
10	48178	X	48178	-0-	-0-	-0-	47093	2	1085	9	N	986	1028	1	8	8	78
11	45696	X	45696	-0-	-0-	-0-	44805	2	891	9	N	810	694	1			194
12	40927	X	40927	-0-	-0-	-0-	40197	2	730	9	N	664	735	1	9	8	114
01	34833	X	34833	-0-	-0-	-0-	34220	2	613	9	N	557	521	1	3	8	147
02	26010	X	26010	-0-	-0-	-0-	25629	2	381	9	N	346	339	1	3	8	151
*03	24277	X	24277	-0-	-0-	-0-	23932	2	345	9	N	314	333	1	11	8	121

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
10	2201	X	1682	-0-	-519	-0-	1682	2			Y	-0-					67
11	2070	X	1886	-0-	-184	-0-	1863	2	23	9	Y	21	80	1			8
12	2077	X	1821	-0-	-256	-0-	1821	2			Y	-0-					8
01	2077	X	1801	-0-	-276	-0-	1760	2	41	9	Y	37					45
02	1764	N	1608	-0-	-156	-0-	1608	2			Y	-0-					45
*03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1936	2	26	9	Y	24	40	1			29

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					26

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
10	589	N	525	-0-	-64	-0-	525	2			Y	-0-					6
11	570	N	495	-0-	-75	-0-	495	2			Y	-0-					6
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	457	2	46	9	Y	42					48
01	527	N	442	-0-	-85	-0-	442	2			Y	-0-					48
02	476	X	413	-0-	-63	-0-	394	2	19	9	Y	17	56	1			9
*03	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	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
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					109
11	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	2			N	-0-					109
12	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	2			N	-0-					109
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					109
02	140	N	105	-0-	-35	-0-	105	2			N	-0-					109
*03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			Y	-0-					26
11	1290	N	963	-0-	-327	-0-	963	2			Y	-0-					26
12	1736	N	668	-0-	-1068	-0-	668	2			Y	-0-					26
01	1395	N	769	-0-	-626	-0-	769	2			Y	-0-					26
02	896	N	589	-0-	-307	-0-	544	2	45	9	Y	41					67
*03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	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
10	1891	X	1630	-0-	-261	-0-	1599	2	31	9	Y	28	19	1			23
11	1770	X	1429	-0-	-341	-0-	1429	2			Y	-0-					23
12	1829	X	1465	-0-	-364	-0-	1465	2			Y	-0-					23
01	1736	X	1310	-0-	-426	-0-	1279	2	31	9	Y	28					51
02	1540	X	1431	-0-	-109	-0-	1431	2			Y	-0-					51
03	1643	X	1379	-0-	-264	-0-	1379	2			Y	-0-					51

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
10	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	291	1	3381	2	Y	-0-					18
11	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	278	1	3365	2	Y	-0-					18
12	2232	X	1770	-0-	-462	-0-	166	1	1604	2	Y	-0-					18
01	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	311	1	3204	2	Y	2	2	8			18
							2	9									
02	3388	X	2223	-0-	-1165	-0-	221	1	2001	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
03	3751	X	2434	-0-	-1317	-0-	271	1	2160	2	Y	3	3	8			18
							3	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COOK WELL #: 1 RRCID -> 245643 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9170 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1008	-0-	-232	-0-	386	1	622	2	N	-0-					84
11	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	546	1	1266	2	N	-0-					84
12	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	374	1	965	2	N	132	169	1			47
							145	9									
01	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	180	1	823	2	N	-0-					47
02	1680	N	1505	-0-	-175	-0-	627	1	877	2	N	1	1	8			47
							1	9									
03	1488	N	1290	-0-	-198	-0-	408	1	882	2	N	-0-					47

TAYLOR, T. J. WELL #: 9 RRCID -> 245978 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9536 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					49
11	810	N	555	-0-	-255	-0-	555	2			N	-0-					49
12	682	N	375	-0-	-307	-0-	374	2	1	9	N	1	1	8			49
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					49
02	532	N	477	-0-	-55	-0-	476	2	1	9	N	1	1	8			49
*03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	613	2	1	9	N	1	1	8			49

HUFFMAN GU WELL #: 2 RRCID -> 246632 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 11578 PERF. 9774 - 9992

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

HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 246634 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 10000

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

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 248240 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9902 - 10104

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

FOGLE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 250115 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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
10	3441	X	575	-0-	-2866	-0-	575	2			N	-0-					110
11	3330	X	2712	-0-	-618	-0-	2712	2			N	-0-					110
12	3286	X	1126	-0-	-2160	-0-	1126	2			N	-0-					110
01	2790	X	5	-0-	-2785	-0-	5	2			N	-0-					110
02	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					110
03	2790	X	-0-	-0-	-2790	-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
10	12524	X	6737	-0-	-5787	-0-	1234	1	5492	2	N	10	10	8			28
							11	9									
11	12120	X	6204	-0-	-5916	-0-	1051	1	5143	2	N	9	9	8			28
							10	9									
12	12524	X	9041	-0-	-3483	-0-	867	1	7946	2	N	207	180	1	8	8	47
							228	9									
01	9698	X	9698	-0-	-0-	-0-	674	1	9010	2	N	13	13	8			47
							14	9									
02	12623	X	12623	-0-	-0-	-0-	1066	1	11537	2	N	18	18	8			47
							20	9									
*03	14253	X	14253	-0-	-0-	-0-	1184	1	13050	2	N	17	17	8			47
							19	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
10	7440	X	4087	-0-	-3353	-0-	284	1	3803	2	Y	-0-					142
11	7200	X	6873	-0-	-327	-0-	434	1	6439	2	Y	-0-					142
12	7006	X	4301	-0-	-2705	-0-	464	1	3837	2	Y	-0-					142
01	6572	X	3282	-0-	-3290	-0-	485	1	2741	2	Y	51	144	1			49
							56	9									
02	6412	X	2889	-0-	-3523	-0-	424	1	2464	2	Y	1	1	8			49
							1	9									
03	7099	X	4516	-0-	-2583	-0-	494	1	3917	2	Y	95	99	1			45
							105	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
10	9204	X	9204	-0-	-0-	-0-	1170	1	8034	2	N	-0-					27
11	9545	X	9545	-0-	-0-	-0-	975	1	8570	2	N	-0-					27
12	7657	X	6140	-0-	-1517	-0-	1694	1	4446	2	N	-0-					27
01	7657	X	3773	-0-	-3884	-0-	1233	1	2534	2	N	5	5	8			27
							6	9									
02	6916	X	1991	-0-	-4925	-0-	1166	1	807	2	N	16	16	8			27
							18	9									
03	7657	X	1729	-0-	-5928	-0-	1180	1	537	2	N	11	11	8			27
							12	9									

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
EVANS, CORNELIUS WELL #: 2 RRCID -> 134194 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 182991 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	39	1	298	2	Y	-0-					42
11	510	N	285	-0-	-225	-0-	30	1	255	2	Y	-0-					42
12	372	N	280	-0-	-92	-0-	31	1	249	2	Y	-0-					42
01	341	N	231	-0-	-110	-0-	26	1	205	2	Y	-0-					42
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	36	1	257	2	Y	-0-					42
*03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	41	1	343	2	Y	-0-	42	1			-0-

HORTON WELL #: 1 RRCID -> 185808 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9281 - 9694

10	T. A.		807	-0-	807	4201	94	1	713	2	N	-0-					-0-
11	4723	X	522	-0-	-4201	-0-	55	1	467	2	N	-0-					-0-
12	961	N	418	-0-	-543	-0-	46	1	372	2	N	-0-					-0-
01	806	N	430	-0-	-376	-0-	48	1	382	2	N	-0-					-0-
02	476	N	253	-0-	-223	-0-	31	1	222	2	N	-0-					-0-
*03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	51	1	429	2	N	-0-					-0-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187631 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9284 - 9706

10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	14	1	105	2	Y	-0-					2
11	120	N	69	-0-	-51	-0-	7	1	62	2	Y	-0-					2
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	17	1	134	2	Y	-0-					2
01	124	N	57	-0-	-67	-0-	6	1	51	2	Y	-0-					2
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	6	1	42	2	Y	-0-					2
03	155	N	43	-0-	-112	-0-	5	1	38	2	Y	-0-	2	1			-0-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197838 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656

10	3100	N	1666	-0-	-1434	2369	193	1	1473	2	Y	-0-					10
11	3000	N	1948	-0-	-1052	1317	207	1	1741	2	Y	-0-					10
12	3100	N	1842	-0-	-1258	59	202	1	1640	2	Y	-0-					10
01	1726	N	1667	-0-	-59	-0-	186	1	1481	2	Y	-0-					10
02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	207	1	1473	2	Y	-0-					10
*03	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	214	1	1798	2	Y	37	46	1			1
							41	9									

GALES, WILEY WELL #: 3 RRCID -> 242893 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8619 - 9759

10	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	307	1	1120	2	Y	-0-					5
11	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	274	1	1776	2	Y	-0-					5
12	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	265	1	1518	2	Y	-0-					5
01	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	274	1	1696	2	Y	8	3	1			10
							9	9									
02	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	301	1	1822	2	Y	7	16	1			1
							8	9									
*03	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	300	1	1722	2	Y	11	11	1			1
							12	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
JONES WELL #: 1H RRCID -> 265080 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10600 - 16119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	1085	1	4143	2	Y	272	242	1			67
							299	9									
11	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	1116	1	3772	2	Y	224	267	1			24
							246	9									
12	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	952	1	3466	2	Y	255	230	1			49
							281	9									
01	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	516	1	3864	2	Y	132	125	1			56
							145	9									
02	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	645	1	5008	2	Y	98	119	1			35
							108	9									
*03	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	895	1	5750	2	Y	122	146	1			11
							134	9									

XTO ENERGY INC. 945936
EVANS, CORNELIUS WELL #: 3 RRCID -> 137774 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8420 - 9172

10	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	111	1	2005	2	N	-0-					-0-
11	1950	N	1340	-0-	-610	-0-	71	1	1269	2	N	-0-					-0-
12	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	133	1	2325	2	N	-0-					-0-
01	2015	N	1336	-0-	-679	-0-	77	1	1259	2	N	-0-					-0-
02	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	118	1	1937	2	N	-0-					-0-
*03	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	120	1	2056	2	N	-0-					-0-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 4 RRCID -> 142910 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8438 - 8743

10	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	150	1	2707	2	N	-0-					-0-
11	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	123	1	2196	2	N	-0-					-0-
12	2325	N	2302	-0-	-23	-0-	125	1	2177	2	N	-0-					-0-
01	2325	N	2120	-0-	-205	-0-	121	1	1999	2	N	-0-					-0-
02	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	140	1	2308	2	N	-0-					-0-
*03	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	155	1	2660	2	N	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 173187 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 9714

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 2 RRCID -> 175231 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 9683

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 4 RRCID -> 175232 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8525 - 9702

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 176104 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	2			Y	-0-					30
11	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	2			Y	-0-					30
12	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			Y	-0-					30
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					30
02	140	N	121	-0-	-19	-0-	121	2			Y	-0-					30
03	155	N	38	-0-	-117	-0-	38	2			Y	-0-					30

EVANS, CORNELIUS WELL #: 5 RRCID -> 184795 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8988 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	3114	-0-	-203	-0-	163	1	2951	2	N	-0-					-0-
11	3210	X	2470	-0-	-740	-0-	131	1	2339	2	N	-0-					-0-
12	3317	X	2822	-0-	-495	-0-	153	1	2669	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	2985	-0-	-270	-0-	171	1	2814	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	2555	-0-	-385	-0-	147	1	2408	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	3082	-0-	-18	-0-	170	1	2912	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 11 RRCID -> 186297 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 9863 PERF. 8560 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	827	-0-	-10	-0-	827	2	Y	-0-			33
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2	Y	-0-			33
12	806	N	771	-0-	-35	-0-	771	2	Y	-0-			33
01	837	N	728	-0-	-109	-0-	728	2	Y	-0-			33
02	672	N	667	-0-	-5	-0-	667	2	Y	-0-			33
*03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2	Y	-0-			33

EVANS, CORNELIUS WELL #: 6 RRCID -> 207305 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9509 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	120	1	2172	2	N	-0-			-0-
11	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	109	1	1939	2	N	-0-			-0-
12	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	112	1	1957	2	N	-0-			-0-
01	2294	N	2125	-0-	-169	-0-	122	1	2003	2	N	-0-			-0-
02	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	113	1	1852	2	N	-0-			-0-
03	2077	N	2069	-0-	-8	-0-	114	1	1955	2	N	-0-			-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 9 RRCID -> 232214 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9694 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	122	1	2147	2	N	-0-			-0-
11	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	116	1	2032	2	N	-0-			-0-
12	2201	N	1995	-0-	-206	-0-	112	1	1883	2	N	-0-			-0-
01	2263	N	1922	-0-	-341	-0-	115	1	1807	2	N	-0-			-0-
02	2016	N	1678	-0-	-338	-0-	101	1	1577	2	N	-0-			-0-
03	1984	N	1782	-0-	-202	-0-	103	1	1679	2	N	-0-			-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 10 RRCID -> 232684 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9684 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	156	1	2729	2	N	-0-			-0-
11	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	129	1	2251	2	N	-0-			-0-
12	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	121	1	2097	2	N	-0-			-0-
01	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	127	1	2084	2	N	-0-			-0-
02	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	115	1	1870	2	N	-0-			-0-
*03	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	121	1	2051	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE-NOBOND) 16034 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
JERNIGAN, MATTI WELL #: 11 D RRCID -> 172951 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 3622 - 3638

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

JERNIGAN, MATTI WELL #: 10 C RRCID -> 175032 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3640 - 3646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE-NOBOND) //CONT.// 16034 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 D RRCID -> 177283 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 3718 - 3722

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

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE 3760) 16034 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HAWK GATHERING CO., LTD. 366631
RICHARDSON SWD WELL #: 3 RRCID -> 173517 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5832 - 5854

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

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 10 WELL #: 2 RRCID -> 038934 COMPL. DATE 03/31/1966 TOTAL DEPTH 5255 PERF. 3762 - 3768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	20 11	1 9	657	3	Y	10					32
11	1110	N	644	-0-	-466	-0-	19 8	1 9	617	3	Y	7					39
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	15 4	1 9	487	3	Y	4					43
01	682	N	469	-0-	-213	-0-	14 4	1 9	451	3	Y	4					47
02	588	N	551	-0-	-37	-0-	16 2	1 9	533	3	Y	2	17	1			32
*03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	23 18	1 9	763	3	Y	16	17	1			31

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
10	279	N	202	-0-	-77	-0-	202	2			N	-0-					128
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					128
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					128
01	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	2			N	-0-					128
02	224	N	58	-0-	-166	-0-	58	2			N	-0-					128
03	248	N	45	-0-	-203	-0-	45	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
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					77
11	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	2			N	-0-					77
12	403	N	329	-0-	-74	-0-	329	2			N	-0-					77
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					77
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	484	2	2	9	N	2					79
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	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
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	5	1	125	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	91	-0-	-29	-0-	4	1	87	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	96	-0-	-59	-0-	4	1	92	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	94	-0-	-30	-0-	4	1	90	3	Y	-0-					-0-
*02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	3	Y	-0-					-0-
03	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
10	558	N	388	-0-	-170	-0-	388	3			N	-0-					48
11	480	N	330	-0-	-150	-0-	330	3			N	-0-					48
12	651	N	198	-0-	-453	-0-	198	3			N	-0-					48
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					48
*02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					48
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXSHEER WELL #: 2 T RRCID -> 222018 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6353 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
OXSHEER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222974 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9597 - 9643

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

SMITH-PRICE ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 223125 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9518 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					84
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84

R & M FARMS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 224193 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8932 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	298	-0-	-74	-0-	298	3			N	-0-					168
11	330	N	287	-0-	-43	-0-	287	3			N	-0-					168
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	473	3	15	9	N	14					182
01	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-	110	1			72
*02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					72
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 229697 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9061 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					108
11	150	N	25	-0-	-125	-0-	25	3			N	-0-					108
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					108
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					108
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246969 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	X	820	-0-	-358	-0-	820	3			N	-0-					159
11	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					159
12	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					159
01	930	X	234	-0-	-696	-0-	225	3	9	9	N	8					167
*02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					167
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4464	X	3983	-0-	-481	-0-	3981	3	2	9	N	2					147
11	4320	X	4111	-0-	-209	-0-	4094	3	17	9	N	15					162
12	4495	X	3520	-0-	-975	-0-	3506	3	14	9	N	13					175
01	4495	X	2731	-0-	-1764	-0-	2728	3	3	9	N	3	76	1			102
02	4060	X	3601	-0-	-459	-0-	3593	3	8	9	N	7					109
03	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					109

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
10	3999	X	3499	-0-	-500	-0-	3493	3	6	9	N	5					55
11	3930	X	3353	-0-	-577	-0-	3329	3	24	9	N	22					77
12	4061	X	3597	-0-	-464	-0-	3583	3	14	9	N	13					90
01	4061	X	3230	-0-	-831	-0-	3230	3			N	-0-					90
02	3500	X	3179	-0-	-321	-0-	3131	3	48	9	N	44					134
03	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					134

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BREITBURN OPERATING L.P. 090732

JONES, ROSA -A- WELL #: 1 RRCID -> 078745 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 8727 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1402	2	24	9	N	22	10	8			88
11	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1523	2	13	9	N	12					100
12	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1488	2	17	9	N	15					115
01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1420	2	23	9	N	21					136
*02	1428	N	1340	-0-	-88	-0-	1296	2	44	9	N	40					176
03	1519	N	1253	-0-	-266	-0-	1245	2	8	9	N	7	2	8			181

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 086929 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 9068 - 9752

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

JONES, ROSA -A- WELL #: 2 RRCID -> 201168 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9206 - 9584

10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	683	2	4	9	N	4					217
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	678	2	20	9	N	18					235
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	722	2	33	9	N	30					265
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	778	2	15	9	N	14					279
*02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	650	2	18	9	N	16					295
*03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	773	2	17	9	N	15					310

JONES, ROSA -A- WELL #: 4 RRCID -> 205981 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9245 - 9646

10	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					225
11	1350	N	1343	-0-	-7	-0-	1343	2			N	-0-					225
12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-	169	1	4	5	52
01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					52
*02	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					52
*03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1369	2	2	9	N	2					54

JONES, ROSA -A- WELL #: 5 RRCID -> 205983 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9457 - 9603

10	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					103
11	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					103
12	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					103
01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					103
*02	1400	N	1288	-0-	-112	-0-	1288	2			N	-0-					103
*03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					103

TURNER WELL #: 2 RRCID -> 206925 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9697 - 9750

10	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	978	2	28	9	N	25	177	1	14	8	61
11	1020	N	963	-0-	-57	-0-	962	2	1	9	N	1	1	8			61
12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	977	2	12	9	N	11					72
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	715	2	6	9	N	5					77
02	896	N	256	-0-	-640	-0-	250	2	6	9	N	5					82
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					82

JONES, ROSA -A- WELL #: 3 RRCID -> 207877 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9499 - 9677

10	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1836	2	25	9	N	23	182	1	6	8	51
11	1800	N	1616	-0-	-184	-0-	1580	2	36	9	N	33	1	8			83
12	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1262	2	21	9	N	19					102
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1169	2	28	9	N	25					127
*02	1512	N	972	-0-	-540	-0-	963	2	9	9	N	8					135
*03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1363	2	61	9	N	55					190

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
JONES, ROSA -A- WELL #: 6 RRCID -> 207878 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 9450 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					83
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					83
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					83
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					83
*02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					83
*03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					83

JONES, ROSA -A- WELL #: 8 RRCID -> 213533 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 8710 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1084	-0-	-280	-0-	1059	2	25	9	N	23	8	8			168
11	1080	N	994	-0-	-86	-0-	976	2	18	9	N	16	1	8			183
12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	872	2	20	9	N	18	148	1			53
01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1047	2	12	9	N	11					64
*02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	993	2	20	9	N	18	8	8			74
*03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1252	2	18	9	N	16	5	8			85

G N K INC. 291679
HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 216079 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9468 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					111
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					111
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					111
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	711	2			N	1					112
*02	644	N	362	-0-	-282	-0-	362	2			N	-0-					112
*03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	270	2	78	9	N	71	171	1			12

INDIGO RESOURCES LLC 423831
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
10	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	16	1	5458	2	N	38					140
							42	9									
11	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	15	1	5122	2	N	46	173	1			13
							51	9									
12	5301	X	5293	-0-	-8	-0-	16	1	5277	2	N	-0-					13
01	5301	X	4975	-0-	-326	-0-	16	1	4926	2	N	30					43
							33	9									
*02	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	14	1	4808	2	N	32					75
							35	9									
*03	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	16	1	5388	2	N	5					80
							6	9									

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2 EXT		181	-0-	181	181	2	1	179	2	N	-0-					80
12	14B2 EXT		165	-0-	165	346	1	1	164	2	N	-0-					80
01	14B2 EXT		198	-0-	198	544	1	1	197	2	N	-0-					80
*02	711	X	167	-0-	-544	-0-	2	1	165	2	N	-0-					80
*03	186	X	134	-0-	-52	-0-	1	1	133	2	N	-0-					80

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
CHADWICK WELL #: 4 RRCID -> 196578 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8673 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1510	-0-	-195	-0-	16	1	1488	2	N	5					32
							6	9									
11	1740	N	1373	-0-	-367	-0-	15	1	1358	2	N	-0-					32
12	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	16	1	1248	2	N	-0-					32
01	1519	N	1174	-0-	-345	-0-	16	1	1158	2	N	-0-					32
*02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	14	1	1052	2	N	36					68
							40	9									
*03	1271	N	1150	-0-	-121	-0-	16	1	1128	2	N	5					73
							6	9									

INDIGO MINERALS LLC 423834
WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1A RRCID -> 202751 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 8076 - 9435

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	2883	X	1776	-0-	-1107	-0-	1775	2	1	9	Y	1					26
11	2790	X	1566	-0-	-1224	-0-	1565	2	1	9	Y	1					27
12	2573	X	1606	-0-	-967	-0-	1606	2			Y	-0-					27
01	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4663	2	10	9	Y	9					36
02	2800	N	3472	-0-	672	672	3472	2			Y	-0-	33	1			3
*03	3100	N	2542	-0-	-558	114	2542	2			Y	-0-					3

REED, A.J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 216490 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8788 - 9523

10	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					48
11	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1616	2	33	9	N	30					78
12	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					78
01	1488	N	1099	-0-	-389	-0-	1099	2			N	-0-					78
02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					78
03	1829	N	1751	-0-	-78	-0-	1751	2			N	-0-					78

POWERS, BILL A WELL #: 2 RRCID -> 217234 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8720 - 9830

10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					2
11	690	N	585	-0-	-105	-0-	585	2			Y	-0-					2
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					2
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					2
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-	2	1			-0-
*03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-

POWERS, BILL A WELL #: 3 RRCID -> 219094 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9168 - 9814

10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	328	2	2	9	Y	2					20
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	330	2	1	9	Y	1					21
12	372	N	223	-0-	-149	-0-	223	2			Y	-0-					21
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	280	2	133	9	Y	121					142
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	193	2	30	9	Y	27	152	1			17
*03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					17

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
POWERS, BILL A WELL #: 5 RRCID -> 221315 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8680 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3026	2	51	9	Y	46	77	1			15
11	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2976	2	11	9	Y	10					25
12	3038	X	2757	-0-	-281	-0-	2743	2	14	9	Y	13					38
01	3069	X	2866	-0-	-203	-0-	2831	2	35	9	Y	32					70
02	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2370	2	17	9	Y	15	56	1			29
*03	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2191	2	35	9	Y	32	54	1			7

REED, A.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 221453 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10113 PERF. 8798 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					87
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					87
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					87
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					87
02	252	N	220	-0-	-32	-0-	220	2			N	-0-					87
03	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					87

POWERS, BILL A WELL #: 6 RRCID -> 222783 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8685 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	X	375	-0-	-214	-0-	364	2	11	9	Y	10	16	1			3
11	570	X	428	-0-	-142	-0-	425	2	3	9	Y	3					6
12	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					6
01	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					6
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-	5	1			1
*03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-	1	1			-0-

BILL POWERS A WELL #: 7 RRCID -> 226271 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8549 - 94969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	484	2	43	9	Y	39	64	1			13
11	420	N	391	-0-	-29	-0-	382	2	9	9	Y	8					21
12	527	N	444	-0-	-83	-0-	411	2	33	9	Y	30					51
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	498	2	83	9	Y	75					126
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	444	2	41	9	Y	37	102	1			61
*03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	450	2	85	9	Y	77	121	1			17

POWERS, BILL A WELL #: 4 RRCID -> 230110 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8948 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3340	2	18	9	Y	16	27	1			5
11	3240	X	3054	-0-	-186	-0-	3050	2	4	9	Y	4					9
12	3565	X	3296	-0-	-269	-0-	3292	2	4	9	Y	4					13
01	3565	X	3113	-0-	-452	-0-	3103	2	10	9	Y	9					22
02	2940	X	2708	-0-	-232	-0-	2702	2	6	9	Y	5	18	1			9
*03	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3405	2	11	9	Y	10	17	1			2

IRON MOUNTAIN ENERGY, L.L.C. 426447
IRON MOUNTAIN ENERGY 999 WELL #: 1 RRCID -> 212294 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 5604 - 5610

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

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
IRON MOUNTAIN ENERGY, L.L.C. //CONT.// 426447
JONES DISPOSAL 999 WELL #: 3 RRCID -> 275533 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3140 - 3200

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

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 222522 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8810 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1255	2	23	9	N	21	4	8			105
11	1200	N	1086	-0-	-114	-0-	1055	2	31	9	N	28	8	8			125
12	1178	N	1022	-0-	-156	-0-	1004	2	18	9	N	16	4	8			137
01	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	1213	2	9	9	N	8					145
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1040	2	15	9	N	14	2	8			157
*03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1114	2	13	9	N	12	2	8			167

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 241994 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8820 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					172
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	153	1			19
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/1993

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
THOR WELL #: 2 RRCID -> 197518 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 8798 - 9684

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

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
THOR WELL #: 3 RRCID -> 200681 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9660 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	280	1	1842	3	N	55	192	1			23
							61	9									
11	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	188	1	1884	3	N	10					33
							11	9									
12	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	131	1	1411	3	N	27					60
							30	9									
01	2108	N	1661	-0-	-447	-0-	151	1	1471	3	N	35					95
							39	9									
02	1904	N	1542	-0-	-362	-0-	152	1	1375	3	N	14					109
							15	9									
03	1581	N	1480	-0-	-101	-0-	126	1	1323	3	N	28					137
							31	9									

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
10	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	167	1	1097	3	N	59					144
							65	9									
11	1230	N	1100	-0-	-130	-0-	99	1	994	3	N	6					150
							7	9									
12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	107	1	1156	3	N	17					167
							19	9									
01	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	215	1	2091	3	N	8					175
							9	9									
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	130	1	1174	3	N	33	185	1			23
							36	9									
*03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	127	1	1329	3	N	12					35
							13	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
10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	29	1	938	3	N	67	114	1			5
							74	9									
11	1080	N	867	-0-	-213	-0-	26	1	824	3	N	15					20
							17	9									
12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	26	1	858	3	N	10					30
							11	9									
01	1054	N	976	-0-	-78	-0-	29	1	941	3	N	5					35
							6	9									
02	812	N	580	-0-	-232	-0-	17	1	560	3	N	3					38
							3	9									
03	899	N	549	-0-	-350	-0-	16	1	529	3	N	4					42
							4	9									

LONGBRANCH WELL #: 1 RRCID -> 222569 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9533 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	5	1	509	3	N	15	23	1			9
							17	9									
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	4	1	442	3	N	7					16
							8	9									
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	N	9					25
							10	9									
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	2	8	1			19
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	4	1	405	3	N	27					46
							30	9									
*03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	2	1	146	3	N	1	25	1			22
							1	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201

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
10	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	12	1	1160	3	N	22	34	1			15
							24	9									
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	11	1	1042	3	N	9					24
							10	9									
12	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	11	1	1133	3	N	18					42
							20	9									
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	5	27	1			20
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	2	1	184	3	N	69					89
							76	9									
03	279	N	31	-0-	-248	-0-	1	1	27	3	N	3	50	1			42
							3	9									

FLEMING WELL #: 1 RRCID -> 222775 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8735 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	X	1080	-0-	-501	-0-	142	1	936	3	N	2					132
							2	9									
11	1530	X	775	-0-	-755	-0-	70	1	705	3	N	-0-					132
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	61	1	661	3	N	5					137
							6	9									
01	1085	N	171	-0-	-914	-0-	16	1	152	3	N	3					140
							3	9									
02	728	N	568	-0-	-160	-0-	56	1	506	3	N	5					145
							6	9									
03	713	N	634	-0-	-79	-0-	55	1	575	3	N	4					149
							4	9									

LONGBRANCH WELL #: 4 RRCID -> 226653 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8877 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	16	1	1650	3	N	15	23	1			63
							17	9									
11	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	15	1	1466	3	N	8					71
							9	9									
12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	11	1	1050	3	N	18					89
							20	9									
01	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	6	31	1			64
02	1400	N	373	-0-	-1027	-0-	3	1	281	3	N	81					145
							89	9									
03	1085	N	31	-0-	-1054	-0-	1	1	26	3	N	4	62	1			87
							4	9									

BRANNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227332 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8785 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	10	1	968	3	N	58	72	1			3
							64	9									
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	8	1	770	3	N	19					22
							21	9									
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	6	1	583	3	N	3					25
							3	9									
01	1054	N	225	-0-	-829	-0-	2	1	223	3	N	-0-					25
02	756	N	732	-0-	-24	-0-	7	1	723	3	N	2					27
							2	9									
*03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	12	1	1229	3	N	15					42
							17	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
FORAN WELL #: 1 RRCID -> 230394 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8791 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	11	1	1148	3	N	93	142	1			35
							102	9									
11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	11	1	1132	3	N	8					43
							9	9									
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	1	1	100	3	N	-0-					43
01	1271	N	647	-0-	-624	-0-	7	1	640	3	N	-0-					43
02	1064	N	422	-0-	-642	-0-	4	1	418	3	N	-0-					43
*03	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	22	1	2151	3	N	37					80
							41	9									

LONGBRANCH WELL #: 3H RRCID -> 235281 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9846 - 12583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	53	1	5261	3	N	70	109	1			220
							77	9									
11	4320	X	4023	-0-	-297	-0-	40	1	3949	3	N	31					251
							34	9									
12	4464	X	3476	-0-	-988	-0-	33	1	3364	3	N	72					323
							79	9									
01	5394	X	407	-0-	-4987	-0-	4	1	373	3	N	27	119	1			231
							30	9									
02	4872	X	722	-0-	-4150	-0-	2	1	184	3	N	487	190	1			528
							536	9									
03	5394	X	2335	-0-	-3059	-0-	23	1	2283	3	N	26	408	1			146
							29	9									

KEELING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244210 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8653 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	160	1	1053	3	N	-0-					77
11	1590	N	1033	-0-	-557	-0-	94	1	937	3	N	2	69	1			10
							2	9									
12	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	99	1	1070	3	N	-0-					10
01	1209	N	819	-0-	-390	-0-	76	1	743	3	N	-0-					10
02	952	N	765	-0-	-187	-0-	76	1	689	3	N	-0-					10
03	1178	N	864	-0-	-314	-0-	74	1	771	3	N	17					27
							19	9									

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223632 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9751 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					64
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	444	2	3	9	N	3					67
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					67
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	448	2	11	9	N	10					77
02	420	N	295	-0-	-125	-0-	295	2			N	-0-					77
*03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	391	2	21	9	N	19	2	8			94

DILLEN, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 225025 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8772 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2634	2	35	9	N	32					82
11	1560	N	1504	-0-	-56	-0-	1490	2	14	9	N	13	1	8			94
12	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2155	2	33	9	N	30	2	8			122
01	2046	N	1405	-0-	-641	-0-	1405	2			N	-0-					122
02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1791	2	32	9	N	29	15	8			136
03	2046	N	1392	-0-	-654	-0-	1323	2	69	9	N	63					199

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
DILLEN, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 228372 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8796 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					120
11	600	N	489	-0-	-111	-0-	489	2			N	-0-					120
12	310	N	306	-0-	-4	-0-	299	2	7	9	N	6					126
01	682	N	579	-0-	-103	-0-	579	2			N	-0-					126
02	448	N	396	-0-	-52	-0-	387	2	9	9	N	8	5	8			129
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					129

BOUNDS WELL #: 1 RRCID -> 228405 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8818 - 9715

10	217	N	71	-0-	-146	-0-	71	2			N	-0-					40
11	390	N	265	-0-	-125	-0-	261	2	4	9	N	4					44
12	403	N	158	-0-	-245	-0-	149	2	9	9	N	8					52
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					52
02	252	N	91	-0-	-161	-0-	91	2			N	-0-					52
03	155	N	65	-0-	-90	-0-	65	2			N	-0-					52

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234238 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 7032 - 9743

10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1146	2	14	9	Y	13					171
11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1171	2	11	9	Y	10					181
12	1023	N	693	-0-	-330	-0-	693	2			Y	-0-					181
01	1147	N	451	-0-	-696	-0-	440	2	11	9	Y	10					191
02	1092	N	161	-0-	-931	-0-	161	2			Y	-0-					191
03	682	N	603	-0-	-79	-0-	603	2			Y	-0-					191

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234734 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9739 - 9500

10	1364	N	865	-0-	-499	-0-	853	2	12	9	N	11					161
11	1140	N	895	-0-	-245	-0-	887	2	8	9	N	7	1	8			167
12	744	N	364	-0-	-380	-0-	364	2			N	-0-					167
01	868	N	349	-0-	-519	-0-	349	2			N	-0-					167
02	840	N	702	-0-	-138	-0-	691	2	11	9	N	10	10	8			167
*03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1175	2	86	9	N	78	1	8			244

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234887 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 9700

10	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	2			N	-0-					132
11	390	N	133	-0-	-257	-0-	133	2			N	-0-					132
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	374	2	20	9	N	18	1	8			149
01	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					149
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					149
*03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	550	2	1	9	N	1	1	8			149

BOX GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238297 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9534 - 10018

10	2077	N	999	-0-	-1078	-0-	997	2	2	9	N	2					42
11	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1617	2	7	9	N	6	1	8			47
12	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1524	2	4	9	N	4	1	8			50
01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1083	2	2	9	N	2					52
02	1512	N	1042	-0-	-470	-0-	1039	2	3	9	N	3	3	8			52
*03	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1672	2	11	9	N	10	2	8			60

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
RITZ WELL #: 2 RRCID -> 186661 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8706 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	816	X	816	-0-	-0-	-0-	814	2	2	9	N	2	179	1			187
11	900	X	390	-0-	-510	-0-	381	2	9	9	N	8					195
12	930	X	737	-0-	-193	-0-	724	2	13	9	N	12					207
01	930	X	654	-0-	-276	-0-	641	2	13	9	N	12					219
*02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	579	2	11	9	N	10					229
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					229

DAVIS, VERA M. GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 189273 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8732 - 9668

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

TWIN CREEK WELL #: 1 RRCID -> 191765 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8663 - 9670

10	2201	N	1536	-0-	-665	-0-	1523	2	13	9	N	12					489
11	2010	N	1364	-0-	-646	-0-	1331	2	33	9	N	30					519
12	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1374	2	14	9	N	13					532
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1208	2	19	9	N	17					549
*02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1383	2	152	9	N	138					687
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					687

WEST BAY WELL #: 1 RRCID -> 197835 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9132 - 9611

10	1457	N	966	-0-	-491	-0-	958	2	8	9	N	7					106
11	1620	N	1499	-0-	-121	-0-	1486	2	13	9	N	12					118
12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1421	2	8	9	N	7					125
01	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1421	2	61	9	N	55	180	1			-0-
*02	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1364	2	6	9	N	5					5
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

BURK WELL #: 2 RRCID -> 199842 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8742 - 9680

10	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1788	2	9	9	N	8					399
11	1530	N	1362	-0-	-168	-0-	1356	2	6	9	N	5					404
12	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1553	2	52	9	N	47	184	1			267
01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1328	2	9	9	N	8					275
*02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1374	2	8	9	N	7					282
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					282

DAVIS, VERA WELL #: 3 RRCID -> 199844 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8660 - 9627

10	2387	N	1767	-0-	-620	-0-	1754	2	13	9	N	12					703
11	2100	N	1540	-0-	-560	-0-	1512	2	28	9	N	25					728
12	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1525	2	58	9	N	53					781
01	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1654	2	17	9	N	15					796
*02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1612	2	68	9	N	62					858
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					858

BECKHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200977 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8689 - 9675

10	2232	N	1877	-0-	-355	-0-	1868	2	9	9	N	8					232
11	2130	N	2023	-0-	-107	-0-	2014	2	9	9	N	8					240
12	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2113	2	17	9	N	15					255
01	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1683	2	8	9	N	7					262
*02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1631	2	9	9	N	8					270
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					270

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
DAVIS, VERA WELL #: 4 RRCID -> 202492 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8667 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1380	-0-	-139	-0-	1371	2	9	9	N	8					8
11	1560	N	1117	-0-	-443	-0-	1108	2	9	9	N	8					16
12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1049	2	8	9	N	7					23
01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1026	2	79	9	N	72					95
*02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	965	2	11	9	N	10					105
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

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
10	1426	X	792	-0-	-634	-0-	786	2	6	9	N	5					492
11	1380	X	911	-0-	-469	-0-	908	2	3	9	N	3					495
12	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	1289	2	6	9	N	5					500
01	1271	X	888	-0-	-383	-0-	885	2	3	9	N	3					503
*02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	887	2	2	9	N	2					505
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					505

BURK WELL #: 3 RRCID -> 204245 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8688 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1893	2	11	9	N	10					470
11	1740	N	1642	-0-	-98	-0-	1634	2	8	9	N	7					477
12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1041	2	8	9	N	7					484
01	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1415	2	8	9	N	7					491
*02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1335	2	112	9	N	102	186	1			407
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					407

DAVIS, VERA WELL #: 5 RRCID -> 206190 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8654 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	N	1800	-0-	-618	-0-	1787	2	13	9	N	12					142
11	2100	N	1360	-0-	-740	-0-	1349	2	11	9	N	10					152
12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1585	2	13	9	N	12					164
01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1697	2	249	9	N	226	188	1			202
*02	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1886	2	19	9	N	17					219
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					219

BURK WELL #: 4 RRCID -> 212002 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8798 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1662	2	13	9	N	12					561
11	1740	N	1653	-0-	-87	-0-	1645	2	8	9	N	7					568
12	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1367	2	11	9	N	10					578
01	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1443	2	22	9	N	20					598
*02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1519	2	11	9	N	10	187	1			421
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					421

BECKHAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 213956 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8704 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3381	-0-	281	281	3273	2	108	9	N	98	180	1			604
11	2873	N	2592	-0-	-281	-0-	2567	2	25	9	N	23					627
12	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2466	2	80	9	N	73	179	1			521
01	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2208	2	33	9	N	30					551
02	2240	X	1977	-0-	-263	-0-	1955	2	22	9	N	20					571
03	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					571

DAVIS, VERA WELL #: 7 RRCID -> 218365 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8712 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1224	-0-	-295	-0-	1215	2	9	9	N	8					648
11	1080	N	750	-0-	-330	-0-	744	2	6	9	N	5					653
12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	711	2	9	9	N	8					661
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	768	2	53	9	N	48					709
*02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	948	2	14	9	N	13					722
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					722

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
DAVIS, VERA WELL #: 6 RRCID -> 219845 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8662 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1771	-0-	-182	-0-	1769	2	2	9	N	2					1553
11	1800	N	1636	-0-	-164	-0-	1628	2	8	9	N	7					1560
12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1313	2	72	9	N	65	183	1			1442
01	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1537	2	9	9	N	8					1450
*02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1473	2	3	9	N	3					1453
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1453

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
10	440	X	440	-0-	-0-	-0-	412	2	28	9	N	25					203
11	484	X	484	-0-	-0-	-0-	473	2	11	9	N	10					213
12	484	X	484	-0-	-0-	-0-	473	2	11	9	N	10					223
01	584	X	584	-0-	-0-	-0-	576	2	8	9	N	7					230
*02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	465	2	17	9	N	15					245
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					245

BURK WELL #: 5 T RRCID -> 236127 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9021 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	262	-0-	-1567	-0-	259	2	3	9	N	3					181
11	1680	N	267	-0-	-1413	-0-	267	2			N	-0-					181
12	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2080	2	129	9	N	117	174	1			124
01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1502	2	9	9	N	8					132
*02	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1574	2	13	9	N	12					144
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 256315 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10880 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					177
11	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					177
12	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					177
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 257812 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10782 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					248
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					248
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					248
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					248
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					250
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					250

XTO ENERGY INC. 945936
HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 189562 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8700 - 9846

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

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 192010 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9312 - 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
10	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	55	1	1857	2	Y	3					7
							3	9									
11	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	55	1	1831	2	Y	1	6	1			2
							1	9									
12	1798	N	1013	-0-	-785	-0-	30	1	980	2	Y	3					5
							3	9									
01	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	53	1	1825	2	Y	2					7
							2	9									
02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	53	1	1712	2	Y	2	6	1			3
							2	9									
03	1023	N	948	-0-	-75	-0-	29	1	915	2	Y	4	6	1			1
							4	9									

HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194485 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9340 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	2657	-0-	-412	-0-	77	1	2580	2	Y	-0-					1
11	2700	X	2462	-0-	-238	-0-	71	1	2391	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2790	X	1670	-0-	-1120	-0-	49	1	1620	2	Y	1					1
							1	9									
01	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	87	1	3013	2	Y	-0-					1
02	2408	X	2310	-0-	-98	-0-	69	1	2240	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*03	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	85	1	2677	2	Y	-0-	1	1			-0-

POWERS, BILL WELL #: 2 RRCID -> 196436 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8588 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635	N	2436	-0-	-199	-0-	103	1	2291	2	Y	38					82
							42	9									
11	2520	N	2482	-0-	-38	-0-	105	1	2331	2	Y	42	76	1			48
							46	9									
12	1519	N	1255	-0-	-264	-0-	52	1	1158	2	Y	41	63	1			26
							45	9									
01	2449	N	428	-0-	-2021	-0-	17	1	381	2	Y	27					53
							30	9									
02	2324	N	1456	-0-	-868	-0-	61	1	1358	2	Y	34	52	1			35
							37	9									
*03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	56	1	1238	2	Y	32					67
							35	9									

POWERS, BILL WELL #: 3 RRCID -> 198037 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 8676 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1238	-0-	-405	-0-	53	1	1176	2	Y	8					19
							9	9									
11	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	65	1	1438	2	Y	12	18	1			13
							13	9									
12	1674	N	1341	-0-	-333	-0-	57	1	1269	2	Y	14	19	1			8
							15	9									
01	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	84	1	1868	2	Y	21					29
							23	9									
02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	66	1	1458	2	Y	13	25	1			17
							14	9									
*03	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	71	1	1569	2	Y	16					33
							18	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POWERS, BILL WELL #: 4 RRCID -> 198628 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8730 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	117	1	2590	2	Y	22					43
							24	9									
11	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	108	1	2411	2	Y	23	40	1			26
							25	9									
12	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	118	1	2623	2	Y	38	45	1			19
							42	9									
01	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	123	1	2742	2	Y	42					61
							46	9									
02	2800	N	3314	-0-	514	514	141	1	3144	2	Y	26	52	1			35
							29	9									
*03	3100	N	3637	-0-	537	1051	155	1	3449	2	Y	30					65
							33	9									

POWERS, BILL WELL #: 6 RRCID -> 216156 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9047 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	94	1	2079	2	Y	15					33
							17	9									
11	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	70	1	1556	2	Y	19	31	1			21
							21	9									
12	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	72	1	1601	2	Y	17	27	1			11
							19	9									
01	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	80	1	1786	2	Y	28					39
							31	9									
02	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	80	1	1785	2	Y	19	35	1			23
							21	9									
*03	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	76	1	1687	2	Y	24					47
							26	9									

POWERS, BILL WELL #: 5 RRCID -> 216157 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9301 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	71	1	1571	2	Y	2					6
							2	9									
11	1650	N	1616	-0-	-34	-0-	69	1	1540	2	Y	6	7	1			5
							7	9									
12	1705	N	1154	-0-	-551	-0-	49	1	1099	2	Y	5	7	1			3
							6	9									
01	1643	N	946	-0-	-697	-0-	40	1	898	2	Y	7					10
							8	9									
02	1512	N	840	-0-	-672	-0-	36	1	803	2	Y	1	7	1			4
							1	9									
03	1147	N	1034	-0-	-113	-0-	44	1	983	2	Y	6					10
							7	9									

POWERS, BILL WELL #: 7 RRCID -> 216830 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9068 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	48	1	1077	2	Y	4					14
							4	9									
11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	61	1	1364	2	Y	14	15	1			13
							15	9									
12	1519	N	1432	-0-	-87	-0-	61	1	1349	2	Y	20	23	1			10
							22	9									
01	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	67	1	1483	2	Y	13					23
							14	9									
02	1344	N	1291	-0-	-53	-0-	55	1	1221	2	Y	14	22	1			15
							15	9									
03	1426	N	1319	-0-	-107	-0-	56	1	1252	2	Y	10					25
							11	9									

CARTHAGE, SOUTH (PETTIT, UPPER) 16037 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
TOWER RESOURCES INC 862857
LATHAM ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 272876 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6163 - 6214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
11	360	N	309	-0-	-51	-0-	309	3			N	-0-					-0-
12	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	3			N	-0-					-0-
01	372	N	278	-0-	-94	-0-	278	2			N	-0-					-0-
02	280	N	244	-0-	-36	-0-	244	2			N	-0-					-0-
03	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC 003645
CHADWICK WELL #: 1 RRCID -> 187487 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6657 - 6701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1090	-0-	-460	-0-	1090	2			N	-0-					3
11	1380	N	1116	-0-	-264	-0-	1116	2			N	-0-					3
12	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1259	2	2	9	N	2					5
01	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	850	2	180	9	N	164					169
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	706	2	6	9	N	5					174
03	1271	N	1060	-0-	-211	-0-	1048	2	12	9	N	11					185

INDIGO RESOURCES LLC 423831
CHADWICK WELL #: 6 RRCID -> 198904 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	16	1	223	2	N	12					190
							13	9									
11	270	N	204	-0-	-66	-0-	13	1	181	2	N	9	174	1			25
							10	9									
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	16	1	612	2	N	-0-					25
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	16	1	599	2	N	-0-					25
*02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	14	1	420	2	N	-0-					25
*03	527	N	223	-0-	-304	-0-	16	1	207	2	N	-0-					25

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
10	341	N	121	-0-	-220	-0-	16	1	105	2	N	-0-					27
11	240	N	130	-0-	-110	-0-	11	1	119	2	N	-0-					27
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	2	N	-0-					27
01	124	N	54	-0-	-70	-0-	11	1	43	2	N	-0-					27
*02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	N	-0-					27
*03	217	N	200	-0-	-17	-0-	16	1	184	2	N	-0-					27

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 193758 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7153 - 7157

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

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
BRANNON WELL #: 1A RRCID -> 178652 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6594 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	15	1	1518	3	N	25					153
							28	9									
11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	14	1	1353	3	N	41					194
							45	9									
12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	8	1	810	3	N	16					210
							18	9									
01	1550	N	284	-0-	-1266	-0-	2	1	214	3	N	62					272
							68	9									
02	1316	N	930	-0-	-386	-0-	9	1	896	3	N	23					295
							25	9									
*03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	14	1	1417	3	N	38	174	1			159
							42	9									

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234888 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 7051

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

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 095447 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6441 - 6444

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
BURK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166091 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6439 - 6539

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					300
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					300
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					300
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					300
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					300
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					300

BURK WELL #: 5 C RRCID -> 236128 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6659 - 6666

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17

CARTHAGE, S. (TRAVIS PEAK, UP.) 16037 694 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
SMITH, J.J. WELL #: 103-U RRCID -> 147446 COMPL. DATE 10/13/1993 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 6890 - 6900

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

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 150589 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6410 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	12901	X	12901	-0-	-0-	-0-	891 20	1 9	11990	3	Y	18					105
11	13830	X	10552	-0-	-3278	-0-	701 13	1 9	9838	3	Y	12					117
12	14105	X	9169	-0-	-4936	-0-	689	1	8480	3	Y	-0-					117
01	14105	X	7870	-0-	-6235	-0-	738	1	7132	3	Y	-0-					117
02	12012	X	4611	-0-	-7401	-0-	585 142	1 9	3884	3	Y	129	186	1			60
03	12896	X	NO RPT	-0-	-12896	-0-					Y	NO RPT					60

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
10	9579	X	9096	-0-	-483	-0-	9096	3			Y	-0-					18
11	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	9828	3			Y	-0-					18
12	11259	X	11259	-0-	-0-	-0-	11259	3			Y	-0-					18
01	12212	X	12212	-0-	-0-	-0-	12212	3			Y	-0-					18
*02	11596	X	11596	-0-	-0-	-0-	11596	3			Y	-0-					18
03	9021	X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					Y	NO RPT					18

NORTH NAQUIN GU WELL #: 2H RRCID -> 265347 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9972 - 13122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5332	X	4933	-0-	-399	-0-	329 10	1 9	4594	3	Y	9					77
11	5160	X	4799	-0-	-361	-0-	338 21	1 9	4440	3	Y	19	58	1			38
12	5394	X	3677	-0-	-1717	-0-	188 87	1 9	3402	3	Y	79					117
01	5177	X	4943	-0-	-234	-0-	338 31	1 9	4574	3	Y	28					145
02	4592	X	4010	-0-	-582	-0-	235 1	1 9	3774	3	Y	1	62	1			84
03	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					84

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
10	13888	X	12573	-0-	-1315	-0-	12573	3			Y	-0-					38
11	13440	X	11839	-0-	-1601	-0-	11839	3			Y	-0-					38
12	12741	X	11137	-0-	-1604	-0-	11137	3			Y	-0-					38
01	12741	X	9208	-0-	-3533	-0-	9208	3			Y	-0-					38
02	11508	X	10564	-0-	-944	-0-	10564	3			Y	-0-					38
03	12586	X	NO RPT	-0-	-12586	-0-					Y	NO RPT					38

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WIENER ESTATE "D" WELL #: 5H RRCID -> 265639 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9925 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	96	3	1	9	Y	1	1	1			20
11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-	1	1			19
12	1023	X	57	-0-	-966	-0-	56	3	1	9	Y	1					20
01	1023	X	119	-0-	-904	-0-	117	3	2	9	Y	2	2	1			20
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-	1	1			19
03	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					19

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
10	11389	X	11389	-0-	-0-	-0-	11367	3	22	9	Y	20					138
11	10909	X	10909	-0-	-0-	-0-	10876	3	33	9	Y	30					168
12	10822	X	10822	-0-	-0-	-0-	10822	3			Y	-0-					168
01	10860	X	10860	-0-	-0-	-0-	10750	3	110	9	Y	100	185	1			83
*02	9885	X	9885	-0-	-0-	-0-	9885	3			Y	-0-					83
03	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					83

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
10	10416	X	9225	-0-	-1191	-0-	271 6	1 9	8948	3	Y	5					140
11	10080	X	8678	-0-	-1402	-0-	262 23	1 9	8393	3	Y	21	129	1			32
12	10044	X	8595	-0-	-1449	-0-	208 99	1 9	8288	3	Y	90					122
01	9827	X	8454	-0-	-1373	-0-	267	1	8187	3	Y	-0-					122
02	8764	X	7807	-0-	-957	-0-	217	1	7590	3	Y	-0-	64	1			58
03	9238	X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					Y	NO RPT					58

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
*10	20026	X	19426	-0-	-600	-0-	19420	3	6	9	Y	5	50	1			84
*11	19200	X	18198	-0-	-1002	-0-	18190	3	8	9	Y	7	42	1			49
*12	19530	X	18480	-0-	-1050	-0-	18478	3	2	9	Y	2	23	1			28
*01	19530	X	16890	-0-	-2640	-0-	16865	3	25	9	Y	23	23	1			28
02	17640	X	15672	-0-	-1968	-0-	15654	3	18	9	Y	16	16	1			28
03	19468	X	NO RPT	-0-	-19468	-0-					Y	NO RPT					28

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
10	8556	X	7668	-0-	-888	-0-	7662	3	6	9	Y	5					50
11	8280	X	6547	-0-	-1733	-0-	6547	3			Y	-0-					50
12	7378	X	6508	-0-	-870	-0-	6508	3			Y	-0-					50
01	7378	X	6688	-0-	-690	-0-	6688	3			Y	-0-					50
*02	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	7757	3	11	9	Y	10					60
03	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					Y	NO RPT					60

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
10	13423	X	12267	-0-	-1156	-0-	12267	3			N	-0-					43
11	12990	X	11534	-0-	-1456	-0-	11534	3			N	-0-					43
12	13423	X	12291	-0-	-1132	-0-	12291	3			N	-0-					43
01	12896	X	11849	-0-	-1047	-0-	11849	3			N	-0-					43
02	11312	X	10248	-0-	-1064	-0-	10248	3			N	-0-					43
03	12276	X	NO RPT	-0-	-12276	-0-					N	NO RPT					43

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WIENER ESTATE E WELL #: 2H RRCID -> 272476 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9930 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8029	X	7577	-0-	-452	-0-	7535	3	42	9	Y	38	37	1			100
11	7650	X	7002	-0-	-648	-0-	6958	3	44	9	Y	40	42	1			98
12	7781	X	6652	-0-	-1129	-0-	6618	3	34	9	Y	31	35	1			94
01	7750	X	6267	-0-	-1483	-0-	6228	3	39	9	Y	35	34	1			95
02	6888	X	6172	-0-	-716	-0-	6150	3	22	9	Y	20	23	1			92
03	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					Y	NO RPT					92

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

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
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	768	2	22	9	N	20					2175
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	674	2	20	9	N	18					2193
12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	814	2	31	9	N	28					2221
01	775	N	682	-0-	-93	-0-	660	2	22	9	N	20					2241
02	644	N	176	-0-	-468	-0-	173	2	3	9	N	3					2244
*03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1101	2	24	9	N	22	2	8			2264

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WRIGHT-TWOMEY WELL #: 2 RRCID -> 184703 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8912 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066059 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8611 - 9313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	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
10	14B2 EXT		524	-0-	524	524	504	2	20	9	Y	18					18
11	14B2 EXT		414	-0-	414	938	402	2	12	9	Y	11	14	1			15
12	1344	X	406	-0-	-938	-0-	402	2	4	9	Y	4					19
01	527	X	494	-0-	-33	-0-	475	2	19	9	Y	17					36
02	476	X	371	-0-	-105	-0-	371	2			Y	-0-	36	1			-0-
03	527	X	393	-0-	-134	-0-	393	2			Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 074633 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 084505 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8650 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	662	X	662	-0-	-0-	-0-	661	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	840	X	598	-0-	-242	-0-	597	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	T. A.		551	-0-	551	551	551	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		654	-0-	654	1205	630	2	24	9	Y	22	1	8			21
02	T. A.		525	-0-	525	1730	525	2			Y	-0-					21
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1730					Y	35	7	1			47

CARAWAY ASH WELL #: 1 RRCID -> 090572 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8700 - 8999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		325	-0-	325	1094	324	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	1393	X	299	-0-	-1094	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	381	2	11	9	Y	10					10
02	280	N	258	-0-	-22	-0-	258	2			Y	-0-					10
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	14	10	1			28

CRNKO-BIGGS WELL #: 2-T RRCID -> 141450 COMPL. DATE 03/28/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8638 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	1784	2	18	9	Y	16	16	1			2
11	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1869	2	18	9	Y	16	15	1			3
12	T. A.		1970	-0-	1970	1970	1950	2	20	9	Y	18	18	1			3
01	T. A.		2072	-0-	2072	4042	2027	2	45	9	Y	41	2	1	1	8	41
02	T. A.		1718	-0-	1718	5760	1718	2			Y	-0-					41
*03	6211	X	451	-0-	-5760	-0-	409	2	42	9	Y	38	41	1			92

REEVES WELL #: 2 RRCID -> 142666 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8622 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

CARAWAY, WERNER WELL #: 2 RRCID -> 143495 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8655 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 143523 COMPL. DATE 11/29/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8584 - 9418

10	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	1249	2	37	9	Y	34					142
11	1380	N	1259	-0-	-121	-0-	1228	2	31	9	Y	28	114	1			56
12	T. A.		1189	-0-	1189	1189	1178	2	11	9	Y	10					66
01	T. A.		1144	-0-	1144	2333	1107	2	37	9	Y	34					100
02	T. A.		1109	-0-	1109	3442	1051	2	58	9	Y	53	111	1			42
*03	4488	X	1046	-0-	-3442	-0-	1046	2			Y	-0-					42

REEVES "A" WELL #: 1 RRCID -> 144410 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8619 - 9492

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 3 RRCID -> 171389 COMPL. DATE 10/22/1998 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8613 - 9458

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRNKO-BIGGS WELL #: 3 RRCID -> 172504 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8624 - 9468

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 4 RRCID -> 174312 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8632 - 9454

10	418	X	418	-0-	-0-	-0-	409	2	9	9	Y	8					52
11	660	N	410	-0-	-250	-0-	400	2	10	9	Y	9	42	1			19
12	T. A.		430	-0-	430	430	427	2	3	9	Y	3					22
01	T. A.		496	-0-	496	926	496	2			Y	-0-					22
02	T. A.		448	-0-	448	1374	392	2	56	9	Y	51	33	1			40
03	T. A.		466	-0-	466	1840	466	2			Y	-0-					40

WERNER-CARAWAY WELL #: 3 RRCID -> 181755 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8660 - 9310

10	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	1081	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	1200	N	1051	-0-	-149	-0-	1048	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	T. A.		1117	-0-	1117	1117	1110	2	7	9	Y	6	5	1			1
01	T. A.		1025	-0-	1025	2142	979	2	46	9	Y	42	1	1	1	8	41
*02	T. A.		902	-0-	902	3044	901	2	1	9	Y	1	1	8			41
*03	3811	X	767	-0-	-3044	-0-	756	2	11	9	Y	10	13	1			37

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222104 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8654 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	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

10	20119	X	19323	-0-	-796	-0-	19154	2	169	9	N	154	174	1			231
11	19110	X	18368	-0-	-742	-0-	18189	2	179	9	N	163	181	1			213
12	19499	X	18745	-0-	-754	-0-	18583	2	162	9	N	147	189	1			171
01	19313	X	18186	-0-	-1127	-0-	17990	2	196	9	N	178	179	1			170
02	17444	X	16071	-0-	-1373	-0-	15959	2	112	9	N	102	180	1			92
03	19313	X	17429	-0-	-1884	-0-	17242	2	187	9	N	170	183	1			79

TWOMEY HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 261583 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9949 - 14450

10	26040	X	24016	-0-	-2024	-0-	23444	2	572	9	N	520	522	1			123
11	25200	X	22555	-0-	-2645	-0-	22351	2	204	9	N	185	180	1			128
12	24924	X	22754	-0-	-2170	-0-	22495	2	259	9	N	235	188	1			175
01	24583	X	21997	-0-	-2586	-0-	21704	2	293	9	N	266	189	1			252
02	21952	X	19364	-0-	-2588	-0-	19058	2	306	9	N	278	364	1			166
03	24025	X	22523	-0-	-1502	-0-	22255	2	268	9	N	244	179	1			231

BIGGS WELL #: 3H RRCID -> 265219 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9616 - 14481

10	14367	X	14367	-0-	-0-	-0-	829	1	13457	2	Y	74	72	1	10	7	6
							81	9									
11	16800	X	13544	-0-	-3256	-0-	732	1	12732	2	Y	73	72	1			7
							80	9									
12	15593	X	14328	-0-	-1265	-0-	786	1	13457	2	Y	77	79	1			5
							85	9									
01	15593	X	13561	-0-	-2032	-0-	730	1	12746	2	Y	77	36	1	41	8	5
							85	9									
02	14084	X	13117	-0-	-967	-0-	918	1	12118	2	Y	74	34	1	40	8	5
							81	9									
03	14353	X	11558	-0-	-2795	-0-	1094	1	10411	2	Y	48	37	1			16
							53	9									

WERNER, LOUIS WELL #: 5H RRCID -> 265846 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9712 - 13147

10	16851	X	16851	-0-	-0-	-0-	16660	2	191	9	N	174	165	1			195
11	15870	X	15768	-0-	-102	-0-	15572	2	196	9	N	178	181	1			192
12	16213	X	15701	-0-	-512	-0-	15503	2	198	9	N	180	181	1			191
01	16864	X	15067	-0-	-1797	-0-	14888	2	179	9	N	163	189	1	42	8	123
02	15232	X	13850	-0-	-1382	-0-	13613	2	237	9	N	215	187	1	38	8	113
03	16864	X	15265	-0-	-1599	-0-	15071	2	194	9	N	176	188	1			101

WERNER, LOUIS WELL #: 6SL RRCID -> 266013 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9841 - 15810

*10	46596	X	46596	-0-	-0-	-0-	46126	2	470	9	N	427	546	1			319
*11	43821	X	43821	-0-	-0-	-0-	43480	2	341	9	N	310	380	1			249
*12	43827	X	43827	-0-	-0-	-0-	43522	2	305	9	N	277					526
*01	38891	X	38891	-0-	-0-	-0-	38477	2	414	9	N	376	553	1			349
*02	38124	X	38124	-0-	-0-	-0-	38039	2	85	9	N	77	190	1			236
03	25730	X	21462	-0-	-4268	-0-	20900	2	562	9	N	511	534	1			119

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 266731 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 9612 PERF.10151 - 14740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19789	X	19789	-0-	-0-	-0-	19569	2	220	9	Y	200	200	1			30
11	20190	X	18779	-0-	-1411	-0-	18558	2	221	9	Y	201	194	1			37
12	20057	X	19141	-0-	-916	-0-	18900	2	241	9	Y	219	224	1			32
01	20057	X	18181	-0-	-1876	-0-	17940	2	241	9	Y	219	214	1	10	8	27
02	18406	X	18406	-0-	-0-	-0-	18210	2	196	9	Y	178	176	1	3	8	26
*03	20215	X	20215	-0-	-0-	-0-	20029	2	186	9	Y	169	181	1			12

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
10	29797	X	29797	-0-	-0-	-0-	29534	2	263	9	Y	239	239	1			36
11	30450	X	28317	-0-	-2133	-0-	28053	2	264	9	Y	240	232	1			44
12	30690	X	28856	-0-	-1834	-0-	28568	2	288	9	Y	262	268	1			38
01	30690	X	22497	-0-	-8193	-0-	22200	2	297	9	Y	270	261	1	14	8	33
02	27720	X	21077	-0-	-6643	-0-	20850	2	227	9	Y	206	206	1	1	8	32
*03	34365	X	34365	-0-	-0-	-0-	34110	2	255	9	Y	232	224	1			37

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
10	39679	X	39679	-0-	-0-	-0-	1203	1	38176	2	Y	273	268	1	29	7	20
							300	9									
11	39087	X	39087	-0-	-0-	-0-	1153	1	37636	2	Y	271	264	1			27
							298	9									
12	40971	X	40971	-0-	-0-	-0-	1206	1	39444	2	Y	292	299	1			20
							321	9									
01	18824	X	18824	-0-	-0-	-0-	18646	2	178	9	Y	162	153	1	11	8	18
02	17702	X	17702	-0-	-0-	-0-	17570	2	132	9	Y	120	116	1	3	8	19
*03	18992	X	18992	-0-	-0-	-0-	18839	2	153	9	Y	139	146	1			12

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267930 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9791 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22413	X	20384	-0-	-2029	-0-	20248	2	136	9	N	124	165	1			83
11	21390	X	19410	-0-	-1980	-0-	19254	2	156	9	N	142					225
12	22103	X	19857	-0-	-2246	-0-	19694	2	163	9	N	148	183	1			190
01	21638	X	19392	-0-	-2246	-0-	19198	2	194	9	N	176	167	1	95	8	104
02	19152	X	17619	-0-	-1533	-0-	17509	2	110	9	N	100	99	8			105
03	20398	X	19517	-0-	-881	-0-	19238	2	279	9	N	254	177	1			182

TWOMEY HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 267956 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9803 - 13313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	41354	X	29668	-0-	-11686	-0-	29270	2	398	9	N	362	349	1			295
11	38370	X	27890	-0-	-10480	-0-	27652	2	238	9	N	216	361	1			150
12	38936	X	27755	-0-	-11181	-0-	27465	2	290	9	N	264	161	1			253
01	38626	X	27665	-0-	-10961	-0-	27222	2	443	9	N	403	177	1	135	8	344
02	33460	X	25535	-0-	-7925	-0-	25169	2	366	9	N	333	182	1	141	8	354
03	29667	X	27592	-0-	-2075	-0-	27306	2	286	9	N	260	362	1			252

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 5SL RRCID -> 268103 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF.10045 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33453	X	33453	-0-	-0-	-0-	1915	1	31095	2	Y	403	395	1	51	7	22
							443	9									
11	31703	X	31703	-0-	-0-	-0-	1699	1	29569	2	Y	395	386	1			31
							435	9									
12	33200	X	33200	-0-	-0-	-0-	1806	1	30925	2	Y	426	437	1			20
							469	9									
01	20863	X	15765	-0-	-5098	-0-	850	1	14696	2	Y	199	153	1	48	8	18
							219	9									
02	18844	X	12890	-0-	-5954	-0-	561	1	12174	2	Y	141	116	1	24	8	19
							155	9									
03	20863	X	12641	-0-	-8222	-0-	647	1	11829	2	Y	150	148	1			21
							165	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CRNKO-BIGGS SL WELL #: 7H RRCID -> 268104 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9282 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	14080	-0-	14080	14080	972	1	12950	2	Y	144	147	1			16
							158	9									

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268190 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9818 - 13565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9579	X	9232	-0-	-347	-0-	9110	2	122	9	N	111	174	1			242
11	8880	X	7483	-0-	-1397	-0-	7406	2	77	9	N	70					312
12	8959	X	7704	-0-	-1255	-0-	7591	2	113	9	N	103	191	1			224
01	9238	X	8824	-0-	-414	-0-	8571	2	253	9	N	230	192	1	24	8	238
02	8344	X	6580	-0-	-1764	-0-	6559	2	21	9	N	19	19	8			238
03	9238	X	7378	-0-	-1860	-0-	7305	2	73	9	N	66	177	1			127

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
10	7192	X	685	-0-	-6507	-0-	288	1	354	2	N	39	164	1			57
							43	9									
11	6960	X	-0-	-0-	-6960	-0-					N	-0-					57
12	4650	X	17	-0-	-4633	-0-	17	2			N	-0-					57
01	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	5972	2	246	9	N	224	39	8			242
02	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	493	1	4874	2	N	91	182	1	84	8	67
							100	9									
*03	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	1147	1	3871	2	N	134					201
							147	9									

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 6H RRCID -> 271001 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9436 - 13883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35810	X	35810	-0-	-0-	-0-	2055	1	33370	2	Y	350	341	1	42	7	24
							385	9									
11	33076	X	33076	-0-	-0-	-0-	1777	1	30927	2	Y	338	332	1			30
							372	9									
12	33631	X	33631	-0-	-0-	-0-	1833	1	31400	2	Y	362	372	1			20
							398	9									
01	29078	X	20965	-0-	-8113	-0-	1133	1	19595	2	Y	215	153	1	64	8	18
							237	9									
02	26264	X	18815	-0-	-7449	-0-	870	1	17774	2	Y	155	116	1	38	8	19
							171	9									
03	29078	X	14733	-0-	-14345	-0-	916	1	13664	2	Y	139	146	1			12
							153	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

REEVES SL WELL #: 5H RRCID -> 271060 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9385 - 13941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	38936	X	38936	-0-	-0-	-0-	1242	1	37371	2	Y	294	289	1	35	7	17
							323	9									
11	37870	X	37870	-0-	-0-	-0-	1034	1	36521	2	Y	286	280	1			23
							315	9									
12	39080	X	39080	-0-	-0-	-0-	1081	1	37660	2	Y	308	316	1			15
							339	9									
01	23467	X	21596	-0-	-1871	-0-	1168	1	20230	2	Y	180	115	1	66	8	14
							198	9									
02	21196	X	20605	-0-	-591	-0-	1117	1	19339	2	Y	135	87	1	48	8	14
							149	9									
03	23467	X	17493	-0-	-5974	-0-	1167	1	16204	2	Y	111	109	1			16
							122	9									

REEVES SL WELL #: 3H RRCID -> 271061 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 9960 - 14466

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

REEVES 'A' SL WELL #: 3H RRCID -> 271433 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9920 - 13408

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	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

10	23064	X	20832	-0-	-2232	-0-	20743	2	89	9	N	81	189	1			135
11	22320	X	20255	-0-	-2065	-0-	20126	2	129	9	N	117					252
12	23064	X	21077	-0-	-1987	-0-	21026	2	51	9	N	46					298
01	21700	X	21272	-0-	-428	-0-	21152	2	120	9	N	109	180	1	59	8	168
02	19447	X	19447	-0-	-0-	-0-	19386	2	61	9	N	55	55	8			168
*03	21917	X	21917	-0-	-0-	-0-	21808	2	109	9	N	99					267

CARAWAY-ASH WELL #: 3H RRCID -> 271981 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9764 - 13989

10	23467	X	23467	-0-	-0-	-0-	23247	2	220	9	Y	200	200	1			30
11	24030	X	22153	-0-	-1877	-0-	21932	2	221	9	Y	201	194	1			37
12	24118	X	22550	-0-	-1568	-0-	22309	2	241	9	Y	219	224	1			32
01	23777	X	22580	-0-	-1197	-0-	22329	2	251	9	Y	228	221	1	12	8	27
02	21420	X	20931	-0-	-489	-0-	20754	2	177	9	Y	161	158	1	4	8	26
*03	24548	X	24548	-0-	-0-	-0-	24349	2	199	9	Y	181	184	1			21

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

CARAWAY-ASH WELL #: 5H RRCID -> 272884 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 9128 - 12923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15986	X	15986	-0-	-0-	-0-	922	1	14976	2	Y	80	76	1	12	7	6
							88	9									
11	17520	X	16406	-0-	-1114	-0-	887	1	15432	2	Y	79	78	1			7
							87	9									
12	17732	X	16870	-0-	-862	-0-	926	1	15852	2	Y	84	86	1			5
							92	9									
01	18524	X	18524	-0-	-0-	-0-	1010	1	17411	2	Y	94	38	1	56	8	5
							103	9									
02	17925	X	17925	-0-	-0-	-0-	998	1	16848	2	Y	72	29	1	43	8	5
							79	9									
03	16957	X	15703	-0-	-1254	-0-	1163	1	14495	2	Y	41	38	1			8
							45	9									

WERNER-CARAWAY WELL #: 8H RRCID -> 273320 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9390 - 14253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20564	X	20564	-0-	-0-	-0-	20432	2	132	9	Y	120	120	1			18
11	19311	X	19311	-0-	-0-	-0-	19179	2	132	9	Y	120	116	1			22
12	20987	X	20521	-0-	-466	-0-	20377	2	144	9	Y	131	134	1			19
01	20987	X	19710	-0-	-1277	-0-	19556	2	154	9	Y	140	132	1	11	8	16
02	18956	X	16771	-0-	-2185	-0-	16666	2	105	9	Y	95	91	1	4	8	16
*03	20630	X	20630	-0-	-0-	-0-	20511	2	119	9	Y	108	110	1			12

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273569 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9307 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	40734	X	35047	-0-	-5687	-0-	34870	2	177	9	N	161	181	1			172
11	38340	X	32107	-0-	-6233	-0-	31920	2	187	9	N	170	179	1			163
12	38812	X	32354	-0-	-6458	-0-	32116	2	238	9	N	216	179	1			200
01	37448	X	30616	-0-	-6832	-0-	30264	2	352	9	N	320	186	1	84	8	250
02	33208	X	27847	-0-	-5361	-0-	27615	2	232	9	N	211	190	1	78	8	193
03	35061	X	30005	-0-	-5056	-0-	29656	2	349	9	N	317	370	1			140

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
10	25651	X	25651	-0-	-0-	-0-	1471	1	23890	2	Y	264	258	1	22	7	27
							290	9									
11	25080	X	24337	-0-	-743	-0-	1307	1	22746	2	Y	258	253	1			32
							284	9									
12	26877	X	24358	-0-	-2519	-0-	1327	1	22727	2	Y	276	283	1			25
							304	9									
01	26877	X	24981	-0-	-1896	-0-	1350	1	23338	2	Y	266	192	1	76	8	23
							293	9									
02	24276	X	23052	-0-	-1224	-0-	1000	1	21844	2	Y	189	145	1	43	8	24
							208	9									
03	25637	X	20449	-0-	-5188	-0-	1091	1	19158	2	Y	182	181	1			25
							200	9									

WERNER, LOUIS SL WELL #: 8H RRCID -> 274806 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 9396 - 15367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		24487	-0-	24487	24487	24161	2	326	9	N	296	187	1			109
11	14B2 EXT		22999	-0-	22999	47486	22918	2	81	9	N	74					183
12	14B2 EXT		22882	-0-	22882	70368	22871	2	11	9	N	10					193
*01	14B2 EXT		18278	-0-	18278	88646	18198	2	80	9	N	73	172	1			94
*02	14B2 EXT		19000	-0-	19000	107646	19000	2			N	-0-					94
03	14B2 EXT		18098	-0-	18098	125744	18098	2			N	-0-					94

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 7H RRCID -> 274820 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 9415 - 14368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29772	X	29772	-0-	-0-	-0-	1710 301	1 9	27761	2	Y	274	268	1	35	7	17
11	28358	X	28358	-0-	-0-	-0-	1525 294	1 9	26539	2	Y	267	262	1			22
12	29700	X	29700	-0-	-0-	-0-	1621 317	1 9	27762	2	Y	288	295	1			15
01	19004	X	19004	-0-	-0-	-0-	1027 187	1 9	17790	2	Y	170	114	1	57	8	14
02	17717	X	17717	-0-	-0-	-0-	1062 145	1 9	16510	2	Y	132	86	1	46	8	14
*03	14340	X	14340	-0-	-0-	-0-	1152 117	1 9	13071	2	Y	106	108	1			12

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 5H RRCID -> 274821 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10032 - 14828

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	29178	-0-	29178	29178	29054	2	124	9	Y	113	111	1			16

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 4SL RRCID -> 274998 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10009 - 15346

10	43300	X	43300	-0-	-0-	-0-	43037	2	263	9	Y	239	239	1	23	7	13
11	41223	X	41223	-0-	-0-	-0-	40959	2	264	9	Y	240	232	1			21
12	44255	X	44255	-0-	-0-	-0-	43967	2	288	9	Y	262	268	1			15
01	15500	X	14224	-0-	-1276	-0-	14215	2	9	9	Y	8	15	1	8	8	-0-
02	14000	X	-0-	-0-	-14000	-0-					Y	-0-					-0-
*03	61522	X	61522	-0-	-0-	-0-	531	1	60991	2	Y	-0-					-0-

BIGGS SL WELL #: 4H RRCID -> 275136 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 9911 - 14470

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	25641	-0-	25641	25641	25517	2	124	9	Y	113	88	1	14	8	11
02	14B2	EXT	24054	-0-	24054	49695	23973	2	81	9	Y	74	69	1	5	8	11
03	14B2	EXT	26846	-0-	26846	76541	26756	2	90	9	Y	82	76	1			16

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BIGGS WELL #: 5H RRCID -> 275163 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 9638 PERF.11228 - 15863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16848	X	16848	-0-	-0-	-0-	16716	2	132	9	Y	120	120	1			18
11	18065	X	18065	-0-	-0-	-0-	17933	2	132	9	Y	120	116	1			22
12	18224	X	18224	-0-	-0-	-0-	18080	2	144	9	Y	131	134	1			19
01	16833	X	11761	-0-	-5072	-0-	11612	2	149	9	Y	135	132	1	6	8	16
02	16856	X	11078	-0-	-5778	-0-	428	1	10514	2	Y	124	106	1	18	8	16
							136	9									
03	18662	X	10647	-0-	-8015	-0-	498	1	10025	2	Y	113	111	1			16
							124	9									

BIGGS SL WELL #: 2SL RRCID -> 275172 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 9583 PERF.10650 - 15237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	48626	X	48626	-0-	-0-	-0-	48326	2	300	9	Y	273	274	1	17	7	24
11	45059	X	45059	-0-	-0-	-0-	44830	2	229	9	Y	208	211	1			21
12	46589	X	46589	-0-	-0-	-0-	46348	2	241	9	Y	219	225	1			15
01	23808	X	21317	-0-	-2491	-0-	21178	2	139	9	Y	126	115	1	12	8	14
02	21504	X	19866	-0-	-1638	-0-	19708	2	158	9	Y	144	125	1	4	8	29
03	23808	X	21901	-0-	-1907	-0-	21663	2	238	9	Y	216	220	1			25

REEVES A SL WELL #: 4SL RRCID -> 275241 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9910 - 14169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	41580	X	41580	-0-	-0-	-0-	1309	1	39637	2	Y	576	570	1	52	7	43
							634	9									
11	39968	X	39968	-0-	-0-	-0-	1193	1	38144	2	Y	574	557	1			60
							631	9									
12	40516	X	40516	-0-	-0-	-0-	1222	1	38612	2	Y	620	636	1			44
							682	9									
01	20615	X	18244	-0-	-2371	-0-	17867	2	377	9	Y	343	345	1	10	8	32
02	18620	X	16802	-0-	-1818	-0-	16517	2	285	9	Y	259	246	1	3	8	42
03	20615	X	14429	-0-	-6186	-0-	14117	2	312	9	Y	284	293	1			33

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	C M	COND PROD									EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT									-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT									-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT									-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT									-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT									-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT									-0-

CARAWAY-ASH WELL #: 4H RRCID -> 276208 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 9372 PERF.10400 - 15607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23604	X	23604	-0-	-0-	-0-	1350	1	21925	2	Y	299	293	1	22	7	32
							329	9									
11	24660	X	22863	-0-	-1797	-0-	1225	1	21315	2	Y	294	287	1			39
							323	9									
12	25234	X	22484	-0-	-2750	-0-	1221	1	20918	2	Y	314	323	1			30
							345	9									
01	24676	X	21756	-0-	-2920	-0-	1172	1	20262	2	Y	293	230	1	66	8	27
							322	9									
02	21980	X	19798	-0-	-2182	-0-	862	1	18704	2	Y	211	172	1	37	8	29
							232	9									
03	23622	X	18066	-0-	-5556	-0-	994	1	16829	2	Y	221	221	1			29
							243	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CARAWAY-NEEDHAM-ASH (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 276601 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9367 PERF.10173 - 16395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29701	X	29701	-0-	-0-	-0-	29438	2	263	9	Y	239	239	1			36
11	30510	X	28052	-0-	-2458	-0-	27788	2	264	9	Y	240	232	1			44
12	31403	X	28622	-0-	-2781	-0-	28334	2	288	9	Y	262	268	1			38
01	31062	X	27079	-0-	-3983	-0-	26812	2	267	9	Y	243	233	1	15	8	33
02	27608	X	26561	-0-	-1047	-0-	26338	2	223	9	Y	203	199	1	5	8	32
03	29698	X	29170	-0-	-528	-0-	28935	2	235	9	Y	214	221	1			22

NOLAN WELL #: 2H RRCID -> 276607 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 9394 PERF.11039 - 14890

10	38998	X	30528	-0-	-8470	-0-	168	1	29781	2	N	526	537	1			168
							579	9									
11	36630	X	27576	-0-	-9054	-0-	168	1	26860	2	N	498	529	1			137
							548	9									
12	36828	X	27772	-0-	-9056	-0-	30	1	27241	2	N	455	514	1			78
							501	9									
01	35650	X	27278	-0-	-8372	-0-	26865	2	413	9	N	375	180	1			273
02	31108	X	24506	-0-	-6602	-0-	24092	2	414	9	N	376	169	1			480
03	30535	X	26569	-0-	-3966	-0-	26253	2	316	9	N	287	700	1			67

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276959 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 9393 PERF. 9740 - 15430

10	51429	X	41754	-0-	-9675	-0-	168	1	41154	2	N	393	536	1			110
							432	9									
11	48630	X	33942	-0-	-14688	-0-	168	1	33440	2	N	304	356	1			58
							334	9									
12	48918	X	34968	-0-	-13950	-0-	30	1	34576	2	N	329	175	1			212
							362	9									
01	47802	X	28532	-0-	-19270	-0-	28489	2	43	9	N	39	181	1			70
02	42644	X	29928	-0-	-12716	-0-	29693	2	235	9	N	214	173	1			111
03	41757	X	33061	-0-	-8696	-0-	32812	2	249	9	N	226	179	1			158

TWOMEY HEIRS-HANCOCK-SMITH (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 277056 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9923 - 14258

10	46810	X	28592	-0-	-18218	-0-	28322	2	270	9	N	245	174	1			230
11	45300	X	30725	-0-	-14575	-0-	30319	2	406	9	N	369	372	1			227
12	44113	X	30347	-0-	-13766	-0-	29908	2	439	9	N	399	369	1			257
01	43586	X	29631	-0-	-13955	-0-	29233	2	398	9	N	362	362	1			257
02	36568	X	26264	-0-	-10304	-0-	26064	2	200	9	N	182	180	1			259
03	31744	X	28882	-0-	-2862	-0-	28367	2	515	9	N	468	550	1			177

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

10	2573	#	1747	-0-	-826	-0-	227	1	1496	3	N	22					132
							24	9									
11	2670	#	347	-0-	-2323	-0-	32	1	315	3	N	-0-					132
12	2759	#	2632	-0-	-127	-0-	222	1	2391	3	N	17					149
							19	9									
01	2790	#	2081	-0-	-709	-0-	192	1	1871	3	N	16					165
							18	9									
02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	152	1	1368	3	N	20					185
							22	9									
03	2635	N	2166	-0-	-469	-0-	188	1	1965	3	N	12					197
							13	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					24
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					24
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0	N	-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
10	SI MULT		2782	-0-	2782	9024	2752	3	30	9	N	27					70
11	11763	X	2739	-0-	-9024	-0-	2699	3	40	9	N	36					106
12	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2765	3	31	9	N	28					134
01	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2613	3	33	9	N	30	161	1			3
02	2548	N	1622	-0-	-926	-0-	1600	3	22	9	N	20					23
03	2790	N	1109	-0-	-1681	-0-	1100	3	9	9	N	8					31

WORTHAM WELL #: 2 RRCID -> 159634 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10929 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	305	-0-	-191	-0-	292	3	13	9	N	12					69
11	510	N	245	-0-	-265	-0-	243	3	2	9	N	2					71
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	656	3	6	9	N	5					76
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	631	3	2	9	N	2					78
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					78
03	651	N	460	-0-	-191	-0-	457	3	3	9	N	3					81

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
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					21
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					21
12	248	N	173	-0-	-75	-0-	173	3			N	-0-					21
01	682	N	239	-0-	-443	-0-	239	3			N	-0-					21
02	616	N	195	-0-	-421	-0-	195	3			N	-0-					21
*03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					21

GLOBAL XRC CORP 310348
LOPER, VERNA WELL #: 2 RRCID -> 169994 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 8024 - 8312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		215	-0-	215	752	215	2			N	-0-					15
11	14B DENY		207	-0-	207	959	207	2			N	-0-					15
12	14B2 EXT		214	-0-	214	1173	214	2			N	-0-					15
*01	1276	X	103	-0-	-1173	-0-	103	2			N	-0-					15
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					15
03	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					15

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
GLOBAL XRC CORP //CONT.// 310348
LOPER, VERNA B WELL #: 1B RRCID -> 174871 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8172 - 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
10	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3390	2	29	9	N	26					271
11	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			N	-0-					271
12	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					271
*01	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					271
*02	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3291	2	24	9	N	22	188	1			105
*03	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3230	2	105	9	N	95	160	1			40

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
10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	18	1	1503	2	N	10					65
							2	4	11	9							
11	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2484	2	1	4	Y	49	50	1			64
							54	9									
12	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2195	2	37	4	Y	63	121	1			6
							69	9									
01	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2237	2	23	4	Y	53	45	1			14
							58	9									
02	2380	N	2028	-0-	-352	-0-	1976	2	52	9	Y	47	61	1			-0-
03	2294	N	1720	-0-	-574	-0-	1695	2	25	9	Y	23	23	1			-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 21-D RRCID -> 154973 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8080 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 2 F RRCID -> 158000 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8016 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4123	X	608	-0-	-3515	-0-	7	1	597	2	Y	3					3
							1	4	3	9							
11	3990	X	3853	-0-	-137	-0-	3833	2	2	4	Y	16					19
							18	9									
12	3627	X	1423	-0-	-2204	-0-	1393	2	23	4	Y	6					25
							7	9									
01	3627	X	3528	-0-	-99	-0-	3491	2	35	4	Y	2	1	1			26
							2	9									
02	3584	X	2578	-0-	-1006	-0-	2574	2	4	9	Y	4					30
03	3968	X	3909	-0-	-59	-0-	3899	2	10	9	Y	9					39

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 D RRCID -> 160225 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9987 PERF. 7996 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	886	-0-	-509	-0-	10	1	869	2	Y	5					5
							1	4	6	9							
11	1350	N	1342	-0-	-8	-0-	1332	2	1	4	Y	8					13
							9	9									
*12	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1348	2	23	4	Y	6	1	1			18
							7	9									
*01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1002	2	10	4	Y	1	7	1			12
							1	9									
*02	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-	6	1			6
03	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	2	2	1			6

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 2 F RRCID -> 161754 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8264 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		718	-0-	718	1504	8	1	705	2	Y	4					4
							1	4	4	9							
11	T. A.		917	-0-	917	2421	910	2	7	9	Y	6					10
12	3467	X	1046	-0-	-2421	-0-	1025	2	17	4	Y	4	1	1			13
							4	9									
01	835	X	835	-0-	-0-	-0-	826	2	8	4	Y	1	7	1			7
							1	9									
02	868	N	805	-0-	-63	-0-	803	2	2	9	Y	2	6	1			3
03	1054	N	345	-0-	-709	-0-	345	2			Y	-0-	2	1			1

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
10	3658	X	2014	-0-	-1644	-0-	23	1	1977	2	Y	10					10
							3	4	11	9							
11	3390	X	3024	-0-	-366	-0-	3003	2	1	4	Y	18					28
							20	9									
12	3286	X	1527	-0-	-1759	-0-	1493	2	25	4	Y	8	1	1			35
							9	9									
01	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3562	2	36	4	Y	3	8	1			30
							3	9									
02	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3147	2	17	9	Y	15	6	1			39
03	3131	X	2788	-0-	-343	-0-	2780	2	8	9	Y	7	2	1			44

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	1364	N	920	-0-	-444	-0-	11	1	902	2	Y	5					5
							1	4	6	9							
11	3000	N	3161	-0-	161	161	3145	2	1	4	Y	14					19
							15	9									
12	2135	N	1974	-0-	-161	-0-	1810	2	30	4	Y	122	31	1			110
							134	9									
01	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1885	2	19	4	Y	8	7	1			111
							9	9									
02	2940	X	2080	-0-	-860	-0-	2073	2	7	9	Y	6	6	1			111
03	3255	X	1566	-0-	-1689	-0-	1562	2	4	9	Y	4	2	1			113

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
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	3	1	264	2	N	2					2
							2	9									
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	213	2	2	9	N	2					4
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	253	2	4	4	Y	1					5
							1	9									
01	279	N	228	-0-	-51	-0-	225	2	2	4	Y	1	1	1			5
							1	9									
02	196	N	184	-0-	-12	-0-	183	2	1	9	Y	1	1	1			5
03	248	N	185	-0-	-63	-0-	185	2			Y	-0-					5

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 7 F RRCID -> 167876 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7994 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	66	-0-	-554	-0-	1	1	65	2	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1077	-0-	-363	-0-	1072	2	1	4	Y	4					4
							4	9									
12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	874	2	15	4	Y	4					8
							4	9									
01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1444	2	15	4	Y	1					9
							1	9									
02	1008	N	650	-0-	-358	-0-	648	2	2	9	Y	2					11
*03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1175	2	3	9	Y	3					14

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	1	1	47	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	63	2	1	4	Y	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	76	2	1	4	Y	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 172404 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9376 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	29	1	2476	2	Y	13					13
							3	4	14	9							
11	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2940	2	1	4	Y	19					32
							21	9									
12	3100	N	3296	-0-	196	196	3227	2	54	4	Y	14	2	1			44
							15	9									
01	3100	N	3432	-0-	332	528	3395	2	34	4	Y	3	14	1			33
							3	9									
02	3462	X	2934	-0-	-528	-0-	2926	2	8	9	Y	7	11	1			29
03	3286	X	2887	-0-	-399	-0-	2866	2	21	9	Y	19	4	1			44

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
10	217	N	133	-0-	-84	-0-	2	1	130	2	Y	1					1
							1	9									
11	210	N	128	-0-	-82	-0-	127	2	1	9	Y	1					2
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	244	2	4	4	Y	1					3
							1	9									
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	276	2	3	4	Y	98	101	1			-0-
							108	9									
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	175	2	50	9	Y	45					45
*03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	234	2	74	9	Y	67	33	1			79

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
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
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	1	1	119	2	Y	1					1
							1	9									
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	135	2	2	9	Y	2					3
12	93	N	56	-0-	-37	-0-	55	2	1	4	Y	-0-					3
01	93	N	67	-0-	-26	-0-	66	2	1	4	Y	-0-					3
02	140	N	73	-0-	-67	-0-	73	2			Y	-0-					3
*03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	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
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	49	2	1	4	Y	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

WILLS, N. N. "A" WELL #: 2D RRCID -> 180371 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9306 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	26	1	2177	2	Y	26					26
							3	4	29	9							
11	1440	N	1305	-0-	-135	-0-	1291	2	1	4	Y	12					38
							13	9									
12	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1627	2	27	4	Y	7	2	1			43
							8	9									
01	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1557	2	16	4	Y	5	14	1			34
							6	9									
02	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1430	2	15	9	Y	14	12	1			36
03	1674	N	1524	-0-	-150	-0-	1509	2	15	9	Y	14	4	1			46

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181376 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9320 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	797	-0-	-9	-0-	9	1	783	2	Y	4					4
							1	4	4	9							
11	810	N	608	-0-	-202	-0-	602	2	6	9	Y	5					9
12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	847	2	14	4	Y	4	1	1			12
							4	9									
01	806	N	731	-0-	-75	-0-	723	2	7	4	Y	1	7	1			6
							1	9									
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	683	2	2	9	Y	2	6	1			2
03	868	N	742	-0-	-126	-0-	740	2	2	9	Y	2	2	1			2

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
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
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

O'RYAN OIL AND GAS 617042
BENTLEY WELL #: 1 RRCID -> 227741 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10965 - 11095

10	2914	X	1880	-0-	-1034	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
11	2310	X	1783	-0-	-527	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
12	2139	X	1846	-0-	-293	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
01	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
02	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	4359	-0-	1259	1259	4359	2			N	-0-					-0-

SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
HILL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 194582 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10942 - 11074

10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					121
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					121
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					121
01	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					121
02	84	N	3	-0-	-81	-0-	3	2			N	-0-					121
*03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	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

10	2511	X	1592	-0-	-919	-0-	1559	2	33	9	Y	30							89
11	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3481	2	52	9	Y	47	80	1					56
12	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	2234	2	47	9	Y	43							99
01	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2588	2	54	9	Y	49	90	1					58
*02	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2395	2	44	9	Y	40							98
03	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT							98

ROYALL, JOHN TRUST ET AL WELL #: 2 RRCID -> 183013 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8045 - 8052

10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					16
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					16
12	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	2			N	-0-					16
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
RUNGE, MARY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 217508 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7330 - 8076

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

BIG GAS OIL LLC 069432
MORGAN, HAZEL E. WELL #: 1 T RRCID -> 035304 COMPL. DATE 03/01/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8030 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	345	2	1	9	N	1					69
11	720	N	269	-0-	-451	-0-	269	2			N	-0-					69
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	601	2	9	9	N	8					77
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	606	2	14	9	N	13					90
*02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	434	2	10	9	N	9					99
*03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	654	2	7	9	N	6					105

BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
BARTON, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 097610 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8116 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	7			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

GLOBAL XRC CORP 310348
LOPER, VERNA WELL #: 2A RRCID -> 175572 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 4329 - 4478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
RAMPY, H. R. WELL #: D 1 L RRCID -> 035825 COMPL. DATE 03/31/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7785 - 7938

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

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 21-F RRCID -> 037096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7802 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	18	1	1534	2	Y	17					23
							2	4	19	9							
11	1380	N	1352	-0-	-28	-0-	1331	2	1	4	Y	18	17	1			24
							20	9									
12	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1453	2	25	4	Y	15	3	1			36
							17	9									
01	1426	N	1419	-0-	-7	-0-	1398	2	14	4	Y	6	9	1			33
							7	9									
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1309	2	12	9	Y	11	6	1			38
03	1488	N	1481	-0-	-7	-0-	1464	2	17	9	Y	15	4	1			49

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
10	T. A.		58	-0-	58	140	1	1	54	2	Y	3					5
							3	9									
11	T. A.		10	-0-	10	150	10	2			Y	-0-					5
12	2323	X	2173	-0-	-150	-0-	2127	2	36	4	Y	9					14
							10	9									
01	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	2225	2	22	4	Y	14					28
							15	9									
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1211	2	17	9	Y	15					43
*03	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2790	1	33	9	Y	30					73

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
10	341	N	276	-0-	-65	-0-	3	1	272	2	Y	1					1
							1	9									
11	300	N	22	-0-	-278	-0-	21	2	1	9	Y	1					2
12	310	N	19	-0-	-291	-0-	19	2			Y	-0-					2
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	373	2	4	4	Y	-0-	1	1			1
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					1
*03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	328	2	1	9	Y	1					2

RAMPY, H.R. WELL #: 7 D RRCID -> 173780 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7873 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3317	X	21	-0-	-3296	-0-	21	2			Y	-0-					3
11	3060	X	130	-0-	-2930	-0-	130	2			Y	-0-					3
12	2697	X	1680	-0-	-1017	-0-	1644	2	28	4	Y	7					10
							8	9									
01	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2768	2	28	4	Y	21	31	1			-0-
							23	9									
02	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	1981	2	29	9	Y	26	26	1			-0-
*03	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2536	2	42	9	Y	38					38

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 D RRCID -> 174513 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 7905 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	2992	-0-	-263	-0-	35	1	2936	2	N	15					15
							4	4	17	9							
11	3150	X	2679	-0-	-471	-0-	2657	2	1	4	N	19					34
							21	9									
12	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3233	2	54	4	N	14	37	1			11
							15	9									
01	3255	X	3146	-0-	-109	-0-	3026	2	31	4	N	81	92	1			-0-
							89	9									
02	2940	X	2883	-0-	-57	-0-	2844	2	39	9	N	35	12	1			23
03	3255	X	3053	-0-	-202	-0-	3014	2	39	9	N	35	4	1			54

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
10	806	N	497	-0-	-309	-0-	6	1	487	2	Y	3					3
							1	4	3	9							
11	600	N	374	-0-	-226	-0-	371	2	3	9	Y	3					6
*12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	2	1			4
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	628	2	6	4	Y	9	13	1			-0-
							10	9									
*02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	488	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
*03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1418	2	21	9	Y	19	19	1			-0-

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		237	-0-	237	237	236	2	1	9	Y	1					1
12	T. A.		325	-0-	325	562	319	2	5	4	Y	1					2
							1	9									
01	T. A.		224	-0-	224	786	222	2	2	4	Y	-0-					2
02	1215	N	429	-0-	-786	-0-	428	2	1	9	Y	1					3
*03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1064	2	3	9	Y	3					6

PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC 657295
TRINITY MATERIALS WELL #: 2 RRCID -> 197678 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 11584 PERF. 8046 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					99
11	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					99
12	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					99
01	1488	N	950	-0-	-538	-0-	950	2			N	-0-					99
02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1704	2	28	9	N	25					124
03	1519	N	703	-0-	-816	-0-	675	2	28	9	N	25					149

CAYUGA (TRAVIS PEAK CONS.) 16481 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
CRESSLENN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 148936 COMPL. DATE 01/06/1991 TOTAL DEPTH 13645 PERF.12650 - 12816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAYUGA (TRINITY) 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
ROYALL & CONE -D- WELL #: 1ST RRCID -> 015909 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7262 - 7501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3848	2	51	9	Y	46					110
11	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2905	2	50	9	Y	45	99	1			56
12	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3200	2	48	9	Y	44					100
01	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2838	2	51	9	Y	46	90	1			56
02	2716	X	2677	-0-	-39	-0-	2625	2	52	9	Y	47					103
03	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					103

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
10	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	190	1	1242	2	N	57					157
							63	9									
11	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	194	1	1210	2	N	70	184	1			43
							77	9									
12	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	162	1	1038	2	N	55					98
							61	9									
01	1488	N	1311	-0-	-177	-0-	121	1	1095	2	N	86					184
							95	9									
*02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	88	1	892	2	N	60					244
							66	9									
03	1271	N	1094	-0-	-177	-0-	93	1	936	2	N	59	181	1			122
							65	9									

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
10	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2562	3	63	9	N	57					190
11	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2477	3	67	9	N	61					251
12	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2417	3	61	9	N	55	191	1			115
01	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	2333	3	66	9	N	60					175
02	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2476	3	79	9	N	72					247
*03	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2500	3	55	9	N	50					297

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
10	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	360	1	2674	2	N	40					125
							44	9									
11	2700	X	2611	-0-	-89	-0-	390	1	2201	2	N	18					143
							20	9									
12	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	465	1	3246	2	N	51	186	1			8
							56	9									
01	2790	X	2419	-0-	-371	-0-	420	1	1986	2	N	12					20
							13	9									
02	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	420	1	3543	2	N	148	134	1			34
							163	9									
*03	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	465	1	3745	2	N	59					93
							65	9									

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

LOPER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 022902 COMPL. DATE 05/20/1963 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7582 - 7612

10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1404	2	42	9	N	38					312
11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1271	2	26	9	N	24	175	1			161
12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1245	2	13	9	N	12					173
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1342	2	11	9	N	10					183
*02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1232	2	8	9	N	7					190
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

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

10	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	17	1	1445	2	N	60					181
							2	4	66	9							
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	831	2	129	9	Y	117	121	1			177
12	1395	N	734	-0-	-661	-0-	705	2	12	4	Y	15	1	1			191
							17	9									
01	1519	N	706	-0-	-813	-0-	670	2	7	4	Y	26	7	1			210
							29	9									
*02	896	N	666	-0-	-230	-0-	652	2	14	9	Y	13	6	1			217
*03	744	N	684	-0-	-60	-0-	664	2	20	9	Y	18	2	1			233

RAMPY, H. R. WELL #: D 1 U RRCID -> 015908 COMPL. DATE 08/09/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7310 - 7370

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	T. A.		5221	-0-	5221	7537	59	1	5043	2	Y	102					102
							7	4	112	9							
11	T. A.		4574	-0-	4574	12111	4447	2	2	4	Y	114	118	1			98
							125	9									
12	16422	X	4311	-0-	-12111	-0-	4093	2	69	4	Y	135	110	1			123
							149	9									
01	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	3850	2	39	4	Y	101	166	1			58
							111	9									
02	4704	X	3520	-0-	-1184	-0-	3435	2	85	9	Y	77	134	1			1
03	5208	X	3754	-0-	-1454	-0-	3652	2	102	9	Y	93	70	1			24

EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 D RRCID -> 186762 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7058 - 7352

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 189942 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7166 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	48	1	4053	2	Y	69					70
							6	4	76	9							
11	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3894	2	2	4	Y	28					98
							31	9									
12	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3727	2	63	4	Y	21	3	1			116
							23	9									
01	3813	X	3421	-0-	-392	-0-	3321	2	33	4	Y	61	165	1			12
							67	9									
02	3780	X	3704	-0-	-76	-0-	3672	2	32	9	Y	29	17	1			24
03	4185	X	3956	-0-	-229	-0-	3928	2	28	9	Y	25	6	1			43

RAMPY, H. R. WELL #: 5 D RRCID -> 190216 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7054 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	5	1	445	2	Y	39					39
							1	4	43	9							
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	576	2	3	9	Y	3					42
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	540	2	9	4	Y	2					44
							2	9									
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	407	2	4	4	Y	75	119	1			-0-
							83	9									
02	532	N	452	-0-	-80	-0-	422	2	30	9	Y	27	1	1			26
03	558	N	167	-0-	-391	-0-	154	2	13	9	Y	12					38

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
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2502	2	1	4	Y	9					9
							10	9									
12	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2024	2	34	4	Y	9					18
							10	9									
01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1242	2	13	4	Y	1					19
							1	9									
02	2352	N	1760	-0-	-592	-0-	1754	2	6	9	Y	5					24
*03	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2813	2	7	9	Y	6					30

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
10	3100	N	5448	-0-	2348	2348	61	1	5217	2	Y	148					152
							7	4	163	9							
11	3000	N	4643	-0-	1643	3991	4467	2	2	4	Y	158	180	1			130
							174	9									
12	3100	N	4585	-0-	1485	5476	4432	2	74	4	Y	72	36	1			166
							79	9									
01	10036	X	4560	-0-	-5476	-0-	4512	2	46	4	Y	2	59	1			109
							2	9									
02	4928	X	3737	-0-	-1191	-0-	3686	2	51	9	Y	46	23	1			132
03	5456	X	4470	-0-	-986	-0-	4374	2	96	9	Y	87	43	1			176

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
10	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	21	1	1775	2	Y	52					52
							2	4	57	9							
11	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1229	2	1	4	Y	55	64	1			43
							61	9									
12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1354	2	23	4	Y	16	12	1			47
							18	9									
01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1210	2	12	4	Y	2	18	1			31
							2	9									
02	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1337	2	11	9	Y	10	6	1			35
*03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1550	2	18	9	Y	16	15	1			36

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836

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
10	775	N	218	-0-	-557	-0-	2	1	195	2	N	19					19
							21	9									
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	599	2	3	9	Y	3					22
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	606	2	10	4	Y	13					35
							14	9									
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	592	2	6	4	Y	16					51
							18	9									
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	552	2	10	9	Y	9					60
03	620	N	403	-0-	-217	-0-	400	2	3	9	Y	3					63

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
10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	9	1	796	2	Y	4					4
							1	4	4	9							
11	810	N	800	-0-	-10	-0-	793	2	7	9	Y	6					10
12	837	N	191	-0-	-646	-0-	187	2	3	4	Y	1	1	1			10
							1	9									
01	806	N	734	-0-	-72	-0-	726	2	7	4	Y	1	7	1			4
							1	9									
02	756	N	315	-0-	-441	-0-	313	2	2	9	Y	2	6	1			-0-
*03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	330	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

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
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	3	1	244	2	Y	1					1
							1	9									
11	270	N	223	-0-	-47	-0-	221	2	2	9	Y	2					3
12	279	N	232	-0-	-47	-0-	227	2	4	4	Y	1					4
							1	9									
01	248	N	236	-0-	-12	-0-	234	2	2	4	Y	-0-					4
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	216	2	1	9	Y	1					5
*03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	228	2	1	9	Y	1					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
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	9	1	774	2	Y	4					4
							1	4	4	9							
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	808	2	7	9	Y	6					10
12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	837	2	14	4	Y	4	1	1			13
							4	9									
01	775	N	718	-0-	-57	-0-	710	2	7	4	Y	1	7	1			7
							1	9									
02	756	N	709	-0-	-47	-0-	707	2	2	9	Y	2	6	1			3
*03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	918	2	2	9	Y	2	2	1			3

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
CAMPBELL, J.A. WELL #: 2 RRCID -> 215814 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7228 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARK & PARK OIL CO. 639520
BARTON, H. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 015893 COMPL. DATE 04/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7504 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAYUGA (WOODBINE) 16481 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HARWELL, MARY W. WELL #: 1 RRCID -> 121937 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 4474 - 4526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WARE, G.W. WELL #: 20 RRCID -> 123384 COMPL. DATE 01/02/1987 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3800 - 3805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL, J.A. WELL #: 4 RRCID -> 145848 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 4041 PERF. 3777 - 3794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMPY, H. R. WELL #: 10 RRCID -> 197089 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3772 - 3775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CECIL COX (TRAVIS PEAK) 16508 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
WEDDINGTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 215542 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11458 PERF.10480 - 11352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20

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

WEDDINGTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 227320 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10462 - 11472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2017 - P/A 06/07/17

WEDDINGTON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 227345 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10408 - 11607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/25/2017 - P/A 05/25/17

WEDDINGTON ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 227346 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10597 - 11842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2017 - P/A 06/16/17

CEDAR SPRINGS (ABBOTT) 16613 030 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 282514 COMPL. DATE 01/26/2017 TOTAL DEPTH 11683 PERF.10646 - 10652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4433	-0-	-0-	-4433	-0-				N	-0-			267
11	4290	-0-	-0-	-4290	-0-				N	78	148	1	197
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			197
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			197
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	134	168	1	163
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	250			413

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY SD) 16613 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218328 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8564 - 10640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY SD)//CONT.// 16613 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6 WELL #: 4 L RRCID -> 282355 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 11695 PERF.10604 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3565	X	2556	-0-	-1009	-0-	2471	2	85	9	N	77	168	1			297
11	2730	X	2499	-0-	-231	-0-	2166	2	333	9	N	303	342	1			258
12	2821	X	1974	-0-	-847	-0-	1964	2	10	9	N	9					267
01	2821	X	1757	-0-	-1064	-0-	1710	2	47	9	N	43					310
02	2324	X	1351	-0-	-973	-0-	1085	2	266	9	N	242	328	1			224
03	2573	X	1713	-0-	-860	-0-	1446	2	267	9	N	243					467

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
TERRELL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 197617 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10832 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	N	1476	-0-	-725	-0-	1476	2			N	-0-					95
11	2400	N	2081	-0-	-319	-0-	2081	2			N	-0-					95
12	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2139	2	55	9	N	50					145
01	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1575	2	59	9	N	54	177	1			22
02	1932	N	1125	-0-	-807	-0-	1125	2			N	-0-					22
03	2201	N	1251	-0-	-950	-0-	1244	2	7	9	N	6					28

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.) 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MCCASLIN-HALL WELL #: 1 RRCID -> 211626 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11824 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10292	X	7904	-0-	-2388	-0-	7862	2	42	9	N	38					236
11	10140	X	7318	-0-	-2822	-0-	7285	2	33	9	N	30					266
12	10478	X	9208	-0-	-1270	-0-	9208	2			N	-0-					266
01	10478	X	4037	-0-	-6441	-0-	4037	2			N	-0-					266
02	7140	X	6721	-0-	-419	-0-	6703	2	18	9	N	16					282
03	9207	X	3393	-0-	-5814	-0-	3393	2			N	-0-					282

MCCASLIN-HALL WELL #: 2 RRCID -> 219625 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 12064 PERF.11931 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	504	-0-	-1086	-0-	504	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	1	-0-	-2231	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	31	-0-	-2170	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					-0-
*03	3100	N	3709	-0-	609	609	3709	2			N	-0-					-0-

MALONE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 242871 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11886 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7440	X	4178	-0-	-3262	-0-	4153	2	25	9	N	23					217
11	7020	X	5215	-0-	-1805	-0-	5178	2	37	9	N	34					251
12	7006	X	3260	-0-	-3746	-0-	3243	2	17	9	N	15					266
01	6820	X	1132	-0-	-5688	-0-	1110	2	22	9	N	20					286
02	4872	X	3919	-0-	-953	-0-	3910	2	9	9	N	8					294
*03	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5458	2	10	9	N	9					303

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
10	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	7889	2			N	-0-					73
11	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	2			N	-0-					73
12	5952	X	5736	-0-	-216	-0-	5736	2			N	-0-					73
01	7874	X	1348	-0-	-6526	-0-	1348	2			N	-0-					73
02	7112	X	3987	-0-	-3125	-0-	3987	2			N	-0-					73
03	7874	X	6040	-0-	-1834	-0-	6040	2			N	-0-					73

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MAXIMUS OPERATING, LTD. //CONT.// 534465
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
10	16779	X	16779	-0-	-0-	-0-	16584	2	195	9	N	177					489
11	16050	X	12364	-0-	-3686	-0-	12248	2	116	9	N	105	183	1			411
12	16585	X	11535	-0-	-5050	-0-	11479	2	56	9	N	51					462
01	16771	X	13724	-0-	-3047	-0-	13701	2	23	9	N	21					483
02	15148	X	8071	-0-	-7077	-0-	8046	2	25	9	N	23					506
03	16771	X	6371	-0-	-10400	-0-	6343	2	28	9	N	25					531

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
10	482	X	482	-0-	-0-	-0-	453	2	29	9	N	26					180
11	59	X	59	-0-	-0-	-0-	35	2	24	9	N	22					202
12	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	2039	2	14	9	N	13					215
01	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					215
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					215
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-	140	1			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
10	6169	X	5552	-0-	-617	-0-	5552	2			N	-0-					77
11	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	6373	2			N	-0-					77
12	4960	X	4943	-0-	-17	-0-	4943	2			N	-0-					77
01	5549	X	1836	-0-	-3713	-0-	1836	2			N	-0-					77
02	5936	X	4258	-0-	-1678	-0-	4258	2			N	-0-					77
03	6572	X	3361	-0-	-3211	-0-	3361	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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORR, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 220472 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 12074 PERF.11758 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	214	1	4541	2	Y	20	21	1			92
							22	9									
11	2940	X	357	-0-	-2583	-0-	20	1	336	2	Y	1					93
							1	9									
12	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					93
01	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					93
02	4312	X	2207	-0-	-2105	-0-	57	1	2141	2	Y	8					101
							9	9									
*03	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	17	1	4832	2	Y	9	53	1			57
							10	9									

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
10	2511	X	1095	-0-	-1416	-0-	49	1	1043	2	Y	3	10	1			40
							3	9									
11	3150	X	2418	-0-	-732	-0-	133	1	2277	2	Y	7					47
							8	9									
12	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	210	1	3513	2	Y	11					58
							12	9									
01	3255	X	3072	-0-	-183	-0-	228	1	2832	2	Y	11					69
							12	9									
*02	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	82	1	3075	2	Y	11					80
							12	9									
03	2511	X	2308	-0-	-203	-0-	8	1	2296	2	Y	4	22	1			62
							4	9									

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
10	5735	X	1886	-0-	-3849	-0-	84	1	1776	2	Y	24	67	1			260
							26	9									
11	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	343	1	5871	2	Y	34					294
							37	9									
12	2914	X	2888	-0-	-26	-0-	162	1	2716	2	Y	9					303
							10	9									
01	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	343	1	4270	2	Y	17					320
							19	9									
02	5824	X	1360	-0-	-4464	-0-	35	1	1319	2	Y	5					325
							6	9									
03	6448	X	1369	-0-	-5079	-0-	5	1	1362	2	Y	2	60	1			267
							2	9									

MARSHALL, T.E. WELL #: 1 RRCID -> 235252 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11843 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9765	X	5128	-0-	-4637	-0-	230	1	4880	2	Y	16	8	1			42
							18	9									
11	9450	X	6876	-0-	-2574	-0-	379	1	6482	2	Y	14					56
							15	9									
12	9765	X	7112	-0-	-2653	-0-	399	1	6690	2	Y	21					77
							23	9									
01	9393	X	6672	-0-	-2721	-0-	495	1	6151	2	Y	24					101
							26	9									
02	6412	X	2687	-0-	-3725	-0-	70	1	2606	2	Y	10					111
							11	9									
*03	13446	X	13446	-0-	-0-	-0-	46	1	13339	2	Y	55	161	1			5
							61	9									

MARSHALL, T.E. WELL #: 2 RRCID -> 250147 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11912 - 11927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	183	1	3871	2	Y	6	18	1			67
							7	9									
11	2700	X	1823	-0-	-877	-0-	100	1	1716	2	Y	6					73
							7	9									
12	2790	X	2053	-0-	-737	-0-	115	1	1931	2	Y	6					79
							7	9									
01	2790	X	826	-0-	-1964	-0-	61	1	762	2	Y	3					82
							3	9									
02	3668	X	299	-0-	-3369	-0-	8	1	290	2	Y	1					83
							1	9									
03	4061	X	2746	-0-	-1315	-0-	9	1	2725	2	Y	11	33	1			61
							12	9									

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
10	8370	X	8360	-0-	-10	-0-	376	1	7966	2	Y	16	35	1			139
							18	9									
11	8100	X	4800	-0-	-3300	-0-	264	1	4514	2	Y	20					159
							22	9									
12	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	498	1	8346	2	Y	26					185
							29	9									
01	8370	X	1505	-0-	-6865	-0-	112	1	1387	2	Y	5					190
							6	9									
02	7560	X	5	-0-	-7555	-0-	5	2			Y	-0-					190
03	8370	X	9	-0-	-8361	-0-	9	2			Y	-0-					190

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY UP) 16613 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
D-S-B PROPERTIES, LLC 195986
HOGG HEIRS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 167191 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 9249 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					47
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

LACY HEIRS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 190504 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8594 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					96
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					96
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96

CEDAR SPRINGS (HAYNESVILLE) 16613 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 5 L RRCID -> 183530 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11456 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	X	739	-0-	-966	-0-	739	2			N	-0-					27
11	840	N	552	-0-	-288	-0-	552	2			N	-0-					27
12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					27
01	744	N	684	-0-	-60	-0-	452	2	232	9	N	211	171	1			67
02	504	N	433	-0-	-71	-0-	433	2			N	-0-					67
03	899	N	403	-0-	-496	-0-	403	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
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 191649 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11391 - 11672

10	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			Y	-0-					4
11	2850	X	809	-0-	-2041	-0-	809	2			Y	-0-					4
12	2449	X	1196	-0-	-1253	-0-	1196	2			Y	-0-					4
01	3441	X	873	-0-	-2568	-0-	873	2			Y	-0-					4
02	3108	X	119	-0-	-2989	-0-	119	2			Y	-0-					4
03	3441	X	3306	-0-	-135	-0-	3306	2			Y	-0-					4

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 192493 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11370 - 11538

10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					1
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					1
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		61	-0-	61	61	61	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

10	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3145	2	35	9	N	32					251
11	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			N	-0-					251
12	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2768	2	12	9	N	11					262
01	3193	X	1869	-0-	-1324	-0-	1866	2	3	9	N	3					265
02	2884	X	1829	-0-	-1055	-0-	1829	2			N	-0-					265
03	3193	X	2916	-0-	-277	-0-	2887	2	29	9	N	26					291

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 6 U RRCID -> 183656 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10518 - 11197

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	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

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

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730) //CONT.// 16613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BROWN "B" WELL #: 1 RRCID -> 163681 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10848 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1130	-0-	-110	-0-	1130	2			N	-0-					204
11	1200	N	1132	-0-	-68	-0-	1132	2			N	-0-					204
12	1271	N	1133	-0-	-138	-0-	1133	2			N	-0-					204
01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					204
02	1064	N	171	-0-	-893	-0-	171	2			N	-0-					204
*03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					204

BROWN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 195154 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 11997 PERF.10790 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					118
11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1015	2	8	9	N	7					125
12	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1558	2	3	9	N	3					128
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					128
02	952	N	81	-0-	-871	-0-	81	2			N	-0-					128
*03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
03	14B2 EXT		4	-0-	4	4	4	2			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
10	4495	X	3801	-0-	-694	-0-	3751	2	50	9	N	45					177
11	4350	X	1250	-0-	-3100	-0-	1230	2	20	9	N	18					195
12	4495	X	3505	-0-	-990	-0-	3480	2	25	9	N	23					218
01	4123	X	1945	-0-	-2178	-0-	1925	2	20	9	N	18					236
02	3444	X	2640	-0-	-804	-0-	2623	2	17	9	N	15					251
03	3813	X	2563	-0-	-1250	-0-	2562	2	1	9	N	1					252

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
10	372	N	240	-0-	-132	-0-	229	2	11	9	N	10					122
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	316	2	14	9	N	13					135
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					135
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	341	2	6	9	N	5					140
02	308	N	291	-0-	-17	-0-	291	2			N	-0-					140
03	372	N	295	-0-	-77	-0-	295	2			N	-0-					140

CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 5 WELL #: 2 RRCID -> 067652 COMPL. DATE 06/17/1976 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8551 - 8673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					74
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					74
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					74
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					74
02	168	N	149	-0-	-19	-0-	149	2			N	-0-					74
03	186	N	82	-0-	-104	-0-	82	2			N	-0-					74

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 6 WELL #: 2 RRCID -> 068501 COMPL. DATE 08/04/1976 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9008 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					167
11	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	2			N	-0-					167
12	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	2			N	-0-					167
01	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					167
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	2			N	-0-					167
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					167

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 099330 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 11665 PERF. 8890 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4549	2	23	9	N	21					140
11	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5200	2	15	9	N	14					154
12	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	6777	2	56	9	N	51					205
01	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6251	2	15	9	N	14					219
02	1540	X	1467	-0-	-73	-0-	1467	2			N	-0-					219
*03	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5377	2			N	-0-					219

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 144089 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8584 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 162638 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8581 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 5 U RRCID -> 180042 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8715 - 9592

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

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #5 WELL #: 4 RRCID -> 180349 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8751 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	583	-0-	-347	-0-	583	2			N	-0-					292
11	1200	N	80	-0-	-1120	-0-	80	2			N	-0-					292
12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1234	2	2	9	N	2	169	1			125
01	589	N	27	-0-	-562	-0-	27	2			N	-0-					125
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	72	2	2	9	N	2					127
03	1240	N	147	-0-	-1093	-0-	147	2			N	-0-					127

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218333 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8564 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	240	-0-	-101	-0-	240	2			N	-0-					80
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					80
12	279	N	165	-0-	-114	-0-	165	2			N	-0-					80
01	248	N	116	-0-	-132	-0-	116	2			N	-0-					80
02	196	N	22	-0-	-174	-0-	22	2			N	-0-					80
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					80

LINN OPERATING, LLC 501480
ABBOTT WELL #: 3 RRCID -> 158023 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9148

10	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	416	1	2687	2	N	57					150
							63	9									
11	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	421	1	2851	2	N	52					202
							57	9									
12	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	436	1	2567	2	N	36					238
							40	9									
01	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	358	1	2012	2	N	40	188	1			90
							44	9									
02	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	353	1	2169	2	N	35					125
							39	9									
*03	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	404	1	2693	2	N	55					180
							61	9									

ABBOTT WELL #: 4 RRCID -> 164990 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8842 - 9067

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	3100	N	3103	-0-	3	3	404	1	2662	2	N	34					237
							37	9									
11	2902	N	2899	-0-	-3	-0-	421	1	2444	2	N	31	183	1			85
							34	9									
12	3100	N	3266	-0-	166	166	439	1	2777	2	N	45					130
							50	9									
01	2974	N	2808	-0-	-166	-0-	376	1	2407	2	N	23					153
							25	9									
02	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	355	1	2040	2	N	32					185
							35	9									
*03	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	420	1	2474	2	N	45	185	1			45
							50	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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
10	62	#	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-					200
11	60	#	15	-0-	-45	-0-	15	2			N	-0-					200
12	62	#	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					200
01	31	#	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					200
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	2			N	-0-					200
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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
10	434	N	260	-0-	-174	-0-	7	1	253	2	N	-0-					67
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	15	1	526	2	N	-0-					67
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	16	1	432	2	N	-0-					67
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	16	1	402	2	N	-0-					67
*02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	14	1	403	2	N	-0-					67
*03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	16	1	442	2	N	-0-					67

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 195282 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 8542 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	1488	X	796	-0-	-692	-0-	29	1	767	3	Y	-0-					15
11	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	132	1	1714	3	Y	3	15	1			3
							3	9									
12	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	177	1	1380	3	Y	-0-					3
01	1488	X	1294	-0-	-194	-0-	160	1	1134	3	Y	-0-					3
02	1344	X	1256	-0-	-88	-0-	162	1	1094	3	Y	-0-					3
03	1488	X	688	-0-	-800	-0-	97	1	591	3	Y	-0-					3

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 200589 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9796 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	62	1	1737	3	Y	1					18
							1	9									
11	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	181	1	2557	3	Y	2	17	1			3
							2	9									
12	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	270	1	2290	3	Y	1					4
							1	9									
01	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	286	1	2207	3	Y	-0-					4
02	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	273	1	2001	3	Y	-0-					4
*03	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	307	1	2081	3	Y	-0-					4

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 5R RRCID -> 210254 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8490 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	106	3	Y	-0-					-0-
11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	67	1	941	3	Y	1					1
							1	9									
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	62	1	522	3	Y	-0-					1
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	62	1	480	3	Y	-0-					1
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					1
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1

CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 211103 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9238 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	227	-0-	-269	-0-	227	3			N	-0-					-0-
11	690	N	395	-0-	-295	-0-	395	3			N	-0-					-0-
12	589	N	482	-0-	-107	-0-	14	1	468	3	N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	15	1	487	3	N	-0-					-0-
03	496	N	88	-0-	-408	-0-	3	1	85	3	N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 1 RRCID -> 215252 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9670 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1579	-0-	-101	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
12	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1107	-0-	-629	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1647	-0-	-89	-0-	1647	3			N	-0-					-0-

NORTH HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 216817 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9750 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1306	-0-	-554	-0-	45	1	1261	3	Y	-0-					13
11	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	156	1	2214	3	Y	3	13	1			3
							3	9									
12	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	249	1	2133	3	Y	1					4
							1	9									
01	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	261	1	2033	3	Y	-0-					4
02	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	265	1	1959	3	Y	-0-					4
*03	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	263	1	1802	3	Y	-0-					4

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
10	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
WERNER-MATTHEWS WELL #: 8 RRCID -> 219013 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9626 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1588	-0-	-86	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1413	-0-	-177	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1083	-0-	-498	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
02	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1466	-0-	-363	-0-	1466	3			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 6 RRCID -> 219456 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9550 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1702	-0-	-98	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
12	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	318	-0-	-1542	-0-	318	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	-0-	-0-	-1596	-0-					N	-0-					-0-
*03	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	2984	3			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 14 RRCID -> 222512 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9648 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
01	837	N	1	-0-	-836	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	728	N	468	-0-	-260	-0-	468	3			N	-0-					-0-
03	744	N	415	-0-	-329	-0-	415	3			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 15 RRCID -> 224659 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9852 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
01	465	N	17	-0-	-448	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
*03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 13 RRCID -> 224899 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9776 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	78	-0-	-108	-0-	78	3			N	-0-					-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
12	186	N	7	-0-	-179	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
*03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 5 RRCID -> 234366 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9501 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1661	-0-	-44	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1372	-0-	-278	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1534	-0-	-78	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1331	-0-	-343	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1418	-0-	-101	-0-	1418	3			N	-0-					-0-

SEMPRA BECK WELL #: 1 RRCID -> 237108 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8415 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
12	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	759	-0-	-884	-0-	759	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3597	-0-	797	797	3597	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	742	-0-	-901	-0-	742	3			N	-0-					-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HEADRICK WELL #: 1 RRCID -> 238530 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9644 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	N	1422	-0-	-686	-0-	49	1	1373	3	Y	-0-					12
11	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	162	1	2313	3	Y	3	12	1			3
							3	9									
12	2015	N	1570	-0-	-445	-0-	164	1	1406	3	Y	-0-					3
01	1426	N	752	-0-	-674	-0-	85	1	667	3	Y	-0-					3
02	2296	N	808	-0-	-1488	-0-	96	1	712	3	Y	-0-					3
03	1581	N	149	-0-	-1432	-0-	19	1	130	3	Y	-0-					3

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 11H RRCID -> 245810 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF.10118 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7936	X	5831	-0-	-2105	-0-	201	1	5629	3	Y	1					48
							1	9									
11	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	587	1	8299	3	Y	10	47	1			11
							11	9									
12	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	868	1	7379	3	Y	2					13
							2	9									
01	7998	X	7457	-0-	-541	-0-	853	1	6604	3	Y	-0-					13
02	DLQ G-10		5034	-0-	5034	5034	603	1	4431	3	Y	-0-					13
03	DLQ G-10		7441	-0-	7441	12475	955	1	6486	3	Y	-0-					13

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 12H RRCID -> 247523 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 8789 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	278	1	7767	3	Y	2					80
							2	9									
11	13230	X	13230	-0-	-0-	-0-	876	1	12339	3	Y	14	78	1			16
							15	9									
12	12574	X	12574	-0-	-0-	-0-	1327	1	11243	3	Y	4					20
							4	9									
01	10650	X	10650	-0-	-0-	-0-	1222	1	9428	3	Y	-0-					20
02	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	1207	1	8848	3	Y	-0-					20
*03	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	1199	1	8111	3	Y	-0-					20

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ADAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 130219 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8407 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	63	-0-	-92	-0-	63	2			N	-0-					59
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	825	2	107	9	N	97	155	1			1
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					1
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					1
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-	1	1			-0-
*03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL 17008 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
JERNIGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277178 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8424 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	#	597	-0-	-85	-0-	593	3	4	9	N	4					135
11	786	R	786	-0-	-0-	-0-	717	3	69	9	N	63					198
12	759	R	759	-0-	-0-	-0-	701	3	58	9	N	53	179	1			72
01	768	R	768	-0-	-0-	-0-	738	3	30	9	N	27					99
02	700	#	571	-0-	-129	-0-	570	3	1	9	N	1					100
*03	828	R	828	-0-	-0-	-0-	819	3	9	9	N	8					108

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

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
JOHNSON, O.B. WELL #: 1 D RRCID -> 214471 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11223 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

J-W OPERATING CO. 427960
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 214386 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11644 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
COWAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092520 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 11491 PERF.11063 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	412	S	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					25
11	510	S	261	-0-	-249	-0-	261	2			N	-0-					25
12	372	S	181	-0-	-191	-0-	181	2			N	-0-					25
01	403	S	292	-0-	-111	-0-	292	2			N	-0-					25
02	548	S	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					25
*03	582	S	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					25

SHOFNER, V. L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092857 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11039 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	S	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					19
11	240	S	117	-0-	-123	-0-	117	2			N	-0-					19
12	155	S	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					19
01	435	S	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					19
02	112	S	72	-0-	-40	-0-	72	2			N	-0-					19
*03	145	S	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					19

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MAYNARD, A. WELL #: 1 RRCID -> 202064 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11577 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	61	1	1408	2	N	2			172
							2	9							
11	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	82	1	1547	2	N	2			174
							2	9							
12	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	92	1	1470	2	N	-0-			174
01	1457	X	613	-0-	-844	-0-	16	1	597	2	N	-0-			174
02	1512	N	1469	-0-	-43	-0-	66	1	1403	2	N	-0-			174
*03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	94	1	1641	2	N	-0-			174

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
10	806	X	644	-0-	-162	-0-	26	1	618	2	N	-0-			137
11	810	X	286	-0-	-524	-0-	14	1	272	2	N	-0-			137
12	837	X	183	-0-	-654	-0-	11	1	172	2	N	-0-			137
01	837	X	175	-0-	-662	-0-	5	1	170	2	N	-0-			137
*02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	18	1	377	2	N	-0-			137
*03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	15	1	266	2	N	-0-			-0-

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
10	775	X	537	-0-	-238	-0-	22	1	515	2	N	-0-			219
11	750	X	631	-0-	-119	-0-	32	1	599	2	N	-0-			219
12	667	X	667	-0-	-0-	-0-	39	1	628	2	N	-0-			219
01	589	X	469	-0-	-120	-0-	12	1	457	2	N	-0-			219
02	588	N	502	-0-	-86	-0-	22	1	480	2	N	-0-			219
*03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	32	1	570	2	N	-0-			219

LITTLEJOHN WELL #: 1 RRCID -> 209040 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11606 - 11780

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

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
10	1829	X	1674	-0-	-155	-0-	70	1	1604	2	N	-0-			141
11	1770	X	1663	-0-	-107	-0-	83	1	1580	2	N	-0-			141
12	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	106	1	1697	2	N	-0-			141
01	1705	X	1540	-0-	-165	-0-	40	1	1500	2	N	-0-			141
02	1540	N	1462	-0-	-78	-0-	65	1	1397	2	N	-0-			141
*03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	86	1	1491	2	N	-0-			141

COWAN GU WELL #: 3 RRCID -> 209228 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11320 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3596	X	717	-0-	-2879	-0-	30	1	687	2	N	-0-			54
11	3480	X	745	-0-	-2735	-0-	38	1	707	2	N	-0-			54
12	744	X	721	-0-	-23	-0-	42	1	679	2	N	-0-			54
01	744	X	668	-0-	-76	-0-	17	1	651	2	N	-0-			54
02	700	X	677	-0-	-23	-0-	30	1	647	2	N	-0-			54
03	775	X	730	-0-	-45	-0-	40	1	690	2	N	-0-			54

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LITTLEJOHN WELL #: 4 RRCID -> 211413 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11540 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	451	X	451	-0-	-0-	-0-	27	1	424	2	N	-0-					-0-
01	987	X	987	-0-	-0-	-0-	25	1	962	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		735	-0-	735	735	33	1	702	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		925	-0-	925	1660	51	1	874	2	N	-0-					-0-

LITTLEJOHN WELL #: 3 RRCID -> 211696 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11650 - 11725

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

MAYNARD, A. WELL #: 3H RRCID -> 214139 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12050 - 13126

10	3069	X	3043	-0-	-26	-0-	127	1	2916	2	N	-0-					58
11	2970	X	2889	-0-	-81	-0-	146	1	2741	2	N	2					60
							2	9									
12	3193	X	2996	-0-	-197	-0-	176	1	2820	2	N	-0-					60
01	3193	X	2489	-0-	-704	-0-	65	1	2424	2	N	-0-					60
02	2884	X	2540	-0-	-344	-0-	114	1	2426	2	N	-0-					60
03	3038	X	2776	-0-	-262	-0-	151	1	2625	2	N	-0-					60

SWINNEY WELL #: 2 RRCID -> 214257 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11684 - 11760

10	1333	X	1161	-0-	-172	-0-	49	1	1112	2	N	-0-					77
11	1290	X	1219	-0-	-71	-0-	62	1	1157	2	N	-0-					77
12	1147	X	1111	-0-	-36	-0-	65	1	1046	2	N	-0-					77
01	1147	X	1123	-0-	-24	-0-	29	1	1094	2	N	-0-					77
02	1148	X	1136	-0-	-12	-0-	51	1	1085	2	N	-0-					77
*03	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	72	1	1252	2	N	-0-					77

CLOKE WELL #: 1 RRCID -> 214860 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11440 - 11506

10	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	63	1	1442	2	N	-0-					17
11	1440	X	1394	-0-	-46	-0-	70	1	1324	2	N	-0-					17
12	1519	X	1420	-0-	-99	-0-	83	1	1337	2	N	-0-					17
01	1519	X	1315	-0-	-204	-0-	34	1	1281	2	N	-0-					17
*02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	58	1	1242	2	N	-0-					17
*03	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	79	1	1373	2	N	-0-					17

MAYNARD, A. WELL #: 4 RRCID -> 215756 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11515 - 11580

10	899	X	872	-0-	-27	-0-	36	1	836	2	N	-0-					67
11	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	61	1	1156	2	N	-0-					67
12	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	64	1	1021	2	N	-0-					67
01	930	X	693	-0-	-237	-0-	18	1	675	2	N	-0-					67
02	1148	N	830	-0-	-318	-0-	37	1	793	2	N	-0-					67
*03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	47	1	819	2	N	-0-					67

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SLAYTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216182 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11646 - 11666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2294	X	1801	-0-	-493	-0-	75	1	1726	2	N	-0-			169
11	2220	X	1718	-0-	-502	-0-	86	1	1632	2	N	-0-			169
12	2294	X	1661	-0-	-633	-0-	98	1	1563	2	N	-0-			169
01	2170	X	1644	-0-	-526	-0-	43	1	1601	2	N	-0-			169
*02	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	76	1	1628	2	N	-0-			169
*03	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	105	1	1830	2	N	-0-			169

SLAYTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217275 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11450 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1860	X	1419	-0-	-441	-0-	59	1	1360	2	N	-0-			5
11	1800	X	1415	-0-	-385	-0-	72	1	1343	2	N	-0-			5
12	1860	X	1336	-0-	-524	-0-	79	1	1257	2	N	-0-			5
01	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	48	1	1831	2	N	-0-			5
02	1316	N	1187	-0-	-129	-0-	54	1	1133	2	N	-0-			5
*03	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	119	1	2064	2	N	-0-			5

LITTLEJOHN WELL #: 5 RRCID -> 219194 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11550 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171
01	14B2 EXT		357	-0-	357	357	9	1	348	2	N	-0-			171
02	14B2 EXT		12	-0-	12	369	1	1	11	2	N	-0-			171
*03	369	X	-0-	-0-	-369	-0-					N	-0-			171

MAYNARD, A. WELL #: 5H RRCID -> 219293 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13288 PERF.12400 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4960	X	4472	-0-	-488	-0-	186	1	4285	2	N	1			46
							1	9							
11	4710	X	4209	-0-	-501	-0-	212	1	3995	2	N	2			48
							2	9							
12	4650	X	4247	-0-	-403	-0-	249	1	3998	2	N	-0-			48
01	4650	X	1748	-0-	-2902	-0-	45	1	1703	2	N	-0-			48
02	4144	X	3030	-0-	-1114	-0-	136	1	2894	2	N	-0-			48
03	4464	X	4149	-0-	-315	-0-	226	1	3923	2	N	-0-			48

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
03	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
10	1829	X	1706	-0-	-123	-0-	71	1	1635	2	N	-0-			111
11	1830	X	1521	-0-	-309	-0-	77	1	1444	2	N	-0-			111
12	1891	X	1735	-0-	-156	-0-	102	1	1633	2	N	-0-			111
01	1891	X	875	-0-	-1016	-0-	23	1	852	2	N	-0-			111
*02	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	77	1	1648	2	N	-0-			111
*03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	94	1	1629	2	N	-0-			111

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

MAYNARD, A. WELL #: 8 RRCID -> 220780 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11530 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1829	X	1659	-0-	-170	-0-	69	1	1590	2	N	-0-			26
11	1680	X	1564	-0-	-116	-0-	79	1	1485	2	N	-0-			26
12	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	103	1	1647	2	N	-0-			26
01	1674	X	804	-0-	-870	-0-	21	1	783	2	N	-0-			26
02	1456	N	1274	-0-	-182	-0-	57	1	1217	2	N	-0-			26
*03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	77	1	1342	2	N	-0-			26

MAYNARD, A. WELL #: 6H RRCID -> 220826 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 11686 PERF.11934 - 13124

10	4681	X	2551	-0-	-2130	-0-	106	1	2443	2	N	2			122
							2	9							
11	4440	X	1621	-0-	-2819	-0-	82	1	1530	2	N	8			130
							9	9							
12	4371	X	3603	-0-	-768	-0-	212	1	3391	2	N	-0-			130
01	4371	X	4053	-0-	-318	-0-	105	1	3948	2	N	-0-			130
*02	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	157	1	3350	2	N	-0-			130
*03	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	166	1	2890	2	N	-0-			130

SWINNEY WELL #: 3H RRCID -> 222296 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11659 PERF.11800 - 12662

10	3100	X	3034	-0-	-66	-0-	126	1	2908	2	N	-0-			35
11	3000	X	2688	-0-	-312	-0-	135	1	2553	2	N	-0-			35
12	3100	X	1651	-0-	-1449	-0-	97	1	1554	2	N	-0-			35
01	3038	X	462	-0-	-2576	-0-	12	1	450	2	N	-0-			35
*02	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	156	1	3332	2	N	-0-			35
03	3038	X	2611	-0-	-427	-0-	142	1	2469	2	N	-0-			35

CLOKE WELL #: 3H RRCID -> 222641 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 13377 PERF.11952 - 13150

10	1891	X	1681	-0-	-210	-0-	70	1	1611	2	N	-0-			62
11	1770	X	1649	-0-	-121	-0-	83	1	1566	2	N	-0-			62
12	1736	X	1694	-0-	-42	-0-	100	1	1594	2	N	-0-			62
01	1705	X	1606	-0-	-99	-0-	42	1	1564	2	N	-0-			62
02	1540	N	1512	-0-	-28	-0-	68	1	1444	2	N	-0-			62
*03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	88	1	1522	2	N	-0-			62

LITTLEJOHN WELL #: 6 RRCID -> 222642 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11694 - 11756

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

CLOKE WELL #: 4H RRCID -> 222682 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 12729 PERF.11875 - 12502

10	2542	X	2386	-0-	-156	-0-	100	1	2286	2	N	-0-			154
11	2460	X	2305	-0-	-155	-0-	116	1	2189	2	N	-0-			154
12	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	154	1	2472	2	N	-0-			154
01	2387	X	2062	-0-	-325	-0-	54	1	2008	2	N	-0-			154
02	2156	N	2055	-0-	-101	-0-	92	1	1963	2	N	-0-			154
*03	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	118	1	2063	2	N	-0-			154

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SLAYTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223980 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11496 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	X	2340	-0-	-419	-0-	97	1	2243	2	N	-0-					77
11	2670	X	2357	-0-	-313	-0-	119	1	2238	2	N	-0-					77
12	2511	X	709	-0-	-1802	-0-	41	1	668	2	N	-0-					77
01	2511	X	45	-0-	-2466	-0-	1	1	44	2	N	-0-					77
*02	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	103	1	2190	2	N	-0-					77
03	2449	X	1924	-0-	-525	-0-	104	1	1820	2	N	-0-					77

SWINNEY WELL #: 4H RRCID -> 224247 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 13842 PERF.11680 - 13741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6324	X	4756	-0-	-1568	-0-	204	1	4552	2	N	-0-					95
11	7410	X	4616	-0-	-2794	-0-	231	1	4385	2	N	-0-					95
12	7657	X	4745	-0-	-2912	-0-	276	1	4469	2	N	-0-					95
01	7657	X	3795	-0-	-3862	-0-	100	1	3695	2	N	-0-					95
02	5068	X	3886	-0-	-1182	-0-	172	1	3714	2	N	-0-					95
03	4774	X	4721	-0-	-53	-0-	260	1	4461	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
10	3069	X	2722	-0-	-347	-0-	114	1	2608	2	N	-0-					51
11	2880	X	2605	-0-	-275	-0-	131	1	2472	2	N	2					53
							2	9									
12	2852	X	2739	-0-	-113	-0-	161	1	2578	2	N	-0-					53
01	2852	X	1980	-0-	-872	-0-	51	1	1929	2	N	-0-					53
02	2576	X	2124	-0-	-452	-0-	95	1	2029	2	N	-0-					53
03	2728	X	2516	-0-	-212	-0-	137	1	2379	2	N	-0-					53

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
10	496	X	244	-0-	-252	-0-	10	1	234	2	N	-0-					37
11	450	X	223	-0-	-227	-0-	12	1	211	2	N	-0-					37
12	465	X	160	-0-	-305	-0-	10	1	150	2	N	-0-					37
01	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					37
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					37
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					37

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
10	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	97	1	2242	2	N	-0-					67
11	2340	X	2276	-0-	-64	-0-	115	1	2161	2	N	-0-					67
12	2418	X	2211	-0-	-207	-0-	130	1	2081	2	N	-0-					67
01	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	72	1	2712	2	N	-0-					67
*02	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	115	1	2452	2	N	-0-					67
*03	3028	N	3028	-0-	-0-	-0-	165	1	2863	2	N	-0-					67

LITTLEJOHN WELL #: 7H RRCID -> 281841 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 11721 PERF.11961 - 17117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	54498	X	36825	-0-	-17673	-0-	1524	1	35018	2	N	257	184	1			385
							283	9									
11	50460	X	38138	-0-	-12322	-0-	1909	1	35962	2	N	243	186	1			442
							267	9									
12	43679	X	40332	-0-	-3347	-0-	2347	1	37622	2	N	330	182	1			590
							363	9									
01	39401	X	36112	-0-	-3289	-0-	932	1	34952	2	N	207	186	1			611
							228	9									
02	35588	X	32277	-0-	-3311	-0-	1439	1	30731	2	N	97	369	1			339
							107	9									
03	39401	X	35629	-0-	-3772	-0-	1937	1	33663	2	N	26					365
							29	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
10	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	3			N	-0-					-0-
11	300	N	253	-0-	-47	-0-	253	3			N	-0-					-0-
12	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
03	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-

PALUXY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 015918 COMPL. DATE 00/00/1950 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5745 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1087	2	11	9	N	10					77
11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1004	2	18	9	N	16					93
12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	831	2	84	9	N	76	144	1			25
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1028	2	6	9	N	5					30
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	939	2	3	9	N	3					33
*03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	990	2	4	9	N	4					37

PALUXY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 015923 COMPL. DATE 07/05/1947 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5730 - 5777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1083	2	2	9	N	2					40
11	780	N	178	-0-	-602	-0-	178	2			N	-0-					40
12	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					40
01	806	N	433	-0-	-373	-0-	433	2			N	-0-					40
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					40
*03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1921	2	3	9	N	3					43

PALUXY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209422 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5796 - 5839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

PALUXY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226469 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5756 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (PALUXY 5800) 17008 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
THOMPSON B WELL #: 6 RRCID -> 204222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5666 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (PETTIT) 17008 222 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
WALTON, SALLIE WELL #: 1 RRCID -> 216912 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8092 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	#	59	-0-	-220	-0-	59	2			N	-0-					93
11	359	R	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					93
12	279	#	59	-0-	-220	-0-	59	2			N	-0-					93
01	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					93
02	336	#	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT					93
03	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					93

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
10	1930	R	1930	-0-	-0-	-0-	1911	3	19	9	Y	17					52
11	1500	#	1463	-0-	-37	-0-	1429	3	34	9	Y	31	52	1			31
12	1550	#	1325	-0-	-225	-0-	1315	3	10	9	Y	9					40
01	1550	#	112	-0-	-1438	-0-	108	3	4	9	Y	4					44
02	2035	R	2035	-0-	-0-	-0-	1993	3	42	9	Y	38	52	1			30
03	1550	#	1260	-0-	-290	-0-	1242	3	18	9	Y	16					46

JOHNSON, O.B. H WELL #: 1 T RRCID -> 015944 COMPL. DATE 07/16/1941 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8046 - 8136

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

CLARK ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 240166 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 8183 - 8193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	#	292	-0-	-80	-0-	292	3			N	-0-					84
11	360	#	287	-0-	-73	-0-	287	3			N	-0-					84
12	341	#	140	-0-	-201	-0-	140	3			N	-0-					84
01	279	#	162	-0-	-117	-0-	162	3			N	-0-					84
02	280	#	157	-0-	-123	-0-	157	3			N	-0-					84
03	310	#	176	-0-	-134	-0-	176	3			N	-0-					84

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
JONES WELL #: 1 L RRCID -> 113289 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8146 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	174	R	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
11	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
12	307	R	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
01	287	R	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
02	321	R	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
*03	459	R	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL (PETTIT) //CONT.// 17008 222 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
PHILLIPS ENERGY, INC. 663478
TELEDYNE WELL #: 1 L RRCID -> 095989 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8172 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					28
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					28
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					28
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					28
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					28
*03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					28

SCOTT, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 142215 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 5670 - 8406

10	1116	N	963	-0-	-153	-0-	753	3	210	9	N	191	179	1			154
11	1260	N	1097	-0-	-163	-0-	1097	3			N	-0-					154
12	1240	N	1116	-0-	-124	-0-	1061	3	55	9	N	50					204
01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1085	3	4	9	N	4					208
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	901	3	152	9	N	138	181	1			165
*03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1105	3	47	9	N	43					208

BUTLER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 150702 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7752 - 7774

10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	121	3	48	9	N	44					141
11	180	N	132	-0-	-48	-0-	46	3	86	9	N	78	165	1			54
12	217	N	115	-0-	-102	-0-	69	3	46	9	N	42					96
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	99	3	47	9	N	43					139
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	89	3	35	9	N	32					171
*03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	156	3	109	9	N	99	159	1			111

BRADLEY, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 170165 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7405 - 8347

10	155	N	145	-0-	-10	-0-	127	3	18	9	N	16					140
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	179	3	114	9	N	104	168	1			76
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	204	3	17	9	N	15					91
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	184	3	3	9	N	3					94
02	280	N	185	-0-	-95	-0-	178	3	7	9	N	6					100
03	217	N	195	-0-	-22	-0-	188	3	7	9	N	6					106

WALTON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 216569 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7486 - 7496

10	DLQ G-10		851	-0-	851	2406	810	3	41	9	Y	37	80	1			124
11	DLQ G-10		1105	-0-	1105	3511	1049	3	56	9	Y	51	76	1			99
12	3000	N	1118	-0-	-1882	1629	1060	3	58	9	Y	53					152
01	2726	N	1097	-0-	-1629	-0-	1060	3	37	9	Y	34	80	1			106
02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1112	3	68	9	Y	62	77	1			91
*03	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1414	3	62	9	Y	56	77	1			70

CHAPEL HILL (RODESSA) //CONT.// 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	809	3	48	9	N	44	97	1			108
11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1047	3	68	9	N	62	93	1			77
12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1051	3	72	9	N	65					142
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1048	3	47	9	N	43	98	1			87
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	922	3	83	9	N	75	94	1			68
*03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1006	3	75	9	N	68	94	1			42

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
ARCO-LINCOLN WELL #: 2 RRCID -> 131558 COMPL. DATE 08/06/1989 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7560 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	748	2	25	9	N	23					220
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	701	2	20	9	N	18	190	1			48
12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	633	2	13	9	N	12					60
01	775	N	672	-0-	-103	-0-	636	2	36	9	N	33					93
02	672	N	506	-0-	-166	-0-	486	2	20	9	N	18					111
*03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	639	2	17	9	N	15					126

JONES WELL #: 1 U RRCID -> 163442 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7556 - 7572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	16	1	247	3	N	-0-					-0-
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	7	1	66	3	N	-0-					-0-
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	11	1	314	3	N	-0-					-0-
01	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	2			N	-0-					-0-
02	56	N	8	-0-	-48	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	248	N	68	-0-	-180	-0-	68	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

RAYFORD, H. WELL #: 1 RRCID -> 216846 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7378 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					22
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					22
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					22
03	186	N	-0-	-0-	-186	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					114
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					114
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					114
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	616	3	1	9	N	1					115
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					115
*03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					115

BRADLEY, S. S. WELL #: 2 RRCID -> 177370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8159 - 8391

10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					96
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					96
12	527	N	364	-0-	-163	-0-	364	3			N	-0-					96
01	527	N	210	-0-	-317	-0-	210	3			N	-0-					96
02	476	N	66	-0-	-410	-0-	66	3			N	-0-					96
03	372	N	155	-0-	-217	-0-	155	3			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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
*03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	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

10	248	N	151	-0-	-97	-0-	151	3			N	-0-					56
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					56
12	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	3			N	-0-					56
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					56
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					56
*03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	217	#	197	-0-	-20	-0-	194	2	3	9	N	3	120	1			18
11	210	#	188	-0-	-22	-0-	185	2	3	9	N	3					21
12	217	#	203	-0-	-14	-0-	196	2	7	9	N	6					27
01	244	R	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					27
02	196	#	-0-	-0-	-196	-0-					N	3					30
03	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	8					38

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
10	1138	R	1138	-0-	-0-	-0-	1125	2	13	9	N	12					81
11	1141	R	1141	-0-	-0-	-0-	1132	2	9	9	N	8					89
12	1151	R	1151	-0-	-0-	-0-	1137	2	14	9	N	13					102
01	1147	#	1005	-0-	-142	-0-	999	2	6	9	N	5					107
02	1036	#	907	-0-	-129	-0-	899	2	8	9	N	7					114
*03	1423	R	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					114

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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEROKEE TRACE (COTTON VALLEY) //CONT.// 17480 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211493 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12036 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5842	2	3	9	N	3					285
11	4740	X	4697	-0-	-43	-0-	4696	2	1	9	N	1					286
12	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	2			N	-0-					286
01	5425	X	4964	-0-	-461	-0-	4958	2	6	9	N	5					291
02	4900	X	4520	-0-	-380	-0-	4519	2	1	9	N	1					292
03	5425	X	3660	-0-	-1765	-0-	3654	2	6	9	N	5					297

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 215657 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 12715 PERF.11945 - 12311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2875	2	35	9	N	32					186
11	3000	N	3356	-0-	356	356	3311	2	45	9	N	41					227
12	2423	N	2067	-0-	-356	-0-	2038	2	29	9	N	26	189	1			64
01	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2711	2	43	9	N	39					103
02	1960	X	1545	-0-	-415	-0-	1509	2	36	9	N	33					136
03	2170	X	994	-0-	-1176	-0-	893	2	101	9	N	92	189	1			39

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 220827 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11822 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					65
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					65
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					65
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					65
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	2			N	-0-					65
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					65

WRIGHT "A" WELL #: 2 RRCID -> 221724 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11855 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3493	2	50	9	N	45					139
11	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2763	2	55	9	N	50					189
12	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2916	2	43	9	N	39					228
01	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3176	2	14	9	N	13					241
02	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2830	2	20	9	N	18	194	1			65
03	2759	X	2534	-0-	-225	-0-	2360	2	174	9	N	158	188	1			35

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) //CONT.// 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
WRIGHT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243370 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12024 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4877	2	59	9	N	54					213
11	4350	X	4214	-0-	-136	-0-	4178	2	36	9	N	33					246
12	4433	X	3496	-0-	-937	-0-	3460	2	36	9	N	33	190	1			89
01	4929	X	1888	-0-	-3041	-0-	1871	2	17	9	N	15					104
02	4452	X	3397	-0-	-1055	-0-	3338	2	59	9	N	54					158
03	4929	X	1856	-0-	-3073	-0-	1778	2	78	9	N	71	188	1			41

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
10	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5806	2	56	9	N	51					135
11	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5085	2	43	9	N	39					174
12	4712	X	4538	-0-	-174	-0-	4499	2	39	9	N	35					209
01	5859	X	5006	-0-	-853	-0-	4973	2	33	9	N	30					239
02	5292	X	3977	-0-	-1315	-0-	3957	2	20	9	N	18					257
03	5859	X	2248	-0-	-3611	-0-	2237	2	11	9	N	10					267

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
10	4774	X	3641	-0-	-1133	-0-	3413	2	228	9	N	207	190	1			220
11	4620	X	3859	-0-	-761	-0-	3719	2	140	9	N	127	190	1			157
12	3937	X	3645	-0-	-292	-0-	3507	2	138	9	N	125					282
01	3627	X	2586	-0-	-1041	-0-	2476	2	110	9	N	100	192	1			190
02	3612	X	1819	-0-	-1793	-0-	1731	2	88	9	N	80					270
03	3999	X	2796	-0-	-1203	-0-	2642	2	154	9	N	140	192	1			218

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
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	66	2	54	9	N	49	189	1			67
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	69	2	18	9	N	16					83
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					83
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	38	2	8	9	N	7					90
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	82	2	3	9	N	3					93
*03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	52	2	4	9	N	4					97

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
10	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5023	2	164	9	N	149	188	1	1	8	80
11	3690	X	3591	-0-	-99	-0-	3508	2	83	9	N	75					155
12	3813	X	3487	-0-	-326	-0-	3404	2	83	9	N	75					230
01	4340	X	3073	-0-	-1267	-0-	2961	2	112	9	N	102	192	1			140
02	3920	X	3099	-0-	-821	-0-	3011	2	88	9	N	80					220
03	4340	X	3429	-0-	-911	-0-	3311	2	118	9	N	107	189	1			138

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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	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
10	1922	#	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					104
11	2646	R	2646	-0-	-0-	-0-	2604	2	42	9	N	38					142
12	2656	R	2656	-0-	-0-	-0-	2628	2	28	9	N	25					167
01	2814	R	2814	-0-	-0-	-0-	2779	2	35	9	N	32	180	1			19
*02	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2573	2	15	9	N	14					33
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

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
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					14
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	1	1	138	2	N	-0-					14
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-					14
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					14
02	140	N	4	-0-	-136	-0-	1	1	3	9	N	3					17
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	1			N	-0-					17

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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

COKE (YOUNG ZONE) 19381 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
GTG OPERATING, LLC 337080
FAULK, E. L. WELL #: 2R RRCID -> 179911 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 8071 - 8096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					102
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	3100	N	3220	-0-	120	120	3071	2	149	9	N	135	192	1			45
01	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	167	190	1			22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					29
03	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	20					49

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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	310	N	207	-0-	-103	-0-	203	2	4	9	N	4	162	1			27
11	240	N	221	-0-	-19	-0-	204	2	17	9	N	15					42
12	248	N	195	-0-	-53	-0-	178	2	17	9	N	15					57
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	213	2	17	9	N	15					72
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	286	2	19	9	N	17					89
*03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	279	2	17	9	N	15					104

COON CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078493 COMPL. DATE 08/14/1978 TOTAL DEPTH 9305 PERF. 8072 - 8180

10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					44
11	180	N	122	-0-	-58	-0-	122	2			N	-0-					44
12	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-					44
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					44
02	112	N	83	-0-	-29	-0-	83	2			N	-0-					44
03	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					44

OUSLEY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 154076 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8006 - 8036

10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					45
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					45
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					45
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					45
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					45
*03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					45

COON CREEK (TRAVIS PEAK) 20415 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WHITE SUN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272592 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9948 - 10084

10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

CORNWALL (TRAVIS PEAK 6250) 20683 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
INDIGO RESOURCES LLC 423831
CORNWALL-JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 124941 COMPL. DATE 03/24/1988 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6257 - 6554

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
NICHOLAS WELL #: 1 RRCID -> 223475 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 11373 PERF. 7857 - 7978

10	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1456	2	9	9	N	8					131
11	630	N	364	-0-	-266	-0-	364	2			N	-0-					131
12	1860	N	1152	-0-	-708	-0-	1141	2	11	9	N	10					141
01	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2030	2	20	9	N	18					159
02	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1353	2	11	9	N	10					169
*03	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1899	2	2	9	N	2					171

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
GASTON WELL #: 1 RRCID -> 229405 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7950 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1143	-0-	-159	-0-	1137	2	6	9	N	5					192
11	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1299	2	53	9	N	48	173	1			67
12	1457	N	1370	-0-	-87	-0-	1353	2	17	9	N	15					82
01	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	1101	2	21	9	N	19					101
02	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1631	2	22	9	N	20					121
03	1364	N	1306	-0-	-58	-0-	1291	2	15	9	N	14					135

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
10	992	N	875	-0-	-117	-0-	820	2	55	9	N	50					115
11	900	N	249	-0-	-651	-0-	238	2	11	9	N	10					125
12	899	N	201	-0-	-698	-0-	1	2	200	9	N	182	158	1			149
01	868	N	45	-0-	-823	-0-	44	2	1	9	N	1	1	8			149
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	291	2	6	9	N	5					154
*03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	286	2	11	9	N	10					164

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
NICHOLS WELL #: 1 RRCID -> 190152 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8010 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

SILER, P. & G. WELL #: 1 RRCID -> 191303 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7910 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	50	-0-	-1252	-0-	43	2	7	9	N	6	6	8			68
11	1260	N	148	-0-	-1112	-0-	148	2			N	-0-					68
12	1209	N	195	-0-	-1014	-0-	184	2	11	9	N	10					78
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					78
02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1120	2	25	9	N	23					101
*03	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2031	2	31	9	N	28					129

MOORE, GLORIA WELL #: 1 RRCID -> 193178 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8010 - 8014

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

MOORE, GLORIA "A" WELL #: 2 RRCID -> 193891 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7949 - 7961

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

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
HOUSTON "O" WELL #: 16 RRCID -> 225020 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7864 - 8003

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

HOUSTON "P" WELL #: 17 RRCID -> 227093 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7870 - 8000

10	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	189	1	1930	3	N	9	2	8			65
							10	9									
11	3000	N	3744	-0-	744	744	337	1	3395	3	N	11	1	8			75
							12	9									
12	3019	N	2275	-0-	-744	-0-	206	1	2052	3	N	15					90
							17	9									
01	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	212	1	1989	3	N	11	53	1			48
							12	9									
02	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	155	1	1371	3	N	10					58
							11	9									
*03	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	171	1	1679	3	N	10					68
							11	9									

MOYERS WELL #: 1 RRCID -> 228039 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7862 - 8008

10	744	N	659	-0-	-85	-0-	57	1	578	3	N	22	94	1			48
							24	9									
11	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	107	1	1073	3	N	56					104
							62	9									
12	744	N	468	-0-	-276	-0-	42	1	417	3	N	8	67	1			45
							9	9									
01	651	N	384	-0-	-267	-0-	37	1	347	3	N	-0-					45
02	1092	N	408	-0-	-684	-0-	41	1	367	3	N	-0-					45
*03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	71	1	696	3	N	77					122
							85	9									

HOUSTON "G" WELL #: 8 RRCID -> 241799 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7884 - 8016

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

DANVILLE (GLOYD) 23089 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
INDIGO RESOURCES LLC 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 3 C RRCID -> 130218 COMPL. DATE 01/30/1989 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6745 - 6748

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

DANVILLE (GLOYD) //CONT.// 23089 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 155545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6776 - 6679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	899	-0-	-1	-0-	899	2			Y	-0-					-0-
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
01	930	N	711	-0-	-219	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
*02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
*03	806	N	655	-0-	-151	-0-	655	2			Y	-0-					-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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 177441 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 6825 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	511	-0-	-78	-0-	31	1	480	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	319	-0-	-221	-0-	30	1	289	2	Y	-0-					-0-
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	31	1	360	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	417	-0-	-79	-0-	31	1	386	2	Y	-0-					-0-
*02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	28	1	336	2	Y	-0-					-0-
*03	403	N	390	-0-	-13	-0-	31	1	359	2	Y	-0-					-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 187535 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6820 - 6825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			Y	-0-					-0-
11	1260	N	1250	-0-	-10	-0-	1250	2			Y	-0-					-0-
12	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			Y	-0-					-0-
01	1519	N	1281	-0-	-238	-0-	1281	2			Y	-0-					-0-
*02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			Y	-0-					-0-
*03	1302	N	1283	-0-	-19	-0-	1283	2			Y	-0-					-0-

DANVILLE (HENDERSON) 23089 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
KINNEY, J. C. WELL #: 1 C RRCID -> 015960 COMPL. DATE 01/16/1962 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 6770 - 6775

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

DANVILLE (PETTIT-A-OIL) 23089 364 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 14 RRCID -> 243356 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7437 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	31 8	1 9	1619	2	Y	7	9	1			2
11	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	30 10	1 9	1439	2	Y	9	8	1			3
12	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	31 12	1 9	1544	2	Y	11	11	1			3
01	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	31 9	1 9	1436	2	Y	8	8	1			3
*02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	28 23	1 9	1428	2	Y	21	19	1			5
*03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	31 19	1 9	1701	2	Y	17	18	1			4

DANVILLE (RODESSA) 23089 721 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FLANAGAN WELL #: 4 RRCID -> 175002 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 6780 - 6883

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

DANVILLE (TP-CV CONS.) 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
LEE, W.C. WELL #: 1 RRCID -> 231087 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 11123 PERF. 9302 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					23
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					23
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					23

LEE, W.C. WELL #: 2 RRCID -> 236214 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8122 - 9420

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

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LARS WELL #: 1 RRCID -> 238015 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 7749 - 9540

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

LEE, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 238995 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8253 - 9608

10	186	N	85	-0-	-101	-0-	85	2			N	-0-					120
11	120	N	33	-0-	-87	-0-	33	2			N	-0-					120
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					120
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					120
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					120
*03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					120

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
JOHNSTON, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 267446 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9838 - 11768

10	2852	X	2254	-0-	-598	-0-	31	1	2223	2	N	-0-					-0-
11	2670	X	2480	-0-	-190	-0-	27	1	2453	2	N	-0-					-0-
12	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	31	1	2751	2	N	-0-					-0-
01	2759	X	2030	-0-	-729	-0-	31	1	1999	2	N	-0-					-0-
02	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	28	1	2350	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	2416	-0-	-374	-0-	31	1	2385	2	N	-0-					-0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
SMITH, DAVID G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 125117 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7248 - 7522

10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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

10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
*02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
*03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 138032 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7395 - 7440

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	299	-0-	299	302	299	2			Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	277	-0-	277	579	277	2			Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	327	-0-	327	906	327	2			Y	-0-					-0-
*03	1307	X	401	-0-	-906	-0-	401	2			Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 142288 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7357 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1529	-0-		-21	-0-	16	1	1493	2	Y	18	23	1			6
								20	9									
11	1472	N	1472	-0-		-0-	-0-	15	1	1436	2	Y	19	19	1			6
								21	9									
12	1493	N	1493	-0-		-0-	-0-	16	1	1466	2	Y	10	13	1			3
								11	9									
01	1519	N	1452	-0-		-67	-0-	16	1	1421	2	Y	14	11	1			6
								15	9									
*02	1337	N	1337	-0-		-0-	-0-	14	1	1317	2	Y	5	10	1			1
								6	9									
*03	1542	N	1542	-0-		-0-	-0-	16	1	1514	2	Y	11	10	1			2
								12	9									

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 143383 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7380 - 7804

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 144659 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 6802 - 7654

10	3069	X	3002	-0-		-67	-0-	2737	2	265	9	Y	241	119	1			144
11	2328	X	2328	-0-		-0-	-0-	2129	2	199	9	Y	181	117	1			208
12	3038	X	-0-	-0-		-3038	-0-					Y	162	244	1			126
01	3038	X	1558	-0-		-1480	-0-	1409	2	149	9	Y	135	239	1			22
02	2744	X	1676	-0-		-1068	-0-	1540	2	136	9	Y	124					146
*03	3007	X	1312	-0-		-1695	-0-	1155	2	157	9	Y	143	241	1			48

BELL GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 147458 COMPL. DATE 11/26/1993 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7538 - 7821

10	3379	X	1617	-0-		-1762	-0-	1455	2	162	9	Y	147					205
11	2083	X	2083	-0-		-0-	-0-	1807	2	276	9	Y	251	298	1			158
12	2528	X	2528	-0-		-0-	-0-	2220	2	308	9	Y	280	174	1			264
01	1235	X	1235	-0-		-0-	-0-	1084	2	151	9	Y	137	284	1			117
*02	1185	X	1185	-0-		-0-	-0-	994	2	191	9	Y	174	249	1			42
*03	2184	N	2184	-0-		-0-	-0-	1945	2	239	9	Y	217	114	1			145

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 148255 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7420 - 7504

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

GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 3 RRCID -> 154205 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7454 - 8942

10	2511	N	2380	-0-		-131	-0-	2366	2	14	9	Y	13	16	1			4
11	2490	N	2252	-0-		-238	-0-	2234	2	18	9	Y	16	15	1			5
12	2392	N	2392	-0-		-0-	-0-	2373	2	19	9	Y	17	17	1			5
01	2421	N	2421	-0-		-0-	-0-	2406	2	15	9	Y	14	13	1			6
*02	2218	N	2218	-0-		-0-	-0-	2209	2	9	9	Y	8	12	1			2
*03	2387	N	2088	-0-		-299	-0-	2082	2	6	9	Y	5	6	1			1

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 1 RRCID -> 167482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8880 PERF. 7519 - 8401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	21	-0-	21	21	21	2			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	87	-0-	87	108	87	2			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	166	-0-	166	274	166	2			Y	-0-					-0-
*03	401	X	127	-0-	-274	-0-	127	2			Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 171146 COMPL. DATE 09/25/1998 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8310 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	466	-0-	-30	-0-	13	1	453	2	Y	-0-					-0-
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	15	1	584	2	Y	-0-					-0-
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	15	1	364	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	361	-0-	-104	-0-	13	1	348	2	Y	-0-					-0-
*02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	12	1	376	2	Y	-0-					-0-
*03	372	N	370	-0-	-2	-0-	16	1	354	2	Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 172510 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7321 - 7346

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

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					4
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 181252 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 8763 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 187251 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10370 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					7

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 190969 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7418 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	180	2	1	9	Y	1					1
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					1
12	T. A.		76	-0-	76	76	76	2			Y	-0-					1
01	T. A.		85	-0-	85	161	85	2			Y	-0-					1
02	T. A.		68	-0-	68	229	68	2			Y	-0-					1
*03	438	X	209	-0-	-229	-0-	209	2			Y	-0-	1	1			-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 199507 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7364 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.		1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					2
12	T. A.		890	-0-	890	890	217	1	671	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
01	5352	X	4462	-0-	-890	-0-	1150	1	3266	2	Y	42	30	1			12
							46	9									
*02	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	485	1	1177	2	Y	121	116	1			17
							133	9									
*03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	514	1	1079	2	Y	83	70	1			30
							91	9									

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 199509 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10953 PERF. 7405 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	32	1	15	2	Y	2					7
							2	9									
12	T. A.		1567	-0-	1567	1567	316	1	1242	2	Y	8	13	1			2
							9	9									
01	3551	X	1984	-0-	-1567	-0-	470	1	1499	2	Y	14	12	1			4
							15	9									
*02	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	407	1	1157	2	Y	-0-	4	1			-0-
*03	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	523	1	1235	2	Y	-0-					-0-

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
10	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	16	1	3093	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	15	1	2891	2	Y	-0-					-0-
12	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	16	1	2717	2	Y	-0-					-0-
01	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	16	1	2798	2	Y	-0-					-0-
*02	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	14	1	2491	2	Y	-0-					-0-
*03	2635	X	2619	-0-	-16	-0-	16	1	2603	2	Y	-0-					-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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GUNN, MARGARET WELL #: 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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	767	1	331	2	Y	-0-					11
12	T. A.		2345	-0-	2345	2345	541	1	1753	2	Y	46					57
							51	9									
01	2678	X	333	-0-	-2345	-0-	97	1	236	2	Y	-0-	51	1			6
*02	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	423	1	1023	2	Y	-0-					6
*03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	374	1	782	2	Y	-0-					6

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
10	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			Y	-0-					-0-
11	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			Y	-0-					-0-
12	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			Y	-0-					-0-
01	2945	N	1314	-0-	-1631	-0-	1314	2			Y	-0-					-0-
*02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-
*03	1736	N	1321	-0-	-415	-0-	1321	2			Y	-0-					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 205940 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 7926 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					2
11	816	X	816	-0-	-0-	-0-	569	1	245	2	Y	2					4
							2	9									
12	T. A.		1367	-0-	1367	1367	328	1	1039	2	Y	-0-	4	1			-0-
01	3449	X	2082	-0-	-1367	-0-	552	1	1530	2	Y	-0-					-0-
*02	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	622	1	1507	2	Y	-0-					-0-
*03	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	849	1	1785	2	Y	-0-					-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
MCWHORTER-RUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 211106 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 7429 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	826	-0-	-290	-0-	16	1	810	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	15	1	1349	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	16	1	1312	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
01	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	16	1	1720	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
*02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	14	1	989	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
*03	1333	N	932	-0-	-401	-0-	16	1	915	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 9 RRCID -> 211661 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 7696 - 8203

10	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	16	1	3363	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
11	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	15	1	3550	2	Y	12	10	1			4
							13	9									
12	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	16	1	3604	2	Y	10	11	1			3
							11	9									
01	3379	X	3017	-0-	-362	-0-	16	1	2989	2	Y	11	9	1			5
							12	9									
02	3052	X	2783	-0-	-269	-0-	14	1	2761	2	Y	7	10	1			2
							8	9									
*03	3379	X	1021	-0-	-2358	-0-	16	1	995	2	Y	9	9	1			2
							10	9									

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 8 RRCID -> 211664 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 10907 PERF. 7793 - 10634

10	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	16	1	2565	2	Y	22	18	1			7
							24	9									
11	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	15	1	2284	2	Y	19	20	1			6
							21	9									
12	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	15	1	2409	2	Y	12	15	1			3
							13	9									
01	2542	N	2522	-0-	-20	-0-	15	1	2493	2	Y	13	11	1			5
							14	9									
*02	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	13	1	2088	2	Y	6	10	1			1
							7	9									
*03	2449	N	2157	-0-	-292	-0-	13	1	2100	2	Y	40	32	1			9
							44	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 213695 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7467 - 10637

10	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	16	1	3563	2	Y	10	12	1			3
							11	9									
11	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	15	1	3507	2	Y	12	11	1			4
							13	9									
12	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	16	1	4775	2	Y	8	10	1			2
							9	9									
01	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	16	1	3458	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
*02	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	14	1	3428	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
*03	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	16	1	4385	2	Y	12	11	1			3
							13	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
10	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	16	1	3039	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3149	-0-	149	149	15	1	3134	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2993	-0-	-107	42	16	1	2977	2	Y	-0-					-0-
01	3037	N	2995	-0-	-42	-0-	16	1	2976	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*02	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	14	1	2749	2	Y	-0-	1	1			-0-
*03	2511	X	2025	-0-	-486	-0-	16	1	2009	2	Y	-0-					-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
10	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	31	1	1721	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2160	N	1758	-0-	-402	-0-	30	1	1727	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	31	1	1777	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1767	N	1683	-0-	-84	-0-	31	1	1652	2	Y	-0-					-0-
*02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	28	1	1555	2	Y	-0-					-0-
*03	1798	N	1725	-0-	-73	-0-	31	1	1694	2	Y	-0-					-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
10	3100	N	2372	-0-	-728	248	16	1	2356	2	Y	-0-					-0-
11	1971	N	1723	-0-	-248	-0-	15	1	1708	2	Y	-0-					-0-
12	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	16	1	2317	2	Y	-0-					-0-
01	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	16	1	2396	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*02	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	14	1	2224	2	Y	-0-	1	1			-0-
*03	2108	N	2106	-0-	-2	-0-	16	1	2090	2	Y	-0-					-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
10	3658	X	3058	-0-	-600	-0-	31	1	3017	2	Y	9	12	1			3
							10	9									
11	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	30	1	3826	2	Y	19	16	1			6
							21	9									
12	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	31	1	4721	2	Y	21	21	1			6
							23	9									
01	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	31	1	4444	2	Y	17	16	1			7
							19	9									
02	3388	X	3183	-0-	-205	-0-	28	1	3145	2	Y	9	14	1			2
							10	9									
*03	4092	X	3901	-0-	-191	-0-	31	1	3855	2	Y	14	13	1			3
							15	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	2020	-0-	-1142	-0-	16	1	1991	2	Y	12	10	1			4
							13	9									
11	1836	X	1746	-0-	-90	-0-	15	1	1723	2	Y	7	9	1			2
							8	9									
12	2666	X	1964	-0-	-702	-0-	16	1	1937	2	Y	10	9	1			3
							11	9									
01	2356	X	1080	-0-	-1276	-0-	16	1	1062	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
02	1820	X	940	-0-	-880	-0-	13	1	926	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*03	2015	X	721	-0-	-1294	-0-	15	1	695	2	Y	10	8	1			2
							11	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 216607 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7458 - 8294

10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 217436 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

10	3100	N	-0-	-0-	-3100	720					Y	-0-					12
11	1200	N	2873	-0-	1673	2393	1958	1	854	2	Y	55					67
							61	9									
12	T. A.		2549	-0-	2549	4942	584	1	1965	2	Y	-0-					67
01	T. A.		1810	-0-	1810	6752	434	1	1251	2	Y	114	59	1			122
							125	9									
02	T. A.		1103	-0-	1103	7855	314	1	776	2	Y	12					134
							13	9									
*03	8612	X	757	-0-	-7855	-0-	243	1	514	2	Y	-0-					134

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 218352 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9050 - 10654

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	136	1	59	2	Y	-0-					11
12	T. A.		199	-0-	199	199	53	1	132	2	Y	13					24
							14	9									
01	T. A.		683	-0-	683	882	183	1	499	2	Y	1	22	1			3
							1	9									
02	T. A.		453	-0-	453	1335	136	1	317	2	Y	-0-					3
*03	1885	X	550	-0-	-1335	-0-	179	1	371	2	Y	-0-					3

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 218353 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 9324 - 10892

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	63	1	27	2	Y	-0-					13
12	T. A.		585	-0-	585	585	143	1	442	2	Y	-0-					13
01	1098	X	513	-0-	-585	-0-	140	1	373	2	Y	-0-	12	1			1
*02	324	X	324	-0-	-0-	-0-	99	1	225	2	Y	-0-					1
*03	558	N	469	-0-	-89	-0-	154	1	315	2	Y	-0-					1

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
10	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	31	1	4493	2	Y	13	16	1			4
							14	9									
11	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	30	1	4363	2	Y	19	17	1			6
							21	9									
12	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	31	1	5076	2	Y	20	20	1			6
							22	9									
01	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	31	1	4821	2	Y	28	22	1			12
							31	9									
*02	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	28	1	4133	2	Y	14	23	1			3
							15	9									
*03	4526	X	4267	-0-	-259	-0-	31	1	4211	2	Y	23	21	1			5
							25	9									

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
10	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	16	1	2858	2	Y	17	20	1			5
							19	9									
11	1800	N	2483	-0-	683	683	15	1	2454	2	Y	13	14	1			4
							14	9									
12	3026	N	2343	-0-	-683	-0-	16	1	2318	2	Y	8	10	1			2
							9	9									
01	2449	X	2155	-0-	-294	-0-	16	1	2131	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
*02	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	14	1	2194	2	Y	19	17	1			5
							21	9									
*03	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	16	1	2971	2	Y	12	14	1			3
							13	9									

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 5 RRCID -> 220848 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7566 - 9032

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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. GAS	(I) 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	3100	N	5298	-0-		2198	2198	16	1	5248	2	Y	31	28	1			10
								34	9									
11	7503	X	5305	-0-		-2198	-0-	15	1	5256	2	Y	31	31	1			10
								34	9									
12	5443	X	5443	-0-		-0-	-0-	16	1	5388	2	Y	35	35	1			10
								39	9									
01	5301	X	4741	-0-		-560	-0-	16	1	4691	2	Y	31	28	1			13
								34	9									
02	4788	X	3948	-0-		-840	-0-	14	1	3915	2	Y	17	26	1			4
								19	9									
*03	5301	X	4446	-0-		-855	-0-	16	1	4377	2	Y	48	41	1			11
								53	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221194 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12109 PERF. 8217 - 10639

10	3875	X	3410	-0-		-465	-0-	16	1	3394	2	Y	-0-					-0-
11	3413	X	3413	-0-		-0-	-0-	15	1	3397	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
12	3369	X	3369	-0-		-0-	-0-	16	1	3347	2	Y	5	4	1			1
								6	9									
01	3358	X	3358	-0-		-0-	-0-	16	1	3331	2	Y	10	7	1			4
								11	9									
*02	2962	X	2962	-0-		-0-	-0-	14	1	2941	2	Y	6	9	1			1
								7	9									
*03	3255	X	3199	-0-		-56	-0-	16	1	3176	2	Y	6	6	1			1
								7	9									

CUNYUS, G.B. WELL #: 2 RRCID -> 221862 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9004 - 10763

10	1828	X	1828	-0-		-0-	-0-	1828	2			Y	-0-					-0-
11	1833	X	1833	-0-		-0-	-0-	1831	2	2	9	Y	2	1	1			1
12	2014	X	2014	-0-		-0-	-0-	2014	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	1593	X	1593	-0-		-0-	-0-	1593	2			Y	-0-					-0-
*02	2498	X	2498	-0-		-0-	-0-	2498	2			Y	-0-					-0-
*03	2487	X	2487	-0-		-0-	-0-	2487	2			Y	-0-					-0-

RUNDELL-MCWHORTER WELL #: 1 RRCID -> 221896 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 8468 - 10656

10	4287	X	4287	-0-		-0-	-0-	16	1	4257	2	Y	13	14	1			4
								14	9									
11	3971	X	3971	-0-		-0-	-0-	15	1	3938	2	Y	16	15	1			5
								18	9									
12	3968	X	3899	-0-		-69	-0-	16	1	3876	2	Y	6	9	1			2
								7	9									
01	5129	X	5129	-0-		-0-	-0-	16	1	5096	2	Y	15	11	1			6
								17	9									
*02	5028	X	5028	-0-		-0-	-0-	14	1	4996	2	Y	16	18	1			4
								18	9									
*03	5309	X	5309	-0-		-0-	-0-	15	1	5279	2	Y	14	15	1			3
								15	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 222258 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 8635 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2342	-0-	-758	2490	16	1	2319	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
11	3000	N	2464	-0-	-536	1954	15	1	2438	2	Y	10	9	1			3
							11	9									
12	3100	N	2796	-0-	-304	1650	16	1	2771	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
01	3100	N	2618	-0-	-482	1168	16	1	2591	2	Y	10	8	1			4
							11	9									
*02	2800	N	2059	-0-	-741	427	14	1	2035	2	Y	9	11	1			2
							10	9									
*03	2647	N	2220	-0-	-427	-0-	16	1	2191	2	Y	12	11	1			3
							13	9									

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 2 RRCID -> 222593 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7552 - 9084

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	145	1	71	2	Y	-0-					6
12	T. A.		461	-0-	461	461	99	1	362	2	Y	-0-					6
01	T. A.		641	-0-	641	1102	155	1	486	2	Y	-0-	6	1			-0-
*02	1300	X	198	-0-	-1102	-0-	59	1	139	2	Y	-0-					-0-
*03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	154	1	360	2	Y	7					7
							8	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 9 RRCID -> 223203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF. 8342 - 9007

10	4681	X	4293	-0-	-388	-0-	31	1	4232	2	Y	27	29	1			9
							30	9									
11	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	30	1	4035	2	Y	28	28	1			9
							31	9									
12	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	31	1	4207	2	Y	26	28	1			7
							29	9									
01	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	31	1	4408	2	Y	27	23	1			11
							30	9									
*02	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	28	1	3837	2	Y	18	25	1			4
							20	9									
*03	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	31	1	4274	2	Y	37	33	1			8
							41	9									

GUNN, MARGARET WELL #: 9 RRCID -> 223228 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 7489 - 8974

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 223284 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9290 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 11 RRCID -> 223418 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 7888 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	2325	X	1867	-0-	-458	-0-	31 1		1836	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	30 1		1694	2	Y	-0-					-0-
12	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	31 1		1615	2	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1605	-0-	-131	-0-	31 1		1574	2	Y	-0-					-0-
*02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	28 1 1 9		1437	2	Y	1	1	1			-0-
*03	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	31 1 1 9		1770	2	Y	1	1	1			-0-

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 224162 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 7510 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3563	-0-	463	463	1221 1 4 9		2338	2	Y	4					11
11	3000	N	3553	-0-	553	1016	1071 1 25 9		2457	2	Y	23	20	1			14
12	3100	N	3084	-0-	-16	1000	915 1 9 9		2160	2	Y	8					22
01	4337	X	3337	-0-	-1000	-0-	1013 1 6 9		2318	2	Y	5					27
02	2688	X	2676	-0-	-12	-0-	721 1 3 9		1952	2	Y	3	21	1			9
*03	3565	X	2737	-0-	-828	-0-	806 1 7 9		1924	2	Y	6					15

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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
FLEWELLEN G U #1 WELL #: 8 RRCID -> 224801 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7754 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224915 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8560 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	31	1	4186	2	Y	-0-					-0-
11	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	30	1	2559	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	31	1	3135	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	31	1	3451	2	Y	7	5	1			3
							8	9									
*02	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	28	1	2913	2	Y	-0-	3	1			-0-
*03	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	31	1	2953	2	Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 224986 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 7879 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	3441	X	3404	-0-	-37	-0-	1167	1	2233	2	Y	4					11
							4	9									
11	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	1022	1	2342	2	Y	23	20	1			14
							25	9									
12	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	859	1	2027	2	Y	8					22
							9	9									
01	2760	X	2702	-0-	-58	-0-	824	1	1877	2	Y	1					23
							1	9									
*02	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	811	1	2199	2	Y	-0-	17	1			6
*03	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	1014	1	2429	2	Y	2					8
							2	9									

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 226313 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10938 PERF. 7578 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					6
11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	706	1	346	2	Y	-0-					6
12	T. A.		2643	-0-	2643	2643	512	1	2131	2	Y	-0-					6
01	5907	X	3264	-0-	-2643	-0-	678	1	2309	2	Y	252	170	1			88
							277	9									
*02	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	709	1	2155	2	Y	5					93
							6	9									
*03	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	806	1	2027	2	Y	7					100
							8	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
10	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					6
11	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	884	1	434	2	Y	-0-					6
12	T. A.		8148	-0-	8148	8148	1553	1	6595	2	Y	-0-					6
01	12544	X	4396	-0-	-8148	-0-	992	1	3404	2	Y	-0-	6	1			-0-
*02	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	832	1	2537	2	Y	-0-					-0-
*03	8153	X	2639	-0-	-5514	-0-	749	1	1882	2	Y	7					7
							8	9									

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
10	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					Y	-0-					2
11	89	X	89	-0-	-0-	-0-	59	1	28	2	Y	2					4
							2	9									
12	T. A.		4189	-0-	4189	4189	838	1	3351	2	Y	-0-	4	1			-0-
01	6683	X	2494	-0-	-4189	-0-	585	1	1880	2	Y	26	19	1			7
							29	9									
*02	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	769	1	2224	2	Y	10	16	1			1
							11	9									
*03	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-	1	1			-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	T. A.		387	-0-	387	387	99	1	288	2	Y	-0-					11
01	1438	X	1051	-0-	-387	-0-	275	1	776	2	Y	-0-	10	1			1
*02	894	X	894	-0-	-0-	-0-	259	1	635	2	Y	-0-					1
*03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	272	1	580	2	Y	-0-					1

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	T. A.		1248	-0-	1248	1248	292	1	956	2	Y	-0-					11
01	2219	X	971	-0-	-1248	-0-	255	1	716	2	Y	-0-	10	1			1
*02	451	X	451	-0-	-0-	-0-	136	1	315	2	Y	-0-					1
*03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	308	1	660	2	Y	-0-					1

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					7

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
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	1	1	219	2	Y	-0-					-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	2	1	273	2	Y	-0-					-0-
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	2	1	321	2	Y	-0-					-0-
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	2	1	287	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
*02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	1	1	256	2	Y	-0-	2	1			-0-
*03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	4	1	308	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 1 RRCID -> 231468 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7986 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	6572	X	5740	-0-		-832	-0-	31	1	5670	2	Y	35	38	1			11
								39	9									
11	5304	X	5304	-0-		-0-	-0-	30	1	5250	2	Y	22	26	1			7
								24	9									
12	5921	X	5480	-0-		-441	-0-	31	1	5420	2	Y	26	26	1			7
								29	9									
01	5890	X	5472	-0-		-418	-0-	31	1	5415	2	Y	24	21	1			10
								26	9									
02	5208	X	4958	-0-		-250	-0-	28	1	4913	2	Y	15	21	1			4
								17	9									
*03	5735	X	5438	-0-		-297	-0-	31	1	5376	2	Y	28	25	1			7
								31	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 3 RRCID -> 231581 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7486 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	248	N	230	-0-		-18	-0-	16	1	213	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
11	228	N	228	-0-		-0-	-0-	15	1	212	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
12	300	N	300	-0-		-0-	-0-	16	1	280	2	Y	4	3	1			1
								4	9									
01	277	N	277	-0-		-0-	-0-	16	1	259	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
*02	225	N	225	-0-		-0-	-0-	14	1	210	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
*03	279	N	253	-0-		-26	-0-	16	1	231	2	Y	5	4	1			1
								6	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 2 RRCID -> 231582 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10757 PERF. 7808 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4278	X	4218	-0-		-60	-0-	31	1	4154	2	Y	30	30	1			38
								33	9									
11	5066	X	5066	-0-		-0-	-0-	30	1	4999	2	Y	34	32	1			40
								37	9									
12	5190	X	5190	-0-		-0-	-0-	31	1	5133	2	Y	24	34	1			30
								26	9									
01	4965	X	4965	-0-		-0-	-0-	31	1	4904	2	Y	27	42	1			15
								30	9									
*02	4532	X	4532	-0-		-0-	-0-	28	1	4475	2	Y	26	31	1			10
								29	9									
*03	4906	X	4906	-0-		-0-	-0-	31	1	4855	2	Y	18	17	1			11
								20	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 7 RRCID -> 232574 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8122 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3100	N	3257	-0-		157	243	31	1	3198	2	Y	25	39	1			35
								28	9									
11	3431	X	3188	-0-		-243	-0-	30	1	3137	2	Y	19	29	1			25
								21	9									
12	3216	X	3216	-0-		-0-	-0-	31	1	3162	2	Y	21	21	1			25
								23	9									
01	3255	X	2992	-0-		-263	-0-	31	1	2939	2	Y	20	34	1			11
								22	9									
02	2940	X	2849	-0-		-91	-0-	28	1	2796	2	Y	23	25	1			9
								25	9									
*03	3255	X	3113	-0-		-142	-0-	31	1	3062	2	Y	18	16	1			11
								20	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
10	3100	N	2001	-0-	-1099	1535	16	1	1985	2	Y	-0-					-0-
11	3619	X	2084	-0-	-1535	-0-	15	1	2069	2	Y	-0-					-0-
12	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	16	1	2395	2	Y	-0-					-0-
01	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	16	1	2234	2	Y	-0-					-0-
*02	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	14	1	2144	2	Y	-0-					-0-
*03	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	16	1	2413	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 5 RRCID -> 233573 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7419 - 7687

10	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	16	1	1804	2	Y	1					1
							1	9									
11	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	15	1	1734	2	Y	-0-					1
12	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	14	1	1569	2	Y	6	1	1			6
							7	9									
01	3100	N	3803	-0-	703	703	16	1	3630	2	Y	143	68	1			81
							157	9									
*02	2800	N	4615	-0-	1815	2518	14	1	4454	2	Y	134	164	1			51
							147	9									
*03	3100	N	4314	-0-	1214	3732	16	1	4222	2	Y	69	79	1			41
							76	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 234191 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 8340 - 10732

10	3100	N	3364	-0-	264	530	16	1	3316	2	Y	29	30	1			9
							32	9									
11	4493	X	3963	-0-	-530	-0-	15	1	3912	2	Y	33	32	1			10
							36	9									
12	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	16	1	4211	2	Y	15	21	1			4
							17	9									
01	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	16	1	4343	2	Y	21	16	1			9
							23	9									
*02	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	14	1	3536	2	Y	12	18	1			3
							13	9									
*03	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	16	1	3750	2	Y	11	11	1			3
							12	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 10 RRCID -> 235079 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 8223 - 10644

10	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	16	1	3393	2	Y	-0-					-0-
11	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	15	1	3188	2	Y	-0-					-0-
12	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	16	1	3170	2	Y	-0-					-0-
01	3379	X	3008	-0-	-371	-0-	16	1	2992	2	Y	-0-					-0-
02	3052	X	1653	-0-	-1399	-0-	14	1	1639	2	Y	-0-					-0-
*03	3379	X	492	-0-	-2887	-0-	8	1	484	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 6 RRCID -> 235081 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8195 - 9806

10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	31	1	767	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	735	-0-	-15	-0-	30	1	705	2	Y	-0-					-0-
12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	31	1	727	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	770	-0-	-5	-0-	31	1	739	2	Y	-0-					-0-
*02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	28	1	687	2	Y	-0-					-0-
*03	744	N	719	-0-	-25	-0-	31	1	688	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 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
10	2883	X	2819	-0-	-64	-0-	31	1	2759	2	Y	26	26	1			8
							29	9									
11	2550	N	2534	-0-	-16	-0-	30	1	2485	2	Y	17	20	1			5
							19	9									
12	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	31	1	2539	2	Y	14	15	1			4
							15	9									
01	2635	N	2436	-0-	-199	-0-	31	1	2390	2	Y	14	12	1			6
							15	9									
*02	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	28	1	1839	2	Y	17	19	1			4
							19	9									
*03	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	31	1	2524	2	Y	40	35	1			9
							44	9									

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
10	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	31	1	3841	2	Y	-0-					-0-
11	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	30	1	3653	2	Y	-0-					-0-
12	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	31	1	3833	2	Y	-0-					-0-
01	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	31	1	3949	2	Y	-0-					-0-
02	3528	X	3443	-0-	-85	-0-	28	1	3415	2	Y	-0-					-0-
*03	3875	X	3614	-0-	-261	-0-	31	1	3583	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 4 RRCID -> 236158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10777 PERF. 8237 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	297	-0-	-44	-0-	2	1	295	2	Y	-0-					-0-
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	2	1	433	2	Y	-0-					-0-
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	2	1	297	2	Y	-0-					-0-
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	2	1	312	2	Y	-0-					-0-
*02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	1	1	321	2	Y	-0-					-0-
*03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	3	1	320	2	Y	-0-					-0-

CUNYUS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 237013 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8198 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2398	-0-	-702	7063	31	1	2367	2	Y	-0-					-0-
11	9732	X	2669	-0-	-7063	-0-	30	1	2639	2	Y	-0-					-0-
12	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	31	1	2612	2	Y	-0-					-0-
01	2387	N	1951	-0-	-436	-0-	31	1	1920	2	Y	-0-					-0-
*02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	28	1	1760	2	Y	-0-					-0-
*03	2604	N	2566	-0-	-38	-0-	31	1	2535	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 238310 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7474 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	3140	-0-	-115	-0-	31	1	3078	2	Y	28	28	1			9
							31	9									
11	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	30	1	3027	2	Y	28	28	1			9
							31	9									
12	3317	X	3073	-0-	-244	-0-	31	1	3025	2	Y	15	20	1			4
							17	9									
01	3410	X	3130	-0-	-280	-0-	31	1	3075	2	Y	22	17	1			9
							24	9									
02	3080	X	2516	-0-	-564	-0-	28	1	2478	2	Y	9	16	1			2
							10	9									
*03	3193	X	2927	-0-	-266	-0-	31	1	2886	2	Y	9	9	1			2
							10	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
10	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	16	1	3389	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	15	1	3256	2	Y	19	13	1			6
							21	9									
12	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	16	1	3643	2	Y	14	16	1			4
							15	9									
01	3472	X	3209	-0-	-263	-0-	16	1	3185	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
02	3108	X	3085	-0-	-23	-0-	14	1	3061	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
*03	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	16	1	3593	2	Y	17	15	1			4
							19	9									

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
10	3100	N	3661	-0-	561	1722	31	1	3593	2	Y	34	29	1			42
							37	9									
11	5089	X	3367	-0-	-1722	-0-	30	1	3301	2	Y	33	35	1			40
							36	9									
12	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	31	1	3391	2	Y	33	34	1			39
							36	9									
01	3627	X	2903	-0-	-724	-0-	31	1	2844	2	Y	25	50	1			14
							28	9									
02	3276	X	2925	-0-	-351	-0-	28	1	2886	2	Y	10	20	1			4
							11	9									
*03	3627	X	3164	-0-	-463	-0-	31	1	3127	2	Y	5	6	1			3
							6	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 5 RRCID -> 243193 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8129 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1736	X	403	-0-	-1333	-0-	16	1	374	2	Y	12	13	1			4
							13	9									
11	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	15	1	2175	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
12	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	16	1	2281	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
01	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	16	1	2151	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
*02	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	14	1	1800	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
*03	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	16	1	1935	2	Y	7	7	1			2
							8	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 4 RRCID -> 243373 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7400 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4092	X	3721	-0-	-371	-0-	16	1	3630	2	Y	68	178	1			90
							75	9									
11	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	15	1	3921	2	Y	81					171
							89	9									
12	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	16	1	6162	2	Y	86	182	1			75
							95	9									
01	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	16	1	4651	2	Y	61					136
							67	9									
*02	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	14	1	3665	2	Y	72					208
							79	9									
*03	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	16	1	4263	2	Y	37	179	1			66
							41	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 3 RRCID -> 244129 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7460 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
10	1857	N	1857	-0-		-0-		-0-		16	1	1832	2	Y	8	5	1			3
										9	9									
11	1400	N	1725	-0-		325		325		15	1	1695	2	Y	14	12	1			5
										15	9									
12	T. A.		1485	-0-		1485		1810		16	1	1457	2	Y	11	13	1			3
										12	9									
01	T. A.		733	-0-		733		2543		16	1	703	2	Y	13	11	1			5
										14	9									
02	T. A.		183	-0-		183		2726		2	1	179	2	Y	2	7	1			-0-
										2	9									
*03	2832	X	106	-0-		-2726		-0-		2	1	100	2	Y	4	3	1			1
										4	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 13 RRCID -> 244161 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8035 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1015	X	1015	-0-		-0-		-0-		16	1	967	2	Y	29	37	1			9
										32	9									
11	859	X	859	-0-		-0-		-0-		15	1	754	2	Y	82	65	1			26
										90	9									
12	809	X	809	-0-		-0-		-0-		16	1	727	2	Y	60	69	1			17
										66	9									
01	1396	N	1396	-0-		-0-		-0-		16	1	1316	2	Y	58	51	1			24
										64	9									
*02	170	N	170	-0-		-0-		-0-		14	1	132	2	Y	22	41	1			5
										24	9									
*03	1748	N	1748	-0-		-0-		-0-		16	1	1656	2	Y	69	58	1			16
										76	9									

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 13 RRCID -> 244567 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 7480 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3968	X	3636	-0-		-332		-0-		16	1	3616	2	Y	4	4	1			1
										4	9									
11	3331	X	3331	-0-		-0-		-0-		15	1	3308	2	Y	7	6	1			2
										8	9									
12	3658	X	3239	-0-		-419		-0-		16	1	3216	2	Y	6	6	1			2
										7	9									
01	3699	X	3699	-0-		-0-		-0-		16	1	3676	2	Y	6	5	1			3
										7	9									
02	3304	X	2562	-0-		-742		-0-		14	1	2542	2	Y	5	7	1			1
										6	9									
*03	3627	X	2821	-0-		-806		-0-		16	1	2791	2	Y	13	11	1			3
										14	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 15 RRCID -> 244633 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7465 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4526	X	3720	-0-		-806		-0-		16	1	3641	2	Y	57	72	1			18
										63	9									
11	2540	X	2540	-0-		-0-		-0-		15	1	2351	2	Y	158	126	1			50
										174	9									
12	4526	X	2373	-0-		-2153		-0-		16	1	2230	2	Y	115	133	1			32
										127	9									
01	3844	X	2385	-0-		-1459		-0-		16	1	2246	2	Y	112	97	1			47
										123	9									
02	3444	X	2091	-0-		-1353		-0-		14	1	2031	2	Y	42	79	1			10
										46	9									
*03	3720	X	2352	-0-		-1368		-0-		16	1	2191	2	Y	132	112	1			30
										145	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
10	4030	X	3574	-0-	-456	-0-	31	1	3512	2	Y	28	35	1			9
							31	9									
11	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	30	1	3584	2	Y	76	61	1			24
							84	9									
12	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	31	1	3593	2	Y	56	64	1			16
							62	9									
01	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	31	1	3587	2	Y	54	47	1			23
							59	9									
*02	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	28	1	3400	2	Y	20	38	1			5
							22	9									
*03	3441	X	2506	-0-	-935	-0-	31	1	2405	2	Y	64	54	1			15
							70	9									

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
10	5084	X	4841	-0-	-243	-0-	16	1	4815	2	Y	9	11	1			3
							10	9									
11	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	15	1	2894	2	Y	23	19	1			7
							25	9									
12	3844	X	3107	-0-	-737	-0-	16	1	3071	2	Y	18	20	1			5
							20	9									
01	3844	X	2464	-0-	-1380	-0-	16	1	2430	2	Y	16	14	1			7
							18	9									
02	3472	X	1891	-0-	-1581	-0-	14	1	1870	2	Y	6	12	1			1
							7	9									
*03	3844	X	2316	-0-	-1528	-0-	16	1	2278	2	Y	20	17	1			4
							22	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 21 RRCID -> 244643 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7612 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6386	X	5206	-0-	-1180	-0-	16	1	5155	2	Y	32	40	1			10
							35	9									
11	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	15	1	3461	2	Y	88	70	1			28
							97	9									
12	5301	X	3528	-0-	-1773	-0-	16	1	3442	2	Y	64	74	1			18
							70	9									
01	5301	X	4004	-0-	-1297	-0-	16	1	3920	2	Y	62	54	1			26
							68	9									
02	4788	X	3345	-0-	-1443	-0-	14	1	3305	2	Y	24	44	1			6
							26	9									
*03	5208	X	4431	-0-	-777	-0-	16	1	4335	2	Y	73	62	1			17
							80	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 4 RRCID -> 244645 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 7853 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6107	X	4980	-0-	-1127	-0-	4919	2	61	9	Y	55	69	1			18
11	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4559	2	167	9	Y	152	122	1			48
12	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	5966	2	122	9	Y	111	128	1			31
01	5828	X	3190	-0-	-2638	-0-	3072	2	118	9	Y	107	93	1			45
02	4508	X	2976	-0-	-1532	-0-	2936	2	40	9	Y	36	72	1			9
*03	6076	X	2290	-0-	-3786	-0-	2150	2	140	9	Y	127	107	1			29

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
10	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	16	1	4056	2	Y	-0-					-0-
11	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	15	1	3166	2	Y	-0-					-0-
12	3844	X	3141	-0-	-703	-0-	16	1	3125	2	Y	-0-					-0-
01	3937	X	2420	-0-	-1517	-0-	14	1	2406	2	Y	-0-					-0-
02	3556	X	2598	-0-	-958	-0-	14	1	2584	2	Y	-0-					-0-
*03	3937	X	3340	-0-	-597	-0-	16	1	3324	2	Y	-0-					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 14 RRCID -> 246557 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9154 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4402	X	3805	-0-	-597	-0-	16	1	3765	2	Y	22	23	1			7
							24	9									
11	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	15	1	4100	2	Y	30	27	1			10
							33	9									
12	3999	X	3943	-0-	-56	-0-	16	1	3897	2	Y	27	29	1			8
							30	9									
01	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	16	1	3950	2	Y	26	23	1			11
							29	9									
*02	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	14	1	3538	2	Y	18	25	1			4
							20	9									
*03	4278	X	3779	-0-	-499	-0-	16	1	3732	2	Y	28	26	1			6
							31	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 13 RRCID -> 247336 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7824 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4123	X	3452	-0-	-671	-0-	16	1	3419	2	Y	15	19	1			5
							17	9									
11	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	15	1	4628	2	Y	41	33	1			13
							45	9									
12	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	16	1	5126	2	Y	30	35	1			8
							33	9									
01	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	16	1	4199	2	Y	29	25	1			12
							32	9									
*02	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	14	1	3457	2	Y	11	20	1			3
							12	9									
*03	5177	X	4429	-0-	-748	-0-	16	1	4376	2	Y	34	29	1			8
							37	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 7 RRCID -> 250141 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8164 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	108	-0-	-78	-0-	16	1	92	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	161	-0-	-19	-0-	15	1	146	2	Y	-0-					-0-
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	16	1	307	2	Y	-0-					-0-
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	16	1	266	2	Y	-0-					-0-
*02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	14	1	311	2	Y	-0-					-0-
*03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	16	1	309	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 10 RRCID -> 254399 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7909 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4743	X	3696	-0-	-1047	-0-	31	1	3645	2	Y	18	18	1			23
							20	9									
11	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	30	1	3328	2	Y	21	20	1			24
							23	9									
12	3286	X	2008	-0-	-1278	-0-	31	1	1969	2	Y	7	20	1			11
							8	9									
01	3689	X	2152	-0-	-1537	-0-	31	1	2103	2	Y	16	18	1			9
							18	9									
02	3332	X	2117	-0-	-1215	-0-	28	1	2080	2	Y	8	14	1			3
							9	9									
*03	3689	X	1276	-0-	-2413	-0-	31	1	1241	2	Y	4	5	1			2
							4	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GRIFFIN RANCH GAS UNIT 6 WELL #: 12 RRCID -> 258063 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 8237 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	X	2502	-0-	-9	-0-	31	1	2465	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
11	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	30	1	3825	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	31	1	3222	2	Y	-0-					-0-
01	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	31	1	3138	2	Y	-0-					-0-
*02	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	28	1	3280	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	31	1	3562	2	Y	-0-					-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					4
12	T. A.		2462	-0-	2462	2462	497	1	1965	2	Y	-0-	4	1			-0-
01	5025	X	2563	-0-	-2462	-0-	607	1	1950	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
*02	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	370	1	1050	2	Y	-0-	1	1			-0-
*03	1426	N	1327	-0-	-99	-0-	397	1	930	2	Y	-0-					-0-

FAMILY LAND HERITAGE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 283301 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 6822 - 7486

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 11/01 -> 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8745	X	185	-0-	-8560	-0-	15	1	170	2	Y	-0-					-0-
12	837	X	187	-0-	-650	-0-	16	1	171	2	Y	-0-					-0-
01	DELQ	PR	136	-0-	136	136	15	1	121	2	Y	-0-					-0-
02	756	X	158	-0-	-598	-0-	14	1	144	2	Y	-0-					-0-
03	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUNYUS, G.B. WELL #: 1 RRCID -> 283312 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6896 - 7459

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 11/01 -> 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	426	-0-	426	6148	360	2	66	9	Y	60					60
12	6310	X	162	-0-	-6148	-0-	31	2	131	9	Y	119	144	1			35
01	1209	X	1166	-0-	-43	-0-	1061	2	105	9	Y	95	95	1			35
02	1092	X	414	-0-	-678	-0-	318	2	96	9	Y	87	90	1			32
03	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					32

GRIFFIN RANCH O.U. 6 WELL #: 9 RRCID -> 283313 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7472 - 7832

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 11/01 -> 7005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	237	-0-	237	7242	30	1	207	2	Y	-0-					-0-
12	7501	X	259	-0-	-7242	-0-	31	1	228	2	Y	-0-					-0-
01	237	X	237	-0-	-0-	-0-	31	1	206	2	Y	-0-					-0-
*02	179	X	179	-0-	-0-	-0-	28	1	151	2	Y	-0-					-0-
03	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
11	1170	X	350	-0-	-820	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
12	1209	X	381	-0-	-828	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
01	DELQ PR		383	-0-	383	383	383	2			Y	-0-					-0-
02	1092	X	343	-0-	-749	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
03	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON DICKSON O.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 283369 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8072 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1074	2	3	9	Y	3	2	1			1
12	992	X	58	-0-	-934	-0-	58	2			Y	-0-					1
01	DELQ PR		115	-0-	115	115	104	2	11	9	Y	10	7	1			4
02	896	X	192	-0-	-704	-0-	178	2	14	9	Y	13	14	1			3
03	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					3

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
11	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-
12	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
01	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
02	252	X	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					-0-
03	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

LARGO OIL COMPANY 486640
SPELLINGS, HATTIE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 089043 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7526 - 545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	824	-0-	-230	-0-	824	2			N	-0-					62
11	1020	N	720	-0-	-300	-0-	720	2			N	-0-					62
12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	904	2	7	9	N	6					68
01	837	N	765	-0-	-72	-0-	764	2	1	9	N	1					69
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	976	2	6	9	N	5					74
*03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1018	2	11	9	N	10					84

LONG TRUSTS, THE 507585
LEE, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 015983 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7372 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3288	2	43	9	N	39	181	1			33
11	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2			N	-0-					33
12	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2			N	-0-					33
01	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2945	2	2	9	N	2					35
02	2240	X	751	-0-	-1489	-0-	751	2			N	-0-					35
03	2480	X	243	-0-	-2237	-0-	243	2			N	-0-					35

DANVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127812 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7611 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARTON, MARTHA G.U. WELL #: 2 RRCID -> 137029 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7358 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 118210 COMPL. DATE 08/16/1985 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7546 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	435 1 168 9		2203	2	N	153	173	1			162
11	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	364 1 199 9		2344	2	N	181	178	1			165
12	3100	N	3191	-0-	91	91	433 1 227 9		2531	2	N	206	173	1			198
01	2913	N	2822	-0-	-91	-0-	414 1 190 9		2218	2	N	173	154	1	4	8	213
02	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	141 1 140 9		2425	2	N	127	173	1			167
*03	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	527 1 174 9		2604	2	N	158	143	1			182

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 168086 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7469 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		1339	-0-	1339	1339	180	1	1159	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		1868	-0-	1868	3207	273	1	1595	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		1133	-0-	1133	4340	177	1	934	2	Y	20	2	8			18
							22	9									
02	4641	X	301	-0-	-4340	-0-	38	1	242	2	Y	19	32	1			5
							21	9									
*03	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	474	1	1692	2	Y	16					21
							18	9									

FLANAGAN WELL #: 7 RRCID -> 226559 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7504 - 7752

10	2356	X	1640	-0-	-716	-0-	269	1	1363	2	Y	7	5	1			6
							8	9									
11	2280	X	2031	-0-	-249	-0-	272	1	1753	2	Y	5	5	1			6
							6	9									
12	2356	X	1841	-0-	-515	-0-	268	1	1567	2	Y	5	5	1			6
							6	9									
01	1643	N	1350	-0-	-293	-0-	206	1	1136	2	Y	7	5	1	2	8	6
							8	9									
02	1708	N	1365	-0-	-343	-0-	194	1	1165	2	Y	5	5	1			6
							6	9									
03	1829	N	1182	-0-	-647	-0-	151	1	1029	2	Y	2	5	1			3
							2	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 228906 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7586 - 10644

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		3734	-0-	3734	3734	502	1	3232	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		4295	-0-	4295	8029	627	1	3668	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		4848	-0-	4848	12877	737	1	4061	2	Y	45	8	8			37
							50	9									
02	18248	X	5371	-0-	-12877	-0-	876	1	4471	2	Y	22	57	1			2
							24	9									
*03	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	606	1	4976	2	Y	17					19
							19	9									

SHARPE, DOT WELL #: 4 RRCID -> 229744 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF. 8366 - 10556

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	61	61	8			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 232835 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 8800 - 10674

10	1984	N	1671	-0-	-313	-0-	275	1	1392	2	Y	4	36	1			7
							4	9									
11	1980	N	1714	-0-	-266	-0-	227	1	1464	2	Y	21					28
							23	9									
12	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	226	1	1325	2	Y	24	45	1			7
							26	9									
01	1674	N	1635	-0-	-39	-0-	253	1	1369	2	Y	12	3	8			16
							13	9									
02	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	101	1	1731	2	Y	9	23	1			2
							10	9									
*03	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	333	1	1644	2	Y	17					19
							19	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FLANAGAN WELL #: 10 RRCID -> 235411 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10874 PERF. 7722 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	1358	-0-	1358	1358	224	1	1134	2	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	5926	-0-	5926	7284	797	1	5129	2	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	4499	-0-	4499	11783	657	1	3842	2	Y	-0-					-0-
01	15563	X	3780	-0-	-11783	-0-	579	1	3192	2	Y	8	6	8			2
							9	9									
02	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	623	1	2748	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	6138	X	3526	-0-	-2612	-0-	452	1	3073	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 237562 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7596 - 10688

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 237622 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7602 - 10669

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 9 RRCID -> 237854 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 7559 - 10644

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			1

LEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238030 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10877 PERF. 7654 - 10727

10	T. A.		146	-0-	146	146	24	1	122	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-					-0-
01	146	X	-0-	-0-	-146	-0-					Y	7					7
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22					29

FLANAGAN WELL #: 8 RRCID -> 239469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8378 - 10678

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	3	1			4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	3	1			3

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

FLANAGAN WELL #: 12 RRCID -> 239470 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9130 - 10653

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			1

FLANAGAN WELL #: 11 RRCID -> 239471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10914 PERF. 7530 - 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
10	2821	X	1099	-0-	-1722	-0-	181 3	1 9	915	2	Y	3	2	1			2
11	2730	X	2585	-0-	-145	-0-	347 1	1 9	2237	2	Y	1	2	1			1
12	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	1	1	1			1
01	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	2	1	1			2
02	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	1	1	1			2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			1

FLANAGAN WELL #: 14 RRCID -> 241340 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8478 - 10647

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			1

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 241931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7600 - 10672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	X	2563	-0-	-351	-0-	423	1	2140	2	Y	-0-					18
11	2490	X	1949	-0-	-541	-0-	256 45	1 9	1648	2	Y	41	51	1			8
12	2604	X	1584	-0-	-1020	-0-	231	1	1353	2	Y	-0-					8
01	1922	N	1427	-0-	-495	-0-	229 2	1 9	1196	2	Y	2	2	8			8
02	1736	N	1500	-0-	-236	-0-	361 20	1 9	1119	2	Y	18					26
*03	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	349	1	2089	2	Y	-0-					26

FLANAGAN WELL #: 13 RRCID -> 243276 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7586 - 10720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	790	-0-	-16	-0-	130 3	1 9	657	2	Y	3	2	1			2
11	720	N	196	-0-	-524	-0-	26 1	1 9	169	2	Y	1	2	1			1
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	2					2
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	1	1	1			2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			1

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 16 RRCID -> 243343 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 8328 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728	N	2627	-0-	-101	-0-	433	1	2190	2	Y	4	36	1			7
							4	9									
11	2700	N	2270	-0-	-430	-0-	302	1	1945	2	Y	21					28
							23	9									
12	2821	N	866	-0-	-1955	-0-	123	1	718	2	Y	23	44	1			7
							25	9									
01	2635	N	2124	-0-	-511	-0-	330	1	1782	2	Y	11	2	8			16
							12	9									
02	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	558	1	1784	2	Y	9	23	1			2
							10	9									
*03	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	440	1	1952	2	Y	17					19
							19	9									

LONE STAR WELL #: 3 RRCID -> 243372 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7520 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	567	1	2871	2	Y	60					117
							66	9									
11	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	463	1	2982	2	Y	-0-					117
12	3503	X	3437	-0-	-66	-0-	502	1	2935	2	Y	-0-					117
01	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	572	1	2744	2	Y	29	9	8			137
							32	9									
02	2996	X	2825	-0-	-171	-0-	337	1	2482	2	Y	5					137
							6	9									
*03	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	406	1	3318	2	Y	87	180	1			44
							96	9									

LEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245366 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10923 PERF. 7538 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	164	1	831	2	Y	-0-					7
11	780	N	769	-0-	-11	-0-	103	1	666	2	Y	-0-					7
12	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	300	1	1754	2	Y	27					34
							30	9									
01	992	N	494	-0-	-498	-0-	89	1	395	2	Y	9	2	8			41
							10	9									
02	728	N	410	-0-	-318	-0-	236	1	174	2	Y	-0-					41
03	2077	N	144	-0-	-1933	-0-	180	1	24	9	Y	22					63

LONE STAR WELL #: 4 RRCID -> 245367 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7495 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245371 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7524 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	557	-0-	-993	-0-	92	1	465	2	Y	-0-					7
11	1560	N	885	-0-	-675	-0-	119	1	766	2	Y	-0-					7
12	1023	N	833	-0-	-190	-0-	117	1	685	2	Y	28					35
							31	9									
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	124	1	657	2	Y	7	1	8			41
							8	9									
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	311	1	596	2	Y	5					41
							6	9									
*03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	362	1	709	2	Y	23					64
							25	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 20 RRCID -> 245652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8746 - 8939

10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	139	1	703	2	Y	-0-					60
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	93	1	601	2	Y	-0-					60
12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	137	1	801	2	Y	-0-					60
01	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	269	1	1570	2	Y	3	3	8			60
							3	9									
02	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	56	1	992	2	Y	2					60
							2	9									
*03	967	X	967	-0-	-0-	-0-	146	1	821	2	Y	-0-					60

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 15 RRCID -> 245872 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7646 - 10734

10	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	267	1	1351	2	Y	4	36	1			7
							4	9									
11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	191	1	1227	2	Y	21					28
							23	9									
12	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	216	1	1261	2	Y	24	45	1			7
							26	9									
01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	218	1	1228	2	Y	11	2	8			16
							12	9									
02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	496	1	1116	2	Y	9	23	1			2
							10	9									
*03	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	385	1	1356	2	Y	17					19
							19	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10975 PERF. 7586 - 10707

10	2883	N	2708	-0-	-175	-0-	447	1	2261	2	Y	-0-					18
11	2760	N	2345	-0-	-415	-0-	309	1	1991	2	Y	41	51	1			8
							45	9									
12	2790	N	2678	-0-	-112	-0-	391	1	2287	2	Y	-0-					8
01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	282	1	1539	2	Y	3	3	8			8
							3	9									
02	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	565	1	1602	2	Y	18					26
							20	9									
*03	3005	N	3005	-0-	-0-	-0-	585	1	2420	2	Y	-0-					26

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 25 RRCID -> 250046 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9381 - 10693

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 13 RRCID -> 250694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8938 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 24 RRCID -> 250695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7526 - 10715

10	4650	X	4416	-0-	-234	-0-	728 1 4 9	3684	2	Y	4	36	1			7
11	4500	X	3845	-0-	-655	-0-	514 1 23 9	3308	2	Y	21					28
12	4650	X	3701	-0-	-949	-0-	536 1 26 9	3139	2	Y	24	45	1			7
01	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	467 1 15 9	2506	2	Y	14	5	8			16
02	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	489 1 10 9	2578	2	Y	9	23	1			2
03	4402	X	3856	-0-	-546	-0-	407 1 19 9	3430	2	Y	17					19

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 12 RRCID -> 251583 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9074 - 10839

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (YOUNG) 23089 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
INDIGO RESOURCES LLC 423831
GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 1 RRCID -> 122281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6847 - 7595

10	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	15 1	3985	2	Y	-0-						-0-
11	3870	X	3205	-0-	-665	-0-	15 1	3190	2	Y	-0-						-0-
12	3782	X	3222	-0-	-560	-0-	15 1	3207	2	Y	-0-						-0-
01	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	16 1	4362	2	Y	-0-						-0-
*02	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	14 1	3635	2	Y	-0-						-0-
*03	3999	X	3983	-0-	-16	-0-	16 1	3967	2	Y	-0-						-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
CRAZY BESS WELL #: 1 RRCID -> 121173 COMPL. DATE 04/23/1990 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6813 - 6819

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMPLETE VACUUM AND RENTAL INC 169803
JACKSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 244312 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5214 - 5234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOELL OPERATING, LLC 390873
STROUD WELL #: 1 RRCID -> 138226 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 5822 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	111	1			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
ROQUEMORE, MABLE WELL #: 1 RRCID -> 116829 COMPL. DATE 03/12/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6233 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					29
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					29
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	24	1			5

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

WIENER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 152475 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6122 - 6515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 4 C RRCID -> 163008 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6153 - 6187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAYNE WELL #: 2 RRCID -> 164063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6100 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BOURN WELL #: 3 C RRCID -> 164248 COMPL. DATE 06/22/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6017 - 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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 3 RRCID -> 164320 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6114 - 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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

CHANDLER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 164520 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9751 PERF. 6116 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUILL, C. WELL #: 2 RRCID -> 188702 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6018 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 200396 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 6414 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 3 RRCID -> 208871 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6184 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	1			N	-0-					29
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 3 RRCID -> 213466 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9821 PERF. 6860 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

E. E. NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217845 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 10952 PERF. 6231 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	4	1	18	2	N	-0-					23
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	4	1	17	2	N	-0-					23
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					23
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	5	1	23	2	N	-0-					23
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	11	1	111	2	N	-0-					23
*03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					23

CARTER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 223035 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8142 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HIGHTOWER WELL #: 2 RRCID -> 223193 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6146 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	527	N	524	-0-	-3	-0-	97	1	427	2	N	-0-					32
11	630	N	458	-0-	-172	-0-	85	1	373	2	N	-0-					32
12	496	N	429	-0-	-67	-0-	111	1	318	2	N	-0-					32
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	124	1	302	2	N	110	2	8			140
							121	9									
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	42	1	414	2	N	1	1	8			140
							1	9									
*03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	47	1	476	2	N	-0-					140

BOURN WELL #: 2 RRCID -> 276681 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 6023 - 6258

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185217 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6184 - 6188

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 4L RRCID -> 195361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6187 - 6229

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
GREER, T.A. WELL #: 3 RRCID -> 128778 COMPL. DATE 09/10/1988 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6499 - 6513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

URSUS OIL AND GAS 879300
ROQUEMORE WELL #: 1 RRCID -> 185333 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6500 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	117	-0-	-38	-0-	110	2	7	9	N	6					133
11	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-					133
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					133
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	120	2	4	9	N	4					137
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	2			N	-0-					137
03	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	2			N	-0-					137

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					51
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					66
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	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
10	1457	N	233	-0-	-1224	-0-	221	2	12	9	N	11					185
11	1410	N	201	-0-	-1209	-0-	201	2			N	-0-					185
12	403	N	334	-0-	-69	-0-	328	2	6	9	N	5					190
01	248	N	155	-0-	-93	-0-	155	2			N	-0-					190
02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					190
*03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	990	2	39	9	N	35	40	6			185

JERNIGAN-EVANS WELL #: 4 RRCID -> 192409 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6532 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					155
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					155
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	155	2	3	9	N	3					158
01	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					158
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	2			N	-0-					158
03	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	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
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					132
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					132
12	155	N	142	-0-	-13	-0-	130	2	12	9	N	11					143
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					143
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	2			N	-0-					143
03	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					143

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
LAWLESS UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 204679 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9310 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLEY, LOUIS WELL #: 3 RRCID -> 192346 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5950 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	N	1199	-0-	-940	-0-	1191	2	8	9	N	7	65	1			38
11	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	2	2	8			38
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					38
01	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
REEVES, J. WELL #: 1 RRCID -> 169951 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6281 - 6291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	X	4	-0-	-120	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	120	X	46	-0-	-74	-0-	44	1	2	2	N	-0-					-0-
12	155	X	48	-0-	-107	-0-	44	1	4	2	N	-0-					-0-
01	155	X	22	-0-	-133	-0-	16	1	4	2	N	2	2	0			-0-
							2	9									
*02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	340	1	4	2	N	39	39	0			-0-
							43	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPARKS WELL #: 3 RRCID -> 280051 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6220 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4402	X	3952	-0-	-450	-0-	15	1	3494	2	N	398	100	0	338	1	-0-
							5	3	438	9							
11	5070	X	4748	-0-	-322	-0-	15	1	4188	2	N	491	316	0	160	1	15
							5	3	540	9							
12	5239	X	4075	-0-	-1164	-0-	15	1	3703	2	N	320	130	0	150	1	55
							5	3	352	9							
01	5053	X	4874	-0-	-179	-0-	15	1	4113	2	N	674	311	0	357	1	61
							5	3	741	9							
*02	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	15	1	4105	2	N	581	311	0			331
							5	3	639	9							
03	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					331

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT) //CONT.// 23794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 263184 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 5758 - 6049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3813	X	3280	-0-	-533	-0-	3280	3			N	-0-					-0-
11	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	3			N	-0-					-0-
12	3813	X	3712	-0-	-101	-0-	3712	3			N	-0-					-0-
01	3813	X	3193	-0-	-620	-0-	3193	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	3163	-0-	-393	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
03	3937	X	3080	-0-	-857	-0-	3080	3			N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273531 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 5730 - 5942

10	3937	X	3147	-0-	-790	-0-	3147	3			N	-0-					-0-
11	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	3748	-0-	-189	-0-	3748	3			N	-0-					-0-
01	3782	X	3322	-0-	-460	-0-	3322	3			N	-0-					-0-
02	3696	X	2989	-0-	-707	-0-	2989	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	2907	-0-	-1185	-0-	2907	3			N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 278667 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5725 - 6017

10	3038	X	1310	-0-	-1728	-0-	1295	3	15	9	N	14					18
11	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3056	3	1	9	N	1					19
12	3038	X	2873	-0-	-165	-0-	2871	3	2	9	N	2					21
01	2883	X	2412	-0-	-471	-0-	2410	3	2	9	N	2					23
02	2856	X	2412	-0-	-444	-0-	2392	3	20	9	N	18					41
03	3162	X	2681	-0-	-481	-0-	2681	3			N	-0-					41

LTS OIL & GAS 511745
GREER, T. A. WELL #: 2RU RRCID -> 113887 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6032 - 6036

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY, S.W. (TRAVIS PEAK 6500) 23794 890 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DEBERRY SWD WELL #: 1 RRCID -> 118770 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6420 - 6439

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	83	1	1793	2	N	-0-					-0-
11	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	82	1	1749	2	N	-0-					-0-
12	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	84	1	1793	2	N	-0-					-0-
01	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	105	1	2207	2	N	-0-					-0-
02	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	91	1	1909	2	N	-0-					-0-
*03	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	100	1	2054	2	N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	13	1	273	2	N	-0-					-0-
11	300	N	290	-0-	-10	-0-	13	1	277	2	N	-0-					-0-
12	310	N	278	-0-	-32	-0-	12	1	266	2	N	-0-					-0-
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	13	1	280	2	N	-0-					-0-
02	280	N	200	-0-	-80	-0-	9	1	191	2	N	-0-					-0-
*03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	14	1	278	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
COLLEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 102198 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 10641 PERF.10228 - 10241

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TEMPLE-INLAND WELL #: 1 RRCID -> 203863 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10408 - 15079

10	372	N	254	-0-	-118	-0-	17	1	237	2	N	-0-					-0-
11	240	N	181	-0-	-59	-0-	12	1	169	2	N	-0-					-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	14	1	183	2	N	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	2	N	-0-					-0-
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	160	2			N	-0-					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TEMPLE-INLAND II WELL #: 2 RRCID -> 207676 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10610 - 15920

10	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	217	1	2997	2	N	-0-					-0-
11	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	184	1	2652	2	N	-0-					-0-
12	2883	X	2874	-0-	-9	-0-	202	1	2672	2	N	-0-					-0-
01	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	213	1	2773	2	N	-0-					-0-
*02	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-0-

TEMPLE-INLAND III WELL #: 3 RRCID -> 207677 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10017 PERF.10415 - 15030

10	1550	N	1372	-0-	-178	-0-	93	1	1279	2	N	-0-					-0-
11	1440	N	1281	-0-	-159	-0-	83	1	1198	2	N	-0-					-0-
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	37	1	493	2	N	-0-					-0-
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	6	1	82	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	37	-0-	-1167	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
10	4061	X	2924	-0-	-1137	-0-	197	1	2727	2	N	-0-			-0-
11	3930	X	3508	-0-	-422	-0-	228	1	3280	2	N	-0-			-0-
12	4061	X	2872	-0-	-1189	-0-	202	1	2670	2	N	-0-			-0-
01	3658	X	2174	-0-	-1484	-0-	155	1	2019	2	N	-0-			-0-
02	3276	X	2732	-0-	-544	-0-	2732	2			N	-0-			-0-
03	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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
10	12679	X	10916	-0-	-1763	-0-	735	1	10181	2	N	-0-			-0-
11	12270	X	11759	-0-	-511	-0-	764	1	10995	2	N	-0-			-0-
12	11935	X	10155	-0-	-1780	-0-	715	1	9440	2	N	-0-			-0-
01	11346	X	9910	-0-	-1436	-0-	709	1	9201	2	N	-0-			-0-
02	10976	X	9923	-0-	-1053	-0-	9923	2			N	-0-			-0-
03	12152	X	NO RPT	-0-	-12152	-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
10	5332	X	4823	-0-	-509	-0-	325	1	4498	2	N	-0-			-0-
11	5160	X	3907	-0-	-1253	-0-	253	1	3654	2	N	-0-			-0-
12	5332	X	4508	-0-	-824	-0-	317	1	4191	2	N	-0-			-0-
01	4650	X	4432	-0-	-218	-0-	317	1	4115	2	N	-0-			-0-
02	4368	X	1540	-0-	-2828	-0-	1540	2			N	-0-			-0-
03	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT			-0-

RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 216514 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10236 PERF.11105 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	25	1	345	2	N	-0-			-0-
11	330	N	300	-0-	-30	-0-	19	1	281	2	N	-0-			-0-
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	29	1	385	2	N	-0-			-0-
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	26	1	346	2	N	-0-			-0-
*02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-			-0-
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-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
10	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	386	1	5346	2	N	-0-			7
11	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	361	1	5199	2	N	-0-			7
12	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	369	1	4880	2	N	-0-			7
01	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	384	1	4982	2	N	-0-			7
*02	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			N	-0-			7
03	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-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
10	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	542	1	7497	2	N	-0-			-0-
11	7380	X	6709	-0-	-671	-0-	435	1	6274	2	N	-0-			-0-
12	7626	X	6645	-0-	-981	-0-	468	1	6177	2	N	-0-			-0-
01	7626	X	6418	-0-	-1208	-0-	459	1	5959	2	N	-0-			-0-
02	6888	X	5363	-0-	-1525	-0-	5334	2	29	9	N	26	26 1		-0-
03	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					N	NO RPT			-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	4433	X	3203	-0-	-1230	-0-	216	1	2987	2	N	-0-					43
11	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	443	1	6376	2	N	2					45
							2	9									
12	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	360	1	4768	2	N	-0-					45
01	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	721	1	9353	2	N	-0-					45
*02	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	6550	2	9	9	N	8	53	1			-0-
03	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-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
10	9765	X	8957	-0-	-808	-0-	603	1	8354	2	N	-0-					45
11	9450	X	8834	-0-	-616	-0-	574	1	8260	2	N	-0-					45
12	9610	X	8773	-0-	-837	-0-	617	1	8156	2	N	-0-					45
01	9424	X	8865	-0-	-559	-0-	635	1	8230	2	N	-0-					45
02	8344	X	8006	-0-	-338	-0-	8003	2	3	9	N	3	48	1			-0-
03	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-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
10	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	379	1	5249	2	N	-0-					7
11	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	335	1	4825	2	N	-0-					7
12	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	415	1	5489	2	N	-0-					7
01	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	223	1	2898	2	N	-0-					7
02	1988	X	1943	-0-	-45	-0-	1912	2	31	9	N	28					35
03	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					35

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
10	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	199	1	2750	2	N	-0-					-0-
11	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	186	1	2675	2	N	-0-					-0-
12	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	126	1	1666	2	N	-0-					-0-
01	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	198	1	2571	2	N	-0-					-0-
02	2352	N	1833	-0-	-519	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-0-

PALMER WELL #: 1H RRCID -> 229492 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10701 - 15037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
SPELLINGS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230885 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10567 - 14076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	395	1	5471	2	N	-0-					13
11	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	351	1	5049	2	N	-0-					13
12	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	394	1	5198	2	N	-0-					13
01	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	389	1	5046	2	N	-0-					13
*02	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2			N	-0-					13
03	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					13

LOVELL IV WELL #: 4H RRCID -> 232513 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10029 - 15012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7006	X	6804	-0-	-202	-0-	458	1	6346	2	N	-0-					42
11	6780	X	6570	-0-	-210	-0-	426	1	6144	2	N	-0-					42
12	7006	X	6823	-0-	-183	-0-	480	1	6343	2	N	-0-					42
01	6851	X	6465	-0-	-386	-0-	463	1	6002	2	N	-0-					42
02	6132	X	NO RPT	-0-	-6132	-0-					N	NO RPT					42
03	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT					42

LOVELL V WELL #: 5H RRCID -> 232514 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10751 - 14683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	254	1	3523	2	N	-0-					32
11	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	236	1	3393	2	N	-0-					32
12	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	222	1	2939	2	N	-0-					32
01	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	260	1	3373	2	N	-0-					32
*02	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					32
03	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					32

TEMPLE-INLAND GAS UNIT NO. 6H WELL #: 1 RRCID -> 232765 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10777 - 14840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	150	1	2073	2	N	-0-					35
11	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	183	1	2632	2	N	-0-					35
12	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	268	1	3539	2	N	-0-					35
01	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	149	1	1939	2	N	-0-					35
*02	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			N	-0-	35	1			-0-
03	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

BOBBITT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237139 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10624 - 14788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	207	1	2877	2	N	-0-					10
11	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	172	1	2474	2	N	-0-					10
12	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	164	1	2172	2	N	-0-					10
01	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	155	1	2010	2	N	-0-					10
02	1848	N	1658	-0-	-190	-0-	1658	2			N	-0-					10
03	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					10

TEMPLE INLAND GAS UNIT VIII WELL #: 8H RRCID -> 242382 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10765 - 14711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11176	X	11176	-0-	-0-	-0-	753	1	10423	2	N	-0-					33
11	10822	X	10822	-0-	-0-	-0-	703	1	10115	2	N	4					37
							4	9									
12	10635	X	10635	-0-	-0-	-0-	748	1	9887	2	N	-0-					37
01	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	672	1	8708	2	N	-0-					37
02	1904	X	NO RPT	-0-	-1904	-0-					N	NO RPT					37
03	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					37

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. 945936
HOLCOMB, A. W. WELL #: 1 RRCID -> 060927 COMPL. DATE 10/18/1974 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10413 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	339	1	980	2	N	-0-			-0-
11	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	362	1	1047	2	N	-0-			-0-
12	1054	N	908	-0-	-146	-0-	237	1	671	2	N	-0-			-0-
01	1054	N	751	-0-	-303	-0-	202	1	549	2	N	-0-			-0-
02	952	N	58	-0-	-894	-0-	10	1	48	2	N	-0-			-0-
03	899	N	2	-0-	-897	-0-	2	2			N	-0-			-0-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 1 RRCID -> 064592 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 10709 PERF. N/A

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TEMPLE EASTEX-LEONARD GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 089599 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 11716 PERF.10374 - 10384

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	45	1	129	2	N	-0-			48
11	180	N	149	-0-	-31	-0-	38	1	111	2	N	-0-			48
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	46	1	130	2	N	-0-			48
01	186	N	171	-0-	-15	-0-	46	1	125	2	N	-0-			48
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	35	1	170	2	N	-0-			48
*03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	36	1	179	2	N	-0-			48

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 206309 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10358 PERF.10974 - 12500

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 2H RRCID -> 211951 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10697 - 14270

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HOLCOMB, A. W. WELL #: 2H RRCID -> 214269 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10322 - 12750

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMB, A. W. WELL #: 3H RRCID -> 214710 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10352 PERF.10239 - 15670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 3H RRCID -> 220587 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10358 - 13112

10	3100	N	2392	-0-	-708	638	2392	2			N	-0-					42
11	2180	N	1542	-0-	-638	-0-	1542	2			N	-0-					42
12	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					42
01	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					42
02	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					42
03	899	X	385	-0-	-514	-0-	385	2			N	-0-					42

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 221985 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10240 - 14410

10	1922	N	1638	-0-	-284	-0-	421	1	1217	2	N	-0-					-0-
11	1740	N	1560	-0-	-180	-0-	400	1	1160	2	N	-0-					-0-
12	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	442	1	1253	2	N	-0-					-0-
01	1643	N	1471	-0-	-172	-0-	396	1	1075	2	N	-0-					-0-
02	1456	N	1318	-0-	-138	-0-	227	1	1091	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1574	-0-	-131	-0-	262	1	1312	2	N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1 WELL #: 2H RRCID -> 228054 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.11020 - 14000

10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	11	1	32	2	N	-0-					40
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	6	1	17	2	N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	15	1	40	2	N	-0-					40
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					40
*03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	11	1	55	2	N	-0-					40

T.I.N. WELL #: 3 RRCID -> 229114 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 10543

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1 WELL #: 3H RRCID -> 229600 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10258 PERF.11623 - 13077

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
GOFF WELL #: 1 RRCID -> 233089 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10836 - 10987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233722 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 10711

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROCKETT, DAVY WELL #: 2 RRCID -> 237586 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11035 - 11051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 242540 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10518 - 10533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.I.N. WELL #: 4 RRCID -> 242872 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11986 PERF.10481 - 10524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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
10	3844	X	2969	-0-	-875	-0-	2969	2			N	-0-					12
11	3360	X	2820	-0-	-540	-0-	2820	2			N	-0-					12
12	3193	X	3142	-0-	-51	-0-	3142	2			N	-0-					12
01	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			N	-0-					12
02	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2			N	-0-					12
*03	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2			N	-0-					12

BURRANTOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245784 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10641 - 10748

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CROCKETT, DAVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 252756 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12834 PERF.11002 - 11130

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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

10	4681	X	4477	-0-	-204	-0-	4477	2			N	-0-					32
11	4500	X	4342	-0-	-158	-0-	4336	2	6	9	N	5					37
12	4650	X	4180	-0-	-470	-0-	4180	2			N	-0-					37
01	4650	X	4387	-0-	-263	-0-	4380	2	7	9	N	6					43
02	4172	X	4013	-0-	-159	-0-	4013	2			N	-0-	43	1			-0-
03	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					-0-

HAUSERMAN WELL #: 1 RRCID -> 236020 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10928 - 12044

10	8866	X	8660	-0-	-206	-0-	8605	2	55	9	N	50					143
11	8520	X	8308	-0-	-212	-0-	8308	2			N	-0-					143
12	8804	X	8359	-0-	-445	-0-	8359	2			N	-0-	107	1			36
01	9145	X	8369	-0-	-776	-0-	8369	2			N	-0-					36
*02	8260	X	7340	-0-	-920	-0-	7332	2	8	9	N	7	43	1			-0-
03	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					N	NO RPT					-0-

CROCKETT, DAVY WELL #: 5 RRCID -> 240591 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11004 - 12019

10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	22	1	301	2	N	-0-					-0-
11	330	N	317	-0-	-13	-0-	21	1	296	2	N	-0-					-0-
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	22	1	287	2	N	-0-					-0-
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	19	1	243	2	N	-0-					-0-
02	308	N	277	-0-	-31	-0-	277	2			N	-0-					-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 243472 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10823 - 11003

10	2077	N	1648	-0-	-429	-0-	1648	2			N	-0-					17
11	1800	N	1589	-0-	-211	-0-	1589	2			N	-0-					17
12	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					17
01	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					17
*02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1628	2	26	9	N	24	41	1			-0-
03	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
10	6386	X	6178	-0-	-208	-0-	6178	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	5763	-0-	-567	-0-	5763	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	6036	-0-	-505	-0-	6036	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	5992	-0-	-549	-0-	5992	2			N	-0-					-0-
02	5656	X	5432	-0-	-224	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 244139 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11140 - 11798

10	3534	X	3480	-0-	-54	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	3292	-0-	-158	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3327	-0-	-238	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	3279	-0-	-410	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	3009	-0-	-323	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					-0-

DINGEE WELL #: 1 RRCID -> 245375 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10971 - 11183

10	3844	X	3762	-0-	-82	-0-	3762	2			N	-0-					95
11	3750	X	3633	-0-	-117	-0-	3633	2			N	-0-					95
12	3875	X	3644	-0-	-231	-0-	3644	2			N	-0-					95
01	3937	X	3666	-0-	-271	-0-	3666	2			N	-0-					95
02	3556	X	NO RPT	-0-	-3556	-0-					N	NO RPT					95
03	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					95

JONES WELL #: 1 RRCID -> 245698 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10762 - 11900

10	14B2 EXT		723	-0-	723	723	723	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		625	-0-	625	1348	625	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		248	-0-	248	1596	248	2			N	-0-					-0-
01	1942	X	346	-0-	-1596	-0-	346	2			N	-0-					-0-
02	588	N	353	-0-	-235	-0-	353	2			N	-0-					-0-
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

HAUSERMAN WELL #: 2 RRCID -> 245962 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 12181 PERF.10898 - 11089

10	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1804	2	50	9	N	45					75
11	1740	N	1713	-0-	-27	-0-	1705	2	8	9	N	7					82
12	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-	54	1			28
01	1860	N	1657	-0-	-203	-0-	1657	2			N	-0-					28
02	1596	N	1521	-0-	-75	-0-	1513	2	8	9	N	7	35	1			-0-
03	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 245963 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12073 PERF.10888 - 11603

10	2325	N	2263	-0-	-62	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
11	2340	N	2175	-0-	-165	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
12	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	2212	-0-	-51	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
02	2044	N	1996	-0-	-48	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-0-

TEMPLE INLAND A-12 WELL #: 1 RRCID -> 246199 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13335 PERF.11094 - 12244

10	1643	N	1391	-0-	-252	-0-	1391	2			N	-0-					10
11	1500	N	1465	-0-	-35	-0-	1454	2	11	9	N	10					20
12	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					20
01	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					20
*02	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1438	2	11	9	N	10					30
03	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					30

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
11	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
01	217	N	150	-0-	-67	-0-	150	2			N	-0-					-0-
02	224	N	138	-0-	-86	-0-	138	2			N	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

HENLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247988 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.10796 - 11680

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

10	4402	X	4264	-0-	-138	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	4109	-0-	-151	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	4045	-0-	-357	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	3956	-0-	-477	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	2639	-0-	-1365	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 249869 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10790 - 11432

10	4371	X	3371	-0-	-1000	-0-	3371	2			N	-0-					43
11	4230	X	3249	-0-	-981	-0-	3249	2			N	-0-					43
12	4371	X	1268	-0-	-3103	-0-	1268	2			N	-0-					43
01	4371	X	381	-0-	-3990	-0-	381	2			N	-0-					43
02	3248	X	105	-0-	-3143	-0-	94	2	11	9	N	10	53	1			-0-
03	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSPITAL WELL #: 1 RRCID -> 251870 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11362 - 11906

10	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
11	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	4247	-0-	1447	1447	4247	2			N	-0-					-0-
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	1044					N	NO RPT					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 252750 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 12052 PERF.10426 - 11206

10	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	7541	2			N	-0-					-0-
11	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	6652	2			N	-0-					-0-
12	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	7493	2			N	-0-					-0-
01	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	6948	2			N	-0-					-0-
*02	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	6331	2			N	-0-					-0-
03	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

10	6882	X	6070	-0-	-812	-0-	6070	2			N	-0-					20
11	6660	X	6025	-0-	-635	-0-	6025	2			N	-0-					20
12	6882	X	5529	-0-	-1353	-0-	5529	2			N	-0-					20
01	6572	X	4398	-0-	-2174	-0-	4398	2			N	-0-					20
02	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	6641	2			N	-0-					20
*03	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	7041	2			N	-0-					20

T.I.N. WELL #: 3 RRCID -> 229113 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 12915

10	6603	X	6365	-0-	-238	-0-	6365	2			N	-0-					157
11	7710	X	6133	-0-	-1577	-0-	6133	2			N	-0-					157
12	7967	X	6421	-0-	-1546	-0-	6421	2			N	-0-					157
01	7967	X	5665	-0-	-2302	-0-	5665	2			N	-0-					157
02	5740	X	5541	-0-	-199	-0-	5512	2	29	9	N	26					183
03	6417	X	6343	-0-	-74	-0-	6343	2			N	-0-					183

MCLEAN, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 232387 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11494 - 12750

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GOFF WELL #: 1 RRCID -> 233088 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10836 - 12150

10	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					13
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					13
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					13
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					13
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					13
*03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					13

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233721 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 12013

10	6758	X	6674	-0-	-84	-0-	1716	1	4958	2	N	-0-					12
11	6390	X	6270	-0-	-120	-0-	1609	1	4661	2	N	-0-					12
12	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	1768	1	5005	2	N	-0-					12
01	6665	X	5896	-0-	-769	-0-	1586	1	4310	2	N	-0-					12
02	6020	X	5682	-0-	-338	-0-	978	1	4704	2	N	-0-					12
03	6758	X	6180	-0-	-578	-0-	1028	1	5152	2	N	-0-					12

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHARTLE/CP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233862 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10511 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1864	-0-	-89	-0-	479	1	1385	2	N	-0-					33
11	1860	N	1811	-0-	-49	-0-	465	1	1346	2	N	-0-					33
12	1953	N	1897	-0-	-56	-0-	495	1	1402	2	N	-0-					33
01	1860	N	1739	-0-	-121	-0-	468	1	1271	2	N	-0-					33
02	1680	N	1518	-0-	-162	-0-	261	1	1257	2	N	-0-					33
03	1891	N	1687	-0-	-204	-0-	281	1	1406	2	N	-0-					33

T.I.N. WELL #: 2 RRCID -> 234352 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 12535 PERF.10467 - 12198

10	5363	X	4958	-0-	-405	-0-	4958	2			N	-0-					70
11	5070	X	4714	-0-	-356	-0-	4714	2			N	-0-					70
12	5239	X	4779	-0-	-460	-0-	4779	2			N	-0-					70
01	5177	X	4253	-0-	-924	-0-	4253	2			N	-0-					70
02	4676	X	4272	-0-	-404	-0-	4272	2			N	-0-					70
*03	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2			N	-0-					70

CROCKETT, DAVY WELL #: 2 RRCID -> 237584 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11035 - 13034

10	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
12	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
01	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
*03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-

WALL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 242539 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10518 - 12227

10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	9	1	26	2	N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	9	1	26	2	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	55	1	149	2	N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	3	1	13	2	N	-0-					-0-
03	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

10	5580	X	4955	-0-	-625	-0-	4955	2			N	-0-					308
11	5400	X	4689	-0-	-711	-0-	4676	2	13	9	N	12	185	1			135
12	5394	X	4641	-0-	-753	-0-	4641	2			N	-0-					135
01	5394	X	4670	-0-	-724	-0-	4670	2			N	-0-					135
02	4872	X	4607	-0-	-265	-0-	4607	2			N	-0-					135
*03	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5197	2	44	9	N	40					175

SHIREY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243411 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10495 - 12318

10	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					168
11	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					168
12	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			N	-0-					168
01	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					168
02	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					168
*03	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-					168

BURRAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 245779 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10940 - 12499

10	1643	N	1633	-0-	-10	-0-	1633	2			N	-0-					148
11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					148
12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1596	2	90	9	N	82					230
01	1643	N	1398	-0-	-245	-0-	1385	2	13	9	N	12					242
02	1456	N	1213	-0-	-243	-0-	1213	2			N	-0-					242
03	1674	N	1609	-0-	-65	-0-	1609	2			N	-0-					242

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	120	N	6	-0-	-114	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
*03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-

HURBROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247667 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10610 - 12865

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	7843	X	7597	-0-	-246	-0-	1953	1	5644	2	N	-0-					-0-
11	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	1963	1	5686	2	N	-0-					-0-
12	7936	X	7847	-0-	-89	-0-	2048	1	5799	2	N	-0-					-0-
01	7936	X	6867	-0-	-1069	-0-	1847	1	5020	2	N	-0-					-0-
02	7168	X	5447	-0-	-1721	-0-	937	1	4510	2	N	-0-					-0-
03	7905	X	6672	-0-	-1233	-0-	1110	1	5562	2	N	-0-					-0-

CROCKETT, DAVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 252755 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12834 PERF.11002 - 12661

10	4433	X	4243	-0-	-190	-0-	4243	2			N	-0-					78
11	4230	X	4088	-0-	-142	-0-	4088	2			N	-0-					78
12	4340	X	4099	-0-	-241	-0-	4099	2			N	-0-					78
01	4340	X	3731	-0-	-609	-0-	3731	2			N	-0-					78
02	3920	X	3798	-0-	-122	-0-	3798	2			N	-0-					78
03	4247	X	4237	-0-	-10	-0-	4237	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

DELROSE (BOSSIER SAND) 24173 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPSHUR
TRIPLE C SERVICES 870399
PARRISH -A- WELL #: 1 RRCID -> 093712 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11382 - 11392

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DELROSE (BOSSIER SAND) //CONT.// 24173 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPSHUR
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
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	84	1	1032	2	Y	-0-					-0-
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	92	1	927	2	Y	-0-					-0-
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	75	1	760	2	Y	-0-					-0-
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	72	1	581	2	Y	-0-					-0-
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	77	1	632	2	Y	-0-					-0-
*03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	43	1	572	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
10	5828	X	5252	-0-	-576	-0-	5204	2	48	9	N	44					220
11	5640	X	5518	-0-	-122	-0-	5485	2	33	9	N	30					250
12	5332	X	4183	-0-	-1149	-0-	4165	2	18	9	N	16					266
01	5332	X	4141	-0-	-1191	-0-	4120	2	21	9	N	19	190	1			95
02	5152	X	4727	-0-	-425	-0-	4701	2	26	9	N	24					119
03	5704	X	4657	-0-	-1047	-0-	4629	2	28	9	N	25					144

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
10	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4487	2	15	9	N	14					122
11	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3815	2	12	9	N	11					133
12	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3226	2	6	9	N	5					138
01	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3176	2	7	9	N	6					144
02	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2767	2	12	9	N	11					155
*03	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3259	2	12	9	N	11					166

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
10	13392	X	11854	-0-	-1538	-0-	1288	1	10509	2	N	52					117
							57	9									
11	13637	X	13637	-0-	-0-	-0-	1456	1	12098	2	N	75	104	1			88
							83	9									
12	12927	X	10947	-0-	-1980	-0-	1208	1	9703	2	N	33					121
							36	9									
01	12307	X	10990	-0-	-1317	-0-	1240	1	9671	2	N	72	121	1			72
							79	9									
02	12740	X	12669	-0-	-71	-0-	1342	1	11261	2	N	60					132
							66	9									
*03	14585	X	14585	-0-	-0-	-0-	1691	1	12847	2	N	43	143	1			32
							47	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
10	5301	X	4198	-0-	-1103	-0-	454	1	3703	2	N	37					81
							41	9									
11	6300	X	4573	-0-	-1727	-0-	487	1	4044	2	N	38	65	1			54
							42	9									
12	6510	X	3634	-0-	-2876	-0-	400	1	3214	2	N	18					72
							20	9									
01	6510	X	3279	-0-	-3231	-0-	368	1	2870	2	N	37	69	1			40
							41	9									
02	5152	X	2517	-0-	-2635	-0-	266	1	2237	2	N	13					53
							14	9									
03	4712	X	3323	-0-	-1389	-0-	386	1	2930	2	N	6	48	1			11
							7	9									

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
RAMTEX ENERGY LLC 690225
BLASINGAME, T.A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084563 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11786 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	34	1	947	2	N	-0-					123
11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	44	1	1214	2	N	-0-					123
12	744	N	4	-0-	-740	-0-	4	2			N	-0-					123
01	775	N	678	-0-	-97	-0-	24	1	654	2	N	-0-					123
02	700	N	471	-0-	-229	-0-	16	1	455	2	N	-0-					123
03	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					123

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PARRISH WELL #: 2 RRCID -> 152468 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 12242 PERF.11606 - 11614

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	11788	X	11788	-0-	-0-	-0-	880	1	10808	2	Y	91	66	1			77
							100	9									
11	10500	X	10275	-0-	-225	-0-	912	1	9233	2	Y	118	130	1			65
							130	9									
12	10850	X	7767	-0-	-3083	-0-	697	1	7037	2	Y	30	56	1			39
							33	9									
01	12149	X	12149	-0-	-0-	-0-	1326	1	10727	2	Y	87	95	1			31
							96	9									
02	10096	X	10096	-0-	-0-	-0-	1084	1	8953	2	Y	54	44	1			41
							59	9									
03	10850	X	7222	-0-	-3628	-0-	499	1	6609	2	Y	104	105	1			40
							114	9									

DELROSE GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 086215 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11739 - 11838

10	16957	X	15502	-0-	-1455	-0-	1154	1	14175	2	Y	157	114	1			131
							173	9									
11	16410	X	13378	-0-	-3032	-0-	1182	1	11972	2	Y	204	223	1			112
							224	9									
12	16957	X	12274	-0-	-4683	-0-	1095	1	11055	2	Y	113	102	1			123
							124	9									
01	15686	X	4983	-0-	-10703	-0-	539	1	4358	2	Y	78	152	1			49
							86	9									
02	14000	X	4584	-0-	-9416	-0-	485	1	4003	2	Y	87	75	1			61
							96	9									
03	15500	X	12279	-0-	-3221	-0-	847	1	11224	2	Y	189	180	1			70
							208	9									

DELROSE GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 087425 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11620 - 11945

10	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	495	1	6082	2	Y	-0-					-0-
11	10205	X	10205	-0-	-0-	-0-	917	1	9288	2	Y	-0-					-0-
12	13548	X	13548	-0-	-0-	-0-	1221	1	12327	2	Y	-0-					-0-
01	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	775	1	6270	2	Y	-0-					-0-
02	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	631	1	5215	2	Y	-0-					-0-
*03	14762	X	14762	-0-	-0-	-0-	1036	1	13726	2	Y	-0-					-0-

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DELROSE GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 087426 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11550 - 11873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9072	X	9072	-0-	-0-	-0-	678	1	8320	2	Y	67	56	1			55
							74	9									
11	11374	X	11374	-0-	-0-	-0-	1014	1	10266	2	Y	85	91	1			49
							94	9									
12	8773	X	4194	-0-	-4579	-0-	373	1	3770	2	Y	46	46	1			49
							51	9									
01	8773	X	5454	-0-	-3319	-0-	593	1	4797	2	Y	58	79	1			28
							64	9									
02	7924	X	2889	-0-	-5035	-0-	307	1	2532	2	Y	45	45	1			28
							50	9									
*03	10545	X	10545	-0-	-0-	-0-	734	1	9727	2	Y	76	75	1			29
							84	9									

DELROSE GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 087550 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11590 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10912	X	8350	-0-	-2562	-0-	626	1	7684	2	Y	36	29	1			31
							40	9									
11	10560	X	8582	-0-	-1978	-0-	766	1	7759	2	Y	52	55	1			28
							57	9									
12	9703	X	7502	-0-	-2201	-0-	673	1	6796	2	Y	30	26	1			32
							33	9									
01	9703	X	5032	-0-	-4671	-0-	550	1	4447	2	Y	32	49	1			15
							35	9									
02	8764	X	8398	-0-	-366	-0-	903	1	7461	2	Y	31	25	1			21
							34	9									
03	8866	X	8218	-0-	-648	-0-	573	1	7592	2	Y	48	50	1			19
							53	9									

DELROSE GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 089449 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11610 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9641	X	5281	-0-	-4360	-0-	398	1	4883	2	Y	-0-					-0-
11	9330	X	4246	-0-	-5084	-0-	382	1	3864	2	Y	-0-					-0-
12	8711	X	3658	-0-	-5053	-0-	330	1	3328	2	Y	-0-					-0-
01	7378	X	4058	-0-	-3320	-0-	446	1	3612	2	Y	-0-					-0-
02	5040	X	3510	-0-	-1530	-0-	379	1	3131	2	Y	-0-					-0-
03	5270	X	3543	-0-	-1727	-0-	249	1	3294	2	Y	-0-					-0-

TILLERY, JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 128171 COMPL. DATE 08/23/1987 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11613 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	632	2	11	9	Y	10					60
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	458	2	53	9	Y	48	82	1			26
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					26
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	647	2	61	9	Y	55					81
02	476	N	404	-0-	-72	-0-	401	2	3	9	Y	3	79	1			5
03	465	N	376	-0-	-89	-0-	376	2			Y	-0-					5

DELROSE GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 153312 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11968 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	2764	-0-	-460	-0-	208	1	2556	2	Y	-0-					-0-
11	3120	X	2844	-0-	-276	-0-	256	1	2588	2	Y	-0-					-0-
12	2976	X	2506	-0-	-470	-0-	226	1	2280	2	Y	-0-					-0-
01	2976	X	2519	-0-	-457	-0-	277	1	2242	2	Y	-0-					-0-
02	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	289	1	2390	2	Y	-0-					-0-
03	2945	X	2405	-0-	-540	-0-	169	1	2236	2	Y	-0-					-0-

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DELROSE GAS UNIT 8 WELL #: 2H RRCID -> 257369 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11720 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19369	X	19369	-0-	-0-	-0-	1434	1	17612	2	Y	294	117	1			256
							323	9									
11	13110	X	4645	-0-	-8465	-0-	404	1	4095	2	Y	133	262	1			127
							146	9									
12	17134	X	17134	-0-	-0-	-0-	1520	1	15343	2	Y	246	152	1			221
							271	9									
01	16120	X	4668	-0-	-11452	-0-	481	1	3893	2	Y	267	385	1			103
							294	9									
02	14560	X	4487	-0-	-10073	-0-	457	1	3774	2	Y	233	189	1			147
							256	9									
*03	18057	X	18057	-0-	-0-	-0-	1241	1	16439	2	Y	343	347	1			143
							377	9									

DENNY BOWLES (TRAVIS PEAK) 24298 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
SPEIGHT WELL #: 1 RRCID -> 119579 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6472 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	554	1	558	2	N	32	99	1	1	8	27
							35	9									
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	406	1	597	2	N	10					37
							11	9									
12	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	472	1	694	2	N	10					47
							11	9									
01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	415	1	747	2	N	10					57
							11	9									
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	486	1	607	2	N	10					67
							11	9									
*03	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	650	1	632	2	N	25					92
							28	9									

DOTSON, S. (BLOSSOM SD.) 25605 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
INDIGO MINERALS LLC 423834
LAZARINE GU 2 WELL #: 1HU RRCID -> 267350 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 2996 - 3600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	215	R	215	-0-	-0-	-0-	214	2	1	9	N	1	1	8			167
11	4149	R	4149	-0-	-0-	-0-	4149	2			N	-0-					167
12	3071	R	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-					167
01	2083	R	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					167
02	3864	#	3107	-0-	-757	-0-	3107	2			N	-0-					167
03	4278	#	2313	-0-	-1965	-0-	2313	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
10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	61	1	806	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	587	-0-	-163	-0-	42	1	545	2	Y	-0-					-0-
12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	44	1	575	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	628	-0-	-240	-0-	47	1	581	2	Y	-0-					-0-
02	784	X	293	-0-	-491	-0-	10	1	283	2	Y	-0-					-0-
03	868	X	668	-0-	-200	-0-	25	1	643	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 7B WELL #: 1 H RRCID -> 216024 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8901 - 13181

10	744	N	552	-0-	-192	-0-	38	1	504	2	Y	9					16
							10	9									
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	61	1	801	2	Y	-0-	10	1			6
12	775	N	651	-0-	-124	-0-	47	1	604	2	Y	-0-					6
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	43	1	545	2	Y	-0-					6
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	11	1	512	2	Y	-0-					6
*03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	13	1	558	2	Y	-0-					6

STEWART, GRAHAM P WELL #: 1H RRCID -> 222518 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 8687 PERF. N/A

10	3100	N	3983	-0-	883	883	282	1	3701	2	Y	-0-					2
11	883	N	-0-	-0-	-883	-0-					Y	-0-					2
12	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	173	1	2240	2	Y	1					3
							1	9									
01	965	X	965	-0-	-0-	-0-	69	1	893	2	Y	3					6
							3	9									
02	3584	X	22	-0-	-3562	-0-	2	1	18	2	Y	2					8
							2	9									
03	3968	X	74	-0-	-3894	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					9

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

INDIGO MINERALS LLC 423834
INEZ BATES G. U. WELL #: 1 RRCID -> 078081 COMPL. DATE 07/02/1978 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9006 - 9036

10	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	13	1	2958	2	N	-0-					83
11	1290	X	259	-0-	-1031	-0-	5	1	254	2	N	-0-					83
12	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	16	1	2878	2	N	-0-					83
01	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	16	1	3616	2	N	-0-					83
02	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	14	1	3614	2	N	-0-					83
*03	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	16	1	4018	2	N	2					85
							2	9									

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
DOUGLASS GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 015998 COMPL. DATE 03/23/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9048 - 9062

10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	50	1	653	2	Y	-0-					4
11	600	N	547	-0-	-53	-0-	39	1	508	2	Y	-0-					4
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	34	1	441	2	Y	-0-					4
01	713	N	453	-0-	-260	-0-	34	1	419	2	Y	-0-					4
02	504	N	346	-0-	-158	-0-	8	1	338	2	Y	-0-					4
03	465	N	369	-0-	-96	-0-	11	1	358	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	3007	X	1243	-0-	-1764	-0-	88 3	1 9	1152	2	Y	3					9
11	2820	X	2200	-0-	-620	-0-	157	1	2043	2	Y	-0-					9
12	2914	X	2553	-0-	-361	-0-	183	1	2370	2	Y	-0-					9
01	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	245 1	1 9	3006	2	Y	1	1	8			9
02	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	54	1	2393	2	Y	-0-					9
03	2542	X	1404	-0-	-1138	-0-	32	1	1372	2	Y	-0-					9

STRIPLINGS GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 116336 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9312 - 9358

10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
03	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

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS (RODESSA) 25858 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
DOUGLASS GU 6 WELL #: 7 RRCID -> 198936 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8068 - 8072

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS (RODESSA) //CONT.// 25858 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 16 RRCID -> 223220 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8046 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS (TRANSITION) 25858 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
HAYTER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 143468 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9792 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	779	-0-	-58	-0-	6	1	773	2	N	-0-					162
11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	37	1	784	2	N	-0-					162
12	837	N	759	-0-	-78	-0-	105	1	654	2	N	-0-					162
01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	141	1	679	2	N	-0-					162
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	157	1	737	2	N	-0-					162
*03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	119	1	1034	2	N	-0-					162

DOUGLASS, NW. (TRAVIS PEAK) 25860 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NACOGDOCHES
LONG TRUSTS, THE 507585
HOOVER, MAUDE WELL #: 1 RRCID -> 125361 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 10289 PERF. 9681 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					26
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					26

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
INDIGO MINERALS LLC 423834
MARSHALL, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 104537 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9308 - 9365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					112
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					112
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					112
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					112
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					112
03	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	2			N	-0-					112

REAVLEY, TOM WELL #: 1 RRCID -> 160306 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9265 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	693	-0-	-51	-0-	693	2			N	-0-					28
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					28
12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					28
01	682	N	594	-0-	-88	-0-	594	2			N	-0-					28
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					28
*03	744	N	723	-0-	-21	-0-	723	2			N	-0-					28

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
10	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	156	1	2045	2	Y	1					21
							1	9									
11	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	141	1	1845	2	Y	-0-					21
12	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	143	1	1851	2	Y	2					23
							2	9									
01	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	158	1	2015	2	Y	1					24
							1	9									
02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	125	1	1598	2	Y	-0-					24
*03	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	129	1	1713	2	Y	10					34
							11	9									

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
10	1643	N	1518	-0-	-125	-0-	107	1	1410	2	Y	1					19
							1	9									
11	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	122	1	1593	2	Y	-0-					19
12	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	113	1	1463	2	Y	2					21
							2	9									
01	1519	N	1239	-0-	-280	-0-	90	1	1149	2	Y	-0-					21
02	1596	N	1297	-0-	-299	-0-	94	1	1203	2	Y	-0-					21
*03	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	122	1	1614	2	Y	10					31
							11	9									

BYRD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244200 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9209 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3565	X	3485	-0-	-80	-0-	261	1	3223	2	Y	1					69
							1	9									
11	3450	X	3307	-0-	-143	-0-	248	1	3048	2	Y	10					79
							11	9									
12	3565	X	3136	-0-	-429	-0-	239	1	2897	2	Y	-0-					79
*01	3565	X	2930	-0-	-635	-0-	228	1	2702	2	Y	-0-					79
02	2800	X	2566	-0-	-234	-0-	198	1	2362	2	Y	5					84
							6	9									
*03	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	243	1	3026	2	Y	-0-					84

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
10	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	248	1	3064	2	Y	1					70
							1	9									
11	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	281	1	3492	2	Y	10					80
							11	9									
12	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	323	1	3978	2	Y	-0-					80
01	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	257	1	3107	2	Y	-0-					80
02	3528	X	3255	-0-	-273	-0-	246	1	3003	2	Y	5					85
							6	9									
*03	4309	X	3315	-0-	-994	-0-	247	1	3068	2	Y	-0-					85

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
10	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	312	1	3896	2	Y	1					75
							1	9									
11	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	307	1	3813	2	Y	9					84
							10	9									
12	4185	X	3981	-0-	-204	-0-	300	1	3681	2	Y	-0-					84
01	4185	X	3847	-0-	-338	-0-	294	1	3552	2	Y	1					85
							1	9									
02	3864	X	3614	-0-	-250	-0-	273	1	3335	2	Y	5					90
							6	9									
*03	4278	X	4112	-0-	-166	-0-	303	1	3809	2	Y	-0-					90

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
REAVLEY, TOM WELL #: 2 RRCID -> 244318 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9278 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	158	1	2075	2	Y	4	4	8			59
							4	9									
11	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	155	1	2023	2	Y	5	5	8			59
							6	9									
12	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	145	1	1875	2	Y	2					61
							2	9									
01	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	158	1	2015	2	Y	3	2	8			62
							3	9									
02	2044	N	1775	-0-	-269	-0-	128	1	1645	2	Y	2	2	8			62
							2	9									
*03	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	152	1	2005	2	Y	10					72
							11	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
10	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	172	1	2059	2	Y	3	2	8			48
							3	9									
11	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	165	1	1964	2	Y	15	5	8			58
							17	9									
12	2201	N	1980	-0-	-221	-0-	156	1	1824	2	Y	-0-					58
01	2201	N	1867	-0-	-334	-0-	150	1	1713	2	Y	4	4	8			58
							4	9									
02	1904	N	1783	-0-	-121	-0-	141	1	1634	2	Y	7	2	8			63
							8	9									
*03	1984	N	1948	-0-	-36	-0-	151	1	1797	2	Y	-0-					63

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
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
11	300	N	241	-0-	-59	-0-	241	2			N	-0-					-0-
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
01	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	2			N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
03	341	N	194	-0-	-147	-0-	194	2			N	-0-					-0-

DOUGLASS,SW. (PETTIT, UPPER) 25863 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
SANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 257716 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9182 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	10					167
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	773	2	2	9	N	2					169
12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	871	2	3	9	N	3					172
01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	945	2	8	9	N	7					179
02	784	N	696	-0-	-88	-0-	696	2			N	-0-					179
03	868	N	752	-0-	-116	-0-	28	1	724	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
10	744	N	719	-0-	-25	-0-	719	2			N	-0-					8
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					8
12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					8
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					8
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					8
03	713	N	711	-0-	-2	-0-	711	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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					150
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					150
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					150
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					150
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					150
*03	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					150

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
TALLEY-CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 052548 COMPL. DATE 01/07/1972 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9092 - 9096

10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	13	1	128	2	N	-0-					-0-
11	150 N	123	-0-	-27	-0-	5	1	118	2	N	-0-					-0-
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	6	1	144	2	N	-0-					-0-
01	155 N	132	-0-	-23	-0-	11	1	121	2	N	-0-					-0-
02	112 N	110	-0-	-2	-0-	7	1	103	2	N	-0-					-0-
03	155 N	106	-0-	-49	-0-	8	1	98	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

10	2139 N	1941	-0-	-198	-0-	1939	3	2	9	N	2					34
11	1950 N	1829	-0-	-121	-0-	1829	3			N	-0-					34
12	1953 N	1783	-0-	-170	-0-	1781	3	2	9	N	2					36
01	1953 N	1821	-0-	-132	-0-	1821	3			N	-0-					36
02	1708 N	1552	-0-	-156	-0-	1552	3			N	-0-					36
03	1798 N	1713	-0-	-85	-0-	1713	3			N	-0-					36

DOUGLASS, WEST (PETTIT UPPER) //CONT.// 25864 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
INDIGO MINERALS LLC 423834
REAVLEY, TOM WELL #: 1 RRCID -> 053254 COMPL. DATE 06/10/1972 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9059 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	2046	N	1774	-0-	-272	-0-	1774	2			N	-0-					119
11	2010	N	1866	-0-	-144	-0-	165	1	1700	2	N	1	1	8			119
							1	9									
12	2139	N	2002	-0-	-137	-0-	53	1	1949	2	N	-0-					119
01	1767	N	1750	-0-	-17	-0-	342	1	1402	2	N	5					124
							6	9									
02	1652	N	1640	-0-	-12	-0-	1634	2	6	9	N	5					129
*03	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					129

BATES, INEZ WELL #: 2 RRCID -> 192664 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9488 - 10043

10	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					77
11	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	32	1	1926	2	N	1					78
							1	9									
12	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	55	1	1957	2	N	7					85
							8	9									
01	2139	N	1827	-0-	-312	-0-	1827	2			N	-0-					85
02	1960	N	1814	-0-	-146	-0-	92	1	1722	2	N	-0-					85
03	2015	N	2012	-0-	-3	-0-	129	1	1883	2	N	-0-					85

BATES, INEZ WELL #: 4 RRCID -> 193624 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10028

10	3038	X	2392	-0-	-646	-0-	2386	2	6	9	N	5	1	8			89
11	2430	X	2177	-0-	-253	-0-	2175	2	2	9	N	2	1	8			90
12	2294	X	1847	-0-	-447	-0-	1847	2			N	-0-					90
01	2387	X	935	-0-	-1452	-0-	935	2			N	-0-					90
02	2240	N	1133	-0-	-1107	-0-	1133	2			N	-0-					90
03	1860	N	945	-0-	-915	-0-	945	2			N	-0-					90

HAYTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 194353 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9561 - 10169

10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					220
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	11	1	383	2	N	-0-					220
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	49	1	355	2	N	-0-					220
01	465	N	341	-0-	-124	-0-	53	1	288	2	N	-0-					220
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	113	1	367	2	N	-0-					220
*03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	114	1	574	2	N	-0-					220

BATES, INEZ WELL #: 5 RRCID -> 194487 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9425 - 10042

10	2201	N	2182	-0-	-19	-0-	2182	2			N	-0-					112
11	2130	N	2043	-0-	-87	-0-	2043	2			N	-0-					112
12	2201	N	2198	-0-	-3	-0-	2192	2	6	9	N	5					117
01	2170	N	2153	-0-	-17	-0-	2151	2	2	9	N	2					119
02	2044	N	1955	-0-	-89	-0-	156	1	1799	2	N	-0-					119
03	2201	N	1755	-0-	-446	-0-	1755	2			N	-0-					119

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
SANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 202395 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9390 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	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

10	3844	X	3637	-0-	-207	-0-	94	1	3542	2	N	1	1	8			167
							1	9									
11	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	194	1	3569	2	N	2					169
							2	9									
12	3844	X	3716	-0-	-128	-0-	82	1	3634	2	N	-0-					169
01	3844	X	3716	-0-	-128	-0-	93	1	3623	2	N	-0-					169
02	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	170	1	3632	2	N	3					172
							3	9									
*03	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	222	1	3638	2	N	-0-					172

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 218247 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9412 - 10357

10	3813	X	3581	-0-	-232	-0-	3570	2	11	9	N	10	1	8			189
11	3690	X	3388	-0-	-302	-0-	3379	2	9	9	N	8	3	8			194
12	3813	X	3401	-0-	-412	-0-	3401	1			N	-0-					194
01	3720	X	3398	-0-	-322	-0-	3381	2	17	9	N	15					209
02	3332	X	3041	-0-	-291	-0-	3039	2	2	9	N	2	178	1	2	8	31
03	3596	X	2867	-0-	-729	-0-	2867	2			N	-0-					31

RICHEY, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 227015 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9449 - 10263

10	3286	X	3135	-0-	-151	-0-	81	1	3053	2	N	1	1	8			145
							1	9									
11	3240	X	2866	-0-	-374	-0-	147	1	2718	2	N	1	1	8			145
							1	9									
12	3348	X	2874	-0-	-474	-0-	64	1	2810	2	N	-0-					145
01	3348	X	3014	-0-	-334	-0-	75	1	2939	2	N	-0-					145
02	2940	X	2846	-0-	-94	-0-	128	1	2717	2	N	1	1	8			145
							1	9									
*03	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	190	1	3119	2	N	-0-					145

BATES, INEZ WELL #: 8 RRCID -> 246217 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 10435 PERF. 9528 - 9999

10	4402	X	4156	-0-	-246	-0-	4139	2	17	9	N	15					104
11	4170	X	3959	-0-	-211	-0-	64	1	3893	2	N	2	1	8			105
							2	9									
12	4340	X	4082	-0-	-258	-0-	111	1	3967	2	N	4					109
							4	9									
01	4340	X	3917	-0-	-423	-0-	3917	2			N	-0-					109
02	3920	X	3842	-0-	-78	-0-	196	1	3646	2	N	-0-					109
*03	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	274	1	3995	2	N	-0-					109

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
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
10	7533	X	7476	-0-	-57	-0-	194	1	7278	2	N	4	1	8			157
							4	9									
11	7290	X	7091	-0-	-199	-0-	366	1	6723	2	N	2	2	8			157
							2	9									
12	7440	X	6987	-0-	-453	-0-	155	1	6829	2	N	3					160
							3	9									
01	7471	X	6768	-0-	-703	-0-	168	1	6594	2	N	5					165
							6	9									
02	6972	X	6351	-0-	-621	-0-	284	1	6059	2	N	7					172
							8	9									
03	7471	X	6060	-0-	-1411	-0-	347	1	5700	2	N	12					184
							13	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
10	5301	X	4833	-0-	-468	-0-	125	1	4704	2	N	4	1	8			145
							4	9									
11	5130	X	4573	-0-	-557	-0-	236	1	4331	2	N	5	1	8			149
							6	9									
12	5146	X	4689	-0-	-457	-0-	104	1	4579	2	N	5					154
							6	9									
01	5146	X	4434	-0-	-712	-0-	110	1	4310	2	N	13					167
							14	9									
02	4508	X	4355	-0-	-153	-0-	195	1	4146	2	N	13					180
							14	9									
*03	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	301	1	4942	2	N	164					344
							180	9									

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
KING, S.H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084139 COMPL. DATE 06/28/1979 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9867 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	2	N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	N	-0-					-0-
12	93	N	17	-0-	-76	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
01	62	N	26	-0-	-36	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
02	56	N	17	-0-	-39	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
*03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	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
10	279	N	75	-0-	-204	-0-	7	1	68	2	N	-0-					-0-
11	210	N	12	-0-	-198	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	24	1	262	2	N	-0-					-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	27	1	377	2	N	-0-					-0-
*03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	18	1	218	2	N	-0-					-0-

CROSSMAN WELL #: 1 RRCID -> 202425 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9826 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	1017	-0-	-130	-0-	95	1	922	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	855	-0-	-405	-0-	32	1	823	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	621	-0-	-681	-0-	24	1	597	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	599	-0-	-424	-0-	50	1	549	2	N	-0-					-0-
02	812	N	637	-0-	-175	-0-	43	1	594	2	N	-0-					-0-
*03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	56	1	685	2	N	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
10	899	N	742	-0-	-157	-0-	742	2			N	-0-					45
11	750	N	607	-0-	-143	-0-	607	2			N	-0-					45
12	806	N	684	-0-	-122	-0-	684	2			N	-0-					45
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					45
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					45
*03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	248	N	125	-0-	-123	-0-	12	1	113	2	N	-0-					-0-
11	210	N	85	-0-	-125	-0-	3	1	82	2	N	-0-					-0-
12	155	N	71	-0-	-84	-0-	3	1	68	2	N	-0-					-0-
01	124	N	65	-0-	-59	-0-	5	1	60	2	N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	N	-0-					-0-
*03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	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
10	1085	N	892	-0-	-193	-0-	84	1	808	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	697	-0-	-413	-0-	26	1	671	2	N	-0-					-0-
12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	39	1	973	2	N	-0-					-0-
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	79	1	860	2	N	-0-					-0-
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	54	1	747	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	920	-0-	-103	-0-	70	1	850	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
10	930	N	666	-0-	-264	-0-	62	1	604	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	590	-0-	-430	-0-	22	1	568	2	N	-0-					-0-
12	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	95	1	2377	2	N	-0-					-0-
01	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	181	1	1998	2	N	-0-					-0-
02	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	117	1	1622	2	N	-0-					-0-
*03	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	130	1	1598	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
10	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	111	1	1083	2	N	-0-					18
11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	56	1	1419	2	N	-0-					18
12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	64	1	1617	2	N	-0-					18
01	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	110	1	1212	2	N	-0-					18
02	1372	N	1191	-0-	-181	-0-	80	1	1111	2	N	-0-					18
03	1581	N	1292	-0-	-289	-0-	97	1	1195	2	N	-0-					18

MAST WELL #: 1 RRCID -> 220970 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9119 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
FOSHEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 221598 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8726 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	836	-0-	-94	-0-	79	1	757	2	N	-0-					-0-
11	990	N	910	-0-	-80	-0-	35	1	875	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	989	-0-	-34	-0-	38	1	951	2	N	-0-					-0-
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	84	1	909	2	N	-0-					-0-
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	62	1	845	2	N	-0-					-0-
03	992	N	909	-0-	-83	-0-	70	1	839	2	N	-0-					-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224016 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9828 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1925	N	1821	-0-	-104	-0-	170	1	1651	2	N	-0-					-0-
11	1830	N	1052	-0-	-778	-0-	40	1	1012	2	N	-0-					-0-
12	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	107	1	2700	2	N	-0-					-0-
01	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	214	1	2356	2	N	-0-					-0-
02	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	170	1	2328	2	N	-0-					-0-
*03	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	170	1	2087	2	N	-0-					-0-

KING, S. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225371 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9786 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	38	1	365	2	N	-0-					17
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	10	1	267	2	N	-0-					17
12	434	N	345	-0-	-89	-0-	13	1	332	2	N	-0-					17
01	403	N	349	-0-	-54	-0-	29	1	320	2	N	-0-					17
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	21	1	284	2	N	-0-					17
03	341	N	246	-0-	-95	-0-	19	1	227	2	N	-0-					17

SCHWIEM WELL #: 3 RRCID -> 225447 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9864 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 3 RRCID -> 226139 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9862 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	101	1	985	2	N	-0-					5
11	390	N	107	-0-	-283	-0-	4	1	103	2	N	-0-					5
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					5
01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					5
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

SCHWIEM WELL #: 5 RRCID -> 227865 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9884 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227866 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9775 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	59	1	568	2	N	-0-			165
11	930	N	797	-0-	-133	-0-	30	1	767	2	N	-0-			165
12	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	78	1	1948	2	N	-0-			165
01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	106	1	1159	2	N	-0-			165
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	71	1	982	2	N	-0-			165
03	1426	N	952	-0-	-474	-0-	72	1	880	2	N	-0-			165

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 4 RRCID -> 228776 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9831 - 10012

10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	75	1	729	2	N	-0-			-0-
11	600	N	271	-0-	-329	-0-	10	1	261	2	N	-0-			-0-
12	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	74	1	1870	2	N	-0-			-0-
01	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	110	1	1212	2	N	-0-			-0-
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	75	1	1042	2	N	-0-			-0-
03	1147	N	923	-0-	-224	-0-	69	1	854	2	N	-0-			-0-

SCHWIEM WELL #: 4 RRCID -> 230617 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9763 - 9960

10	93	N	29	-0-	-64	-0-	3	1	26	2	N	-0-			-0-
11	90	N	22	-0-	-68	-0-	1	1	21	2	N	-0-			-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	N	-0-			-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	2	N	-0-			-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	N	-0-			-0-
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	5	1	66	2	N	-0-			-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230619 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9858 - 10044

10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	51	1	494	2	N	-0-			22
11	540	N	312	-0-	-228	-0-	12	1	300	2	N	-0-			22
12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	39	1	979	2	N	-0-			22
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	114	1	1244	2	N	-0-			22
02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	85	1	1177	2	N	-0-			22
*03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	68	1	828	2	N	-0-			22

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231988 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 9849 - 10156

10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	108	1	1047	2	N	-0-			48
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	35	1	882	2	N	-0-			48
12	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	63	1	1566	2	N	-0-			48
01	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	122	1	1333	2	N	-0-			48
02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	93	1	1287	2	N	-0-			48
*03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	99	1	1205	2	N	-0-			48

RYAN, DON. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231991 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9878 - 10190

10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-			32
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-			32
12	713	N	710	-0-	-3	-0-	710	2			N	-0-			32
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-			32
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-			32
03	713	N	625	-0-	-88	-0-	625	2			N	-0-			32

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 6 RRCID -> 232074 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9724 - 9988

10	1705	N	1446	-0-	-259	-0-	136	1	1310	2	N	-0-			25
11	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	60	1	1515	2	N	-0-			25
12	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	63	1	1573	2	N	-0-			25
01	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	134	1	1458	2	N	-0-			25
02	1484	N	1413	-0-	-71	-0-	96	1	1317	2	N	-0-			25
03	1643	N	1505	-0-	-138	-0-	114	1	1391	2	N	-0-			25

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040

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
10	868	N	761	-0-	-107	-0-	71	1	690	2	N	-0-					40
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	32	1	811	2	N	-0-					40
12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	34	1	846	2	N	-0-					40
01	775	N	615	-0-	-160	-0-	51	1	564	2	N	-0-					40
02	784	N	523	-0-	-261	-0-	35	1	488	2	N	-0-					40
03	868	N	841	-0-	-27	-0-	63	1	778	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
10	930	N	800	-0-	-130	-0-	800	2			N	-0-					127
11	930	N	810	-0-	-120	-0-	810	2			N	-0-					127
12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					127
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					127
02	756	N	752	-0-	-4	-0-	752	2			N	-0-					127
03	868	N	684	-0-	-184	-0-	684	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
10	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					110
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					110
12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	31	1	781	2	N	-0-					110
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	69	1	753	2	N	-0-					110
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	49	1	679	2	N	-0-					110
*03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	49	1	599	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
10	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	297	1	2869	2	N	22					105
							24	9									
11	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	94	1	2388	2	N	-0-					105
12	3100	N	3898	-0-	798	798	150	1	3748	2	N	-0-					105
01	3844	X	3046	-0-	-798	-0-	256	1	2790	2	N	-0-					105
02	2184	X	1941	-0-	-243	-0-	131	1	1810	2	N	-0-					105
03	2418	X	2268	-0-	-150	-0-	172	1	2096	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
10	558	N	540	-0-	-18	-0-	51	1	489	2	N	-0-					42
11	420	N	409	-0-	-11	-0-	16	1	393	2	N	-0-					42
12	620	N	321	-0-	-299	-0-	12	1	309	2	N	-0-					42
01	527	N	447	-0-	-80	-0-	38	1	409	2	N	-0-					42
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	32	1	436	2	N	-0-					42
*03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	24	1	296	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	23	1	226	2	N	-0-					25
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	9	1	237	2	N	-0-					25
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	12	1	290	2	N	-0-					25
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	26	1	289	2	N	-0-					25
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	21	1	296	2	N	-0-					25
*03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	29	1	350	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

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2014

LITTLE ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 232735 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9338 - 10243

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2017 - P/A 09/29/17

PEACOCK UNIT WELL #: 1T RRCID -> 248553 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9486 - 10454

10	17726	X	17726	-0-	-0-	-0-	17714	2	12	9	N	11					123
11	14869	X	14869	-0-	-0-	-0-	14834	2	35	9	N	32					155
12	14868	X	14868	-0-	-0-	-0-	14831	2	37	9	N	34					189
01	15468	X	15468	-0-	-0-	-0-	15445	2	23	9	N	21	189	1			21
02	3080	X	NO RPT	-0-	-3080	-0-					N	NO RPT					21
03	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					21

PEACOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256301 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9410 - 10162

10	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2395	2	2	9	N	2					173
11	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			N	-0-					173
12	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	2			N	-0-					173
01	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-					173
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FAIR OIL, LTD. 258410
BATES & DORSEY WELL #: 1 RRCID -> 104813 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9901 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
03	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
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	567	2	14	9	N	13					57
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					57
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					57
01	589	N	529	-0-	-60	-0-	529	2			N	-0-					57
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					57
03	527	N	462	-0-	-65	-0-	462	2			N	-0-					57

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 214717 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9398 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	125	1			32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	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
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	170	1			20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

INDIGO MINERALS LLC 423834
MARSHALL, M.K. GU WELL #: 2 RRCID -> 222770 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9436 - 9848

M O			ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REAVLEY, TOM WELL #: 2 RRCID -> 224663 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9543 - 10498

M O			ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-

REAVLEY, TOM WELL #: 3 RRCID -> 232622 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9572 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	679	-0-	-96	-0-	48	1	630	2	Y	1					14
							1	9									
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	53	1	697	2	Y	-0-					14
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	67	1	862	2	Y	2					16
							2	9									
01	682	N	644	-0-	-38	-0-	47	1	597	2	Y	-0-					16
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	62	1	795	2	Y	-0-					16
*03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	67	1	888	2	Y	10					26
							11	9									

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
10	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT		-0-	-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
10	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
STEWART-TISCHHAUSER WELL #: 1 RRCID -> 229497 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9542 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					256
11	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					256
12	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					256
01	1891	N	1345	-0-	-546	-0-	1259	2	86	9	N	78					334
*02	1428	N	1106	-0-	-322	-0-	1106	2			N	-0-					334
03	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					334

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 1 L RRCID -> 087041 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9470 - 9777

10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	75 7	1 9	981	2	Y	6					15
11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	79	1	1034	2	Y	-0-					15
12	1116	N	1020	-0-	-96	-0-	73 1	1 9	946	2	Y	1					16
01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	69	1	1150	2	Y	-0-					16
02	1036	N	888	-0-	-148	-0-	19	1	869	2	Y	-0-					16
*03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	24	1	1025	2	Y	-0-					16

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 105581 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9347 - 10010

10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	24	1	310	2	Y	-0-					-0-
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	16	1	213	2	Y	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
02	308	X	185	-0-	-123	-0-	13	1	172	2	Y	-0-					-0-
03	341	X	137	-0-	-204	-0-	9	1	128	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 4 RRCID -> 109957 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9511 - 10242

10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	76	1	1005	2	Y	-0-					17
11	1050	N	1001	-0-	-49	-0-	71	1	930	2	Y	-0-					17
12	1116	N	1066	-0-	-50	-0-	76	1	990	2	Y	-0-					17
01	1085	N	874	-0-	-211	-0-	63	1	811	2	Y	-0-					17
*02	924	N	851	-0-	-73	-0-	16	1	835	2	Y	-0-					17
03	1054	N	981	-0-	-73	-0-	16 19	1 9	946	2	Y	17					34

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 5 RRCID -> 114160 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9446 - 10257

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 116253 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9415 - 9830

10	1550	X	1351	-0-	-199	-0-	96	1	1255	2	Y	-0-					2
11	1500	X	731	-0-	-769	-0-	52	1	679	2	Y	-0-					2
12	940	X	940	-0-	-0-	-0-	67 2	1 9	871	2	Y	2	2	1			2
01	1364	X	666	-0-	-698	-0-	49	1	617	2	Y	-0-					2
02	1232	X	491	-0-	-741	-0-	35	1	456	2	Y	-0-					2
03	1364	X	1348	-0-	-16	-0-	94	1	1254	2	Y	-0-					2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 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
10	T. A.		32	-0-	32	294	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
11	307	X	13	-0-	-294	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	141	-0-	-14	-0-	10	1	131	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 181101 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9531 - 10276

10	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	101	1	1324	2	Y	16					56
							18	9									
11	1410	N	1358	-0-	-52	-0-	97	1	1261	2	Y	-0-					56
12	1457	N	1386	-0-	-71	-0-	99	1	1287	2	Y	-0-					56
01	1457	N	1375	-0-	-82	-0-	99	1	1276	2	Y	-0-					56
02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	85	1	1086	2	Y	1	1	8			56
							1	9									
*03	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	99	1	1312	2	Y	-0-					56

DOUGLASS GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 181913 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9447 - 10242

10	2139	N	2130	-0-	-9	-0-	151	1	1979	2	Y	-0-					9
11	2040	N	2024	-0-	-16	-0-	144	1	1880	2	Y	-0-					9
12	2139	N	1912	-0-	-227	-0-	137	1	1772	2	Y	3	8	1			4
							3	9									
*01	2139	N	2030	-0-	-109	-0-	117	1	1913	2	Y	-0-					4
*02	1876	N	1770	-0-	-106	-0-	128	1	1642	2	Y	-0-					4
*03	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	155	1	2049	2	Y	-0-					4

DOUGLASS GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 182859 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9298 - 10242

10	899	N	838	-0-	-61	-0-	59	1	779	2	Y	-0-	8	7			12
11	900	N	629	-0-	-271	-0-	45	1	584	2	Y	-0-					12
12	899	N	668	-0-	-231	-0-	48	1	620	2	Y	-0-					12
01	837	N	821	-0-	-16	-0-	61	1	757	2	Y	3	3	8			12
							3	9									
02	588	N	133	-0-	-455	-0-	132	1	1	9	Y	1	1	8			12
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-	189	1			Y	-0-					12

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 185176 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9489 - 9967

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

DOUGLASS GU 6 WELL #: 4 RRCID -> 185765 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9559 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	68	1	893	2	Y	13					28
							14	9									
11	930	N	918	-0-	-12	-0-	65	1	853	2	Y	-0-	17	1			11
12	961	N	928	-0-	-33	-0-	67	1	861	2	Y	-0-					11
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	70	1	892	2	Y	-0-					11
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	18	1	820	2	Y	-0-					11
*03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	22	1	949	2	Y	-0-					11

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
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	29	1	379	2	Y	-0-					31
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	28	1	365	2	Y	-0-					31
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	29	1	375	2	Y	-0-					31
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	30	1	377	2	Y	-0-					31
02	364	N	344	-0-	-20	-0-	25	1	319	2	Y	-0-					31
*03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	28	1	377	2	Y	-0-					31

PAIGE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 188156 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9640 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	170	-0-	-78	-0-	12	1	158	2	Y	-0-					32
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					32
12	248	N	206	-0-	-42	-0-	15	1	191	2	Y	-0-					32
01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	68	1	830	2	Y	-0-					32
02	39905	X	39905	-0-	-0-	-0-	39905	2			Y	-0-					32
*03	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	98	1	1304	2	Y	-0-					32

DOUGLASS GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 188385 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9443 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	138	1	1816	2	Y	-0-	10	7			16
11	1920	N	1860	-0-	-60	-0-	132	1	1728	2	Y	-0-					16
12	1953	N	1885	-0-	-68	-0-	135	1	1750	2	Y	-0-					16
01	1953	N	1919	-0-	-34	-0-	112	1	1806	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
02	1736	N	1690	-0-	-46	-0-	37	1	1653	2	Y	-0-					16
03	1891	N	1881	-0-	-10	-0-	43	1	1838	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 8 RRCID -> 189573 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9678 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	414	-0-	-361	-0-	29	1	385	2	Y	-0-					2
11	750	N	391	-0-	-359	-0-	28	1	363	2	Y	-0-					2
12	465	N	373	-0-	-92	-0-	27	1	346	2	Y	-0-					2
01	403	N	393	-0-	-10	-0-	28	1	355	2	Y	9					11
							10	9									
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	19	1	344	2	Y	1					12
							1	9									
*03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	22	1	405	2	Y	-0-					12

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 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
10	744	N	719	-0-	-25	-0-	50	1	662	2	Y	6					15
							7	9									
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					15
12	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	109	1	1405	2	Y	1					16
							1	9									
01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	577	1	633	2	Y	3	3	8			16
							3	9									
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	174	1	594	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
*03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	212	1	938	2	Y	-0-					16

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
10	1674	N	1652	-0-	-22	-0-	117	1	1535	2	Y	-0-					17
11	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	117	1	1529	2	Y	-0-					17
12	1643	N	1637	-0-	-6	-0-	117	1	1520	2	Y	-0-					17
01	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	100	1	1633	2	Y	1	1	8			17
							1	9									
02	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	24	1	1401	2	Y	-0-					17
*03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	27	1	1589	2	Y	-0-					17

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 16 RRCID -> 189580 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9692 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	122	1	1601	2	Y	-0-					1
11	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	106	1	1383	2	Y	-0-					1
12	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	85	1	1101	2	Y	-0-					1
01	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	114	1	1408	2	Y	5	1	8			5
							6	9									
02	1736	X	1050	-0-	-686	-0-	426	1	620	2	Y	4	3	8			6
							4	9									
03	1736	X	1575	-0-	-161	-0-	500	1	1072	2	Y	3					9
							3	9									

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
10	1147	N	17	-0-	-1130	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					25
11	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	111	1	1453	2	Y	14					39
							15	9									
12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	115	1	1483	2	Y	-0-	35	1			4
01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	98	1	1238	2	Y	1					5
							1	9									
02	1484	N	1107	-0-	-377	-0-	30	1	1077	2	Y	-0-					5
03	1612	N	1170	-0-	-442	-0-	33	1	1137	2	Y	-0-					5

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
10	1984	N	1931	-0-	-53	-0-	137	1	1794	2	Y	-0-	9	7			16
11	1890	N	1825	-0-	-65	-0-	130	1	1695	2	Y	-0-					16
12	1891	N	1844	-0-	-47	-0-	132	1	1712	2	Y	-0-					16
01	1922	N	1911	-0-	-11	-0-	112	1	1798	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
02	1680	N	1598	-0-	-82	-0-	116	1	1481	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
*03	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	131	1	1740	2	Y	-0-					16

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	69	1	904	2	Y	-0-					-0-
11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	54	1	708	2	Y	-0-					-0-
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	51	1	661	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	641	-0-	-103	-0-	48	1	593	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	319	-0-	-381	-0-	23	1	296	2	Y	-0-					-0-
*03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	54	1	724	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
10	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	136	1	1786	2	Y	14					33
							15	9									
11	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	134	1	1743	2	Y	-0-					33
12	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	139	1	1799	2	Y	-0-					33
*01	1922	N	1909	-0-	-13	-0-	112	1	1797	2	Y	-0-					33
*02	1764	N	1753	-0-	-11	-0-	127	1	1626	2	Y	-0-					33
*03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	139	1	1838	2	Y	1					34
							1	9									

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
10	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					11
11	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
12	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RENEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191088 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9706 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
11	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
12	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	86	1	1117	2	Y	-0-					-0-
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	29	1	417	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		768	-0-	768	768	57	1	711	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		757	-0-	757	1525	52	1	705	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 15 RRCID -> 191183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9571 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	582					Y	-0-					-0-
11	582	X	-0-	-0-	-582	-0-					Y	-0-					-0-
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	26	1	343	2	Y	-0-					-0-
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	29	1	361	2	Y	-0-					-0-
02	185	X	185	-0-	-0-	-0-	13	1	172	2	Y	-0-					-0-
*03	377	X	377	-0-	-0-	-0-	26	1	351	2	Y	-0-					-0-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 3 RRCID -> 191401 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9598 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 20 RRCID -> 191651 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9556 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	70	-0-	-23	-0-	5	1	65	2	Y	-0-					15
11	150	N	77	-0-	-73	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					15
12	62	N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					15
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	156	2	Y	-0-					15
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	1	1	82	2	Y	-0-					15
*03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	2	1	132	2	Y	-0-					15
	DOUGLASS GU 6				WELL #: 5	RRCID -> 191762	COMPL. DATE N/A					TOTAL DEPTH 11825	PERF. 9521 - 11582				
10	1178	N	540	-0-	-638	-0-	38	1	495	2	Y	6					21
							7	9									
11	780	N	575	-0-	-205	-0-	41	1	534	2	Y	-0-	13	1			8
12	930	N	742	-0-	-188	-0-	53	1	689	2	Y	-0-					8
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	40	1	511	2	Y	-0-					8
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	20	1	918	2	Y	-0-					8
*03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	27	1	1141	2	Y	-0-					8
	DOUGLASS GU 8				WELL #: 2	RRCID -> 191948	COMPL. DATE 10/01/2002					TOTAL DEPTH 11671	PERF. 9550 - 9564				
10	682	N	645	-0-	-37	-0-	46	1	599	2	Y	-0-					9
11	630	N	543	-0-	-87	-0-	39	1	504	2	Y	-0-					9
12	682	N	538	-0-	-144	-0-	38	1	497	2	Y	3	8	1			4
							3	9									
01	651	N	511	-0-	-140	-0-	37	1	474	2	Y	-0-					4
02	392	N	385	-0-	-7	-0-	28	1	357	2	Y	-0-					4
*03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	33	1	441	2	Y	-0-					4
	DOUGLASS GU 8				WELL #: 5	RRCID -> 192290	COMPL. DATE 11/26/2002					TOTAL DEPTH 10470	PERF. 9569 - 10166				
10	1612	N	1317	-0-	-295	-0-	93	1	1224	2	Y	-0-					9
11	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	105	1	1374	2	Y	-0-					9
12	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	111	1	1431	2	Y	3	8	1			4
							3	9									
01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	105	1	1351	2	Y	-0-					4
02	1372	N	1339	-0-	-33	-0-	97	1	1241	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
03	1550	N	1536	-0-	-14	-0-	108	1	1428	2	Y	-0-					4
	HAYTER, SAM B. EST.				WELL #: 18	RRCID -> 192894	COMPL. DATE 12/11/2002					TOTAL DEPTH 10518	PERF. 9490 - 10288				
10	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	73	1	962	2	Y	-0-					4
11	870	N	698	-0-	-172	-0-	50	1	648	2	Y	-0-					4
12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	80	1	1037	2	Y	-0-					4
01	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	95	1	1189	2	Y	-0-					4
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	270	1	546	2	Y	2	2	8			4
							2	9									
*03	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	274	1	765	2	Y	-0-					4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
RUTH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 192949 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9514 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	14B2 EXT		2024	-0-	2024	2024	144	1	1880	2	Y	-0-					26
12	14B2 EXT		2160	-0-	2160	4184	155	1	2005	2	Y	-0-					26
01	14B2 EXT		5906	-0-	5906	10090	423	1	5480	2	Y	3	3	8			26
							3	9									
02	2800	N	2647	-0-	-153	9937	197	1	2449	2	Y	1	1	8			26
							1	9									
*03	3100	N	2431	-0-	-669	9268	213	1	2218	2	Y	-0-					26

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 21 RRCID -> 193208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9429 - 10272

10	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	133	1	1746	2	Y	13					28
							14	9									
11	1770	N	1742	-0-	-28	-0-	124	1	1618	2	Y	-0-	17	1			11
12	1767	N	1744	-0-	-23	-0-	125	1	1619	2	Y	-0-					11
01	1860	N	1494	-0-	-366	-0-	110	1	1384	2	Y	-0-					11
02	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	43	1	1935	2	Y	-0-					11
*03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	39	1	1668	2	Y	-0-					11

DOUGLASS GU 7B WELL #: 3 RRCID -> 193211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9528 - 11546

10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	59	1	777	2	Y	4					7
							4	9									
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	75	1	980	2	Y	-0-	4	1			3
12	914	N	914	-0-	-0-	-0-	66	1	848	2	Y	-0-					3
01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	75	1	943	2	Y	-0-					3
02	980	N	776	-0-	-204	-0-	17	1	759	2	Y	-0-					3
03	899	N	591	-0-	-308	-0-	13	1	578	2	Y	-0-					3

MARTIN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 194364 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9632 - 10424

10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	71	1	932	2	Y	-0-	2	7			38
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	29	1	381	2	Y	-0-	38	1			-0-
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	28	1	369	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	452	-0-	-540	-0-	25	1	427	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		386	-0-	386	386	28	1	358	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		616	-0-	616	1002	42	1	574	2	Y	-0-					-0-

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 194436 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9342 - 10337

10	1860	N	1549	-0-	-311	-0-	109	1	1436	2	Y	4					23
							4	9									
11	1830	N	1788	-0-	-42	-0-	127	1	1655	2	Y	5					28
							6	9									
12	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	135	1	1753	2	Y	3	28	1			3
							3	9									
*01	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	99	1	1601	2	Y	5					8
							6	9									
*02	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	128	1	1641	2	Y	2					10
							2	9									
03	1891	N	1883	-0-	-8	-0-	132	1	1751	2	Y	-0-					10

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

DOUGLASS GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 194461 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9538 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1452	-0-	-346	-0-	103	1	1349	2	Y	-0-					8
11	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	118	1	1542	2	Y	-0-					8
12	1736	N	1613	-0-	-123	-0-	115	1	1494	2	Y	4	8	1			4
							4	9									
01	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	121	1	1518	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
02	1540	N	947	-0-	-593	-0-	69	1	877	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
03	1612	N	1500	-0-	-112	-0-	106	1	1394	2	Y	-0-					4

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
10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	66	1	872	2	Y	-0-					30
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	52	1	679	2	Y	1					31
							1	9									
12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	79	1	1028	2	Y	1	27	1			5
							1	9									
01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	75	1	936	2	Y	-0-					5
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	226	1	1118	2	Y	2	2	8			5
							2	9									
*03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	122	1	855	2	Y	-0-					5

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
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	44	1	580	2	Y	-0-					19
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	44	1	576	2	Y	-0-					19
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					19
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	28	1	355	2	Y	-0-					19
02	588	N	467	-0-	-121	-0-	465	1	2	9	Y	2	2	8			19
*03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	87	1	503	2	Y	-0-					19

PAIGE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195538 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9370 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	270	-0-	-71	-0-	19	1	244	2	Y	6					7
							7	9									
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	12	1	153	2	Y	-0-	4	1			3
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	28	1	363	2	Y	-0-					3
01	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	120	1	1602	2	Y	-0-					3
02	946	X	946	-0-	-0-	-0-	22	1	924	2	Y	-0-					3
*03	570	X	570	-0-	-0-	-0-	13	1	557	2	Y	-0-					3

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 4 RRCID -> 195682 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9425 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	N	2030	-0-	-171	-0-	144	1	1886	2	Y	-0-					25
11	1950	N	1747	-0-	-203	-0-	124	1	1623	2	Y	-0-					25
12	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	150	1	1939	2	Y	-0-					25
01	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	154	1	1944	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	111	1	1426	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
*03	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	133	1	1759	2	Y	-0-					25

PAIGE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 195809 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9510 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	410	-0-	-613	-0-	29	1	381	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	87	1	1121	2	Y	-0-					-0-
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	46	1	586	2	Y	-0-					-0-
02	700	X	568	-0-	-132	-0-	41	1	527	2	Y	-0-					-0-
03	1209	X	730	-0-	-479	-0-	51	1	679	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 23 RRCID -> 196045 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9565 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	123	1	1622	2	Y	6					15
							7	9									
11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	77	1	1004	2	Y	-0-					15
12	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	166	1	2144	2	Y	1					16
							1	9									
01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	724	1	429	2	Y	4	4	8			16
							4	9									
02	1008	N	470	-0-	-538	-0-	172	1	297	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
03	1302	N	400	-0-	-902	-0-	130	1	270	2	Y	-0-					16

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 22 RRCID -> 196121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10584 PERF. 9535 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1238	-0-	-33	-0-	87	1	1137	2	Y	13					28
							14	9									
11	1230	N	1084	-0-	-146	-0-	77	1	1007	2	Y	-0-	17	1			11
12	1271	N	1119	-0-	-152	-0-	80	1	1039	2	Y	-0-					11
01	1240	N	1023	-0-	-217	-0-	75	1	948	2	Y	-0-					11
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	22	1	994	2	Y	-0-					11
03	1116	N	1111	-0-	-5	-0-	25	1	1086	2	Y	-0-					11

KATHLEEN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 196583 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9328 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	142	1	1862	2	Y	-0-					24
11	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	129	1	1685	2	Y	23					47
							25	9									
12	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	131	1	1698	2	Y	-0-					47
01	1860	N	1658	-0-	-202	-0-	121	1	1536	2	Y	1	1	8			47
							1	9									
02	1344	N	1032	-0-	-312	-0-	75	1	956	2	Y	1	1	8			47
							1	9									
03	1488	N	959	-0-	-529	-0-	67	1	892	2	Y	-0-					47

DOUGLASS GU 7B WELL #: 5 RRCID -> 196718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9514 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	100	1	1318	2	Y	13					22
							14	9									
11	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	97	1	1264	2	Y	-0-	14	1			8
12	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	85	1	1097	2	Y	-0-					8
*01	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	475	1	690	2	Y	-0-					8
*02	1428	X	1001	-0-	-427	-0-	88	1	913	2	Y	-0-					8
03	1178	N	1038	-0-	-140	-0-	88	1	950	2	Y	-0-					8

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 26 RRCID -> 197197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9414 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	693	-0-	-175	-0-	49	1	644	2	Y	-0-					31
11	780	N	611	-0-	-169	-0-	43	1	567	2	Y	1					32
							1	9									
12	775	N	714	-0-	-61	-0-	51	1	663	2	Y	-0-	27	1			5
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	1					6
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					Y	-0-					6
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					6

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 19 RRCID -> 197320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9265 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	95	1	1245	2	Y	7					8
							8	9									
11	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	91	1	1187	2	Y	-0-					8
12	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	73	1	950	2	Y	-0-					8
01	1333	N	271	-0-	-1062	-0-	16	1	255	2	Y	-0-					8
02	T. A.		144	-0-	144	144	3	1	141	2	Y	-0-					8
03	T. A.		145	-0-	145	289	3	1	142	2	Y	-0-					8

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 3 RRCID -> 197898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9420 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	X	492	-0-	-1120	-0-	35	1	457	2	Y	-0-					1
11	1080	X	556	-0-	-524	-0-	40	1	516	2	Y	-0-					1
12	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	88	1	1134	2	Y	-0-					1
01	713	X	668	-0-	-45	-0-	49	1	619	2	Y	-0-					1
02	616	X	555	-0-	-61	-0-	40	1	515	2	Y	-0-					1
03	1209	X	795	-0-	-414	-0-	55	1	740	2	Y	-0-					1

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 4 RRCID -> 197992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9257 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	83	1	1090	2	Y	-0-					2
11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	89	1	1162	2	Y	-0-					2
12	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	92	1	1196	2	Y	2					4
							2	9									
01	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	93	1	1184	2	Y	-0-					4
02	1092	N	1068	-0-	-24	-0-	76	1	977	2	Y	14					18
							15	9									
*03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	89	1	1175	2	Y	-0-					18

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
10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	80	1	1057	2	Y	13					28
							14	9									
11	1020	N	926	-0-	-94	-0-	66	1	860	2	Y	-0-	17	1			11
12	1054	N	981	-0-	-73	-0-	70	1	911	2	Y	-0-					11
01	1054	N	968	-0-	-86	-0-	71	1	897	2	Y	-0-					11
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	21	1	943	2	Y	-0-					11
*03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	25	1	1082	2	Y	-0-					11

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 2 RRCID -> 199028 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9530 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	X	1487	-0-	-1	-0-	105	1	1382	2	Y	-0-					-0-
11	971	X	971	-0-	-0-	-0-	69	1	902	2	Y	-0-					-0-
12	744	X	688	-0-	-56	-0-	49	1	639	2	Y	-0-					-0-
01	1488	X	510	-0-	-978	-0-	36	1	474	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	365	-0-	-531	-0-	26	1	339	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	359	-0-	-323	-0-	25	1	334	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	174					Y	-0-					15
11	7399	X	7225	-0-	-174	-0-	514	1	6711	2	Y	-0-					15
12	11741	X	11741	-0-	-0-	-0-	842	1	10899	2	Y	-0-					15
01	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	209	1	2628	2	Y	2	2	8			15
							2	9									
02	871	X	871	-0-	-0-	-0-	101	1	769	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
03	682	X	469	-0-	-213	-0-	97	1	372	2	Y	-0-					15

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	1023	N	437	-0-	-586	-0-	31	1	406	2	Y	-0-					14
11	480	N	38	-0-	-442	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					14
12	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	166	1	2147	2	Y	-0-					14
01	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	119	1	1501	2	Y	1	1	8			14
							1	9									
02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	100	1	1277	2	Y	1	1	8			14
							1	9									
*03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	97	1	1284	2	Y	-0-					14

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	7			12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2	EXT	6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					12
03	14B2	EXT	83	-0-	83	89	2	1	81	2	Y	-0-					12

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 200237 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9338 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1878	-0-	-75	-0-	133	1	1745	2	Y	-0-					4
11	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	134	1	1743	2	Y	1					5
							1	9									
12	1860	N	1810	-0-	-50	-0-	130	1	1680	2	Y	-0-					5
01	1891	N	1800	-0-	-91	-0-	131	1	1668	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	117	1	1507	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
03	1798	N	1768	-0-	-30	-0-	124	1	1644	2	Y	-0-					5

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
10	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	157	1	2068	2	Y	-0-					-0-
11	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	119	1	1548	2	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1169	-0-	-195	-0-	84	1	1085	2	Y	-0-					-0-
01	2232	N	1215	-0-	-1017	-0-	87	1	1128	2	Y	-0-					-0-
02	1512	N	1071	-0-	-441	-0-	77	1	994	2	Y	-0-					-0-
*03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	117	1	1553	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
10	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	109	1	1433	2	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1434	-0-	-36	-0-	102	1	1332	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1454	-0-	-65	-0-	104	1	1350	2	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1424	-0-	-126	-0-	104	1	1320	2	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1084	-0-	-204	-0-	78	1	1006	2	Y	-0-					-0-
*03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	103	1	1366	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
10	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	130	1	1712	2	Y	-0-					4
11	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	123	1	1609	2	Y	-0-					4
12	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	125	1	1617	2	Y	-0-					4
01	1798	N	1359	-0-	-439	-0-	98	1	1261	2	Y	-0-					4
02	1624	N	1604	-0-	-20	-0-	37	1	1567	2	Y	-0-					4
03	1736	N	1733	-0-	-3	-0-	53	1	1680	2	Y	-0-					4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 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
10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	99	1	1296	2	Y	-0-					20
11	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	85	1	1111	2	Y	1					21
							1	9									
12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	80	1	1032	2	Y	-0-	18	1			3
01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	79	1	977	2	Y	1					4
							1	9									
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	96	1	1056	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
*03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	111	1	1293	2	Y	-0-					4

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 13 RRCID -> 201910 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9289 - 10327

10	1023	N	964	-0-	-59	-0-	68	1	896	2	Y	-0-					2
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	68	1	892	2	Y	-0-					2
12	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	72	1	933	2	Y	-0-					2
01	961	N	893	-0-	-68	-0-	64	1	820	2	Y	8					10
							9	9									
02	896	N	870	-0-	-26	-0-	45	1	823	2	Y	2					12
							2	9									
03	992	N	976	-0-	-16	-0-	50	1	925	2	Y	1					13
							1	9									

DOUGLASS GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 202016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10291

10	1240	N	1214	-0-	-26	-0-	86	1	1128	2	Y	-0-					4
11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	84	1	1098	2	Y	-0-					4
12	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	86	1	1116	2	Y	-0-					4
01	1209	N	1158	-0-	-51	-0-	82	1	1076	2	Y	-0-					4
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	25	1	1072	2	Y	-0-					4
*03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	42	1	1276	2	Y	-0-					4

RUTH GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 202281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9575 - 10479

10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	79	1	1036	2	Y	-0-					21
11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	76	1	994	2	Y	23					44
							25	9									
12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	89	1	1150	2	Y	-0-					44
01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	86	1	1092	2	Y	-0-					44
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	81	1	1032	2	Y	-0-					44
*03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	98	1	1302	2	Y	-0-					44

JERI ANNE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 202945 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10438 PERF. 9512 - 10100

10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	67	1	879	2	Y	-0-					34
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	50	1	659	2	Y	-0-					34
12	775	N	344	-0-	-431	-0-	25	1	319	2	Y	-0-					34
01	899	N	98	-0-	-801	-0-	37	1	61	2	Y	-0-					34
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					Y	-0-					26
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					26

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 9 RRCID -> 202948 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9446 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		642	-0-	642	1447	45	1	597	2	Y	-0-					1
11	1452	X	5	-0-	-1447	-0-	5	2			Y	-0-					1
12	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			Y	-0-					1
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	55	1	731	2	Y	-0-					1
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	10	1	252	2	Y	7					8
							8	9									
*03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	29	1	663	2	Y	-0-					8

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 8 RRCID -> 203918 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9439 - 10340

10	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	146	1	1917	2	Y	-0-					29
11	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	139	1	1820	2	Y	-0-					29
12	2015	N	1982	-0-	-33	-0-	142	1	1840	2	Y	-0-					29
01	2077	N	1869	-0-	-208	-0-	137	1	1726	2	Y	5	1	8			33
							6	9									
02	1820	N	1557	-0-	-263	-0-	110	1	1408	2	Y	35	1	8			67
							39	9									
03	1984	N	1788	-0-	-196	-0-	126	1	1662	2	Y	-0-					49

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 27 RRCID -> 204241 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9341 - 10412

10	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	146	1	1924	2	Y	6					15
							7	9									
11	2130	N	1984	-0-	-146	-0-	141	1	1843	2	Y	-0-					15
12	2170	N	1929	-0-	-241	-0-	138	1	1790	2	Y	1					16
							1	9									
01	2077	N	1897	-0-	-180	-0-	111	1	1785	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	37	1	1671	2	Y	-0-					16
*03	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	42	1	1823	2	Y	-0-					16

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 28 RRCID -> 204326 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9412 - 10472

10	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	96	1	1264	2	Y	-0-					2
11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	94	1	1232	2	Y	-0-					2
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	65	1	835	2	Y	-0-					2
01	1085	N	1039	-0-	-46	-0-	73	1	956	2	Y	9					11
							10	9									
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	42	1	780	2	Y	1					12
							1	9									
*03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	44	1	812	2	Y	-0-					12

DOUGLASS GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 204327 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9467 - 10159

10	1767	N	1750	-0-	-17	-0-	124	1	1626	2	Y	-0-					41
11	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	128	1	1671	2	Y	-0-					41
12	1767	N	1533	-0-	-234	-0-	110	1	1423	2	Y	-0-					41
01	1736	N	1269	-0-	-467	-0-	91	1	1175	2	Y	3					44
							3	9									
02	1680	N	1206	-0-	-474	-0-	87	1	1118	2	Y	1	1	8			44
							1	9									
*03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	121	1	1609	2	Y	-0-					44

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 10 RRCID -> 204815 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9595 - 10428

10	1612	N	203	-0-	-1409	-0-	14	1	189	2	Y	-0-					1
11	1590	N	127	-0-	-1463	-0-	9	1	118	2	Y	-0-					1
12	1023	N	248	-0-	-775	-0-	18	1	230	2	Y	-0-					1
01	217	N	84	-0-	-133	-0-	6	1	78	2	Y	-0-					1
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	21	1	271	2	Y	-0-					1
*03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	17	1	223	2	Y	-0-					1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 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
10	2077	N	1971	-0-	-106	-0-	139	1	1832	2	Y	-0-					25
11	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	157	1	2046	2	Y	17					42
							19	9									
12	2232	N	2032	-0-	-200	-0-	146	1	1886	2	Y	-0-	37	1			5
01	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	153	1	1899	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
02	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	262	1	1578	2	Y	2	2	8			5
							2	9									
*03	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	330	1	1897	2	Y	-0-					5

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		472	-0-	472	472	34	1	438	2	Y	-0-					-0-
01	472		-0-	-0-	-472	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-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
10	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	267	1	3508	2	Y	-0-					1
11	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	232	1	3022	2	Y	-0-					1
12	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	186	1	2406	2	Y	-0-					1
01	3782	X	1953	-0-	-1829	-0-	143	1	1809	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
02	3416	X	1692	-0-	-1724	-0-	123	1	1568	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
03	3782	X	1923	-0-	-1859	-0-	136	1	1787	2	Y	-0-					1

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 31 RRCID -> 205679 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9592 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	146	1	1924	2	Y	-0-					1
11	3240	X	2107	-0-	-1133	-0-	150	1	1957	2	Y	-0-					1
12	3348	X	2003	-0-	-1345	-0-	144	1	1859	2	Y	-0-					1
*01	2573	X	1698	-0-	-875	-0-	667	1	1027	2	Y	4					5
							4	9									
*02	2016	X	1635	-0-	-381	-0-	540	1	1094	2	Y	1					6
							1	9									
03	2170	X	1907	-0-	-263	-0-	549	1	1355	2	Y	3					9
							3	9									

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
10	1116	N	10	-0-	-1106	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					19
11	990	N	27	-0-	-963	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					19
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	24	1	308	2	Y	-0-					19
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	59	1	768	2	Y	-0-					19
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					19
03	341	N	16	-0-	-325	-0-	1	1	14	2	Y	1					20
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	3472	X	3184	-0-	-288	-0-	225	1	2959	2	Y	-0-					23
11	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	240	1	3132	2	Y	-0-					23
12	3348	X	2846	-0-	-502	-0-	204	1	2642	2	Y	-0-					23
01	3348	X	2045	-0-	-1303	-0-	150	1	1894	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
02	3136	X	1621	-0-	-1515	-0-	117	1	1503	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
03	3472	X	1738	-0-	-1734	-0-	122	1	1616	2	Y	-0-					23

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 34 RRCID -> 206345 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9554 - 10545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	97	1	1278	2	Y	-0-					2
11	1590	N	1562	-0-	-28	-0-	111	1	1451	2	Y	-0-					2
12	1674	N	1599	-0-	-75	-0-	115	1	1484	2	Y	-0-					2
01	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	99	1	1264	2	Y	8					10
							9	9									
02	1288	N	704	-0-	-584	-0-	36	1	666	2	Y	2					12
							2	9									
*03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	93	1	1729	2	Y	2					14
							2	9									

HAYTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 207325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	128	1	1680	2	Y	-0-	8	7			16
11	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	122	1	1594	2	Y	-0-					16
12	1767	N	1678	-0-	-89	-0-	120	1	1558	2	Y	-0-					16
01	1798	N	1670	-0-	-128	-0-	98	1	1571	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
02	1568	N	1417	-0-	-151	-0-	102	1	1314	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
03	1674	N	1658	-0-	-16	-0-	116	1	1542	2	Y	-0-					16

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
10	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	124	1	1634	2	Y	-0-					1
11	4950	X	1592	-0-	-3358	-0-	113	1	1479	2	Y	-0-					1
12	3534	X	1431	-0-	-2103	-0-	103	1	1328	2	Y	-0-					1
01	3534	X	1580	-0-	-1954	-0-	120	1	1459	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
02	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	178	1	2052	2	Y	3	2	8			2
							3	9									
*03	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	135	1	1344	2	Y	17					19
							19	9									

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
10	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	90	1	1187	2	Y	-0-					6
11	1680	N	845	-0-	-835	-0-	60	1	785	2	Y	-0-					6
12	1767	N	780	-0-	-987	-0-	56	1	724	2	Y	-0-					6
01	1271	N	1168	-0-	-103	-0-	81	1	1083	2	Y	4					10
							4	9									
02	784	N	92	-0-	-692	-0-	6	1	79	2	Y	6					16
							7	9									
03	775	N	90	-0-	-685	-0-	6	1	84	2	Y	-0-					12

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
10	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	78	1	1018	2	Y	12					21
							13	9									
11	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	84	1	1095	2	Y	-0-	13	1			8
12	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	79	1	1021	2	Y	-0-					8
01	1085	X	900	-0-	-185	-0-	68	1	832	2	Y	-0-					8
02	1260	X	448	-0-	-812	-0-	190	1	257	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
03	1085	N	1063	-0-	-22	-0-	238	1	825	2	Y	-0-					8

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 6 RRCID -> 207776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9650 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	120	1	1573	2	Y	-0-					-0-
11	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	116	1	1521	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1288	-0-	-231	-0-	92	1	1196	2	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1515	-0-	-190	-0-	109	1	1406	2	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1301	-0-	-71	-0-	94	1	1206	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	107	1	1415	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
10	1922	N	1758	-0-	-164	-0-	124	1	1634	2	Y	-0-					11
11	1770	N	1643	-0-	-127	-0-	117	1	1526	2	Y	-0-					11
12	1674	N	1641	-0-	-33	-0-	118	1	1523	2	Y	-0-					11
*01	1767	N	1530	-0-	-237	-0-	88	1	1442	2	Y	-0-					11
*02	1540	N	1149	-0-	-391	-0-	83	1	1066	2	Y	-0-					11
03	1643	N	1588	-0-	-55	-0-	112	1	1476	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	1116	N	1060	-0-	-56	-0-	75	1	985	2	Y	-0-	8	7			13
11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	72	1	937	2	Y	-0-					13
12	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	75	1	967	2	Y	-0-					13
01	1054	N	898	-0-	-156	-0-	53	1	845	2	Y	-0-					13
02	952	N	744	-0-	-208	-0-	16	1	728	2	Y	-0-					13
03	1054	N	780	-0-	-274	-0-	18	1	762	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
10	1147	N	576	-0-	-571	-0-	41	1	535	2	Y	-0-					11
11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	88	1	1152	2	Y	-0-					11
12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	81	1	1049	2	Y	-0-					11
01	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	87	1	1107	2	Y	-0-					11
02	1148	N	987	-0-	-161	-0-	71	1	905	2	Y	10					21
							11	9									
*03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	83	1	1093	2	Y	-0-					21

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
10	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	190	1	2497	2	Y	-0-					1
11	4530	X	2505	-0-	-2025	-0-	178	1	2327	2	Y	-0-					1
12	3968	X	2347	-0-	-1621	-0-	168	1	2179	2	Y	-0-					1
*01	3968	X	2095	-0-	-1873	-0-	125	1	1970	2	Y	-0-					1
*02	2436	X	1604	-0-	-832	-0-	165	1	1438	2	Y	1					2
							1	9									
03	2697	X	851	-0-	-1846	-0-	168	1	683	2	Y	-0-					2

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
10	3255	X	2812	-0-	-443	-0-	198	1	2607	2	Y	6					15
							7	9									
11	3060	X	2886	-0-	-174	-0-	205	1	2681	2	Y	-0-					15
12	3131	X	2891	-0-	-240	-0-	207	1	2683	2	Y	1					16
							1	9									
01	3038	X	2619	-0-	-419	-0-	153	1	2465	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
02	2744	X	2599	-0-	-145	-0-	57	1	2542	2	Y	-0-					16
03	2976	X	2922	-0-	-54	-0-	66	1	2856	2	Y	-0-					16

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
10	3441	X	3292	-0-	-149	-0-	233	1	3059	2	Y	-0-					9
11	3240	X	3105	-0-	-135	-0-	221	1	2884	2	Y	-0-					9
12	3255	X	3179	-0-	-76	-0-	228	1	2948	2	Y	3	8	1			4
							3	9									
*01	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	194	1	3117	2	Y	-0-					4
*02	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	225	1	2890	2	Y	-0-					4
*03	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	236	1	3123	2	Y	-0-					4

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
10	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	125	1	1636	2	Y	11					30
							12	9									
11	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	120	1	1560	2	Y	-0-					30
12	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	127	1	1640	2	Y	-0-					30
*01	1767	N	1640	-0-	-127	-0-	96	1	1544	2	Y	-0-					30
*02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	116	1	1491	2	Y	-0-					30
*03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	110	1	1454	2	Y	-0-					30

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
10	1488	N	1485	-0-	-3	-0-	104	1	1367	2	Y	13					28
							14	9									
11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	101	1	1316	2	Y	-0-	17	1			11
12	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	104	1	1345	2	Y	-0-					11
01	1488	N	1453	-0-	-35	-0-	106	1	1347	2	Y	-0-					11
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	29	1	1304	2	Y	-0-					11
*03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	34	1	1452	2	Y	-0-					11

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
10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	71	1	936	2	Y	-0-					35
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	42	1	551	2	Y	-0-					35
12	775	N	598	-0-	-177	-0-	43	1	555	2	Y	-0-					35
01	775	N	371	-0-	-404	-0-	18	1	353	2	Y	-0-					35
02	560	N	271	-0-	-289	-0-	19	1	252	2	Y	-0-					26
03	589	N	505	-0-	-84	-0-	35	1	470	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
10	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	162	1	2130	2	Y	13					28
							14	9									
11	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	158	1	2065	2	Y	-0-	17	1			11
12	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	157	1	2028	2	Y	-0-					11
01	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	159	1	2011	2	Y	1	1	8			11
							1	9									
02	2072	N	1783	-0-	-289	-0-	39	1	1744	2	Y	-0-					11
03	2170	N	1865	-0-	-305	-0-	42	1	1823	2	Y	-0-					11

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
10	2015	N	1946	-0-	-69	-0-	138	1	1808	2	Y	-0-					2
11	1890	N	1803	-0-	-87	-0-	128	1	1675	2	Y	-0-					2
12	1891	N	1767	-0-	-124	-0-	127	1	1638	2	Y	2					4
							2	9									
01	1953	N	1756	-0-	-197	-0-	129	1	1626	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
02	1680	N	1329	-0-	-351	-0-	95	1	1217	2	Y	15	1	8			18
							17	9									
*03	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	128	1	1688	2	Y	-0-					18

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
10	2511	N	2472	-0-	-39	-0-	175	1	2297	2	Y	-0-					-0-
11	2460	N	2343	-0-	-117	-0-	167	1	2176	2	Y	-0-					-0-
12	2511	N	2387	-0-	-124	-0-	171	1	2216	2	Y	-0-					-0-
01	2480	N	2438	-0-	-42	-0-	177	1	2241	2	Y	18	1	8			17
							20	9									
02	2184	N	2081	-0-	-103	-0-	150	1	1930	2	Y	1	1	8			17
							1	9									
*03	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	173	1	2292	2	Y	-0-					17

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
10	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	149	1	1961	2	Y	-0-					14
11	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	151	1	1976	2	Y	-0-					14
12	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	152	1	1966	2	Y	-0-					14
*01	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	145	1	1808	2	Y	-0-	1	1			13
02	1988	X	1741	-0-	-247	-0-	153	1	1587	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
03	2201	X	2075	-0-	-126	-0-	159	1	1896	2	Y	18					31
							20	9									

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
10	1643	N	1587	-0-	-56	-0-	112	1	1475	2	Y	-0-					2
11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	115	1	1507	2	Y	-0-					2
12	1643	N	1538	-0-	-105	-0-	110	1	1428	2	Y	-0-					2
01	1581	N	1494	-0-	-87	-0-	110	1	1375	2	Y	8					10
							9	9									
02	1512	N	1336	-0-	-176	-0-	68	1	1247	2	Y	19					29
							21	9									
*03	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	83	1	1546	2	Y	3					32
							3	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	111	1	1453	2	Y	13					28
							14	9									
11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	106	1	1378	2	Y	-0-	17	1			11
12	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	109	1	1415	2	Y	-0-					11
01	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	112	1	1415	2	Y	-0-					11
02	1372	N	1367	-0-	-5	-0-	30	1	1337	2	Y	-0-					11
03	1519	N	1468	-0-	-51	-0-	33	1	1435	2	Y	-0-					11

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 14 RRCID -> 213478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10461 PERF. 9249 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1669	-0-	-36	-0-	118	1	1549	2	Y	2	12	7			16
							2	9									
11	1710	N	1641	-0-	-69	-0-	116	1	1511	2	Y	13					29
							14	9									
12	1674	N	1511	-0-	-163	-0-	108	1	1403	2	Y	-0-					29
01	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	118	1	1913	2	Y	1	1	8			29
							1	9									
02	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	56	1	1650	2	Y	-0-					29
*03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	64	1	1839	2	Y	-0-					29

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
10	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	110	1	1450	2	Y	15					55
							17	9									
11	1500	N	1475	-0-	-25	-0-	105	1	1370	2	Y	-0-					55
12	1550	N	1528	-0-	-22	-0-	110	1	1418	2	Y	-0-					55
01	1581	N	1489	-0-	-92	-0-	110	1	1379	2	Y	-0-					55
02	1372	N	1284	-0-	-88	-0-	93	1	1190	2	Y	1	1	8			55
							1	9									
03	1519	N	1497	-0-	-22	-0-	105	1	1392	2	Y	-0-					55

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 17 RRCID -> 213958 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9622 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	107	1	1400	2	Y	-0-					12
11	1440	N	1369	-0-	-71	-0-	97	1	1272	2	Y	-0-					12
12	1519	N	1391	-0-	-128	-0-	100	1	1291	2	Y	-0-					12
01	1519	N	1406	-0-	-113	-0-	103	1	1303	2	Y	-0-					12
02	1288	N	1240	-0-	-48	-0-	90	1	1149	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
*03	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	105	1	1395	2	Y	-0-					12

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 12 RRCID -> 213960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9356 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	2997	-0-	-72	-0-	212	1	2783	2	Y	2	12	7			16
							2	9									
11	3000	X	2684	-0-	-316	-0-	190	1	2480	2	Y	13					29
							14	9									
12	3100	X	2601	-0-	-499	-0-	187	1	2414	2	Y	-0-					29
01	3100	X	2573	-0-	-527	-0-	151	1	2421	2	Y	1	1	8			29
							1	9									
02	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	79	1	2364	2	Y	1	1	8			29
							1	9									
*03	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	98	1	2749	2	Y	-0-					29

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	1395	N	1375	-0-	-20	-0-	97	1	1278	2	Y	-0-					5
11	1350	N	1300	-0-	-50	-0-	92	1	1207	2	Y	1					6
							1	9									
12	1333	N	1297	-0-	-36	-0-	93	1	1204	2	Y	-0-					6
*01	1364	N	1250	-0-	-114	-0-	73	1	1177	2	Y	-0-					6
*02	1204	N	1177	-0-	-27	-0-	85	1	1092	2	Y	-0-					6
03	1302	N	1251	-0-	-51	-0-	88	1	1163	2	Y	-0-					6

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
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	Y	-0-					-0-
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	19	-0-	-74	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	Y	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
*03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		7	-0-	7	7	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		18	-0-	18	25	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		116	-0-	116	141	8	1	108	2	Y	-0-					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215259 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9300 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1187	-0-	-115	-0-	84	1	1103	2	Y	-0-					4
11	1320	N	1166	-0-	-154	-0-	83	1	1083	2	Y	-0-					4
12	1271	N	1097	-0-	-174	-0-	79	1	1018	2	Y	-0-					4
01	1178	N	1042	-0-	-136	-0-	76	1	966	2	Y	-0-					4
02	1092	N	895	-0-	-197	-0-	65	1	830	2	Y	-0-					4
*03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	78	1	1031	2	Y	-0-					4

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 19 RRCID -> 215263 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9395 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	623	-0-	-59	-0-	44	1	579	2	Y	-0-					2
11	630	N	587	-0-	-43	-0-	42	1	545	2	Y	-0-					2
12	651	N	617	-0-	-34	-0-	44	1	573	2	Y	-0-					2
01	620	N	612	-0-	-8	-0-	44	1	559	2	Y	8					10
							9	9									
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	27	1	504	2	Y	2					12
							2	9									
*03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	32	1	594	2	Y	-0-					12

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
10	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	143	1	1876	2	Y	13					28
							14	9									
11	1980	N	1915	-0-	-65	-0-	136	1	1779	2	Y	-0-	17	1			11
12	1984	N	1929	-0-	-55	-0-	138	1	1791	2	Y	-0-					11
01	2046	N	1971	-0-	-75	-0-	144	1	1826	2	Y	1	1	8			11
							1	9									
02	1792	N	1733	-0-	-59	-0-	38	1	1695	2	Y	-0-					11
*03	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	44	1	1908	2	Y	-0-					11

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	162	1	2130	2	Y	-0-					50
11	2220	N	1969	-0-	-251	-0-	140	1	1829	2	Y	-0-					50
12	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	164	1	2127	2	Y	-0-					50
01	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	175	1	2216	2	Y	1	1	8			50
							1	9									
02	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	146	1	1867	2	Y	1	1	8			48
							1	9									
03	2263	N	2195	-0-	-68	-0-	154	1	2041	2	Y	-0-	40	1			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
10	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	96	1	1261	2	Y	-0-	1	7			37
11	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	101	1	1313	2	Y	-0-					37
12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	103	1	1332	2	Y	-0-	33	1			4
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	73	1	908	2	Y	-0-					4
02	1316	N	1240	-0-	-76	-0-	90	1	1150	2	Y	-0-					4
*03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	202	1	1739	2	Y	-0-					4

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
10	2108	N	2044	-0-	-64	-0-	145	1	1899	2	Y	-0-					43
11	2070	N	2026	-0-	-44	-0-	144	1	1882	2	Y	-0-					43
12	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	149	1	1931	2	Y	-0-					43
01	2046	N	2020	-0-	-26	-0-	148	1	1868	2	Y	4	1	8			46
							4	9									
02	1876	N	1779	-0-	-97	-0-	129	1	1649	2	Y	1	1	8			45
							1	9									
03	2077	N	2038	-0-	-39	-0-	143	1	1895	2	Y	-0-					45

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
10	899	N	636	-0-	-263	-0-	45	1	588	2	Y	3					22
							3	9									
11	810	N	609	-0-	-201	-0-	43	1	559	2	Y	6					28
							7	9									
12	899	N	830	-0-	-69	-0-	59	1	768	2	Y	3	28	1			3
							3	9									
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	83	1	1067	2	Y	5					8
							6	9									
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	60	1	769	2	Y	2					10
							2	9									
*03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	78	1	1034	2	Y	-0-					10

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
10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	101	1	1329	2	Y	-0-					54
11	1350	N	1282	-0-	-68	-0-	91	1	1189	2	Y	2					56
							2	9									
12	1395	N	1389	-0-	-6	-0-	100	1	1289	2	Y	-0-					56
01	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	102	1	1301	2	Y	-0-					56
02	1204	N	1179	-0-	-25	-0-	26	1	1153	2	Y	-0-					56
*03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	33	1	1402	2	Y	-0-					56

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
10	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	130	1	1712	2	Y	-0-					11
11	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	128	1	1665	2	Y	-0-					11
12	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	126	1	1629	2	Y	56					67
							62	9									
01	1829	N	1416	-0-	-413	-0-	105	1	1310	2	Y	1	1	8			67
							1	9									
02	1680	N	1286	-0-	-394	-0-	93	1	1192	2	Y	1	1	8			67
							1	9									
03	1829	N	1750	-0-	-79	-0-	123	1	1627	2	Y	-0-					67

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	31	-0-	31	31	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	40	-0-	40	71	3	1	37	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
10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	88	1	1158	2	Y	-0-	9	7			16
11	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	85	1	1113	2	Y	-0-					16
12	1209	N	1120	-0-	-89	-0-	80	1	1040	2	Y	-0-					16
01	1240	N	1150	-0-	-90	-0-	67	1	1083	2	Y	-0-					16
02	1120	N	943	-0-	-177	-0-	68	1	875	2	Y	-0-					16
03	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	77	1	1020	2	Y	-0-					16

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	141					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	141					Y	-0-					-0-
12	141	X	-0-	-0-	-141	-0-					Y	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	2	Y	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	17	1	221	2	Y	-0-					-0-
*03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	15	1	207	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
10	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	89	1	1165	2	Y	-0-					2
11	1350	N	1269	-0-	-81	-0-	90	1	1179	2	Y	-0-					2
12	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	93	1	1200	2	Y	-0-					2
01	1240	N	1121	-0-	-119	-0-	82	1	1039	2	Y	-0-					2
02	T. A.		709	-0-	709	709	51	1	658	2	Y	-0-					2
03	T. A.		855	-0-	855	1564	60	1	794	2	Y	1					3
							1	9									

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
10	1209	N	1171	-0-	-38	-0-	82	1	1078	2	Y	10					28
							11	9									
11	1140	N	1122	-0-	-18	-0-	80	1	1042	2	Y	-0-					28
12	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	83	1	1072	2	Y	-0-					28
01	1178	N	1169	-0-	-9	-0-	85	1	1084	2	Y	-0-					28
02	1036	N	1003	-0-	-33	-0-	73	1	930	2	Y	-0-					27
*03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	84	1	1107	2	Y	-0-					28

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	95	1	1252	2	Y	-0-					4
11	1290	N	1257	-0-	-33	-0-	89	1	1168	2	Y	-0-					4
12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	90	1	1159	2	Y	-0-					4
01	1333	N	941	-0-	-392	-0-	69	1	872	2	Y	-0-					4
02	1176	N	986	-0-	-190	-0-	23	1	963	2	Y	-0-					4
03	1240	N	1152	-0-	-88	-0-	35	1	1117	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
10	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	121	1	1586	2	Y	-0-					2
11	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	120	1	1570	2	Y	-0-					2
12	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	125	1	1622	2	Y	-0-					2
01	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	125	1	1576	2	Y	19	1	8			20
							21	9									
02	1568	N	1453	-0-	-115	-0-	105	1	1347	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
03	1736	N	1332	-0-	-404	-0-	94	1	1238	2	Y	-0-					20

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
10	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	126	1	1654	2	Y	-0-					4
11	1710	N	1519	-0-	-191	-0-	108	1	1411	2	Y	-0-					4
12	1767	N	1673	-0-	-94	-0-	120	1	1553	2	Y	-0-					4
01	1767	N	1547	-0-	-220	-0-	113	1	1434	2	Y	-0-					4
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	106	1	1355	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
*03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	111	1	1468	2	Y	-0-					4

HAYTER "A" WELL #: 44 RRCID -> 216434 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10519 PERF. 9336 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	154	1	2020	2	Y	-0-	9	7			16
11	2100	N	1947	-0-	-153	-0-	139	1	1808	2	Y	-0-					16
12	2170	N	2089	-0-	-81	-0-	150	1	1939	2	Y	-0-					16
01	2170	N	2042	-0-	-128	-0-	118	1	1923	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
02	1820	N	1620	-0-	-200	-0-	117	1	1502	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
03	2077	N	1812	-0-	-265	-0-	127	1	1685	2	Y	-0-					16

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
10	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	146	1	1914	2	Y	-0-					33
11	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	96	1	1255	2	Y	2					35
							2	9									
12	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	120	1	1551	2	Y	-0-					35
01	1674	N	1313	-0-	-361	-0-	99	1	1214	2	Y	-0-					35
02	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	96	1	1232	2	Y	13	1	8			47
							14	9									
03	1643	N	1512	-0-	-131	-0-	106	1	1406	2	Y	-0-					47

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
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	20	1	265	2	Y	-0-					9
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	44	1	579	2	Y	-0-					9
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	39	1	502	2	Y	-0-	8	1			1
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	39	1	498	2	Y	-0-					1
02	588	N	201	-0-	-387	-0-	3	1	198	2	Y	-0-					1
03	527	N	209	-0-	-318	-0-	2	1	207	2	Y	-0-					1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 216538 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9686 - 10395

10	1736	N	1574	-0-	-162	-0-	111	1	1463	2	Y	-0-					2
11	1680	N	1538	-0-	-142	-0-	109	1	1429	2	Y	-0-					2
12	1705	N	1634	-0-	-71	-0-	117	1	1517	2	Y	-0-					2
01	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	122	1	1544	2	Y	19	1	8			20
							21	9									
02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	102	1	1306	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
*03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	102	1	1351	2	Y	-0-					19

LAKE NAC GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 217032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9410 - 10430

10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	68	1	897	2	Y	-0-					53
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	67	1	872	2	Y	6					59
							7	9									
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	69	1	898	2	Y	-0-					59
01	930	N	864	-0-	-66	-0-	63	1	801	2	Y	-0-					59
02	896	N	857	-0-	-39	-0-	61	1	785	2	Y	10					69
							11	9									
*03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	69	1	915	2	Y	-0-					69

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 217429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9408 - 10110

10	2852	N	2813	-0-	-39	-0-	199	1	2614	2	Y	-0-					9
11	2760	N	2683	-0-	-77	-0-	191	1	2492	2	Y	-0-					9
12	2821	N	2739	-0-	-82	-0-	196	1	2540	2	Y	3	8	1			4
							3	9									
01	2821	N	2748	-0-	-73	-0-	201	1	2545	2	Y	2	1	8			5
							2	9									
02	2492	N	2337	-0-	-155	-0-	169	1	2167	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
03	2728	N	2649	-0-	-79	-0-	186	1	2463	2	Y	-0-					4

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 10 RRCID -> 217431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9384 - 10061

10	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	145	1	1905	2	Y	-0-					69
11	1980	N	1895	-0-	-85	-0-	135	1	1756	2	Y	4	63	1			10
							4	9									
12	2015	N	1861	-0-	-154	-0-	133	1	1722	2	Y	5					15
							6	9									
01	2046	N	1924	-0-	-122	-0-	140	1	1774	2	Y	9	1	8			23
							10	9									
02	1764	N	1747	-0-	-17	-0-	126	1	1615	2	Y	5	1	8			27
							6	9									
*03	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	144	1	1903	2	Y	2					29
							2	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	3069	X	2932	-0-	-137	-0-	207	1	2724	2	Y	1					4
							1	9									
11	2970	X	2754	-0-	-216	-0-	196	1	2558	2	Y	-0-					4
12	2914	N	2819	-0-	-95	-0-	202	1	2617	2	Y	-0-					4
01	2945	N	2708	-0-	-237	-0-	198	1	2509	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
02	2464	N	2313	-0-	-151	-0-	167	1	2145	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
*03	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	197	1	2614	2	Y	-0-					4

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 217834 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9320 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1535	-0-	-170	-0-	109	1	1426	2	Y	-0-					1
11	1620	N	1423	-0-	-197	-0-	101	1	1322	2	Y	-0-					1
12	1612	N	1413	-0-	-199	-0-	101	1	1310	2	Y	2					3
							2	9									
01	1550	N	1434	-0-	-116	-0-	105	1	1329	2	Y	-0-					3
02	1232	N	1014	-0-	-218	-0-	72	1	925	2	Y	15					18
							17	9									
03	1364	N	1225	-0-	-139	-0-	86	1	1139	2	Y	-0-					18

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
10	1488	N	1431	-0-	-57	-0-	101	1	1330	2	Y	-0-					2
11	1500	N	1283	-0-	-217	-0-	91	1	1192	2	Y	-0-					2
12	1519	N	1360	-0-	-159	-0-	98	1	1262	2	Y	-0-					2
01	1426	N	1326	-0-	-100	-0-	98	1	1219	2	Y	8					10
							9	9									
02	1204	N	1076	-0-	-128	-0-	56	1	1018	2	Y	2					11
							2	9									
*03	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	73	1	1356	2	Y	-0-					11

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
10	1643	N	1448	-0-	-195	-0-	102	1	1346	2	Y	-0-					12
11	1560	N	1151	-0-	-409	-0-	82	1	1069	2	Y	-0-					12
12	1550	N	1548	-0-	-2	-0-	111	1	1437	2	Y	-0-					12
01	1457	N	1266	-0-	-191	-0-	92	1	1174	2	Y	-0-					12
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	77	1	999	2	Y	-0-					12
03	1550	N	1458	-0-	-92	-0-	102	1	1356	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
10	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	136	1	1793	2	Y	-0-					2
11	1800	N	1743	-0-	-57	-0-	124	1	1619	2	Y	-0-					2
12	1860	N	1665	-0-	-195	-0-	119	1	1546	2	Y	-0-					2
01	1860	N	1725	-0-	-135	-0-	126	1	1579	2	Y	18					20
							20	9									
02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	118	1	1511	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
03	1643	N	1629	-0-	-14	-0-	114	1	1515	2	Y	-0-					20

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	204	1	2684	2	Y	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	60	1	778	2	Y	-0-					-0-
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	66	1	827	2	Y	1					1
							1	9									
02	2604	X	451	-0-	-2153	-0-	32	1	404	2	Y	14					15
							15	9									
03	2883	X	513	-0-	-2370	-0-	36	1	477	2	Y	-0-					15

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
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	70	1	919	2	Y	-0-					28
11	990	N	986	-0-	-4	-0-	70	1	916	2	Y	-0-					28
12	961	N	928	-0-	-33	-0-	67	1	861	2	Y	-0-					28
01	992	N	968	-0-	-24	-0-	71	1	897	2	Y	-0-					28
02	924	N	870	-0-	-54	-0-	63	1	807	2	Y	-0-					28
*03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	67	1	881	2	Y	-0-					28

DOUGLASS GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 219074 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10435 PERF. 9557 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	164	1	2153	2	Y	-0-					21
11	2130	N	1882	-0-	-248	-0-	134	1	1747	2	Y	1					22
							1	9									
12	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	156	1	2012	2	Y	-0-					22
*01	2325	N	2176	-0-	-149	-0-	158	1	2018	2	Y	-0-	1	1			21
02	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	133	1	1710	2	Y	1	1	8			21
							1	9									
03	2170	N	2061	-0-	-109	-0-	145	1	1915	2	Y	1					22
							1	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 21 RRCID -> 219163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10539 PERF. 9384 - 10369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	90	1	1185	2	Y	-0-					13
11	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	86	1	1127	2	Y	-0-					13
12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	92	1	1195	2	Y	-0-					13
01	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	91	1	1157	2	Y	-0-					13
02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	91	1	1172	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
03	1302	N	1271	-0-	-31	-0-	89	1	1182	2	Y	-0-					13

WEAVER GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219591 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9178 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	63	1	828	2	Y	-0-					5
11	960	N	876	-0-	-84	-0-	62	1	814	2	Y	-0-					5
12	899	N	672	-0-	-227	-0-	48	1	624	2	Y	-0-					5
01	899	N	681	-0-	-218	-0-	50	1	631	2	Y	-0-					5
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	83	1	1062	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
*03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	104	1	1373	2	Y	-0-					5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 8 RRCID -> 219593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10387 PERF. 9487 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4650	X	2451	-0-	-2199	-0-	173	1	2278	2	Y	-0-					3
11	4500	X	501	-0-	-3999	-0-	36	1	465	2	Y	-0-					3
12	4650	X	617	-0-	-4033	-0-	44	1	570	2	Y	3					6
							3	9									
01	4526	X	553	-0-	-3973	-0-	41	1	511	2	Y	1					7
							1	9									
02	2996	X	1091	-0-	-1905	-0-	75	1	984	2	Y	29					36
							32	9									
03	2449	X	1141	-0-	-1308	-0-	80	1	1061	2	Y	-0-					36

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 35 RRCID -> 219609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9452 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	93	1	1223	2	Y	-0-					17
11	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	90	1	1180	2	Y	-0-					17
12	1302	N	1275	-0-	-27	-0-	91	1	1184	2	Y	-0-					17
01	1302	N	1104	-0-	-198	-0-	81	1	1023	2	Y	-0-					17
02	1176	N	910	-0-	-266	-0-	15	1	894	2	Y	1					17
							1	9									
*03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	21	1	1258	2	Y	-0-					17

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 50 RRCID -> 219618 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9016 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1260	-0-	-104	-0-	89	1	1169	2	Y	2	9	7			19
							2	9									
11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	97	1	1260	2	Y	1					20
							1	9									
12	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	106	1	1374	2	Y	-0-					20
01	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	84	1	1332	2	Y	-0-					20
02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	39	1	1164	2	Y	7					27
							8	9									
*03	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	53	1	1501	2	Y	11					38
							12	9									

BLACK STONE WELL #: 1 RRCID -> 219623 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9266 - 10289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	N	2307	-0-	-80	-0-	163	1	2143	2	Y	1					3
							1	9									
11	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	140	1	1822	2	Y	-0-					3
12	2356	N	1835	-0-	-521	-0-	132	1	1703	2	Y	-0-					3
01	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	175	1	2193	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
02	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	134	1	1716	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
*03	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	150	1	1986	2	Y	-0-					3

FAYE, DONNA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 220348 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9900 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SHANNON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220507 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9392 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-	2	7			30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-	30	1			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
03	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

10	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	75	1	979	2	N	-0-					77
11	1110	N	909	-0-	-201	-0-	65	1	844	2	N	-0-					77
12	1085	N	1033	-0-	-52	-0-	74	1	959	2	N	-0-					77
01	1054	N	954	-0-	-100	-0-	72	1	882	2	N	-0-					77
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	66	1	844	2	N	-0-					77
03	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	71	1	935	2	N	-0-					77

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 221059 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9472 - 10235

10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					8
11	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	173	1	2253	2	Y	-0-					8
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	24	1	310	2	Y	-0-					8
01	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	152	1	1931	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
02	1624	N	1381	-0-	-243	-0-	100	1	1280	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
*03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	107	1	1426	2	Y	-0-					8

SITTON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221062 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9116 - 10814

10	2170	N	2130	-0-	-40	-0-	151	1	1979	2	Y	-0-					6
11	2100	N	1972	-0-	-128	-0-	140	1	1832	2	Y	-0-					6
12	2108	N	2009	-0-	-99	-0-	144	1	1865	2	Y	-0-	5	1			1
01	2139	N	1988	-0-	-151	-0-	145	1	1842	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
02	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	129	1	1650	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*03	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	148	1	1958	2	Y	1					1
							1	9									

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 221068 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9259 - 10444

10	3162	X	2851	-0-	-311	-0-	202	1	2649	2	Y	-0-					5
11	3060	X	2543	-0-	-517	-0-	181	1	2362	2	Y	-0-					5
12	3069	X	2923	-0-	-146	-0-	209	1	2708	2	Y	5					10
							6	9									
01	2883	X	2482	-0-	-401	-0-	184	1	2296	2	Y	2	1	8			11
							2	9									
02	2604	X	2300	-0-	-304	-0-	165	1	2117	2	Y	16	1	8			25
							18	9									
*03	3025	N	3025	-0-	-0-	-0-	212	1	2813	2	Y	-0-					25

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	3503	X	3082	-0-	-421	-0-	218	1	2864	2	Y	-0-					22
11	3210	X	2813	-0-	-397	-0-	200	1	2613	2	Y	-0-					22
12	3162	X	2940	-0-	-222	-0-	211	1	2729	2	Y	-0-					22
01	3162	X	3081	-0-	-81	-0-	226	1	2854	2	Y	1	1	8			22
							1	9									
02	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	60	1	2684	2	Y	-0-					22
*03	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	67	1	2899	2	Y	9	28	1			3
							10	9									

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
10	2046	N	2043	-0-	-3	-0-	144	1	1898	2	Y	1					71
							1	9									
11	2010	N	1976	-0-	-34	-0-	140	1	1832	2	Y	4	64	1			11
							4	9									
12	2015	N	1947	-0-	-68	-0-	139	1	1804	2	Y	4					15
							4	9									
01	2046	N	1943	-0-	-103	-0-	141	1	1792	2	Y	9	1	8			23
							10	9									
02	1848	N	1821	-0-	-27	-0-	131	1	1684	2	Y	5	1	8			27
							6	9									
*03	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	154	1	2045	2	Y	2					29
							2	9									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 6 RRCID -> 221408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10621 PERF. 9452 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1623	-0-	-51	-0-	115	1	1508	2	Y	-0-					2
11	1590	N	1487	-0-	-103	-0-	106	1	1381	2	Y	-0-					2
12	1519	N	1491	-0-	-28	-0-	107	1	1382	2	Y	2					4
							2	9									
01	1612	N	1454	-0-	-158	-0-	106	1	1348	2	Y	-0-					4
02	1400	N	1197	-0-	-203	-0-	85	1	1097	2	Y	14					18
							15	9									
03	1488	N	1476	-0-	-12	-0-	104	1	1372	2	Y	-0-					18

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 33 RRCID -> 221945 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9564 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1337	-0-	-244	-0-	95	1	1242	2	Y	-0-					2
11	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	125	1	1632	2	Y	-0-					2
12	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	130	1	1683	2	Y	-0-					2
01	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	125	1	1575	2	Y	9	1	8			10
							10	9									
02	1652	N	1546	-0-	-106	-0-	80	1	1463	2	Y	3	1	8			11
							3	9									
03	1798	N	1764	-0-	-34	-0-	90	1	1672	2	Y	2					13
							2	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9409 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	162	1	2124	2	Y	-0-					6
11	2070	N	1872	-0-	-198	-0-	133	1	1739	2	Y	-0-					6
12	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	180	1	2328	2	Y	-0-					6
01	2294	N	1828	-0-	-466	-0-	133	1	1694	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
02	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	160	1	2051	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
03	2511	X	2267	-0-	-244	-0-	159	1	2108	2	Y	-0-					6

RITA RAE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9567 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4185	X	3814	-0-	-371	-0-	270	1	3544	2	Y	-0-					13
11	3930	X	3567	-0-	-363	-0-	254	1	3313	2	Y	-0-					13
12	4030	X	3646	-0-	-384	-0-	262	1	3384	2	Y	-0-					13
01	4030	X	3362	-0-	-668	-0-	245	1	3115	2	Y	2	1	8			14
							2	9									
02	3276	X	2861	-0-	-415	-0-	206	1	2654	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
*03	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	281	1	3720	2	Y	-0-					13

PARMLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 222078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9480 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	7			31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	31	1			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	4185	X	4021	-0-	-164	-0-	284	1	3737	2	Y	-0-					11
11	3990	X	3522	-0-	-468	-0-	251	1	3271	2	Y	-0-					11
12	3999	X	3575	-0-	-424	-0-	252	1	3264	2	Y	54					65
							59	9									
01	4030	X	3743	-0-	-287	-0-	274	1	3467	2	Y	2	1	8			66
							2	9									
02	3640	X	3311	-0-	-329	-0-	239	1	3070	2	Y	2	2	8			65
							2	9									
03	4030	X	3995	-0-	-35	-0-	280	1	3715	2	Y	-0-					65

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
10	1302	N	1191	-0-	-111	-0-	84	1	1107	2	Y	-0-					5
11	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	97	1	1268	2	Y	-0-					5
12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	90	1	1160	2	Y	-0-					5
01	1178	N	954	-0-	-224	-0-	70	1	884	2	Y	-0-					5
02	1204	N	907	-0-	-297	-0-	65	1	842	2	Y	-0-					5
03	1240	N	1129	-0-	-111	-0-	79	1	1050	2	Y	-0-					5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

CINDY SUE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 222325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9244 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	131	1	1717	2	Y	-0-					5
11	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	116	1	1519	2	Y	1					6
							1	9									
12	1581	N	1462	-0-	-119	-0-	105	1	1357	2	Y	-0-					6
01	1581	N	1578	-0-	-3	-0-	115	1	1463	2	Y	-0-					6
02	1540	N	1324	-0-	-216	-0-	96	1	1226	2	Y	2	1	8			6
							2	9									
*03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	121	1	1599	2	Y	-0-					6

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 222515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10383 PERF. 9412 - 10168

10	1488	N	1308	-0-	-180	-0-	92	1	1215	2	Y	1					4
							1	9									
11	1680	N	1057	-0-	-623	-0-	75	1	982	2	Y	-0-					4
12	1612	N	1249	-0-	-363	-0-	90	1	1159	2	Y	-0-					4
01	1302	N	1296	-0-	-6	-0-	94	1	1202	2	Y	-0-					4
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	103	1	1316	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
*03	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	134	1	1786	2	Y	-0-					4

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 51 RRCID -> 222516 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9378 - 10298

10	1302	N	1099	-0-	-203	-0-	77	1	1015	2	Y	6					15
							7	9									
11	1260	N	1097	-0-	-163	-0-	78	1	1019	2	Y	-0-					15
12	1302	N	1259	-0-	-43	-0-	90	1	1168	2	Y	1					16
							1	9									
01	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	70	1	1132	2	Y	-0-					16
02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	24	1	1086	2	Y	-0-					16
*03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	29	1	1262	2	Y	-0-					16

BLACK STONE WELL #: 2 RRCID -> 222517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9084 - 10270

10	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	142	1	1871	2	Y	1					3
							1	9									
11	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	131	1	1712	2	Y	-0-					3
12	1798	N	1478	-0-	-320	-0-	106	1	1372	2	Y	-0-					3
01	1798	N	1760	-0-	-38	-0-	129	1	1631	2	Y	-0-					3
02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	126	1	1620	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
*03	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	135	1	1785	2	Y	-0-					3

JERI ANNE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222658 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9522 - 10468

10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					6
11	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	188	1	2455	2	Y	-0-					6
12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	44	1	571	2	Y	-0-					6
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	45	1	852	2	Y	-0-					6
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	73	1	946	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
*03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	83	1	1099	2	Y	-0-					4

DOUGLASS GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 222661 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10362 PERF. 9404 - 10246

10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	86	1	1129	2	Y	-0-					28
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	83	1	1088	2	Y	-0-					28
12	1209	N	1159	-0-	-50	-0-	83	1	1076	2	Y	-0-					28
01	1209	N	1162	-0-	-47	-0-	85	1	1077	2	Y	-0-					28
02	1092	N	942	-0-	-150	-0-	68	1	874	2	Y	-0-					28
*03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	84	1	1110	2	Y	-0-					28

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10328 PERF. 9106 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	151	1	1983	2	Y	-0-					4
11	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	146	1	1912	2	Y	-0-					4
12	2170	N	2005	-0-	-165	-0-	144	1	1861	2	Y	-0-					4
01	2139	N	1821	-0-	-318	-0-	133	1	1687	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
02	1652	N	1482	-0-	-170	-0-	107	1	1374	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
*03	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	136	1	1799	2	Y	-0-					4

ERNEST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223714 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9172 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	823	-0-	-14	-0-	58	1	765	2	Y	-0-					48
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	57	1	750	2	Y	-0-					48
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	57	1	741	2	Y	1	35	1			14
							1	9									
01	837	N	819	-0-	-18	-0-	60	1	757	2	Y	2					16
							2	9									
02	756	N	197	-0-	-559	-0-	15	1	182	2	Y	-0-					16
03	806	N	187	-0-	-619	-0-	13	1	174	2	Y	-0-					15

BLACK STONE WELL #: 3 RRCID -> 223767 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9232 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	186	1	2442	2	Y	1					2
							1	9									
11	1110	N	736	-0-	-374	-0-	52	1	684	2	Y	-0-					2
12	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	193	1	2497	2	Y	-0-					2
01	2077	N	940	-0-	-1137	-0-	69	1	871	2	Y	-0-					2
02	2548	X	1960	-0-	-588	-0-	142	1	1817	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
03	2697	X	754	-0-	-1943	-0-	53	1	701	2	Y	-0-					2

NELDA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9760 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	134	1	1765	2	Y	-0-					68
11	1860	N	1658	-0-	-202	-0-	118	1	1540	2	Y	-0-					68
12	1922	N	1599	-0-	-323	-0-	115	1	1484	2	Y	-0-					68
01	1891	N	1743	-0-	-148	-0-	127	1	1615	2	Y	1	1	8			68
							1	9									
02	1540	N	1419	-0-	-121	-0-	103	1	1315	2	Y	1	1	8			68
							1	9									
*03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	116	1	1540	2	Y	-0-					68

RENEE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 224204 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9666 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	43	1	560	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	12	-0-	-577	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
02	532	X	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-					-0-
03	589	X	-0-	-0-	-589	-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
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

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
10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	115	1	1509	2	Y	-0-	1	7			42
11	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	115	1	1504	2	Y	-0-					42
12	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	98	1	1266	2	Y	-0-					42
01	1147	N	1092	-0-	-55	-0-	80	1	1012	2	Y	-0-					42
02	1512	N	752	-0-	-760	-0-	746	1	6	9	Y	5	5	8			42
*03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	104	1	1367	2	Y	-0-					43

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
10	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	159	1	2093	2	Y	-0-					39
11	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	159	1	2076	2	Y	-0-					39
12	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	161	1	2089	2	Y	-0-					39
01	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	155	1	1909	2	Y	1	1	8			39
							1	9									
02	2100	N	1056	-0-	-1044	-0-	1048	1	8	9	Y	7	7	8			39
03	2263	N	1700	-0-	-563	-0-	132	1	1568	2	Y	-0-					39

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9093 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1257	-0-	-169	-0-	89	1	1167	2	Y	1					3
							1	9									
11	1230	N	1222	-0-	-8	-0-	87	1	1135	2	Y	-0-					3
12	1333	N	1125	-0-	-208	-0-	81	1	1044	2	Y	-0-					3
01	1271	N	1038	-0-	-233	-0-	76	1	962	2	Y	-0-					3
02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	102	1	1302	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
*03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	113	1	1499	2	Y	-0-					3

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
10	1364	N	993	-0-	-371	-0-	70	1	923	2	Y	-0-					5
11	1320	N	841	-0-	-479	-0-	60	1	781	2	Y	-0-					5
12	1364	N	1162	-0-	-202	-0-	83	1	1079	2	Y	-0-					5
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	74	1	951	2	Y	-0-					5
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	69	1	891	2	Y	1					6
							1	9									
*03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	85	1	1130	2	Y	-0-					6

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
10	2139	N	1883	-0-	-256	-0-	133	1	1750	2	Y	-0-					6
11	2070	N	1801	-0-	-269	-0-	128	1	1673	2	Y	-0-					6
12	2139	N	1868	-0-	-271	-0-	134	1	1734	2	Y	-0-					6
01	1891	N	1537	-0-	-354	-0-	114	1	1423	2	Y	-0-					6
02	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	116	1	1479	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
*03	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	125	1	1662	2	Y	-0-					6

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
10	3379	X	3186	-0-	-193	-0-	225	1	2961	2	Y	-0-					9
11	3150	X	3027	-0-	-123	-0-	215	1	2812	2	Y	-0-					9
12	3255	X	3116	-0-	-139	-0-	223	1	2890	2	Y	3	8	1			4
							3	9									
01	3255	X	2943	-0-	-312	-0-	216	1	2725	2	Y	2	1	8			5
							2	9									
02	2688	X	2608	-0-	-80	-0-	188	1	2419	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
03	2976	X	2902	-0-	-74	-0-	204	1	2698	2	Y	-0-					4

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
10	434	N	356	-0-	-78	-0-	25	1	331	2	Y	-0-					31
11	480	N	385	-0-	-95	-0-	27	1	358	2	Y	-0-					31
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	32	1	420	2	Y	-0-					31
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	24	1	355	2	Y	-0-					31
02	659	X	659	-0-	-0-	-0-	48	1	611	2	Y	-0-					31
03	465	X	375	-0-	-90	-0-	26	1	349	2	Y	-0-					31

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
10	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	190	1	2501	2	Y	-0-					7
11	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	194	1	2534	2	Y	-0-					7
12	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	206	1	2664	2	Y	1	7	1			1
							1	9									
01	2697	N	2192	-0-	-505	-0-	159	1	2031	2	Y	2	1	8			2
							2	9									
02	2548	N	1444	-0-	-1104	-0-	267	1	1175	2	Y	2	2	8			1
							2	9									
03	2821	N	2086	-0-	-735	-0-	297	1	1789	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
10	14631	X	2663	-0-	-11968	-0-	188	1	2475	2	Y	-0-					1
11	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	175	1	2284	2	Y	-0-					1
12	2542	X	2311	-0-	-231	-0-	166	1	2145	2	Y	-0-					1
01	2542	X	1699	-0-	-843	-0-	127	1	1570	2	Y	2	1	8			2
							2	9									
02	2408	X	1962	-0-	-446	-0-	195	1	1765	2	Y	2	1	8			2
							2	9									
03	2666	X	2079	-0-	-587	-0-	177	1	1902	2	Y	-0-					2

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 59 RRCID -> 227075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9449 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	111	1	1459	2	Y	-0-					1
11	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	91	1	1184	2	Y	-0-					1
12	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	85	1	1105	2	Y	-0-					1
01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	73	1	893	2	Y	-0-					1
02	1204	N	934	-0-	-270	-0-	122	1	811	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
*03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	145	1	1114	2	Y	17					18
							19	9									

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 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
10	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	121	1	1586	2	Y	-0-					-0-
11	2430	N	1537	-0-	-893	-0-	109	1	1428	2	Y	-0-					-0-
12	2077	N	1425	-0-	-652	-0-	102	1	1323	2	Y	-0-					-0-
01	1705	N	924	-0-	-781	-0-	69	1	855	2	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1023	-0-	-349	-0-	95	1	927	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1426	N	1332	-0-	-94	-0-	108	1	1224	2	Y	-0-					-0-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 227219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9196 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	249	1	3268	2	Y	-0-					5
11	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	222	1	2903	2	Y	-0-					5
12	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	247	1	3195	2	Y	-0-					5
01	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	268	1	3434	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
02	2940	X	2718	-0-	-222	-0-	197	1	2519	2	Y	2	1	8			6
							2	9									
03	3255	X	2468	-0-	-787	-0-	173	1	2295	2	Y	-0-					6

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 57 RRCID -> 227283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9398 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		3201	-0-	3201	3201	226	1	2975	2	Y	-0-					1
11	T. A.		1260	-0-	1260	4461	90	1	1170	2	Y	-0-					1
12	T. A.		789	-0-	789	5250	57	1	732	2	Y	-0-					1
01	5997	X	747	-0-	-5250	-0-	54	1	693	2	Y	-0-					1
02	840	X	770	-0-	-70	-0-	13	1	757	2	Y	-0-					1
03	930	X	805	-0-	-125	-0-	13	1	792	2	Y	-0-					1

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 62 RRCID -> 227781 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9442 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURG, MINNIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9924 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	117	1	1531	2	N	-0-					112
11	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	107	1	1392	2	N	-0-					112
12	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	113	1	1458	2	N	-0-					112
01	1643	N	1191	-0-	-452	-0-	87	1	1104	2	N	-0-					112
02	1400	N	1052	-0-	-348	-0-	76	1	975	2	N	1	1	8			112
							1	9									
03	1581	N	1285	-0-	-296	-0-	90	1	1195	2	N	-0-					112

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
10	1178	N	1095	-0-	-83	-0-	77	1	1014	2	Y	4					23
							4	9									
11	1140	N	1008	-0-	-132	-0-	71	1	930	2	Y	6					29
							7	9									
12	1054	N	983	-0-	-71	-0-	70	1	910	2	Y	3	29	1			3
							3	9									
01	1085	N	830	-0-	-255	-0-	59	1	765	2	Y	5					8
							6	9									
02	952	N	947	-0-	-5	-0-	68	1	877	2	Y	2					10
							2	9									
*03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	75	1	991	2	Y	-0-					10

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

HANNAH ELIZABETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	175	-0-	-135	-0-	12	1	163	2	N	-0-					40
11	240	N	190	-0-	-50	-0-	14	1	176	2	N	-0-					40
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	28	1	363	2	N	-0-					40
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	22	1	283	2	N	-0-					40
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	23	1	292	2	N	-0-					40
03	403	N	274	-0-	-129	-0-	19	1	255	2	N	-0-					40

RITA RAE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 228443 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9412 - 10375

10	4154	X	3808	-0-	-346	-0-	269	1	3539	2	Y	-0-					10
11	3960	X	3616	-0-	-344	-0-	257	1	3355	2	Y	4					14
							4	9									
12	4092	X	3780	-0-	-312	-0-	271	1	3509	2	Y	-0-	12	1			2
01	4092	X	3756	-0-	-336	-0-	275	1	3480	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
02	3556	X	3265	-0-	-291	-0-	236	1	3028	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
03	3813	X	3706	-0-	-107	-0-	260	1	3446	2	Y	-0-					2

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 52 RRCID -> 228447 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9232 - 10164

10	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	110	1	1448	2	Y	-0-					5
11	1500	N	1407	-0-	-93	-0-	99	1	1298	2	Y	9					14
							10	9									
12	1550	N	1396	-0-	-154	-0-	100	1	1296	2	Y	-0-	13	1			1
01	1550	N	1380	-0-	-170	-0-	101	1	1279	2	Y	-0-					1
02	1316	N	1254	-0-	-62	-0-	90	1	1162	2	Y	2	1	8			2
							2	9									
*03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	105	1	1393	2	Y	-0-					2

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229095 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9143 - 10276

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 229241 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8566 - 10572

10	2449	N	2329	-0-	-120	-0-	165	1	2164	2	Y	-0-					4
11	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	165	1	2160	2	Y	-0-					4
12	2387	N	2146	-0-	-241	-0-	154	1	1992	2	Y	-0-					4
01	2325	N	1908	-0-	-417	-0-	138	1	1768	2	Y	2	1	8			5
							2	9									
02	2184	N	2181	-0-	-3	-0-	158	1	2022	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
03	2139	N	2112	-0-	-27	-0-	148	1	1964	2	Y	-0-					4

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 229393 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9353 - 10073

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

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
10	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	94	1	1230	2	Y	-0-					35
11	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	97	1	1272	2	Y	-0-					35
12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	100	1	1295	2	Y	-0-	31	1			4
01	1333	N	1270	-0-	-63	-0-	92	1	1178	2	Y	-0-					4
02	1288	N	1236	-0-	-52	-0-	25	1	1211	2	Y	-0-					4
*03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	24	1	1388	2	Y	-0-					4

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
10	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	157	1	2063	2	Y	-0-					13
11	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	151	1	1978	2	Y	-0-					13
12	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	154	1	1990	2	Y	2	13	1			2
							2	9									
01	2201	N	2003	-0-	-198	-0-	146	1	1855	2	Y	2	1	8			3
							2	9									
02	1960	N	1852	-0-	-108	-0-	134	1	1717	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
03	2139	N	2092	-0-	-47	-0-	147	1	1945	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
10	1519	N	1348	-0-	-171	-0-	95	1	1253	2	Y	-0-					7
11	1470	N	1303	-0-	-167	-0-	93	1	1210	2	Y	-0-					7
12	1488	N	1307	-0-	-181	-0-	94	1	1213	2	Y	-0-					7
01	1333	N	1195	-0-	-138	-0-	87	1	1108	2	Y	-0-					7
02	1204	N	929	-0-	-275	-0-	218	1	710	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
03	1302	N	798	-0-	-504	-0-	158	1	629	2	Y	10	14	1			3
							11	9									

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
10	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	148	1	1951	2	Y	-0-					2
11	2130	N	1984	-0-	-146	-0-	141	1	1843	2	Y	-0-					2
12	2232	N	1887	-0-	-345	-0-	135	1	1752	2	Y	-0-					2
01	2108	N	2094	-0-	-14	-0-	152	1	1921	2	Y	19	1	8			20
							21	9									
02	1708	N	1595	-0-	-113	-0-	116	1	1478	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
*03	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	137	1	1822	2	Y	-0-					19

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
10	1488	N	1394	-0-	-94	-0-	99	1	1295	2	Y	-0-					49
11	1440	N	1210	-0-	-230	-0-	86	1	1124	2	Y	-0-					49
12	1426	N	1308	-0-	-118	-0-	94	1	1214	2	Y	-0-					49
01	1395	N	1323	-0-	-72	-0-	96	1	1226	2	Y	1					50
							1	9									
02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	92	1	1182	2	Y	1	1	8			48
							1	9									
*03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	111	1	1466	2	Y	-0-	40	1			8

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	111	1	1456	2	Y	-0-					70
11	1500	N	1195	-0-	-305	-0-	85	1	1106	2	Y	4	64	1			10
							4	9									
12	1550	N	1248	-0-	-302	-0-	89	1	1153	2	Y	5					15
							6	9									
01	1581	N	1455	-0-	-126	-0-	106	1	1340	2	Y	8					23
							9	9									
02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	105	1	1346	2	Y	5	1	8			27
							6	9									
*03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	120	1	1586	2	Y	2					29
							2	9									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 12 RRCID -> 230748 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9236 - 10408

10	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	194	1	2548	2	Y	-0-					-0-
11	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	91	1	1194	2	Y	-0-					-0-
12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	89	1	1157	2	Y	-0-					-0-
01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	75	1	955	2	Y	-0-					-0-
02	2464	X	807	-0-	-1657	-0-	58	1	749	2	Y	-0-					-0-
03	2728	X	900	-0-	-1828	-0-	63	1	837	2	Y	-0-					-0-

BLACK STONE WELL #: 5 RRCID -> 231206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8278 - 10258

10	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		23	-0-	23	23	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		53	-0-	53	76	4	1	49	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 231210 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 10381

10	3379	X	3058	-0-	-321	-0-	216	1	2842	2	Y	-0-					9
11	3210	X	2906	-0-	-304	-0-	207	1	2699	2	Y	-0-					9
12	3255	X	3219	-0-	-36	-0-	231	1	2985	2	Y	3	8	1			4
							3	9									
01	3255	X	2999	-0-	-256	-0-	221	1	2776	2	Y	2	1	8			5
							2	9									
02	2856	X	2699	-0-	-157	-0-	195	1	2503	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
03	3224	X	3162	-0-	-62	-0-	222	1	2940	2	Y	-0-					4

MITCHELL, JACQUELYN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 231328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9338 - 10465

10	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	237	1	3113	2	Y	-0-	1	7			38
11	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	239	1	3125	2	Y	-0-					38
12	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	223	1	2891	2	Y	-0-	34	1			4
01	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	208	1	2602	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
02	3164	X	2525	-0-	-639	-0-	244	1	2280	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
03	3472	X	2766	-0-	-706	-0-	203	1	2563	2	Y	-0-					4

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231682 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9617 - 10501

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232090 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7954 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	N	2262	-0-	-94	-0-	159	1	2095	2	Y	7					36
							8	9									
11	2340	N	2138	-0-	-202	-0-	151	1	1977	2	Y	9	38	1			7
							10	9									
12	2387	N	2275	-0-	-112	-0-	163	1	2106	2	Y	5					12
							6	9									
01	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	180	1	2278	2	Y	3	1	8			14
							3	9									
02	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	158	1	2031	2	Y	31	1	8			44
							34	9									
*03	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	175	1	2319	2	Y	6	44	1			6
							7	9									

SITTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232179 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10428 PERF. 8266 - 10330

10	1860	N	1703	-0-	-157	-0-	120	1	1583	2	Y	-0-					3
11	1680	N	1421	-0-	-259	-0-	100	1	1311	2	Y	9					12
							10	9									
12	1705	N	1428	-0-	-277	-0-	102	1	1326	2	Y	-0-	11	1			1
01	1705	N	1474	-0-	-231	-0-	102	1	1372	2	Y	-0-					1
02	1204	N	1080	-0-	-124	-0-	78	1	1001	2	Y	1					2
							1	9									
03	1333	N	1271	-0-	-62	-0-	89	1	1182	2	Y	-0-					2

GARRETT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232394 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10563 PERF. 9255 - 10318

10	2232	N	2202	-0-	-30	-0-	156	1	2046	2	Y	-0-					17
11	2190	N	2093	-0-	-97	-0-	149	1	1944	2	Y	-0-					17
12	2232	N	2002	-0-	-230	-0-	144	1	1858	2	Y	-0-					17
01	2201	N	2034	-0-	-167	-0-	149	1	1884	2	Y	1	1	8			17
							1	9									
02	1960	N	1747	-0-	-213	-0-	106	1	1640	2	Y	1	1	8			17
							1	9									
*03	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	137	1	1938	2	Y	-0-					17

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8662 - 10475

10	2170	N	1964	-0-	-206	-0-	139	1	1825	2	Y	-0-					17
11	2100	N	1901	-0-	-199	-0-	135	1	1766	2	Y	-0-					17
12	2201	N	2158	-0-	-43	-0-	155	1	2001	2	Y	2	17	1			2
							2	9									
01	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	149	1	1895	2	Y	2	1	8			3
							2	9									
02	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	130	1	1670	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
*03	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	161	1	2131	2	Y	-0-					3

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 17 RRCID -> 232402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9448 - 10336

10	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	103	1	1348	2	Y	-0-					33
11	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	133	1	1742	2	Y	22					55
							24	9									
12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	71	1	918	2	Y	-0-					55
01	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	123	1	1573	2	Y	4	1	8			58
							4	9									
02	1764	X	1100	-0-	-664	-0-	80	1	1017	2	Y	3	1	8			60
							3	9									
03	1953	X	487	-0-	-1466	-0-	34	1	453	2	Y	-0-					60

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

DOUGLASS GU 6 WELL #: 12 RRCID -> 232625 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9462 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	54	1	708	2	Y	3					3
							3	9									
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	180	2	Y	-0-					3
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	20	1	257	2	Y	-0-					3
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	16	1	205	2	Y	-0-					3
02	700	X	413	-0-	-287	-0-	29	1	384	2	Y	-0-					3
03	775	X	428	-0-	-347	-0-	30	1	398	2	Y	-0-					3

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
10	651	N	300	-0-	-351	-0-	21	1	279	2	Y	-0-					64
11	810	N	5	-0-	-805	-0-	5	2			Y	-0-					64
12	775	N	540	-0-	-235	-0-	39	1	500	2	Y	1	46	1			19
							1	9									
*01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	43	1	698	2	Y	-0-					19
*02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	54	1	687	2	Y	-0-					19
*03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	59	1	781	2	Y	-0-					19

WEAVER GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 232762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9410 - 10597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	124	1	1632	2	Y	-0-					4
11	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	116	1	1517	2	Y	-0-					4
12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	117	1	1510	2	Y	-0-					4
01	1705	N	1568	-0-	-137	-0-	115	1	1452	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
02	1512	N	1376	-0-	-136	-0-	99	1	1276	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
*03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	114	1	1510	2	Y	-0-					4

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 232832 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9430 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3348	X	3167	-0-	-181	-0-	224	1	2943	2	Y	-0-					6
11	3240	X	3083	-0-	-157	-0-	219	1	2864	2	Y	-0-					6
12	3162	X	2895	-0-	-267	-0-	208	1	2687	2	Y	-0-					6
01	3162	X	2666	-0-	-496	-0-	197	1	2467	2	Y	2	1	8			7
							2	9									
02	2884	X	2369	-0-	-515	-0-	171	1	2197	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
03	3193	X	2918	-0-	-275	-0-	205	1	2713	2	Y	-0-					6

CALEB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232909 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8902 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BLACK STONE-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
10	961	N	520	-0-	-441	-0-	37	1	483	2	Y	-0-					5
11	930	N	235	-0-	-695	-0-	17	1	218	2	Y	-0-					5
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	43	1	555	2	Y	1					6
							1	9									
01	527	N	469	-0-	-58	-0-	34	1	435	2	Y	-0-					6
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	28	1	356	2	Y	-0-					6
03	496	N	472	-0-	-24	-0-	33	1	439	2	Y	-0-					6

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 53 RRCID -> 233115 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9276 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9476	X	4593	-0-	-4883	-0-	325	1	4266	2	Y	2	12	7			16
							2	9									
11	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	292	1	3807	2	Y	13					29
							14	9									
12	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	306	1	3955	2	Y	-0-					29
01	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	191	1	3033	2	Y	1	1	8			29
							1	9									
02	3752	X	2338	-0-	-1414	-0-	391	1	1936	2	Y	10	3	8			36
							11	9									
03	4154	X	2052	-0-	-2102	-0-	390	1	1650	2	Y	11					47
							12	9									

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233116 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9236 - 10237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	N	1778	-0-	-795	-0-	126	1	1652	2	Y	-0-					5
11	2520	N	2403	-0-	-117	-0-	171	1	2231	2	Y	1					6
							1	9									
12	2511	N	2437	-0-	-74	-0-	175	1	2262	2	Y	-0-					6
01	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	156	1	1963	2	Y	-0-					6
02	2240	N	1633	-0-	-607	-0-	119	1	1512	2	Y	2	1	8			6
							2	9									
03	2449	N	1879	-0-	-570	-0-	132	1	1747	2	Y	-0-					6

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
10	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	155	1	2031	2	Y	18	25	1			12
							20	9									
11	2010	N	1936	-0-	-74	-0-	138	1	1798	2	Y	-0-					12
12	2077	N	2001	-0-	-76	-0-	144	1	1857	2	Y	-0-					12
01	2077	N	1794	-0-	-283	-0-	130	1	1643	2	Y	19	27	1	1	8	3
							21	9									
02	1652	N	1132	-0-	-520	-0-	25	1	1107	2	Y	-0-					3
*03	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	42	1	1811	2	Y	-0-					3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
10	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					7
11	1410	N	945	-0-	-465	-0-	67	1	878	2	Y	-0-					7
12	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	154	1	1999	2	Y	1	7	1			1
							1	9									
01	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	142	1	1783	2	Y	2	1	8			2
							2	9									
02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	261	1	1155	2	Y	2	2	8			1
							2	9									
03	1736	N	1143	-0-	-593	-0-	247	1	896	2	Y	-0-					1

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
10	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	97	1	1276	2	Y	-0-					8
11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	76	1	991	2	Y	-0-					8
12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	79	1	1025	2	Y	-0-					8
01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	123	1	1523	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	261	1	901	2	Y	2	2	8			8
							2	9									
*03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	218	1	1062	2	Y	10	15	1			3
							11	9									

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
10	4061	X	3934	-0-	-127	-0-	278	1	3656	2	Y	-0-					10
11	3930	X	3698	-0-	-232	-0-	263	1	3431	2	Y	4					14
							4	9									
12	4030	X	3769	-0-	-261	-0-	270	1	3499	2	Y	-0-	12	1			2
01	4030	X	3685	-0-	-345	-0-	269	1	3415	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
02	3640	X	2843	-0-	-797	-0-	205	1	2637	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
03	3937	X	3605	-0-	-332	-0-	252	1	3353	2	Y	-0-					2

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
10	4743	X	2694	-0-	-2049	-0-	191	1	2503	2	Y	-0-					7
11	3030	X	2282	-0-	-748	-0-	162	1	2120	2	Y	-0-					7
12	3131	X	2214	-0-	-917	-0-	159	1	2054	2	Y	1	7	1			1
							1	9									
01	3131	X	1545	-0-	-1586	-0-	114	1	1429	2	Y	2	1	8			2
							2	9									
02	2492	X	24	-0-	-2468	-0-	24	1			Y	-0-					1
03	2697	X	1759	-0-	-938	-0-	214	1	1545	2	Y	-0-					1

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
10	2139	N	2058	-0-	-81	-0-	146	1	1912	2	Y	-0-					33
11	2010	N	1935	-0-	-75	-0-	137	1	1788	2	Y	9					42
							10	9									
12	1984	N	1961	-0-	-23	-0-	141	1	1819	2	Y	1	39	1			4
							1	9									
01	2046	N	1951	-0-	-95	-0-	143	1	1807	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
02	1820	N	1656	-0-	-164	-0-	120	1	1535	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
*03	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	140	1	1860	2	Y	-0-					4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
10	2542	N	2390	-0-	-152	-0-	169	1	2221	2	Y	-0-					5
11	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	178	1	2321	2	Y	1					6
							1	9									
12	2418	N	2403	-0-	-15	-0-	172	1	2231	2	Y	-0-					6
01	2387	N	2372	-0-	-15	-0-	173	1	2198	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
02	2324	N	2027	-0-	-297	-0-	146	1	1879	2	Y	2	1	8			6
							2	9									
03	2418	N	2350	-0-	-68	-0-	165	1	2185	2	Y	-0-					6

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
10	2356	N	1924	-0-	-432	-0-	136	1	1788	2	Y	-0-					7
11	2310	N	2022	-0-	-288	-0-	144	1	1878	2	Y	-0-					7
12	2263	N	2107	-0-	-156	-0-	151	1	1955	2	Y	1	7	1			1
							1	9									
01	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	144	1	1829	2	Y	2	1	8			2
							2	9									
02	1876	N	1816	-0-	-60	-0-	47	1	1769	2	Y	-0-					1
03	2108	N	1959	-0-	-149	-0-	52	1	1907	2	Y	-0-					1

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
10	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	114	1	1498	2	Y	3					18
							3	9									
11	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	105	1	1375	2	Y	1					19
							1	9									
12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	104	1	1350	2	Y	5	21	1			3
							6	9									
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	93	1	1187	2	Y	-0-					3
02	1372	N	1157	-0-	-215	-0-	83	1	1073	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
*03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	106	1	1408	2	Y	3					6
							3	9									

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
10	2015	N	1650	-0-	-365	-0-	117	1	1533	2	Y	-0-					33
11	1800	N	1514	-0-	-286	-0-	107	1	1397	2	Y	9					42
							10	9									
12	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	187	1	2420	2	Y	1	39	1			4
							1	9									
01	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	188	1	2390	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
02	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	156	1	2007	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
*03	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	179	1	2374	2	Y	-0-					4

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
10	3193	X	2078	-0-	-1115	-0-	147	1	1931	2	Y	-0-					6
11	2970	X	2712	-0-	-258	-0-	193	1	2519	2	Y	-0-					6
12	2914	X	2227	-0-	-687	-0-	160	1	2067	2	Y	-0-					6
01	2883	X	1707	-0-	-1176	-0-	124	1	1583	2	Y	-0-					6
02	2520	N	1425	-0-	-1095	-0-	103	1	1321	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
03	2232	N	1877	-0-	-355	-0-	132	1	1745	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 #: 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
10	2325	N	1878	-0-	-447	-0-	133	1	1745	2	Y	-0-					10
11	2280	N	1921	-0-	-359	-0-	136	1	1781	2	Y	4					14
							4	9									
12	2108	N	2003	-0-	-105	-0-	144	1	1859	2	Y	-0-	12	1			2
01	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	149	1	1891	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	126	1	1620	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
*03	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	133	1	1759	2	Y	-0-					2

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
10	4061	X	3769	-0-	-292	-0-	267	1	3502	2	Y	-0-					10
11	3810	X	3597	-0-	-213	-0-	256	1	3337	2	Y	4					14
							4	9									
12	3813	X	3623	-0-	-190	-0-	260	1	3363	2	Y	-0-	12	1			2
01	3813	X	3670	-0-	-143	-0-	268	1	3401	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
02	3248	X	3081	-0-	-167	-0-	223	1	2857	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
*03	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	257	1	3408	2	Y	-0-					2

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
10	3224	X	2969	-0-	-255	-0-	210	1	2759	2	Y	-0-					11
11	2970	X	2844	-0-	-126	-0-	202	1	2642	2	Y	-0-					11
12	3007	X	2891	-0-	-116	-0-	207	1	2684	2	Y	-0-					11
01	3007	X	2670	-0-	-337	-0-	195	1	2474	2	Y	1	1	8			11
							1	9									
02	2660	N	2462	-0-	-198	-0-	178	1	2283	2	Y	1	1	8			11
							1	9									
*03	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	204	1	2709	2	Y	-0-					11

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234891 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9418 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	4712	X	4599	-0-	-113	-0-	325	1	4274	2	Y	-0-					3
11	4560	X	4259	-0-	-301	-0-	303	1	3956	2	Y	-0-					3
12	4712	X	4588	-0-	-124	-0-	329	1	4259	2	Y	-0-					3
01	4712	X	3883	-0-	-829	-0-	283	1	3599	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
02	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	274	1	3510	2	Y	2	2	8			3
							2	9									
*03	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	240	1	3184	2	Y	-0-					3

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234895 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8920 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					1
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					1
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	81	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	15	1	193	2	Y	-0-					1
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	5	1	212	2	Y	-0-					1
*03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	7	1	237	2	Y	-0-					1

FAITH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 235311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9679 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	107	1	1403	2	Y	-0-					9
12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	78	1	1008	2	Y	2	9	1			2
							2	9									
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	68	1	858	2	Y	1					3
							1	9									
02	1400	N	933	-0-	-467	-0-	67	1	866	2	Y	-0-					3
*03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	102	1	1345	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	1209	N	1093	-0-	-116	-0-	77	1	1016	2	Y	-0-					4
11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	101	1	1316	2	Y	-0-					4
12	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	86	1	1107	2	Y	-0-					4
01	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	107	1	1358	2	Y	-0-					4
02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	102	1	1305	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
*03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	90	1	1191	2	Y	-0-					4

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 235755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9721 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	119	1	1567	2	Y	-0-					14
11	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	118	1	1544	2	Y	-0-					14
12	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	121	1	1566	2	Y	-0-					14
01	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	114	1	1446	2	Y	1	1	8			14
							1	9									
02	1484	N	1201	-0-	-283	-0-	87	1	1113	2	Y	1	1	8			14
							1	9									
03	1643	N	1505	-0-	-138	-0-	106	1	1399	2	Y	-0-					14

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	5146	X	4732	-0-	-414	-0-	335	1	4397	2	Y	-0-					10
11	4800	X	4510	-0-	-290	-0-	321	1	4185	2	Y	4					14
							4	9									
12	4805	X	4334	-0-	-471	-0-	311	1	4023	2	Y	-0-	12	1			2
01	4805	X	4424	-0-	-381	-0-	324	1	4099	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
02	4060	X	3931	-0-	-129	-0-	284	1	3645	2	Y	2	2	8			2
							2	9									
*03	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	322	1	4260	2	Y	-0-					2

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
10	2294	N	2170	-0-	-124	-0-	153	1	2016	2	Y	1					4
							1	9									
11	2220	N	2113	-0-	-107	-0-	150	1	1963	2	Y	-0-					4
12	2232	N	2145	-0-	-87	-0-	154	1	1991	2	Y	-0-					4
01	2170	N	2071	-0-	-99	-0-	151	1	1919	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
02	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	126	1	1614	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
*03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	146	1	1937	2	Y	-0-					4

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
10	1953	N	1823	-0-	-130	-0-	129	1	1694	2	Y	-0-					7
11	1950	N	82	-0-	-1868	-0-	6	1	76	2	Y	-0-					7
12	1953	N	20	-0-	-1933	-0-	1	1	19	2	Y	-0-	7	1			-0-
01	1829	N	68	-0-	-1761	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	53	-0-	-31	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
*03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					-0-

JENNY BETH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9180 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	N	1434	-0-	-1108	-0-	101	1	1333	2	Y	-0-					6
11	2010	N	1079	-0-	-931	-0-	77	1	1002	2	Y	-0-					6
12	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	127	1	1642	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
01	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	110	1	1390	2	Y	2	1	8			2
							2	9									
02	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	32	1	1206	2	Y	-0-					1
*03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	42	1	1509	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
10	3162	X	3042	-0-	-120	-0-	215	1	2827	2	Y	-0-					2
11	3060	X	2908	-0-	-152	-0-	207	1	2701	2	Y	-0-					2
12	3162	X	2599	-0-	-563	-0-	186	1	2413	2	Y	-0-					2
01	3162	X	2656	-0-	-506	-0-	194	1	2441	2	Y	19	1	8			20
							21	9									
02	2744	X	2504	-0-	-240	-0-	181	1	2322	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
03	3038	X	2686	-0-	-352	-0-	189	1	2497	2	Y	-0-					20

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	5301	X	5020	-0-	-281	-0-	355	1	4665	2	Y	-0-					13
11	4980	X	4519	-0-	-461	-0-	322	1	4197	2	Y	-0-					13
12	5115	X	4874	-0-	-241	-0-	350	1	4524	2	Y	-0-					13
01	5115	X	4883	-0-	-232	-0-	357	1	4523	2	Y	3	2	8			14
							3	9									
02	4396	X	4149	-0-	-247	-0-	300	1	3847	2	Y	2	2	8			13
							2	9									
03	4867	X	4730	-0-	-137	-0-	332	1	4398	2	Y	-0-					13

BLACK STONE WELL #: 8 RRCID -> 236633 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8380 - 10306

10	1798	N	1764	-0-	-34	-0-	125	1	1638	2	Y	1					3
							1	9									
11	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	149	1	1945	2	Y	-0-					3
12	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	157	1	2038	2	Y	-0-					3
01	1767	N	1443	-0-	-324	-0-	108	1	1334	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
02	1960	N	1141	-0-	-819	-0-	82	1	1058	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
03	2201	N	1486	-0-	-715	-0-	104	1	1382	2	Y	-0-					3

DANA LYNN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 236652 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9471 - 10498

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	N	-0-					-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	20	1	264	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

SITTON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 236654 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9216 - 10426

10	2800	N	2089	-0-	-711	3413	148	1	1941	2	Y	-0-					33
11	3000	N	1987	-0-	-1013	2400	141	1	1836	2	Y	9					42
							10	9									
12	3100	N	1921	-0-	-1179	1221	138	1	1782	2	Y	1	39	1			4
							1	9									
01	3100	N	1894	-0-	-1206	15	138	1	1755	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
02	1764	N	1650	-0-	-114	-0-	119	1	1530	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
*03	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	138	1	1832	2	Y	-0-					4

LOLA D GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8866 - 10034

10	3100	N	3108	-0-	8	140	220	1	2888	2	Y	-0-					4
11	2670	X	2421	-0-	-249	-0-	172	1	2249	2	Y	-0-					4
12	2759	X	2128	-0-	-631	-0-	153	1	1975	2	Y	-0-					4
01	2759	X	1592	-0-	-1167	-0-	119	1	1472	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
02	2100	X	1699	-0-	-401	-0-	123	1	1575	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
03	2325	X	2109	-0-	-216	-0-	148	1	1961	2	Y	-0-					4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	101	1	1321	2	Y	5					23
							6	9									
11	1410	N	1350	-0-	-60	-0-	96	1	1248	2	Y	5					28
							6	9									
12	1426	N	1386	-0-	-40	-0-	99	1	1284	2	Y	3	28	1			3
							3	9									
01	1426	N	1370	-0-	-56	-0-	100	1	1264	2	Y	5					8
							6	9									
02	1260	N	1224	-0-	-36	-0-	88	1	1133	2	Y	3	1	8			10
							3	9									
*03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	100	1	1326	2	Y	-0-					10

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 237222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8554 - 9690

10	3193	X	1008	-0-	-2185	-0-	71	1	937	2	Y	-0-					4
11	3060	X	14	-0-	-3046	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					4
12	3007	X	2	-0-	-3005	-0-	2	2			Y	-0-					4
01	2945	X	3	-0-	-2942	-0-	3	2			Y	-0-					4
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					4
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					4

CHELLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8726 - 10063

10	1736	N	1587	-0-	-149	-0-	112	1	1472	2	Y	3					19
							3	9									
11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	119	1	1554	2	Y	1					20
							1	9									
12	1674	N	1069	-0-	-605	-0-	76	1	987	2	Y	5	22	1			3
							6	9									
01	1581	N	1318	-0-	-263	-0-	99	1	1219	2	Y	-0-					3
02	1148	N	1103	-0-	-45	-0-	80	1	1022	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
*03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	106	1	1410	2	Y	3					6
							3	9									

DESHA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 237837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9619 - 10334

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 237849 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8756 - 10165

10	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	138	1	1810	2	Y	19	25	1			12
							21	9									
11	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	136	1	1779	2	Y	-0-					12
12	1891	N	1866	-0-	-25	-0-	134	1	1732	2	Y	-0-					12
01	1891	N	1872	-0-	-19	-0-	137	1	1714	2	Y	19	27	1	1	8	3
							21	9									
02	1680	N	1591	-0-	-89	-0-	35	1	1556	2	Y	-0-					3
03	1860	N	1698	-0-	-162	-0-	39	1	1659	2	Y	-0-					3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 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
10	2263	N	1608	-0-	-655	-0-	114	1	1494	2	Y	-0-					3
11	1830	N	1488	-0-	-342	-0-	106	1	1382	2	Y	-0-					3
12	1705	N	1494	-0-	-211	-0-	107	1	1387	2	Y	-0-	3	1			-0-
01	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	157	1	1982	2	Y	-0-					-0-
02	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	146	1	1829	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	115	1	1524	2	Y	4					4
							4	9									

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
10	1891	N	1780	-0-	-111	-0-	126	1	1653	2	Y	1					3
							1	9									
11	1830	N	1680	-0-	-150	-0-	120	1	1560	2	Y	-0-					3
12	1798	N	1565	-0-	-233	-0-	112	1	1453	2	Y	-0-					3
01	1767	N	1594	-0-	-173	-0-	117	1	1476	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
02	1512	N	1388	-0-	-124	-0-	100	1	1287	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
*03	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	122	1	1619	2	Y	-0-					3

BRADSHAW, J. WELL #: 1 RRCID -> 238180 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8730 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	2511	N	1843	-0-	-668	-0-	130	1	1713	2	Y	-0-					6
11	2010	N	1668	-0-	-342	-0-	119	1	1549	2	Y	-0-					6
12	2108	N	1894	-0-	-214	-0-	136	1	1758	2	Y	-0-					6
01	1829	N	1448	-0-	-381	-0-	105	1	1343	2	Y	-0-					6
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	93	1	1194	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
*03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	129	1	1701	2	Y	-0-					6

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
10	2046	N	1234	-0-	-812	-0-	87	1	1147	2	Y	-0-					12
11	1890	N	1081	-0-	-809	-0-	77	1	1004	2	Y	-0-					12
12	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	140	1	1809	2	Y	1	11	1			2
							1	9									
01	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	145	1	1839	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	119	1	1527	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
*03	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	139	1	1845	2	Y	-0-	2	1			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	1550	N	1528	-0-	-22	-0-	108	1	1420	2	Y	-0-					4
11	1530	N	1406	-0-	-124	-0-	100	1	1306	2	Y	-0-					4
12	1581	N	1276	-0-	-305	-0-	92	1	1184	2	Y	-0-					4
01	1519	N	1384	-0-	-135	-0-	100	1	1284	2	Y	-0-					4
02	1288	N	1230	-0-	-58	-0-	89	1	1140	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
*03	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	101	1	1337	2	Y	-0-					4

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 239198 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8608 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2681	N	2651	-0-	-30	-0-	186	1	2444	2	Y	19	25	1			12
							21	9									
11	2400	X	1967	-0-	-433	-0-	140	1	1827	2	Y	-0-					12
12	2480	X	2276	-0-	-204	-0-	163	1	2113	2	Y	-0-					12
01	2480	X	2265	-0-	-215	-0-	165	1	2079	2	Y	19	27	1	1	8	3
							21	9									
02	1960	X	1828	-0-	-132	-0-	210	1	1617	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
*03	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	242	1	1953	2	Y	-0-					3

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
10	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	180	1	2367	2	Y	-0-					7
11	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	170	1	2223	2	Y	1					8
							1	9									
12	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	170	1	2202	2	Y	-0-					8
01	3068	N	3068	-0-	-0-	-0-	222	1	2845	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
02	2800	N	2919	-0-	119	119	64	1	2855	2	Y	-0-					8
*03	3100	N	3327	-0-	227	346	75	1	3242	2	Y	9	14	1			3
							10	9									

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 239276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8738 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	279	1	3659	2	Y	18	25	1			12
							20	9									
11	3660	X	3640	-0-	-20	-0-	259	1	3381	2	Y	-0-					12
12	3813	X	3789	-0-	-24	-0-	272	1	3517	2	Y	-0-					12
01	3813	X	3143	-0-	-670	-0-	228	1	2894	2	Y	19	27	1	1	8	3
							21	9									
02	3388	X	1601	-0-	-1787	-0-	35	1	1566	2	Y	-0-					3
*03	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	87	1	3740	2	Y	-0-					3

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 65 RRCID -> 239297 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9404 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1522	-0-	-245	-0-	108	1	1414	2	Y	-0-					10
11	1590	N	1298	-0-	-292	-0-	92	1	1206	2	Y	-0-					10
12	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	111	1	1438	2	Y	-0-					10
01	1519	N	1365	-0-	-154	-0-	100	1	1264	2	Y	1					11
							1	9									
02	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	107	1	1369	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
*03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	123	1	1628	2	Y	24					34
							26	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239406 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9198 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-					-0-
11	330	N	292	-0-	-38	-0-	292	2			N	-0-					-0-
12	341	N	273	-0-	-68	-0-	273	2			N	-0-					-0-
01	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
*03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8741 - 10140

10	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	205	1	2695	2	Y	19	25	1			12
							21	9									
11	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	190	1	2475	2	Y	-0-					12
12	2666	N	2601	-0-	-65	-0-	187	1	2414	2	Y	-0-					12
01	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	198	1	2526	2	Y	19	27	1	1	8	3
							21	9									
02	2268	N	1690	-0-	-578	-0-	184	1	1505	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
03	2511	N	2129	-0-	-382	-0-	220	1	1909	2	Y	-0-					3

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8766 - 9964

10	2883	X	2432	-0-	-451	-0-	172	1	2260	2	Y	-0-					5
11	2790	X	2274	-0-	-516	-0-	162	1	2112	2	Y	-0-					5
12	2883	X	1603	-0-	-1280	-0-	115	1	1487	2	Y	1					6
							1	9									
01	2418	N	1342	-0-	-1076	-0-	100	1	1242	2	Y	-0-					6
02	2128	N	2127	-0-	-1	-0-	154	1	1972	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
*03	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	149	1	1969	2	Y	-0-					6

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 240502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10215 PERF. 7988 - 10075

10	2356	N	2229	-0-	-127	-0-	157	1	2064	2	Y	7					24
							8	9									
11	2220	N	2218	-0-	-2	-0-	157	1	2051	2	Y	9					33
							10	9									
12	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	160	1	2064	2	Y	24	52	1			5
							26	9									
01	2232	N	2068	-0-	-164	-0-	151	1	1913	2	Y	4	1	8			8
							4	9									
02	2072	N	1912	-0-	-160	-0-	137	1	1754	2	Y	19	1	8			26
							21	9									
03	2263	N	2135	-0-	-128	-0-	149	1	1978	2	Y	7					33
							8	9									

LOLA D GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 240547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8024 - 9872

10	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	114	1	1498	2	Y	-0-					4
11	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	98	1	1283	2	Y	-0-					4
12	1426	N	1289	-0-	-137	-0-	92	1	1197	2	Y	-0-					4
01	1457	N	1445	-0-	-12	-0-	105	1	1340	2	Y	-0-					4
02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	115	1	1469	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
*03	3100	N	5938	-0-	2838	2838	417	1	5521	2	Y	-0-					4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 242532 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9356 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1453	-0-	-4	-0-	103	1	1350	2	Y	-0-					7
11	1410	N	1333	-0-	-77	-0-	95	1	1238	2	Y	-0-					7
12	1457	N	1372	-0-	-85	-0-	98	1	1273	2	Y	1	7	1			1
							1	9									
01	1457	N	1367	-0-	-90	-0-	100	1	1267	2	Y	-0-					1
02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	35	1	1315	2	Y	-0-					1
*03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	40	1	1424	2	Y	-0-					1

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
10	992	N	961	-0-	-31	-0-	68	1	893	2	Y	-0-					11
11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	68	1	881	2	Y	-0-					11
12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	70	1	908	2	Y	2	11	1			2
							2	9									
01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	77	1	975	2	Y	1					3
							1	9									
02	896	N	866	-0-	-30	-0-	63	1	803	2	Y	-0-					3
*03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	71	1	937	2	Y	-0-					3

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 69 RRCID -> 242536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9458 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	1879	-0-	-105	-0-	133	1	1746	2	Y	-0-					25
11	1890	N	1805	-0-	-85	-0-	127	1	1660	2	Y	16					41
							18	9									
12	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	131	1	1692	2	Y	-0-	36	1			5
01	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	143	1	1794	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
02	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	45	1	1594	2	Y	-0-					5
*03	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	55	1	1888	2	Y	-0-					5

GARRETT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9040 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	153	1	2017	2	Y	-0-					18
11	1920	N	1853	-0-	-67	-0-	132	1	1721	2	Y	-0-					18
12	2170	N	1784	-0-	-386	-0-	128	1	1656	2	Y	-0-					18
01	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	159	1	2116	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
02	1652	N	1580	-0-	-72	-0-	175	1	1404	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
03	1798	N	1785	-0-	-13	-0-	189	1	1596	2	Y	-0-					18

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242805 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9768 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1363	-0-	-280	-0-	96	1	1267	2	Y	-0-					15
11	1560	N	1337	-0-	-223	-0-	95	1	1242	2	Y	-0-					15
12	1519	N	1321	-0-	-198	-0-	95	1	1226	2	Y	-0-					15
01	1364	N	1268	-0-	-96	-0-	93	1	1175	2	Y	-0-					15
02	1232	N	1031	-0-	-201	-0-	75	1	956	2	Y	-0-					15
03	1333	N	1138	-0-	-195	-0-	80	1	1058	2	Y	-0-					15

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

CINDY SUE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8656 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	145	1	1904	2	Y	-0-					26
11	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	143	1	1869	2	Y	1					27
							1	9									
12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	100	1	1297	2	Y	-0-					27
01	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	109	1	1373	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
02	1876	N	917	-0-	-959	-0-	66	1	851	2	Y	-0-					26
03	1395	N	1138	-0-	-257	-0-	80	1	1058	2	Y	-0-					26

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
10	1767	N	1144	-0-	-623	-0-	81	1	1059	2	Y	4					33
							4	9									
11	1830	N	697	-0-	-1133	-0-	49	1	640	2	Y	7	35	1			5
							8	9									
12	1767	N	1499	-0-	-268	-0-	107	1	1385	2	Y	6					11
							7	9									
01	1147	N	1092	-0-	-55	-0-	80	1	1011	2	Y	1					12
							1	9									
02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	130	1	1671	2	Y	31	1	8			42
							34	9									
*03	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	148	1	1951	2	Y	7	43	1			6
							8	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 56 RRCID -> 242958 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9148 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	242	1	3177	2	Y	-0-					25
11	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	231	1	3012	2	Y	17					42
							19	9									
12	3348	X	3275	-0-	-73	-0-	235	1	3040	2	Y	-0-	37	1			5
01	3348	X	3132	-0-	-216	-0-	230	1	2901	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
02	2996	X	2935	-0-	-61	-0-	80	1	2855	2	Y	-0-					5
03	3317	X	2387	-0-	-930	-0-	71	1	2316	2	Y	-0-					5

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
10	1147	N	1090	-0-	-57	-0-	77	1	1013	2	Y	-0-					4
11	1080	N	1036	-0-	-44	-0-	74	1	962	2	Y	-0-					4
12	1116	N	1075	-0-	-41	-0-	77	1	998	2	Y	-0-					4
01	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	77	1	984	2	Y	-0-					4
02	980	N	807	-0-	-173	-0-	58	1	749	2	Y	-0-					4
03	1085	N	989	-0-	-96	-0-	69	1	920	2	Y	-0-					4

WEAVER GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243228 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9334 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	2902	-0-	-229	-0-	205	1	2697	2	Y	-0-					4
11	2910	X	2559	-0-	-351	-0-	182	1	2377	2	Y	-0-					4
12	2945	X	2849	-0-	-96	-0-	204	1	2645	2	Y	-0-					4
01	2945	X	2711	-0-	-234	-0-	198	1	2511	2	Y	2	1	8			5
							2	9									
02	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	173	1	2217	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
*03	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	203	1	2684	2	Y	-0-					4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

DOUGLASS GU 8 WELL #: 9 RRCID -> 243308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10599 PERF. 9456 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1284	-0-	-111	-0-	91	1	1193	2	Y	-0-					8
11	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	94	1	1224	2	Y	-0-					8
12	1395	N	1133	-0-	-262	-0-	81	1	1050	2	Y	2	7	1			3
							2	9									
01	1271	N	890	-0-	-381	-0-	65	1	825	2	Y	-0-					3
02	1764	X	1141	-0-	-623	-0-	82	1	1059	2	Y	-0-					3
03	1364	X	1083	-0-	-281	-0-	76	1	1007	2	Y	-0-					3

RITA RAE GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 243317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10567 PERF. 9493 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6014	X	5489	-0-	-525	-0-	388	1	5101	2	Y	-0-					10
11	5640	X	4997	-0-	-643	-0-	355	1	4638	2	Y	4					14
							4	9									
12	5735	X	5413	-0-	-322	-0-	388	1	5025	2	Y	-0-	12	1			2
01	5735	X	5229	-0-	-506	-0-	382	1	4845	2	Y	2	2	8			2
							2	9									
02	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	325	1	4167	2	Y	2	2	8			2
							2	9									
*03	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	371	1	4919	2	Y	-0-					2

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
10	2263	X	1365	-0-	-898	-0-	96	1	1265	2	Y	4					7
							4	9									
11	1500	N	1104	-0-	-396	-0-	78	1	1020	2	Y	5					12
							6	9									
12	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	152	1	1968	2	Y	12	21	1			3
							13	9									
01	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	159	1	2013	2	Y	2	1	8			4
							2	9									
02	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	125	1	1598	2	Y	5	1	8			8
							6	9									
*03	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	136	1	1796	2	Y	4					12
							4	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
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136	2	N	-0-					12
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	5	1	60	2	N	-0-					12
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	N	-0-					12
01	155	N	58	-0-	-97	-0-	4	1	54	2	N	-0-					12
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	N	-0-					12
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	6	1	73	2	N	-0-					12

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 244271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	N	560	-0-	-1610	-0-	39	1	519	2	Y	2					18
							2	9									
11	2130	N	229	-0-	-1901	-0-	16	1	212	2	Y	1					19
							1	9									
12	2046	N	163	-0-	-1883	-0-	11	1	146	2	Y	5	21	1			3
							6	9									
01	558	N	127	-0-	-431	-0-	10	1	117	2	Y	-0-					3
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	2	Y	-0-					3
*03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	128	2	Y	3					6
							3	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10432 PERF. 9098 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		342	-0-	342	642	24	1	318	2	Y	-0-					-0-
11	642	X	-0-	-0-	-642	-0-					Y	-0-					-0-
12	808	X	808	-0-	-0-	-0-	58	1	750	2	Y	-0-					-0-
01	341	X	141	-0-	-200	-0-	11	1	130	2	Y	-0-					-0-
02	697	X	697	-0-	-0-	-0-	50	1	647	2	Y	-0-					-0-
*03	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	94	1	1258	2	Y	-0-					-0-

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 244406 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8799 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		23	-0-	23	46	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
11	46	X	-0-	-0-	-46	-0-					Y	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	Y	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3034	-0-	234	234	222	1	2810	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*03	2276	N	2042	-0-	-234	-0-	143	1	1899	2	Y	-0-					-0-

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
10	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	128	1	1680	2	Y	-0-					17
11	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	121	1	1583	2	Y	-0-					17
12	1767	N	1437	-0-	-330	-0-	103	1	1334	2	Y	-0-					17
01	1798	N	1392	-0-	-406	-0-	101	1	1291	2	Y	-0-					17
02	1568	N	1159	-0-	-409	-0-	84	1	1074	2	Y	1	1	8			17
							1	9									
03	1426	N	1366	-0-	-60	-0-	96	1	1270	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
10	1457	N	1416	-0-	-41	-0-	99	1	1296	2	Y	19	23	1			12
							21	9									
11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	107	1	1393	2	Y	-0-					12
12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	82	1	1067	2	Y	-0-					12
01	1426	N	387	-0-	-1039	-0-	29	1	358	2	Y	-0-	12	1			-0-
02	1316	N	910	-0-	-406	-0-	212	1	697	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	227	1	884	2	Y	-0-					-0-

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
10	1953	N	1818	-0-	-135	-0-	129	1	1689	2	Y	-0-					26
11	1860	N	1669	-0-	-191	-0-	119	1	1549	2	Y	1					27
							1	9									
12	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	125	1	1616	2	Y	-0-					27
01	1829	N	1720	-0-	-109	-0-	126	1	1593	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
02	1568	N	1366	-0-	-202	-0-	99	1	1266	2	Y	1	1	8			26
							1	9									
03	1736	N	1285	-0-	-451	-0-	90	1	1195	2	Y	-0-					26

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	1612	N	1431	-0-	-181	-0-	101	1	1327	2	Y	3					17
							3	9									
11	1440	N	839	-0-	-601	-0-	60	1	778	2	Y	1					18
							1	9									
12	1333	N	293	-0-	-1040	-0-	21	1	266	2	Y	5	20	1			3
							6	9									
01	1426	N	12	-0-	-1414	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					3
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					Y	-0-					3
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					3

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
10	2945	N	2368	-0-	-577	-0-	167	1	2194	2	Y	6					35
							7	9									
11	2850	N	1919	-0-	-931	-0-	136	1	1773	2	Y	9	37	1			7
							10	9									
12	2759	N	2333	-0-	-426	-0-	167	1	2160	2	Y	5					12
							6	9									
01	2356	N	2289	-0-	-67	-0-	166	1	2120	2	Y	3	1	8			14
							3	9									
02	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	146	1	1871	2	Y	31	1	8			44
							34	9									
*03	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	161	1	2129	2	Y	6	44	1			6
							7	9									

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 245373 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 8961 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	N	1962	-0-	-518	-0-	137	1	1806	2	Y	17	25	1			11
							19	9									
11	2400	N	1197	-0-	-1203	-0-	85	1	1112	2	Y	-0-					11
12	2480	N	1943	-0-	-537	-0-	139	1	1804	2	Y	-0-					11
01	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	172	1	2174	2	Y	19	26	1	1	8	3
							21	9									
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	29	1	1289	2	Y	-0-					3
*03	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	27	1	1144	2	Y	-0-					3

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 245545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9324 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	8	1			2

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 245602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8498 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3050	N	3050	-0-	-0-	-0-	215	1	2827	2	Y	7					36
							8	9									
11	3000	N	3288	-0-	288	288	233	1	3045	2	Y	9	38	1			7
							10	9									
12	2948	N	2660	-0-	-288	-0-	190	1	2464	2	Y	5					12
							6	9									
01	2108	N	1411	-0-	-697	-0-	105	1	1304	2	Y	2					14
							2	9									
02	2940	X	707	-0-	-2233	-0-	51	1	656	2	Y	-0-					14
03	3255	X	49	-0-	-3206	-0-	3	1	46	2	Y	-0-	14	1			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
PAIGE GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 245650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9704 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	228	1	2993	2	Y	-0-					30
11	5670	X	2998	-0-	-2672	-0-	213	1	2785	2	Y	-0-					30
12	4526	X	2924	-0-	-1602	-0-	210	1	2714	2	Y	-0-					30
01	4123	X	2786	-0-	-1337	-0-	208	1	2577	2	Y	1	1	8			30
							1	9									
02	3108	X	1702	-0-	-1406	-0-	855	1	841	2	Y	5	5	8			30
							6	9									
03	3224	X	2402	-0-	-822	-0-	109	1	2293	2	Y	-0-					30

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 245788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9379 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	2833	-0-	-453	-0-	200	1	2633	2	Y	-0-					17
11	3090	X	2767	-0-	-323	-0-	197	1	2570	2	Y	-0-					17
12	2976	X	2777	-0-	-199	-0-	199	1	2576	2	Y	2	17	1			2
							2	9									
01	2852	X	2637	-0-	-215	-0-	194	1	2441	2	Y	2	1	8			3
							2	9									
02	2436	X	2141	-0-	-295	-0-	155	1	1985	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
*03	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	203	1	2683	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
10	4278	X	4003	-0-	-275	-0-	283	1	3720	2	Y	-0-					6
11	4050	X	3864	-0-	-186	-0-	275	1	3589	2	Y	-0-					6
12	3999	X	3976	-0-	-23	-0-	285	1	3691	2	Y	-0-					6
01	3999	X	3840	-0-	-159	-0-	280	1	3558	2	Y	2	1	8			7
							2	9									
02	3556	X	3305	-0-	-251	-0-	239	1	3065	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
*03	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	277	1	3666	2	Y	-0-					6

JENNY BETH GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 246203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9183 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1734	-0-	-126	-0-	123	1	1611	2	Y	-0-					7
11	1800	N	1465	-0-	-335	-0-	104	1	1361	2	Y	-0-					7
12	1860	N	1386	-0-	-474	-0-	99	1	1286	2	Y	1	7	1			1
							1	9									
01	1736	N	1271	-0-	-465	-0-	92	1	1179	2	Y	-0-					1
02	1372	N	1299	-0-	-73	-0-	34	1	1265	2	Y	-0-					1
03	1395	N	1371	-0-	-24	-0-	37	1	1334	2	Y	-0-					1

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
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	13	1	170	2	Y	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	176	2	Y	-0-					-0-
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	18	1	229	2	Y	-0-					-0-
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	15	1	229	2	Y	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	15	1	185	2	Y	-0-					-0-
*03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	18	1	245	2	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 #: 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
10	2201	N	2133	-0-	-68	-0-	151	1	1982	2	Y	-0-					43
11	2160	N	1911	-0-	-249	-0-	136	1	1775	2	Y	-0-					43
12	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	154	1	1990	2	Y	-0-					43
01	2139	N	1998	-0-	-141	-0-	146	1	1848	2	Y	4	1	8			46
							4	9									
02	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	133	1	1707	2	Y	1	1	8			46
							1	9									
03	2139	N	2041	-0-	-98	-0-	143	1	1898	2	Y	-0-					46

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
10	3503	X	3416	-0-	-87	-0-	242	1	3174	2	Y	-0-					9
11	3360	X	3322	-0-	-38	-0-	236	1	3082	2	Y	4					13
							4	9									
12	3472	X	3364	-0-	-108	-0-	241	1	3123	2	Y	-0-	11	1			2
01	3472	X	3229	-0-	-243	-0-	236	1	2992	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
02	3108	X	2593	-0-	-515	-0-	187	1	2405	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
03	3441	X	2585	-0-	-856	-0-	181	1	2404	2	Y	-0-					2

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
10	3348	X	3134	-0-	-214	-0-	222	1	2912	2	Y	-0-					6
11	3240	X	3005	-0-	-235	-0-	214	1	2791	2	Y	-0-					6
12	3255	X	3119	-0-	-136	-0-	224	1	2895	2	Y	-0-					6
01	3193	X	2264	-0-	-929	-0-	164	1	2098	2	Y	2	1	8			7
							2	9									
02	2716	X	2641	-0-	-75	-0-	191	1	2449	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
*03	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	228	1	3024	2	Y	-0-					6

NELDA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 246394 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9744 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	51	1	674	2	Y	-0-					70
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	51	1	662	2	Y	-0-					70
12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	53	1	682	2	Y	-0-					70
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	55	1	693	2	Y	-0-					70
02	672	N	648	-0-	-24	-0-	47	1	601	2	Y	-0-					70
*03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	53	1	704	2	Y	-0-					70

SIERRA NICOLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246679 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8970 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	2916	-0-	-60	-0-	206	1	2710	2	N	-0-					147
11	2850	X	2783	-0-	-67	-0-	198	1	2585	2	N	-0-					147
12	2945	X	2760	-0-	-185	-0-	198	1	2562	2	N	-0-					147
01	2945	X	2752	-0-	-193	-0-	201	1	2550	2	N	1	1	8			147
							1	9									
02	2660	X	2417	-0-	-243	-0-	175	1	2241	2	N	1	1	8			147
							1	9									
03	2914	X	2814	-0-	-100	-0-	197	1	2617	2	N	-0-					147

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	130	1	1714	2	Y	-0-					6
11	1740	N	1514	-0-	-226	-0-	108	1	1406	2	Y	-0-					6
12	1643	N	562	-0-	-1081	-0-	40	1	520	2	Y	2	7	1			1
							2	9									
01	1798	N	60	-0-	-1738	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					1
02	1400	N	40	-0-	-1360	-0-	1	1	39	2	Y	-0-					1
03	558	N	34	-0-	-524	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					1

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
10	2108	N	1877	-0-	-231	-0-	133	1	1744	2	Y	-0-					18
11	2040	N	1768	-0-	-272	-0-	126	1	1642	2	Y	-0-					18
12	1984	N	1859	-0-	-125	-0-	133	1	1726	2	Y	-0-					18
01	1891	N	1733	-0-	-158	-0-	127	1	1604	2	Y	2	1	8			19
							2	9									
02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	117	1	1507	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
03	1798	N	1749	-0-	-49	-0-	123	1	1626	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
10	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	146	1	1923	2	Y	-0-					38
11	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	143	1	1867	2	Y	-0-					38
12	1705	N	1612	-0-	-93	-0-	116	1	1496	2	Y	-0-					38
*01	1705	N	706	-0-	-999	-0-	42	1	664	2	Y	-0-					38
02	1792	N	1527	-0-	-265	-0-	110	1	1413	2	Y	4					42
							4	9									
*03	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	140	1	1855	2	Y	-0-					42

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
10	7316	X	6948	-0-	-368	-0-	491	1	6454	2	N	3					21
							3	9									
11	7320	X	6265	-0-	-1055	-0-	441	1	5759	2	N	59					80
							65	9									
12	7564	X	6451	-0-	-1113	-0-	461	1	5966	2	N	22	90	1			12
							24	9									
01	7564	X	6138	-0-	-1426	-0-	356	1	5780	2	N	2	2	8			12
							2	9									
02	6552	X	5481	-0-	-1071	-0-	396	1	5082	2	N	3	3	8			12
							3	9									
03	6944	X	6429	-0-	-515	-0-	451	1	5978	2	N	-0-					12

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
10	2170	N	2067	-0-	-103	-0-	146	1	1921	2	N	-0-					45
11	2100	N	1934	-0-	-166	-0-	138	1	1796	2	N	-0-					45
12	2108	N	1948	-0-	-160	-0-	140	1	1808	2	N	-0-					45
01	2077	N	1874	-0-	-203	-0-	138	1	1735	2	N	1	1	8			45
							1	9									
02	1792	N	1627	-0-	-165	-0-	118	1	1508	2	N	1	1	8			45
							1	9									
*03	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	147	1	1953	2	N	37					82
							41	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 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
10	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	227	1	2978	2	Y	-0-	19	1			-0-
11	2910	X	2777	-0-	-133	-0-	198	1	2579	2	Y	-0-					-0-
12	3069	X	2857	-0-	-212	-0-	205	1	2652	2	Y	-0-					-0-
01	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	232	1	2920	2	Y	19	15	1	1	8	3
							21	9									
02	2716	X	1886	-0-	-830	-0-	248	1	1636	2	Y	2	2	8			3
							2	9									
03	3007	X	2015	-0-	-992	-0-	255	1	1760	2	Y	-0-					3

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
10	4216	X	4003	-0-	-213	-0-	283	1	3720	2	Y	-0-					9
11	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	294	1	3844	2	Y	22					31
							24	9									
12	4154	X	3873	-0-	-281	-0-	278	1	3595	2	Y	-0-	23	1			8
01	4154	X	3097	-0-	-1057	-0-	227	1	2869	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
02	3388	X	2886	-0-	-502	-0-	209	1	2676	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
03	3751	X	3561	-0-	-190	-0-	250	1	3311	2	Y	-0-					8

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
10	3720	X	3488	-0-	-232	-0-	247	1	3241	2	Y	-0-					10
11	3570	X	3057	-0-	-513	-0-	217	1	2836	2	Y	4					14
							4	9									
12	3658	X	3077	-0-	-581	-0-	221	1	2856	2	Y	-0-	12	1			2
01	3658	X	2922	-0-	-736	-0-	215	1	2706	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
02	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	225	1	2888	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
*03	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	209	1	2758	2	Y	-0-					2

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
10	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	147	1	1934	2	Y	-0-					9
11	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	142	1	1855	2	Y	22					31
							24	9									
12	1953	N	1849	-0-	-104	-0-	133	1	1716	2	Y	-0-	23	1			8
01	2015	N	1285	-0-	-730	-0-	96	1	1189	2	Y	-0-					8
02	1848	N	1748	-0-	-100	-0-	126	1	1621	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
*03	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	134	1	1777	2	Y	-0-					8

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
10	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	176	1	2310	2	Y	1					12
							1	9									
11	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	165	1	2157	2	Y	13					25
							14	9									
12	2542	N	2043	-0-	-499	-0-	146	1	1893	2	Y	4	28	1			1
							4	9									
01	2480	N	1201	-0-	-1279	-0-	89	1	1111	2	Y	1					2
							1	9									
02	2184	N	1699	-0-	-485	-0-	122	1	1575	2	Y	2	1	8			3
							2	9									
03	2046	N	1914	-0-	-132	-0-	134	1	1776	2	Y	4					7
							4	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
10	3131	X	1324	-0-	-1807	-0-	94	1	1230	2	Y	-0-					15
11	3030	X	596	-0-	-2434	-0-	42	1	554	2	Y	-0-					15
12	3131	X	593	-0-	-2538	-0-	42	1	549	2	Y	2	15	1			2
							2	9									
01	3131	X	676	-0-	-2455	-0-	49	1	626	2	Y	1					3
							1	9									
02	2716	X	557	-0-	-2159	-0-	40	1	517	2	Y	-0-					3
03	1333	X	527	-0-	-806	-0-	37	1	490	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
10	3906	X	3691	-0-	-215	-0-	261	1	3430	2	Y	-0-					10
11	3720	X	3597	-0-	-123	-0-	256	1	3337	2	Y	4					14
							4	9									
12	3813	X	3363	-0-	-450	-0-	241	1	3122	2	Y	-0-	12	1			2
01	3813	X	3606	-0-	-207	-0-	265	1	3340	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
02	3332	X	3068	-0-	-264	-0-	222	1	2845	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
03	3689	X	3465	-0-	-224	-0-	243	1	3222	2	Y	-0-					2

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
10	186	N	133	-0-	-53	-0-	9	1	124	2	Y	-0-					15
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	13	1	165	2	Y	-0-					15
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	2	Y	-0-					15
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	8	1	102	2	Y	-0-					15
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	2	Y	-0-					15
*03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	2	Y	-0-					15

LOLA D GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 251899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10106 PERF. 9019 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	1969	-0-	-15	-0-	139	1	1827	2	Y	3					19
							3	9									
11	1920	N	1910	-0-	-10	-0-	136	1	1773	2	Y	1					20
							1	9									
12	1984	N	1682	-0-	-302	-0-	120	1	1556	2	Y	5	22	1			3
							6	9									
01	1984	N	1880	-0-	-104	-0-	136	1	1743	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
02	1792	N	1685	-0-	-107	-0-	122	1	1562	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
*03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	123	1	1628	2	Y	3					6
							3	9									

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 251950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9522 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4433	X	4128	-0-	-305	-0-	292	1	3836	2	Y	-0-					6
11	4170	X	3792	-0-	-378	-0-	270	1	3522	2	Y	-0-					6
12	4185	X	3907	-0-	-278	-0-	280	1	3627	2	Y	-0-					6
01	4154	X	3611	-0-	-543	-0-	262	1	3347	2	Y	2	1	8			7
							2	9									
02	3724	X	3538	-0-	-186	-0-	256	1	3280	2	Y	2	2	8			6
							2	9									
03	4123	X	4004	-0-	-119	-0-	281	1	3723	2	Y	-0-					6

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
10	1519	N	1155	-0-	-364	-0-	82	1	1073	2	Y	-0-					7
11	1410	N	1007	-0-	-403	-0-	72	1	935	2	Y	-0-					7
12	1364	N	1164	-0-	-200	-0-	83	1	1080	2	Y	1	7	1			1
							1	9									
01	1147	N	1091	-0-	-56	-0-	80	1	1011	2	Y	-0-					1
02	952	N	759	-0-	-193	-0-	21	1	738	2	Y	-0-					1
03	1178	N	1069	-0-	-109	-0-	29	1	1040	2	Y	-0-					1

SEAN THOMAS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254410 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10346 PERF. 8798 - 9765

10	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	207	1	2717	2	Y	1					17
							1	9									
11	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	191	1	2492	2	Y	5					22
							6	9									
12	2914	N	2720	-0-	-194	-0-	195	1	2521	2	Y	4	22	1			4
							4	9									
01	2914	N	2445	-0-	-469	-0-	180	1	2264	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
02	2492	N	2368	-0-	-124	-0-	171	1	2196	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
*03	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	192	1	2545	2	Y	-0-					4

DESHA GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 254725 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10658 PERF. 9619 - 10438

10	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	274	1	3593	2	Y	-0-					41
11	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	261	1	3413	2	Y	-0-					41
12	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	266	1	3442	2	Y	-0-					41
*01	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	216	1	3483	2	Y	-0-					41
*02	3388	X	3347	-0-	-41	-0-	242	1	3105	2	Y	-0-					41
*03	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	271	1	3595	2	Y	-0-					41

ANGELA FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255078 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8340 - 9857

10	3596	X	3393	-0-	-203	-0-	237	1	3120	2	Y	33					81
							36	9									
11	3450	X	3022	-0-	-428	-0-	214	1	2794	2	Y	13					94
							14	9									
12	3441	X	2944	-0-	-497	-0-	211	1	2732	2	Y	1	82	1			13
							1	9									
01	3379	X	3071	-0-	-308	-0-	223	1	2808	2	Y	36	1	8			48
							40	9									
02	2772	X	2752	-0-	-20	-0-	198	1	2540	2	Y	13	1	8			60
							14	9									
*03	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	226	1	2992	2	Y	-0-	57	1			3

RITA RAE GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 255283 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9507 - 10592

10	3534	X	3341	-0-	-193	-0-	236	1	3105	2	Y	-0-					23
11	3420	X	3037	-0-	-383	-0-	216	1	2821	2	Y	-0-					23
12	3534	X	3478	-0-	-56	-0-	250	1	3228	2	Y	-0-					23
01	3534	X	3199	-0-	-335	-0-	234	1	2963	2	Y	2	1	8			24
							2	9									
02	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	67	1	2995	2	Y	-0-					23
*03	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	71	1	3065	2	Y	10	30	1			3
							11	9									

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
10	1891	N	1749	-0-	-142	-0-	124	1	1625	2	Y	-0-					7
11	1800	N	793	-0-	-1007	-0-	56	1	737	2	Y	-0-					7
12	1860	N	775	-0-	-1085	-0-	56	1	718	2	Y	1	7	1			1
							1	9									
01	1736	N	148	-0-	-1588	-0-	11	1	137	2	Y	-0-					1
02	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	54	1	1954	2	Y	-0-					1
*03	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	55	1	1794	2	Y	-0-					1

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
10	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	151	1	1988	2	Y	-0-					19
11	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	145	1	1893	2	Y	-0-					19
12	2170	N	2040	-0-	-130	-0-	146	1	1892	2	Y	2	19	1			2
							2	9									
01	2139	N	2083	-0-	-56	-0-	153	1	1928	2	Y	2	1	8			3
							2	9									
02	1904	N	1813	-0-	-91	-0-	131	1	1681	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
*03	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	144	1	1903	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
10	2294	N	2108	-0-	-186	-0-	149	1	1959	2	Y	-0-					5
11	2250	N	2040	-0-	-210	-0-	145	1	1895	2	Y	-0-					5
12	2294	N	1997	-0-	-297	-0-	143	1	1853	2	Y	1					6
							1	9									
01	2108	N	1715	-0-	-393	-0-	127	1	1587	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
02	1904	N	1444	-0-	-460	-0-	105	1	1338	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
03	1984	N	1924	-0-	-60	-0-	135	1	1789	2	Y	-0-					6

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
10	6231	X	5671	-0-	-560	-0-	401	1	5270	2	Y	-0-					6
11	5820	X	5386	-0-	-434	-0-	383	1	5003	2	Y	-0-					6
12	5766	X	5152	-0-	-614	-0-	370	1	4782	2	Y	-0-					6
01	5735	X	5131	-0-	-604	-0-	376	1	4752	2	Y	3	2	8			7
							3	9									
02	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	309	1	3972	2	Y	2	2	8			6
							2	9									
*03	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	372	1	4924	2	Y	-0-					6

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
10	2449	N	2253	-0-	-196	-0-	159	1	2094	2	Y	-0-					25
11	2460	N	2134	-0-	-326	-0-	152	1	1981	2	Y	1					26
							1	9									
12	2418	N	2415	-0-	-3	-0-	173	1	2242	2	Y	-0-					26
01	2263	N	2093	-0-	-170	-0-	152	1	1940	2	Y	1	1	8			26
							1	9									
02	1988	N	1823	-0-	-165	-0-	132	1	1690	2	Y	1	1	8			26
							1	9									
03	2418	N	1544	-0-	-874	-0-	108	1	1436	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
10	1426	N	1018	-0-	-408	-0-	72	1	946	2	Y	-0-					35
11	1110	N	1097	-0-	-13	-0-	78	1	1013	2	Y	5					40
							6	9									
12	1209	N	620	-0-	-589	-0-	44	1	573	2	Y	3	40	1			3
							3	9									
01	1023	N	554	-0-	-469	-0-	37	1	517	2	Y	-0-					3
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	34	1	435	2	Y	-0-					3
*03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	61	1	811	2	Y	-0-					3

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 257667 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8640 - 10208

10	5611	X	5342	-0-	-269	-0-	377	1	4954	2	Y	10					35
							11	9									
11	5430	X	5426	-0-	-4	-0-	385	1	5028	2	Y	12					47
							13	9									
12	5611	X	5040	-0-	-571	-0-	361	1	4670	2	Y	8					55
							9	9									
01	5611	X	3994	-0-	-1617	-0-	300	1	3677	2	Y	15	1	8			69
							17	9									
02	5040	X	4618	-0-	-422	-0-	334	1	4282	2	Y	2	2	8			69
							2	9									
03	5580	X	5074	-0-	-506	-0-	355	1	4719	2	Y	-0-					69

SMITH, J. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 260262 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9600 - 10455

10	4402	X	3830	-0-	-572	-0-	271	1	3559	2	N	-0-					50
11	4260	X	1715	-0-	-2545	-0-	122	1	1593	2	N	-0-					50
12	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	318	1	4117	2	N	40					90
							44	9									
01	4371	X	3752	-0-	-619	-0-	276	1	3475	2	N	1	1	8			90
							1	9									
02	3752	X	3698	-0-	-54	-0-	267	1	3429	2	N	2	2	8			90
							2	9									
03	4464	X	3986	-0-	-478	-0-	279	1	3707	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

10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235780 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9260 - 11516

10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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
10	3906	X	3246	-0-	-660	-0-	201	1	3045	2	N	-0-			-0-
11	3720	X	3259	-0-	-461	-0-	200	1	3059	2	N	-0-			-0-
12	3844	X	2639	-0-	-1205	-0-	148	1	2491	2	N	-0-			-0-
01	3379	X	2038	-0-	-1341	-0-	121	1	1917	2	N	-0-			-0-
02	3052	X	2183	-0-	-869	-0-	137	1	2046	2	N	-0-			-0-
03	3379	X	2784	-0-	-595	-0-	169	1	2615	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
10	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	134	1	2031	2	N	-0-			-0-
11	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	136	1	2083	2	N	-0-			-0-
12	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	118	1	1996	2	N	-0-			-0-
01	2170	X	2006	-0-	-164	-0-	119	1	1887	2	N	-0-			-0-
02	2072	N	2029	-0-	-43	-0-	127	1	1902	2	N	-0-			-0-
03	2108	N	2065	-0-	-43	-0-	126	1	1939	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
10	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	234	1	3536	2	N	-0-			-0-
11	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	216	1	3317	2	N	-0-			-0-
12	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	170	1	2865	2	N	-0-			-0-
01	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	164	1	2606	2	N	-0-			-0-
02	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	120	1	1801	2	N	-0-			-0-
*03	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	112	1	1725	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
10	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	199	1	3013	2	N	-0-			-0-
11	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	197	1	3014	2	N	-0-			-0-
12	3100	X	3029	-0-	-71	-0-	170	1	2859	2	N	-0-			-0-
01	3224	X	2856	-0-	-368	-0-	169	1	2687	2	N	-0-			-0-
02	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	202	1	3029	2	N	-0-			-0-
03	3317	X	2956	-0-	-361	-0-	180	1	2776	2	N	-0-			-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 236148 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12248 PERF. 9775 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOYLE CREEK (PETTIT) //CONT.// 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246691 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9922 - 10199

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3720 X	3576	-0-	-144	-0-	185	1	3391	2	Y	-0-					11
11	3540 X	3303	-0-	-237	-0-	175	1	3127	2	Y	1	5	1			7
						1	9									
12	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	192	1	3350	2	Y	-0-					7
01	3813 X	3294	-0-	-519	-0-	176	1	3116	2	Y	2					9
						2	9									
02	3444 X	3377	-0-	-67	-0-	180	1	3197	2	Y	-0-					9
03	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					9

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
WARNER, BONNIE WELL #: 1 RRCID -> 216055 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10596 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	X	2817	-0-	-97	-0-	145	1	2672	2	N	-0-					91
11	2790	X	2692	-0-	-98	-0-	143	1	2547	2	N	2	4	1			89
							2	9									
12	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	149	1	2599	2	N	-0-					89
01	3069	X	2025	-0-	-1044	-0-	113	1	1911	2	N	1					90
							1	9									
*02	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	124	1	2229	2	N	-0-					90
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

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
10	4681	X	4336	-0-	-345	-0-	224	1	4112	2	Y	-0-					39
11	4470	X	4258	-0-	-212	-0-	226	1	4030	2	Y	2	6	1			35
							2	9									
12	4433	X	4263	-0-	-170	-0-	231	1	4030	2	Y	2					37
							2	9									
01	4743	X	4069	-0-	-674	-0-	214	1	3854	2	Y	1					38
							1	9									
02	4284	X	3852	-0-	-432	-0-	205	1	3647	2	Y	-0-					38
03	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					38

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
10	3007	X	2878	-0-	-129	-0-	148	1	2730	2	N	-0-					40
11	2880	X	2819	-0-	-61	-0-	150	1	2668	2	N	1	4	1			37
							1	9									
12	2976	X	2819	-0-	-157	-0-	153	1	2665	2	N	1					38
							1	9									
01	3131	X	2782	-0-	-349	-0-	147	1	2634	2	N	1					39
							1	9									
02	2828	X	2413	-0-	-415	-0-	128	1	2285	2	N	-0-					39
03	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-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
10	3069	X	2952	-0-	-117	-0-	152	1	2800	2	Y	-0-					84
11	2940	X	2918	-0-	-22	-0-	155	1	2757	2	Y	5	4	1			85
							6	9									
12	2945	X	2916	-0-	-29	-0-	158	1	2758	2	Y	-0-					85
01	3224	X	2863	-0-	-361	-0-	151	1	2712	2	Y	-0-					85
02	2884	X	2605	-0-	-279	-0-	138	1	2467	2	Y	-0-					82
03	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					82

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
10	5487	X	5147	-0-	-340	-0-	136	1	5011	2	N	-0-					80
11	5190	X	5030	-0-	-160	-0-	137	1	4892	2	N	1	4	1			77
							1	9									
12	5363	X	4977	-0-	-386	-0-	129	1	4847	2	N	1					78
							1	9									
01	5549	X	4765	-0-	-784	-0-	130	1	4634	2	N	1					79
							1	9									
02	5012	X	4521	-0-	-491	-0-	114	1	4407	2	N	-0-					79
03	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					79

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
10	4371	X	3945	-0-	-426	-0-	203	1	3742	2	Y	-0-					57
11	4230	X	4174	-0-	-56	-0-	222	1	3950	2	Y	2	6	1			53
							2	9									
12	4247	X	3549	-0-	-698	-0-	192	1	3356	2	Y	1					54
							1	9									
01	4588	X	3510	-0-	-1078	-0-	237	1	3271	2	Y	2					56
							2	9									
02	4228	X	4016	-0-	-212	-0-	214	1	3802	2	Y	-0-					56
03	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					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
10	3689	X	3150	-0-	-539	-0-	162	1	2988	2	Y	-0-					9
11	3480	X	3084	-0-	-396	-0-	164	1	2919	2	Y	1	4	1			6
							1	9									
12	3534	X	2996	-0-	-538	-0-	160	1	2836	2	Y	-0-					6
01	3317	X	2538	-0-	-779	-0-	129	1	2408	2	Y	1					7
							1	9									
02	2996	X	2850	-0-	-146	-0-	152	1	2698	2	Y	-0-					7
03	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					7

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
10	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	89	1	1665	2	Y	-0-					35
11	1800	N	1539	-0-	-261	-0-	80	1	1447	2	Y	11	34	1			12
							12	9									
12	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	84	1	1496	2	Y	2					14
							2	9									
01	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	88	1	1504	2	Y	10					24
							11	9									
02	1876	X	1422	-0-	-454	-0-	71	1	1351	2	Y	-0-					24
03	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					24

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
10	4247	X	4015	-0-	-232	-0-	205	1	3810	2	N	-0-					31
11	4110	X	3798	-0-	-312	-0-	200	1	3596	2	N	2	5	1			28
							2	9									
12	4154	X	4061	-0-	-93	-0-	220	1	3841	2	N	-0-					28
01	4495	X	3277	-0-	-1218	-0-	165	1	3110	2	N	2					30
							2	9									
02	4060	X	3992	-0-	-68	-0-	213	1	3779	2	N	-0-					30
03	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-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
10	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	55	1	1044	2	Y	-0-					21
11	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	89	1	1653	2	Y	1	2	1			20
							1	9									
12	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	95	1	1742	2	Y	1					21
							1	9									
01	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	107	1	1836	2	Y	-0-					21
*02	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	96	1	1768	2	Y	-0-					21
03	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					21

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
SESSIONS HEIRS WELL #: 1SW RRCID -> 231077 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6629 - 6639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 231179 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10893 - 12151

10	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	105	1	1940	2	Y	-0-					54
11	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	97	1	1729	2	Y	3	3	1			54
							3	9									
12	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	88	1	1568	2	Y	-0-					54
01	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	82	1	1456	2	Y	-0-					54
*02	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	69	1	1321	2	Y	-0-					53
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

DAVIS BROS. WELL #: 1 RRCID -> 231322 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10661 - 11827

10	1736	X	1461	-0-	-275	-0-	39	1	1422	2	N	-0-					127
11	1680	X	1398	-0-	-282	-0-	38	1	1360	2	N	-0-	2	1			125
12	1612	X	1371	-0-	-241	-0-	36	1	1334	2	N	1					126
							1	9									
01	1550	X	1094	-0-	-456	-0-	30	1	1064	2	N	-0-					126
*02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	33	1	1338	2	N	-0-					126
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

SESSIONS HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 231967 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12130 PERF.10811 - 11912

10	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	93	1	1775	2	Y	-0-					10
11	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	119	1	2111	2	Y	1	3	1			8
							1	9									
12	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	93	1	1642	2	Y	-0-					8
01	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	96	1	1793	2	Y	1					9
							1	9									
*02	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	106	1	1884	2	Y	-0-					9
03	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					9

SHELTON WELL #: 8 RRCID -> 232183 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12078 PERF.10954 - 11927

10	1829	X	1613	-0-	-216	-0-	41	1	1572	2	Y	-0-					22
11	1770	X	1460	-0-	-310	-0-	38	1	1393	2	Y	26	43	1			5
							29	9									
12	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	43	1	1699	2	Y	-0-					5
01	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	46	1	1724	2	Y	-0-					5
*02	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	39	1	1549	2	Y	-0-					5
03	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					5

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
10	4557	X	4332	-0-	-225	-0-	114	1	4218	2	Y	-0-					29
11	4290	X	3246	-0-	-1044	-0-	86	1	3123	2	Y	34	57	1			6
							37	9									
12	4433	X	3646	-0-	-787	-0-	91	1	3555	2	Y	-0-					6
01	4433	X	3509	-0-	-924	-0-	92	1	3416	2	Y	1					7
							1	9									
02	3920	X	3516	-0-	-404	-0-	85	1	3431	2	Y	-0-					7
03	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					7

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40	65	1			7
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
10	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	88	1	1622	2	Y	-0-					9
11	1590	N	730	-0-	-860	-0-	38	1	691	2	Y	1	3	1			7
							1	9									
12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	49	1	874	2	Y	-0-					7
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	45	1	788	2	Y	1					8
							1	9									
02	1652	X	1363	-0-	-289	-0-	68	1	1295	2	Y	-0-					8
03	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					8

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
10	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	122	1	2290	2	Y	-0-					10
11	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	118	1	2135	2	Y	1	3	1			8
							1	9									
12	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	119	1	2078	2	Y	-0-					8
01	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	107	1	1878	2	Y	1					9
							1	9									
*02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	83	1	1470	2	Y	-0-					9
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

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
10	4061	X	3360	-0-	-701	-0-	170	1	3190	2	Y	-0-					12
11	3720	X	3398	-0-	-322	-0-	179	1	3218	2	Y	1	5	1			8
							1	9									
12	3689	X	3629	-0-	-60	-0-	197	1	3431	2	Y	1					9
							1	9									
01	3441	X	3088	-0-	-353	-0-	162	1	2925	2	Y	1					10
							1	9									
*02	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	179	1	3189	2	Y	-0-					10
03	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					10

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
10	3813	X	3600	-0-	-213	-0-	186	1	3414	2	Y	-0-					15
11	3570	X	3434	-0-	-136	-0-	183	1	3250	2	Y	1	5	1			11
							1	9									
12	3658	X	3440	-0-	-218	-0-	187	1	3252	2	Y	1					12
							1	9									
01	3906	X	3422	-0-	-484	-0-	179	1	3242	2	Y	1					13
							1	9									
02	3640	X	3132	-0-	-508	-0-	167	1	2965	2	Y	-0-					13
03	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					13

SESSIONS HEIRS WELL #: 15R RRCID -> 234575 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF.10615 - 11770

10	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	83	1	1532	2	Y	-0-					10
11	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	73	1	1329	2	Y	-0-	2	1			8
12	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	76	1	1345	2	Y	-0-					8
01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	96	1	1163	2	Y	1					9
							1	9									
02	1736	X	1059	-0-	-677	-0-	55	1	1004	2	Y	-0-					9
03	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					9

RICKS WELL #: 1 RRCID -> 235880 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10577 - 11838

10	5766	X	5467	-0-	-299	-0-	144	1	5323	2	N	-0-					72
11	5400	X	5101	-0-	-299	-0-	137	1	4964	2	N	-0-	6	1			66
12	5580	X	5389	-0-	-191	-0-	140	1	5249	2	N	-0-					66
01	5611	X	5106	-0-	-505	-0-	139	1	4966	2	N	1					67
							1	9									
02	5068	X	4614	-0-	-454	-0-	117	1	4497	2	N	-0-					67
03	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					67

HGT WELL #: 1 RRCID -> 239116 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11293 - 11560

10	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	181	1	1625	2	Y	-0-					55
11	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	185	1	1452	2	Y	-0-					55
12	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	168	1	1322	2	Y	-0-					55
01	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	154	1	998	2	Y	-0-					55
*02	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	162	1	1544	2	Y	-0-					55
03	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					55

SESSIONS, RUBE WELL #: 8 RRCID -> 241857 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12205 PERF.10832 - 12052

10	1674	X	123	-0-	-1551	-0-	6	1	117	2	Y	-0-					16
11	450	X	298	-0-	-152	-0-	16	1	280	2	Y	2	5	1			13
							2	9									
12	372	X	265	-0-	-107	-0-	14	1	251	2	Y	-0-					13
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	2					15
							2	9									
*02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					15
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
SESSIONS, RUBE WELL #: 5 RRCID -> 241859 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 11871 PERF.10606 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6169	X	5683	-0-	-486	-0-	290	1	5393	2	Y	-0-					20
11	5820	X	5481	-0-	-339	-0-	292	1	5186	2	Y	3	9	1			14
							3	9									
12	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	345	1	6026	2	Y	-0-					14
01	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	333	1	5945	2	Y	3					17
							3	9									
*02	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	306	1	5440	2	Y	-0-					17
03	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					17

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
10	2976	X	570	-0-	-2406	-0-	15	1	555	2	Y	-0-					5
11	2250	X	502	-0-	-1748	-0-	13	1	488	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
12	2263	X	693	-0-	-1570	-0-	18	1	675	2	Y	-0-					4
01	1240	X	602	-0-	-638	-0-	16	1	585	2	Y	1					5
							1	9									
*02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	18	1	711	2	Y	-0-					5
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 245820 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11079 - 12168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4185	X	3292	-0-	-893	-0-	85	1	3207	2	Y	-0-					7
11	4050	X	3611	-0-	-439	-0-	99	1	3512	2	Y	-0-	3	1			4
12	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	110	1	4136	2	Y	1					5
							1	9									
01	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	115	1	4094	2	Y	1					6
							1	9									
*02	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	102	1	3933	2	Y	-0-					6
03	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					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
10	2852	X	2693	-0-	-159	-0-	70	1	2623	2	Y	-0-					6
11	2760	X	2538	-0-	-222	-0-	68	1	2469	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
12	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	78	1	2952	2	Y	-0-					5
01	2883	X	2691	-0-	-192	-0-	72	1	2618	2	Y	1					6
							1	9									
*02	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	73	1	2791	2	Y	-0-					6
03	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					6

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SESSIONS WELL #: 1A RRCID -> 110387 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10699 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					75
11	1380	X	908	-0-	-472	-0-	908	2			N	-0-					75
12	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					75
01	1488	X	1353	-0-	-135	-0-	1353	2			N	-0-					75
02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					75
03	1519	N	1336	-0-	-183	-0-	1336	2			N	-0-					75

SHELTON WELL #: 1A RRCID -> 111123 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 12049 PERF.10403 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
SESSIONS WELL #: 1 RRCID -> 230584 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11053 - 13073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	X	2187	-0-	-138	-0-	183	1	2004	2	N	-0-					-0-
11	2250	X	2085	-0-	-165	-0-	202	1	1883	2	N	-0-					-0-
12	2263	X	2145	-0-	-118	-0-	177	1	1968	2	N	-0-					-0-
01	2511	X	2058	-0-	-453	-0-	177	1	1881	2	N	-0-					-0-
02	1960	N	1624	-0-	-336	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 239151 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10970 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	471	1	5154	2	N	-0-					-0-
11	5280	X	4194	-0-	-1086	-0-	408	1	3786	2	N	-0-					-0-
12	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	482	1	5363	2	N	-0-					-0-
01	5611	X	5588	-0-	-23	-0-	479	1	5090	2	N	17					17
							19	9									
02	5068	X	4509	-0-	-559	-0-	4509	2			N	-0-					17
03	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					17

DURHAM WELL #: 1 RRCID -> 245699 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 12003 PERF.10611 - 11861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	101	1	1107	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	1158	-0-	-12	-0-	112	1	1046	2	N	-0-					-0-
12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	98	1	1090	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	1151	-0-	-58	-0-	99	1	1052	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	973	-0-	-119	-0-	973	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

GLOVER WELL #: 1 RRCID -> 246047 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10952 - 11449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 246295 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10722 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	51	1	558	2	N	-0-					-0-
11	600	N	578	-0-	-22	-0-	56	1	522	2	N	-0-					-0-
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	48	1	535	2	N	-0-					-0-
01	620	N	590	-0-	-30	-0-	49	1	517	2	N	22					22
							24	9									
02	532	N	490	-0-	-42	-0-	490	2			N	-0-					22
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					22

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
10	1550	X	1208	-0-	-342	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
11	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
12	1922	X	1307	-0-	-615	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
01	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1757	-0-	-91	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. 945936
WARNER WELL #: 1 RRCID -> 105115 COMPL. DATE 02/17/1983 TOTAL DEPTH 11959 PERF.10891 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					8
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					8
12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					8
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					8
02	560	N	555	-0-	-5	-0-	555	2			N	-0-					8
*03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					8

CHRONISTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 222240 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12440 PERF.10462 - 11677

10	3906	X	2715	-0-	-1191	-0-	168	1	2547	2	N	-0-					-0-
11	3780	X	2701	-0-	-1079	-0-	165	1	2536	2	N	-0-					-0-
12	3906	X	2754	-0-	-1152	-0-	154	1	2600	2	N	-0-					-0-
01	3193	X	2809	-0-	-384	-0-	166	1	2643	2	N	-0-					-0-
02	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	173	1	2583	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	2648	-0-	-142	-0-	161	1	2487	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 226413 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10138 - 12944

10	4371	X	4312	-0-	-59	-0-	267	1	4045	2	N	-0-					-0-
11	4230	X	4115	-0-	-115	-0-	252	1	3863	2	N	-0-					-0-
12	4371	X	3819	-0-	-552	-0-	214	1	3605	2	N	-0-					-0-
01	4309	X	3934	-0-	-375	-0-	233	1	3701	2	N	-0-					-0-
02	3892	X	3694	-0-	-198	-0-	231	1	3463	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	3643	-0-	-666	-0-	222	1	3421	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 229035 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12597 PERF.10587 - 12261

10	6541	X	5875	-0-	-666	-0-	364	1	5511	2	N	-0-					-0-
11	6120	X	5211	-0-	-909	-0-	319	1	4892	2	N	-0-					-0-
12	5890	X	5851	-0-	-39	-0-	328	1	5523	2	N	-0-					-0-
01	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	350	1	5564	2	N	-0-					-0-
02	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	355	1	5310	2	N	-0-					-0-
03	5890	X	5475	-0-	-415	-0-	333	1	5142	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 230361 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12231 PERF.10276 - 12138

10	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	65	1	986	2	N	-0-					-0-
11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	63	1	970	2	N	-0-					-0-
12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	50	1	836	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	846	-0-	-208	-0-	50	1	796	2	N	-0-					-0-
02	952	N	894	-0-	-58	-0-	56	1	838	2	N	-0-					-0-
03	899	N	860	-0-	-39	-0-	52	1	808	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 230957 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10331 - 12920

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WARNER WELL #: 2 RRCID -> 231317 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11834 PERF.10604 - 11749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4123	X	4062	-0-	-61	-0-	4062	2			N	-0-					10
11	3990	X	3698	-0-	-292	-0-	3698	2			N	-0-					10
12	4123	X	3862	-0-	-261	-0-	3862	2			N	-0-					10
01	4092	X	3682	-0-	-410	-0-	3682	2			N	-0-					10
02	3696	X	3209	-0-	-487	-0-	3209	2			N	-0-					10
*03	4061	X	3648	-0-	-413	-0-	3648	2			N	-0-					10

CHRONISTER HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 233047 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 12205 PERF.10494 - 12074

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	216	1	3269	2	N	-0-					-0-
11	3150	X	3089	-0-	-61	-0-	189	1	2900	2	N	-0-					-0-
12	3255	X	3160	-0-	-95	-0-	177	1	2983	2	N	-0-					-0-
01	3472	X	2994	-0-	-478	-0-	177	1	2817	2	N	-0-					-0-
02	3136	X	2875	-0-	-261	-0-	180	1	2695	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	2996	-0-	-476	-0-	182	1	2814	2	N	-0-					-0-

STATON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 234169 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10225 - 11943

10	4898	X	4800	-0-	-98	-0-	297	1	4503	2	N	-0-					-0-
11	4920	X	4670	-0-	-250	-0-	286	1	4384	2	N	-0-					-0-
12	5084	X	4590	-0-	-494	-0-	257	1	4333	2	N	-0-					-0-
01	5084	X	4475	-0-	-609	-0-	265	1	4210	2	N	-0-					-0-
02	4368	X	4273	-0-	-95	-0-	268	1	4005	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	4299	-0-	-537	-0-	262	1	4037	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 234741 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10693 - 12210

10	4371	X	3187	-0-	-1184	-0-	197	1	2990	2	N	-0-					-0-
11	4230	X	1900	-0-	-2330	-0-	116	1	1784	2	N	-0-					-0-
12	4371	X	1715	-0-	-2656	-0-	96	1	1619	2	N	-0-					-0-
01	4371	X	1953	-0-	-2418	-0-	116	1	1837	2	N	-0-					-0-
02	3948	X	2561	-0-	-1387	-0-	160	1	2401	2	N	-0-					-0-
*03	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	280	1	4328	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 234818 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10432 - 12102

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	101	1	1531	2	N	-0-					-0-
11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	83	1	1275	2	N	-0-					-0-
12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	68	1	1145	2	N	-0-					-0-
01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	84	1	1335	2	N	-0-					-0-
02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	92	1	1382	2	N	-0-					-0-
*03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	89	1	1380	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 236147 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12248 PERF. 9775 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	74	1	1116	2	N	-0-					-0-
11	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	96	1	1469	2	N	-0-					-0-
12	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	72	1	1209	2	N	-0-					-0-
01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	75	1	1190	2	N	-0-					-0-
02	1456	N	1354	-0-	-102	-0-	85	1	1269	2	N	-0-					-0-
*03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	83	1	1281	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
10	4464	X	3091	-0-	-1373	-0-	192	1	2899	2	N	-0-					-0-
11	3750	X	2696	-0-	-1054	-0-	165	1	2531	2	N	-0-					-0-
12	3875	X	3184	-0-	-691	-0-	178	1	3006	2	N	-0-					-0-
01	3875	X	2633	-0-	-1242	-0-	156	1	2477	2	N	-0-					-0-
02	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	301	1	4510	2	N	-0-					-0-
*03	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	289	1	4456	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
10	2821	X	2425	-0-	-396	-0-	150	1	2275	2	N	-0-					-0-
11	2730	X	2341	-0-	-389	-0-	143	1	2198	2	N	-0-					-0-
12	2821	X	2383	-0-	-438	-0-	133	1	2250	2	N	-0-					-0-
01	2418	X	1740	-0-	-678	-0-	103	1	1637	2	N	-0-					-0-
02	2184	N	2120	-0-	-64	-0-	133	1	1987	2	N	-0-					-0-
03	2387	N	2076	-0-	-311	-0-	126	1	1950	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
10	4588	X	4171	-0-	-417	-0-	258	1	3913	2	N	-0-					-0-
11	4380	X	4173	-0-	-207	-0-	256	1	3917	2	N	-0-					-0-
12	4216	X	4054	-0-	-162	-0-	227	1	3827	2	N	-0-					-0-
01	4185	X	3819	-0-	-366	-0-	226	1	3593	2	N	-0-					-0-
02	3892	X	3508	-0-	-384	-0-	220	1	3288	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	3802	-0-	-507	-0-	231	1	3571	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 18 RRCID -> 238548 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11142 - 12277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	2615	-0-	-640	-0-	162	1	2453	2	N	-0-					-0-
11	3150	X	2722	-0-	-428	-0-	167	1	2555	2	N	-0-					-0-
12	3255	X	2587	-0-	-668	-0-	145	1	2442	2	N	-0-					-0-
01	2604	X	2258	-0-	-346	-0-	134	1	2124	2	N	-0-					-0-
02	2548	X	2149	-0-	-399	-0-	135	1	2014	2	N	-0-					-0-
03	2821	X	2748	-0-	-73	-0-	167	1	2581	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
10	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	163	1	2470	2	N	-0-					-0-
11	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	164	1	2511	2	N	-0-					-0-
12	2387	N	2251	-0-	-136	-0-	126	1	2125	2	N	-0-					-0-
01	2635	N	2125	-0-	-510	-0-	126	1	1999	2	N	-0-					-0-
02	2492	N	2099	-0-	-393	-0-	131	1	1968	2	N	-0-					-0-
03	2263	N	2096	-0-	-167	-0-	128	1	1968	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
10	4185	X	4142	-0-	-43	-0-	257	1	3885	2	N	-0-					-0-
11	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	250	1	3826	2	N	-0-					-0-
12	3906	X	3679	-0-	-227	-0-	206	1	3473	2	N	-0-					-0-
01	4154	X	3510	-0-	-644	-0-	208	1	3302	2	N	-0-					-0-
02	3808	X	3627	-0-	-181	-0-	227	1	3400	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	3179	-0-	-1037	-0-	193	1	2986	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHRONISTER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 241289 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 13769 PERF.10759 - 13094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	242	1	3671	2	N	-0-					-0-
11	3540	X	3247	-0-	-293	-0-	199	1	3048	2	N	-0-					-0-
12	3720	X	3096	-0-	-624	-0-	173	1	2923	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	3318	-0-	-588	-0-	197	1	3121	2	N	-0-					-0-
02	3528	X	3261	-0-	-267	-0-	204	1	3057	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	3234	-0-	-672	-0-	197	1	3037	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
10	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	157	1	2374	2	N	-0-					-0-
11	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	161	1	2473	2	N	-0-					-0-
12	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	132	1	2226	2	N	-0-					-0-
01	2542	N	2239	-0-	-303	-0-	133	1	2106	2	N	-0-					-0-
02	2464	N	2427	-0-	-37	-0-	152	1	2275	2	N	-0-					-0-
03	2356	N	2327	-0-	-29	-0-	142	1	2185	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
10	2604	X	2290	-0-	-314	-0-	142	1	2148	2	N	-0-					-0-
11	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	143	1	2197	2	N	-0-					-0-
12	2325	X	2059	-0-	-266	-0-	115	1	1944	2	N	-0-					-0-
01	2325	X	2055	-0-	-270	-0-	122	1	1933	2	N	-0-					-0-
02	2184	N	2060	-0-	-124	-0-	129	1	1931	2	N	-0-					-0-
*03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	125	1	1935	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
10	2790	X	2566	-0-	-224	-0-	159	1	2407	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	2156	-0-	-844	-0-	132	1	2024	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	2043	-0-	-1057	-0-	114	1	1929	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	2133	-0-	-967	-0-	126	1	2007	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	1982	-0-	-818	-0-	124	1	1858	2	N	-0-					-0-
03	2573	X	1903	-0-	-670	-0-	116	1	1787	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 244958 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10732 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	244	1	3693	2	N	-0-					-0-
11	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	242	1	3709	2	N	-0-					-0-
12	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	207	1	3481	2	N	-0-					-0-
01	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	216	1	3436	2	N	-0-					-0-
02	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	207	1	3095	2	N	-0-					-0-
*03	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	196	1	3026	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
10	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	127	1	1916	2	N	-0-					-0-
11	1920	N	684	-0-	-1236	-0-	42	1	642	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	994	-0-	-277	-0-	56	1	938	2	N	-0-					-0-
01	2046	N	1215	-0-	-831	-0-	72	1	1143	2	N	-0-					-0-
02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	83	1	1240	2	N	-0-					-0-
*03	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	110	1	1697	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
10	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	176	1	2662	2	N	-0-					-0-
11	2280	X	2135	-0-	-145	-0-	131	1	2004	2	N	-0-					-0-
12	2418	X	2191	-0-	-227	-0-	123	1	2068	2	N	-0-					-0-
01	2852	X	2031	-0-	-821	-0-	120	1	1911	2	N	-0-					-0-
02	1988	N	1722	-0-	-266	-0-	108	1	1614	2	N	-0-					-0-
03	2201	N	2092	-0-	-109	-0-	127	1	1965	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHRONISTER HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 245659 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10581 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	166	1	2512	2	N	-0-					-0-
11	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	169	1	2588	2	N	-0-					-0-
12	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	120	1	2017	2	N	-0-					-0-
01	2511	N	1689	-0-	-822	-0-	100	1	1589	2	N	-0-					-0-
02	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	143	1	2139	2	N	-0-					-0-
03	2139	N	1808	-0-	-331	-0-	110	1	1698	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
10	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	99	1	1492	2	N	-0-					-0-
11	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	76	1	1168	2	N	-0-					-0-
12	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	98	1	1659	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	90	1	1429	2	N	-0-					-0-
02	980	N	724	-0-	-256	-0-	45	1	679	2	N	-0-					-0-
*03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	97	1	1504	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
10	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	130	1	1969	2	N	-0-					-0-
11	2130	N	1655	-0-	-475	-0-	101	1	1554	2	N	-0-					-0-
12	2139	N	1992	-0-	-147	-0-	112	1	1880	2	N	-0-					-0-
01	2108	N	1470	-0-	-638	-0-	87	1	1383	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	1257	-0-	-283	-0-	79	1	1178	2	N	-0-					-0-
03	1984	N	1467	-0-	-517	-0-	89	1	1378	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
10	5890	X	5210	-0-	-680	-0-	323	1	4887	2	N	-0-					-0-
11	5700	X	4943	-0-	-757	-0-	303	1	4640	2	N	-0-					-0-
12	5890	X	4402	-0-	-1488	-0-	247	1	4155	2	N	-0-					-0-
01	5797	X	4630	-0-	-1167	-0-	274	1	4356	2	N	-0-					-0-
02	5236	X	4781	-0-	-455	-0-	299	1	4482	2	N	-0-					-0-
03	5208	X	4617	-0-	-591	-0-	281	1	4336	2	N	-0-					-0-

STATON GAS UNIT NO.1 WELL #: 4 RRCID -> 246409 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10507 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4650	X	4338	-0-	-312	-0-	269	1	4069	2	N	-0-					-0-
11	4440	X	4289	-0-	-151	-0-	263	1	4026	2	N	-0-					-0-
12	4588	X	4097	-0-	-491	-0-	229	1	3868	2	N	-0-					-0-
01	4588	X	3741	-0-	-847	-0-	222	1	3519	2	N	-0-					-0-
02	4004	X	3790	-0-	-214	-0-	237	1	3553	2	N	-0-					-0-
03	4433	X	3709	-0-	-724	-0-	226	1	3483	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
10	2201	N	1421	-0-	-780	-0-	88	1	1333	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3905	-0-	905	905	239	1	3666	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3673	-0-	573	1478	206	1	3467	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	12231	-0-	9131	10609	725	1	11506	2	N	-0-					-0-
02	14581	X	3972	-0-	-10609	-0-	249	1	3723	2	N	-0-					-0-
03	2201	X	947	-0-	-1254	-0-	58	1	889	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
10	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	269	1	4066	2	N	-0-					-0-
11	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	255	1	3911	2	N	-0-					-0-
12	3782	X	3529	-0-	-253	-0-	198	1	3331	2	N	-0-					-0-
01	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	227	1	3608	2	N	-0-					-0-
02	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	229	1	3428	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	3288	-0-	-494	-0-	200	1	3088	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHRONISTER HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 246549 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9626 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4278	X	3416	-0-	-862	-0-	212	1	3204	2	N	-0-					-0-
11	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	247	1	3789	2	N	-0-					-0-
12	3999	X	3635	-0-	-364	-0-	204	1	3431	2	N	-0-					-0-
01	3999	X	3830	-0-	-169	-0-	227	1	3603	2	N	-0-					-0-
02	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	238	1	3562	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	3465	-0-	-720	-0-	211	1	3254	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 246686 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 9560 - 12161

10	2325	X	1650	-0-	-675	-0-	102	1	1548	2	N	-0-					-0-
11	2250	X	956	-0-	-1294	-0-	59	1	897	2	N	-0-					-0-
12	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	299	1	5039	2	N	-0-					-0-
01	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	262	1	4156	2	N	-0-					-0-
02	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	247	1	3702	2	N	-0-					-0-
03	3441	X	2600	-0-	-841	-0-	158	1	2442	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246688 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9474 - 11770

10	6262	X	5819	-0-	-443	-0-	361	1	5458	2	N	-0-					-0-
11	6060	X	4210	-0-	-1850	-0-	258	1	3952	2	N	-0-					-0-
12	6262	X	3938	-0-	-2324	-0-	221	1	3717	2	N	-0-					-0-
01	6262	X	4581	-0-	-1681	-0-	271	1	4310	2	N	-0-					-0-
02	5656	X	4855	-0-	-801	-0-	304	1	4551	2	N	-0-					-0-
03	5828	X	4997	-0-	-831	-0-	304	1	4693	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 247528 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12203 PERF. 9353 - 11901

10	4216	X	2772	-0-	-1444	-0-	172	1	2600	2	N	-0-					-0-
11	4050	X	2446	-0-	-1604	-0-	150	1	2296	2	N	-0-					-0-
12	3596	X	2285	-0-	-1311	-0-	128	1	2157	2	N	-0-					-0-
01	3503	X	2147	-0-	-1356	-0-	127	1	2020	2	N	-0-					-0-
02	3164	X	2020	-0-	-1144	-0-	127	1	1893	2	N	-0-					-0-
03	2759	X	1855	-0-	-904	-0-	113	1	1742	2	N	-0-					-0-

AVERITTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 247868 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11981 PERF. 9244 - 11838

10	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	130	1	1975	2	N	-0-					-0-
11	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	127	1	1949	2	N	-0-					-0-
12	1984	N	1558	-0-	-426	-0-	87	1	1471	2	N	-0-					-0-
01	2108	N	1268	-0-	-840	-0-	75	1	1193	2	N	-0-					-0-
02	1932	N	1737	-0-	-195	-0-	109	1	1628	2	N	-0-					-0-
*03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	111	1	1713	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

10	3095	N	3095	-0-	-0-	-0-	192	1	2903	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3131	-0-	131	131	192	1	2939	2	N	-0-					-0-
12	2846	N	2715	-0-	-131	-0-	152	1	2563	2	N	-0-					-0-
01	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	136	1	2154	2	N	-0-					-0-
02	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	155	1	2313	2	N	-0-					-0-
*03	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	151	1	2324	2	N	-0-					-0-

SEYMORE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254414 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10658 - 11650

10	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	621	1	9397	2	N	-0-					-0-
11	10346	X	10346	-0-	-0-	-0-	634	1	9712	2	N	-0-					-0-
12	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	530	1	8927	2	N	-0-					-0-
01	9703	X	7516	-0-	-2187	-0-	445	1	7071	2	N	-0-					-0-
02	8764	X	4994	-0-	-3770	-0-	313	1	4681	2	N	-0-					-0-
03	9703	X	6253	-0-	-3450	-0-	381	1	5872	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHRONISTER HEIRS WELL #: 49 RRCID -> 255039 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10583 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6324	X	4609	-0-	-1715	-0-	286	1	4323	2	N	-0-					-0-
11	5610	X	5101	-0-	-509	-0-	312	1	4789	2	N	-0-					-0-
12	5673	X	4613	-0-	-1060	-0-	258	1	4355	2	N	-0-					-0-
01	5456	X	4759	-0-	-697	-0-	282	1	4477	2	N	-0-					-0-
02	4760	X	4411	-0-	-349	-0-	276	1	4135	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	4365	-0-	-905	-0-	266	1	4099	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
10	5425	X	5139	-0-	-286	-0-	318	1	4821	2	N	-0-					-0-
11	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	312	1	4777	2	N	-0-					-0-
12	4898	X	4785	-0-	-113	-0-	268	1	4517	2	N	-0-					-0-
01	5146	X	4755	-0-	-391	-0-	282	1	4473	2	N	-0-					-0-
02	4760	X	4680	-0-	-80	-0-	293	1	4387	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	4522	-0-	-748	-0-	275	1	4247	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
10	4929	X	4187	-0-	-742	-0-	259	1	3928	2	N	-0-					-0-
11	4560	X	4137	-0-	-423	-0-	253	1	3884	2	N	-0-					-0-
12	4464	X	3599	-0-	-865	-0-	202	1	3397	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	3545	-0-	-919	-0-	210	1	3335	2	N	-0-					-0-
02	3864	X	3847	-0-	-17	-0-	241	1	3606	2	N	-0-					-0-
03	4278	X	3860	-0-	-418	-0-	235	1	3625	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
10	3658	X	3202	-0-	-456	-0-	198	1	3004	2	N	-0-					-0-
11	3540	X	1639	-0-	-1901	-0-	100	1	1539	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	2852	-0-	-806	-0-	160	1	2692	2	N	-0-					-0-
01	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	252	1	3998	2	N	-0-					-0-
02	2884	X	1698	-0-	-1186	-0-	106	1	1592	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	1478	-0-	-1715	-0-	90	1	1388	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 257187 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9926 - 12044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
11	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
12	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	126	1	2115	2	N	-0-					-0-
01	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	179	1	2845	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3098	-0-	298	298	194	1	2904	2	N	-0-					-0-
*03	3100	N	3472	-0-	372	670	211	1	3261	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 257713 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10215 - 12127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	289	1	4374	2	N	-0-					-0-
11	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	277	1	4242	2	N	-0-					-0-
12	4371	X	3890	-0-	-481	-0-	218	1	3672	2	N	-0-					-0-
01	4650	X	4120	-0-	-530	-0-	244	1	3876	2	N	-0-					-0-
02	4228	X	3961	-0-	-267	-0-	248	1	3713	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	3634	-0-	-1047	-0-	221	1	3413	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 259751 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10190 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	502	1	7595	2	N	-0-					-0-
11	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	480	1	7353	2	N	-0-					-0-
12	7874	X	7567	-0-	-307	-0-	424	1	7143	2	N	-0-					-0-
01	8091	X	7678	-0-	-413	-0-	455	1	7223	2	N	-0-					-0-
02	7308	X	7001	-0-	-307	-0-	438	1	6563	2	N	-0-					-0-
03	8091	X	6767	-0-	-1324	-0-	412	1	6355	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STATON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 260259 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 12033 PERF.10226 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	328	1	4964	2	N	-0-					-0-
11	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	318	1	4867	2	N	-0-					-0-
12	4898	X	4520	-0-	-378	-0-	253	1	4267	2	N	-0-					-0-
01	4898	X	4472	-0-	-426	-0-	265	1	4207	2	N	-0-					-0-
02	4424	X	4203	-0-	-221	-0-	263	1	3940	2	N	-0-					-0-
03	4898	X	4193	-0-	-705	-0-	255	1	3938	2	N	-0-					-0-

DRISKELL LAKE (RODESSA, GAS) 26155 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
CHISUM WELL #: 1 RRCID -> 227245 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 15850 PERF. 9140 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 3800 PERF. 3616 - 3628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRANE A95 WELL #: 4 RRCID -> 119906 COMPL. DATE 01/16/1986 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3254 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 3800 PERF. 3278 - 3288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EARNEST HILL (FREDERICKSBURG) //CONT.// 27232 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 171148 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2694 - 2702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	7	1	204	3	N	-0-					-0-
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	9	1	288	3	N	-0-					-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	4	1	128	3	N	-0-					-0-
01	217	N	65	-0-	-152	-0-	2	1	63	3	N	-0-					-0-
02	280	N	81	-0-	-199	-0-	2	1	79	3	N	-0-					-0-
*03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	126	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
10	621	X	621	-0-	-0-	-0-	340	2	281	9	Y	255	203	1			147
11	750	X	328	-0-	-422	-0-	238	2	90	9	Y	82					229
12	775	X	511	-0-	-264	-0-	240	2	271	9	Y	246	327	1			148
01	775	X	490	-0-	-285	-0-	267	2	223	9	Y	203	109	1			242
02	560	X	97	-0-	-463	-0-	84	2	13	9	Y	12					254
03	620	X	321	-0-	-299	-0-	192	2	129	9	Y	117	106	1			265

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
10	10261	X	10261	-0-	-0-	-0-	7251	2	3010	9	N	2736	2737	1			23
11	9420	X	7053	-0-	-2367	-0-	5648	2	1405	9	N	1277	1276	1			24
12	9734	X	7555	-0-	-2179	-0-	6009	2	1546	9	N	1405	1264	1			165
01	9734	X	6842	-0-	-2892	-0-	5987	2	855	9	N	777	919	1			23
02	8792	X	6278	-0-	-2514	-0-	5200	2	1078	9	N	980	925	1			78
03	9734	X	5091	-0-	-4643	-0-	4563	2	528	9	N	480	529	1			29

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
10	41211	X	19017	-0-	-22194	-0-	16488	2	2529	9	N	2299	2412	1			-0-
11	27300	X	11959	-0-	-15341	-0-	10219	2	1740	9	N	1582	1432	1			150
12	28210	X	8502	-0-	-19708	-0-	7307	2	1195	9	N	1086	1095	1			141
01	28210	X	5450	-0-	-22760	-0-	4740	2	710	9	N	645	740	1			46
02	20720	X	4683	-0-	-16037	-0-	4124	2	559	9	N	508	548	1			6
03	19003	X	6107	-0-	-12896	-0-	5506	2	601	9	N	546	545	1			7

FORREST WELL #: 2 RRCID -> 283770 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9265 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		6452	-0-	6452	6452	5531	2	921	9	N	837	830	1			7
10	0	W	9645	-0-	9645	16097	8483	2	1162	9	N	1056	1056	1			7
11	0	W	6460	-0-	6460	22557	5650	2	810	9	N	736	723	1			20
12	0	W	5902	-0-	5902	28459	5296	2	606	9	N	551	544	1			27
01	0	W	6438	-0-	6438	34897	5625	2	813	9	N	739	740	1			26
02	0	W	3586	-0-	3586	38483	2982	2	604	9	N	549	555	1			20
03	0	W	4098	-0-	4098	42581	3482	2	616	9	N	560	560	1			20

ORO RESOURCES, LLC 626507
RUFFINO WELL #: 1 RRCID -> 280133 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1417	3	86	9	Y	78	185	1			201
11	3000	N	3528	-0-	528	528	2497	3	1031	9	Y	937	1080	1			58
12	2810	N	2282	-0-	-528	-0-	1819	3	463	9	Y	421	348	1			131
01	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	1922	3	517	9	Y	470	515	1			86
02	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	1566	3	389	9	Y	354	332	1			108
03	2325	X	1976	-0-	-349	-0-	1614	3	362	9	Y	329	325	1			112

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC 766370
EASTHAM STATE FARM WELL #: 2 RRCID -> 107081 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11308 - 11451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	854	-0-	-727	-0-	851	1	3	9	N	3					123
11	1620	N	646	-0-	-974	-0-	625	1	21	9	N	19					142
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					142
01	868	N	527	-0-	-341	-0-	527	3			N	-0-					142
02	616	N	443	-0-	-173	-0-	443	3			N	-0-					142
*03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	1			N	-0-					142

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0503 RRCID -> 274757 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9969 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	3257	-0-	-29	-0-	538	1	2530	3	Y	172	161	1			60
							189	9									
11	3180	X	2976	-0-	-204	-0-	511	1	2246	3	Y	199	199	1			60
							219	9									
12	3286	X	1989	-0-	-1297	-0-	529	1	1313	3	Y	134	162	1			32
							147	9									
01	3255	X	1435	-0-	-1820	-0-	555	1	657	3	Y	203	186	1			49
							223	9									
02	DLQ G-10		2188	-0-	2188	2188	442	1	1550	3	Y	178	141	1			86
							196	9									
03	DLQ G-10		2991	-0-	2991	5179	521	1	2274	3	Y	178	151	1			113
							196	9									

TOLBERT WELL #: 1 RRCID -> 274994 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 9322 - 10991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6944	X	253	-0-	-6691	-0-	11	1	206	3	Y	33					194
							36	9									
11	754	X	754	-0-	-0-	-0-	10	1	645	3	Y	90					284
							99	9									
12	617	X	617	-0-	-0-	-0-	14	1	528	3	Y	68	186	1			166
							75	9									
01	248	X	81	-0-	-167	-0-	2	1	67	3	Y	11					177
							12	9									
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					177

ADAMS, CHESTER WELL #: 2 RRCID -> 275353 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10054 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4092	X	3179	-0-	-913	-0-	233	1	2348	3	Y	544	652	1			103
							598	9									
11	3960	X	2213	-0-	-1747	-0-	169	1	1622	3	Y	384	260	1			227
							422	9									
12	3596	X	1049	-0-	-2547	-0-	92	1	859	3	Y	89	9	1			307
							98	9									
01	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	132	229	1			210
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1167	985	1			392
03	DLQ G-10		14038	-0-	14038	14038	1169	1	11481	3	Y	1262	1338	1			316
							1388	9									

CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 275516 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9585 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	494	362	1			172
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	84	1	120	9	Y	109	181	1			100
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	91	1	735	9	Y	668	551	1			217
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	513	563	1			167
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	896	890	1			173
03	DLQ G-10		993	-0-	993	993	31	1	303	3	Y	599	562	1			210
							659	9									

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 702 RRCID -> 275603 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9925 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	1415	-0-	-1964	-0-	417	1	726	3	Y	247	218	1			473
							272	9									
11	2520	X	1182	-0-	-1338	-0-	408	1	499	3	Y	250	238	1			485
							275	9									
12	2170	X	610	-0-	-1560	-0-	449	1	23	3	Y	125	153	1			457
							138	9									
01	1705	X	693	-0-	-1012	-0-	477	1	216	9	Y	196	192	1			461
02	DLQ G-10		654	-0-	654	654	363	1	73	3	Y	198	146	1			513
							218	9									
03	DLQ G-10		786	-0-	786	1440	436	1	62	3	Y	262	207	1			568
							288	9									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 206 RRCID -> 275670 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 9879 - 11555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	X	94	-0-	-2448	-0-	1	1	32	3	Y	55	73	1			270
							61	9									
11	450	X	203	-0-	-247	-0-	3	1	111	3	Y	81	67	1			284
							89	9									
12	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	41	1	1278	3	Y	219	493	1			10
							241	9									
01	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	37	1	1087	3	Y	394	378	1			26
							433	9									
02	DLQ G-10		1743	-0-	1743	1743	39	1	1284	3	Y	382	336	1			72
							420	9									
03	DLQ G-10		1753	-0-	1753	3496	40	1	1296	3	Y	379	369	1			82
							417	9									

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
10	2573	X	2254	-0-	-319	-0-	1741	1	42	3	Y	428	567	1			256
							471	9									
11	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	1729	1	809	3	Y	378	375	1			259
							416	9									
12	3100	N	3564	-0-	464	464	1982	1	1339	3	Y	221	194	1			286
							243	9									
01	3100	N	3678	-0-	578	1042	2017	1	1313	3	Y	316	375	1			227
							348	9									
02	DLQ G-10		3812	-0-	3812	4854	2455	1	929	3	Y	389	369	1			247
							428	9									
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4854					Y	NO RPT					247

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
10	3999	X	1381	-0-	-2618	-0-	536	1	603	3	Y	220	192	1			229
							242	9									
11	3870	X	2657	-0-	-1213	-0-	446	1	1764	3	Y	406	414	1			221
							447	9									
12	2201	X	1542	-0-	-659	-0-	614	1	462	3	Y	424	426	1			219
							466	9									
01	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	679	1	984	3	Y	574	415	1			378
							631	9									
02	DLQ G-10		1301	-0-	1301	1301	694	1	370	3	Y	215	388	1			205
							237	9									
03	DLQ G-10		1662	-0-	1662	2963	682	1	532	3	Y	407	322	1			290
							448	9									

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
HYDE, MARTY WELL #: 4 RRCID -> 275991 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10002 - 11663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3999	X	2629	-0-	-1370	-0-	408	1	1784	3	Y	397	411	1			371
							437	9									
11	3840	X	2739	-0-	-1101	-0-	401	1	1782	3	Y	505	499	1			377
							556	9									
12	3813	X	3082	-0-	-731	-0-	423	1	2088	3	Y	519	457	1			439
							571	9									
01	3720	X	3240	-0-	-480	-0-	434	1	2320	3	Y	442	537	1			344
							486	9									
02	DLQ G-10		3328	-0-	3328	3328	402	1	2245	3	Y	619	560	1			403
							681	9									
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3328					Y	NO RPT					403

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
10	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	1487	1	502	3	Y	151	166	1			192
							166	9									
11	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1499	1	164	9	Y	149	176	1			165
12	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1485	1	173	9	Y	157	177	1			145
01	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1415	1	164	9	Y	149	184	1			110
02	DLQ G-10		333	-0-	333	333	26	1	165	3	Y	129	1	1			238
							142	9									
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	333					Y	NO RPT					238

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 601 RRCID -> 276692 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12045 PERF.10297 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	383	1	1101	3	Y	46	7	1			249
							51	9									
11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	292	1	911	3	Y	90	187	1			152
							99	9									
12	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	234	1	916	3	Y	23	5	1			170
							25	9									
01	1550	N	1457	-0-	-93	-0-	265	1	1009	3	Y	166	9	1			327
							183	9									
02	DLQ G-10		1439	-0-	1439	1439	348	1	960	3	Y	119	184	1			262
							131	9									
03	DLQ G-10		1478	-0-	1478	2917	288	1	1049	3	Y	128	195	1			195
							141	9									

JONES WELL #: 1 RRCID -> 276821 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 10175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 02 RRCID -> 276834 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11708 PERF.10004 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	370	1	1046	3	Y	323	549	1			230
							355	9									
11	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	376	1	1136	3	Y	335	195	1			370
							369	9									
12	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	358	1	725	3	Y	219	197	1			392
							241	9									
01	1550	N	1367	-0-	-183	-0-	371	1	663	3	Y	303	201	1			494
							333	9									
02	DLQ G-10		1310	-0-	1310	1310	342	1	815	3	Y	139	369	1			264
							153	9									
03	DLQ G-10		1638	-0-	1638	2948	351	1	976	3	Y	283	9	1			538
							311	9									

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 276840 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1320	-0-	-75	-0-	92	1	930	3	N	271	318	1	120
							298	9							
11	1320	N	1158	-0-	-162	-0-	88	1	843	3	N	206	140	1	186
							227	9							
12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	86	1	797	3	N	93	8	1	271
							102	9							
01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	121	1	1040	3	N	204	347	1	128
							224	9							
02	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	142	1	916	3	N	578	498	1	208
							636	9							
*03	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	96	1	942	3	N	529	555	1	182
							582	9							

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	EOM BALANCE
10	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	634	1	5487	3	Y	368	333	1	297
							405	9							
11	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	597	1	4745	3	Y	542	567	1	272
							596	9							
12	5115	X	4158	-0-	-957	-0-	449	1	3271	3	Y	398	492	1	178
							438	9							
01	5580	X	2894	-0-	-2686	-0-	462	1	1775	3	Y	597	555	1	220
							657	9							
02	DLQ G-10		4099	-0-	4099	4099	470	1	3034	3	Y	541	417	1	344
							595	9							
03	DLQ G-10		5177	-0-	5177	9276	543	1	4036	3	Y	544	440	1	448
							598	9							

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	EOM BALANCE
10	248	N	72	-0-	-176	-0-	33	1	39	9	Y	35			295
11	600	N	96	-0-	-504	-0-	6	1	55	3	Y	32			327
							35	9							
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	Y	46			373
							51	9							
01	62	N	30	-0-	-32	-0-	2	1	14	3	Y	13			386
							14	9							
02	DLQ G-10		25	-0-	25	25	3	1	22	3	Y	-0-			386
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	25					Y	68			454

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	EOM BALANCE
10	19096	X	16585	-0-	-2511	-0-	597	1	15461	3	N	479	550	1	278
							527	9							
11	18480	X	14422	-0-	-4058	-0-	571	1	13250	3	N	546	752	1	72
							601	9							
12	19096	X	18460	-0-	-636	-0-	671	1	17117	3	N	611	619	1	64
							672	9							
01	18352	X	12288	-0-	-6064	-0-	499	1	11178	3	N	555	619	1	-0-
							611	9							
02	15624	X	10229	-0-	-5395	-0-	409	1	9742	3	N	71	71	1	-0-
							78	9							
03	16585	X	4543	-0-	-12042	-0-	189	1	4326	3	N	25	25	1	-0-
							28	9							

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0402 RRCID -> 276940 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10379 - 11999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
10	6603	X	5809	-0-	-794	-0-	199	1	5146	3	Y	422	489	1			206
							464	9									
11	6390	X	4568	-0-	-1822	-0-	168	1	3898	3	Y	456	648	1			14
							502	9									
12	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	244	1	6220	3	Y	443	448	1			9
							487	9									
01	6510	X	4599	-0-	-1911	-0-	168	1	3767	3	Y	604	613	1			-0-
							664	9									
02	DLQ G-10		2371	-0-	2371	2371	65	1	1550	3	Y	687	400	1			287
							756	9									
03	DLQ G-10		3806	-0-	3806	6177	119	1	2724	3	Y	875	948	1			214
							963	9									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0202 RRCID -> 277001 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9538 - 11257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4650	X	3138	-0-	-1512	-0-	660	1	1928	3	Y	500	496	1			567
							550	9									
11	3270	X	3006	-0-	-264	-0-	682	1	1568	3	Y	687	752	1			502
							756	9									
12	2976	X	2626	-0-	-350	-0-	577	1	1444	3	Y	550	526	1			526
							605	9									
01	3627	X	2184	-0-	-1443	-0-	684	1	952	3	Y	498	463	1			561
							548	9									
02	DLQ G-10		1771	-0-	1771	1771	565	1	724	3	Y	438	374	1			625
							482	9									
03	DLQ G-10		1584	-0-	1584	3355	620	1	559	3	Y	368	469	1			524
							405	9									

HYDE WELL #: 1 RRCID -> 277670 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	137	1	1380	3	Y	172	200	1			376
							189	9									
11	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	133	1	1279	3	Y	98	11	1			463
							108	9									
12	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	149	1	1383	3	Y	137	12	1			588
							151	9									
01	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	164	1	1404	3	Y	135	200	1			523
							149	9									
02	DLQ G-10		1387	-0-	1387	1387	175	1	1131	3	Y	74	13	1			584
							81	9									
03	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1387					Y	NO RPT					584

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. 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
10	2790	X	2322	-0-	-468	-0-	572	1	1650	3	Y	91	9	1			474
							100	9									
11	2640	N	1605	-0-	-1035	-0-	744	1	784	3	Y	70	4	1			540
							77	9									
12	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	547	1	508	3	Y	1112	727	1			925
							1223	9									
01	2325	N	1541	-0-	-784	-0-	341	1	1200	9	Y	1091	1074	1			942
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	537	911	1			568
03	DLQ G-10		1473	-0-	1473	1473	347	1	242	3	Y	804	1154	1			218
							884	9									

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0901 RRCID -> 277816 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10273 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	4935	-0-	1835	1835	331 886	1 9	3718	3	Y	805	868	1			28
11	3000	N	4202	-0-	1202	3037	253 711	1 9	3238	3	Y	646	628	1			46
12	3100	N	3824	-0-	724	3761	254 603	1 9	2967	3	Y	548	470	1			124
01	7361	X	3600	-0-	-3761	-0-	238 612	1 9	2750	3	Y	556	443	1			237
02	DLQ G-10		3369	-0-	3369	3369	229 553	1 9	2587	3	Y	503	639	1			101
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3369					Y	NO RPT					101

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
10	6200	X	4194	-0-	-2006	-0-	534 482	1 9	3178	3	Y	438	388	1			102
11	5250	X	3857	-0-	-1393	-0-	532 396	1 9	2929	3	Y	360	363	1			99
12	5425	X	2695	-0-	-2730	-0-	557 372	1 9	1766	3	Y	338	344	1			93
01	4867	X	2042	-0-	-2825	-0-	549 552	1 9	941	3	Y	502	369	1			226
02	DLQ G-10		2846	-0-	2846	2846	474 232	1 9	2140	3	Y	211	374	1			63
03	DLQ G-10		3234	-0-	3234	6080	507 613	1 9	2114	3	Y	557	437	1			183

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0802 RRCID -> 277818 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11302 PERF.10087 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	28 8	1 9	672	3	Y	7	7	1			274
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	19 4	1 9	381	3	Y	4	4	1			274
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30					304
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	8					312
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					312
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					312

EASTHAM STATE PRISON FARM A WELL #: A 01 RRCID -> 277918 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6510	X	6093	-0-	-417	-0-	766 956	1 9	4371	3	Y	869	853	1			97
11	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	828 1156	1 9	4420	3	Y	1051	1143	1			5
12	6510	X	3450	-0-	-3060	-0-	535 906	1 9	2009	3	Y	824	789	1			40
01	6510	X	5320	-0-	-1190	-0-	782 1019	1 9	3519	3	Y	926	878	1			88
02	DLQ G-10		5683	-0-	5683	5683	722 1024	1 9	3937	3	Y	931	780	1			239
03	DLQ G-10		5928	-0-	5928	11611	819 911	1 9	4198	3	Y	828	1063	1			4

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 02 RRCID -> 277919 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9731 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	479 653	1 9	3596	3	Y	594	588	1	284
11	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	496 782	1 9	3860	3	Y	711	592	1	403
12	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	465 968	1 9	3390	3	Y	880	773	1	510
01	3720	X	3237	-0-	-483	-0-	333 363	1 9	2541	3	Y	330	416	1	424
02	DLQ G-10		3868	-0-	3868	3868	415 911	1 9	2542	3	Y	828	757	1	495
03	DLQ G-10		4928	-0-	4928	8796	496 869	1 9	3563	3	Y	790	790	1	495

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	EOM BALANCE
10	5983	X	5099	-0-	-884	-0-	614 528	1 9	3957	3	Y	480	340	1	449
11	5790	X	4816	-0-	-974	-0-	565 530	1 9	3721	3	Y	482	542	1	389
12	5983	X	2066	-0-	-3917	-0-	630 508	1 9	928	3	Y	462	447	1	404
01	5394	X	4530	-0-	-864	-0-	703 311	1 9	3516	3	Y	283	475	1	212
02	DLQ G-10		4091	-0-	4091	4091	559 292	1 9	3240	3	Y	265	272	1	205
03	DLQ G-10		5071	-0-	5071	9162	601 397	1 9	4073	3	Y	361	431	1	135

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	EOM BALANCE
10	6169	X	4858	-0-	-1311	-0-	688 998	1 9	3172	3	Y	907	957	1	256
11	5130	X	2467	-0-	-2663	-0-	507 580	1 9	1380	3	Y	527	572	1	211
12	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	724 1287	1 9	2858	3	Y	1170	1118	1	263
01	4867	X	4305	-0-	-562	-0-	717 1020	1 9	2568	3	Y	927	782	1	408
02	DLQ G-10		3934	-0-	3934	3934	651 766	1 9	2517	3	Y	696	746	1	358
03	DLQ G-10		4216	-0-	4216	8150	739 925	1 9	2552	3	Y	841	768	1	431

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	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		2269	-0-	2269	2269	316 378	1 9	1575	3	Y	344	194	1	355
11	14B2 EXT		610	-0-	610	2879	377 37	1 9	196	3	Y	34	194	1	195
12	14B2 EXT		973	-0-	973	3852	331 386	1 9	256	3	Y	351	376	1	170
01	14B2 EXT		275	-0-	275	4127	173	1	102	9	Y	93			263
02	4705	X	578	-0-	-4127	-0-	219 123	1 9	236	3	Y	112	190	1	185
*03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	381	1	122	9	Y	111	167	1	129

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
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
10	806	N	155	-0-	-651	-0-	6	1	148	3	Y	1	1	1			306
							1	9									
11	480	N	128	-0-	-352	-0-	5	1	122	3	Y	1	1	1			306
							1	9									
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	89	3	Y	1	1	1			306
							1	9									
01	155	N	68	-0-	-87	-0-	3	1	64	3	Y	1	1	1			306
							1	9									
02	DLQ G-10		364	-0-	364	364	310	1	53	3	Y	1	1	1			306
							1	9									
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	364					Y	NO RPT					306

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
10	4960	X	3642	-0-	-1318	-0-	476	1	2780	3	Y	351	430	1			254
							386	9									
11	4470	X	3346	-0-	-1124	-0-	443	1	2504	3	Y	363	403	1			214
							399	9									
12	3937	X	3329	-0-	-608	-0-	374	1	2593	3	Y	329	321	1			222
							362	9									
01	3813	X	3405	-0-	-408	-0-	597	1	2105	3	Y	639	322	1			539
							703	9									
02	DLQ G-10		4345	-0-	4345	4345	521	1	3043	3	Y	710	716	1			533
							781	9									
03	DLQ G-10		4179	-0-	4179	8524	525	1	2977	3	Y	615	732	1			416
							677	9									

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
10	19716	X	16960	-0-	-2756	-0-	607	1	15725	3	Y	571	487	1			317
							628	9									
11	18780	X	15819	-0-	-2961	-0-	631	1	14639	3	Y	499	476	1			340
							549	9									
12	18631	X	15667	-0-	-2964	-0-	570	1	14544	3	Y	503	471	1			372
							553	9									
01	18166	X	15216	-0-	-2950	-0-	626	1	14030	3	Y	509	696	1			185
							560	9									
02	DLQ G-10		13836	-0-	13836	13836	535	1	12747	3	Y	504	277	1			412
							554	9									
03	DLQ G-10		15916	-0-	15916	29752	641	1	14701	3	Y	522	677	1			257
							574	9									

MILES TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 278043 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10242 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	N	1555	-0-	-956	-0-	51	1	1314	3	Y	173	195	1			239
							190	9									
11	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	83	1	1927	3	Y	313	207	1			345
							344	9									
12	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	83	1	2124	3	Y	387	397	1			335
							426	9									
01	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	80	1	1782	3	Y	289	393	1			231
							318	9									
02	DLQ G-10		1448	-0-	1448	1448	55	1	1310	3	Y	75	195	1			111
							83	9									
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1448					Y	NO RPT					111

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 278044 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910

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
10	5425	X	3530	-0-	-1895	-0-	494	1	1830	3	Y	1096	1114	1			322
							1206	9									
11	5250	X	4679	-0-	-571	-0-	500	1	2478	3	Y	1546	1495	1			373
							1701	9									
12	5425	X	3625	-0-	-1800	-0-	428	1	2100	3	Y	997	937	1			433
							1097	9									
01	4991	X	2933	-0-	-2058	-0-	449	1	1454	3	Y	936	1109	1			260
							1030	9									
02	DLQ G-10		4087	-0-	4087	4087	492	1	2129	3	Y	1333	1166	1			427
							1466	9									
03	DLQ G-10		3563	-0-	3563	7650	520	1	1929	3	Y	1013	1105	1			335
							1114	9									

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 1001 RRCID -> 278379 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12308 PERF.10240 - 11878

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
10	14818	X	8589	-0-	-6229	-0-	325	1	7660	3	Y	549	838	1			572
							604	9									
11	14340	X	11278	-0-	-3062	-0-	758	1	8710	3	Y	1645	1631	1			586
							1810	9									
12	13206	X	9441	-0-	-3765	-0-	777	1	7344	3	Y	1200	1415	1			371
							1320	9									
01	12400	X	7981	-0-	-4419	-0-	686	1	5960	3	Y	1214	959	1			626
							1335	9									
02	DLQ G-10		7956	-0-	7956	7956	675	1	6065	3	Y	1105	1374	1			357
							1216	9									
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	7956					Y	NO RPT					357

LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 278382 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9951 - 11547

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
10	868	N	591	-0-	-277	-0-	50	1	506	3	Y	32	6	1			247
							35	9									
11	810	N	461	-0-	-349	-0-	43	1	412	3	Y	5	5	1			247
							6	9									
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	35	1	322	3	Y	4	4	1			247
							4	9									
01	589	N	519	-0-	-70	-0-	53	1	456	3	Y	9	9	1			247
							10	9									
02	DLQ G-10		236	-0-	236	236	31	1	202	3	Y	3	3	1			247
							3	9									
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	236					Y	NO RPT					247

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0510 RRCID -> 278385 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9808 - 11542

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
10	7130	X	6222	-0-	-908	-0-	1455	1	4023	3	Y	676	571	1			273
							744	9									
11	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	935	1	5645	3	Y	780	770	1			283
							858	9									
12	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	1540	1	6929	3	Y	731	786	1			228
							804	9									
01	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	1568	1	5248	3	Y	834	609	1			453
							917	9									
02	DLQ G-10		7339	-0-	7339	7339	1411	1	5154	3	Y	704	797	1			360
							774	9									
03	DLQ G-10		8650	-0-	8650	15989	1625	1	6238	3	Y	715	585	1			490
							787	9									

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0602 RRCID -> 278386 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11735 PERF. 9902 - 11510

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
10	9331	X	7047	-0-	-2284	-0-	201	1	6613	3	Y	212	227	1			125
							233	9									
11	8820	X	7485	-0-	-1335	-0-	208	1	6935	3	Y	311	243	1			193
							342	9									
12	8494	X	7208	-0-	-1286	-0-	215	1	6731	3	Y	238	239	1			192
							262	9									
01	8401	X	7317	-0-	-1084	-0-	231	1	6794	3	Y	265	265	1			192
							292	9									
02	DLQ G-10		6045	-0-	6045	6045	170	1	5638	3	Y	215	247	1			160
							237	9									
03	DLQ G-10		6488	-0-	6488	12533	186	1	6097	3	Y	186	221	1			125
							205	9									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 1001 RRCID -> 278387 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12872 PERF.10766 - 12693

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
10	8215	X	7852	-0-	-363	-0-	289	1	7485	3	Y	71	20	1			140
							78	9									
11	7830	X	7550	-0-	-280	-0-	310	1	7201	3	Y	35	18	1			157
							39	9									
12	8091	X	7625	-0-	-466	-0-	285	1	7279	3	Y	55	18	1			194
							61	9									
01	8184	X	7867	-0-	-317	-0-	333	1	7468	3	Y	60	30	1			224
							66	9									
02	DLQ G-10		6991	-0-	6991	6991	279	1	6653	3	Y	54	22	1			256
							59	9									
03	DLQ G-10		7379	-0-	7379	14370	304	1	6986	3	Y	81	18	1			319
							89	9									

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0101 RRCID -> 278713 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765

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
10	992	X	716	-0-	-276	-0-	98	1	490	3	Y	116	181	1			544
							128	9									
11	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					544
12	992	X	969	-0-	-23	-0-	588	1	119	3	Y	238	186	1			596
							262	9									
01	961	X	640	-0-	-321	-0-	428	1	138	3	Y	67	185	1			478
							74	9									
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45					523
03	DLQ G-10		10391	-0-	10391	10391	455	1	9199	3	Y	670	655	1			538
							737	9									

VON ROSENBERG WELL #: 2 RRCID -> 278868 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 9710 - 11387

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
10	4402	X	3496	-0-	-906	-0-	261	1	2629	3	Y	551	569	1			307
							606	9									
11	4260	X	2995	-0-	-1265	-0-	235	1	2253	3	Y	461	396	1			372
							507	9									
12	4402	X	2926	-0-	-1476	-0-	236	1	2192	3	Y	453	397	1			428
							498	9									
01	3999	X	2802	-0-	-1197	-0-	240	1	2060	3	Y	456	589	1			295
							502	9									
02	DLQ G-10		2275	-0-	2275	2275	269	1	1735	3	Y	246	219	1			322
							271	9									
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2275					Y	NO RPT					322

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0601H RRCID -> 278871 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11501 PERF.10422 - 16076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12524	X	8848	-0-	-3676	-0-	918 479	1 9	7451	3	Y	435	227	1			501
11	8430	X	6159	-0-	-2271	-0-	280 321	1 9	5558	3	Y	292	400	1			393
12	8711	X	6951	-0-	-1760	-0-	343 371	1 9	6237	3	Y	337	217	1			513
01	8835	X	5904	-0-	-2931	-0-	279 317	1 9	5308	3	Y	288	398	1			403
02	DLQ G-10		5055	-0-	5055	5055	253 274	1 9	4528	3	Y	249	229	1			423
03	DLQ G-10		6215	-0-	6215	11270	299 334	1 9	5582	3	Y	304	426	1			301

HYDE, MARTY WELL #: 3 RRCID -> 279307 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1333	N	1055	-0-	-278	-0-	368 127	1 9	560	3	Y	115	119	1			65
11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	355 167	1 9	574	3	Y	152	151	1			66
12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	332 140	1 9	604	3	Y	127	106	1			87
01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	370 127	1 9	905	3	Y	115	144	1			58
02	DLQ G-10		1213	-0-	1213	1213	338 156	1 9	719	3	Y	142	134	1			66
03	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1213					Y	NO RPT					66

ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 279323 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	N	593	-0-	-492	-0-	358 67	1 9	168	3	Y	61	189	1			281
11	990	N	436	-0-	-554	-0-	338 24	1 9	74	3	Y	22	1	1			302
12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	399 80	1 9	540	3	Y	73	6	1			369
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	393 88	1 9	451	3	Y	80	200	1			249
02	DLQ G-10		816	-0-	816	816	369 53	1 9	394	3	Y	48	5	1			292
03	DLQ G-10		828	-0-	828	1644	372 47	1 9	409	3	Y	43	186	1			149

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0606 RRCID -> 279324 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9811 - 11456

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5580	X	3431	-0-	-2149	-0-	539 650	1 9	2242	3	Y	591	719	1			133
11	5400	X	3135	-0-	-2265	-0-	519 561	1 9	2055	3	Y	510	454	1			189
12	4464	X	3083	-0-	-1381	-0-	547 435	1 9	2101	3	Y	395	239	1			345
01	4247	X	2206	-0-	-2041	-0-	545 612	1 9	1049	3	Y	556	531	1			370
02	DLQ G-10		2523	-0-	2523	2523	454 590	1 9	1479	3	Y	536	476	1			430
03	DLQ G-10		3037	-0-	3037	5560	519 483	1 9	2035	3	Y	439	422	1			447

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
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
10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	114	1	705	3	N	274	250	1			92
							301	9									
11	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	114	1	798	3	N	357	363	1			86
							393	9									
12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	110	1	532	3	N	257	324	1			19
							283	9									
01	1116	N	894	-0-	-222	-0-	105	1	349	3	N	400	377	1			42
							440	9									
02	1232	N	1075	-0-	-157	-0-	102	1	602	3	N	337	255	1			124
							371	9									
*03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	204	1	694	3	N	188	153	1			159
							207	9									

BLAIR A WELL #: 1 RRCID -> 279383 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	X	1282	-0-	-733	-0-	256	1	939	3	Y	79	199	1			251
							87	9									
11	1950	X	1275	-0-	-675	-0-	248	1	897	3	Y	118	191	1			178
							130	9									
12	2015	X	1329	-0-	-686	-0-	269	1	976	3	Y	76	6	1			248
							84	9									
01	2015	X	1327	-0-	-688	-0-	239	1	921	3	Y	152	203	1			197
							167	9									
02	DLQ G-10		1099	-0-	1099	1099	211	1	827	3	Y	55	7	1			245
							61	9									
03	DLQ G-10		1127	-0-	1127	2226	253	1	765	3	Y	99	5	1			339
							109	9									

MILLER WELL #: 2 RRCID -> 279431 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10288 - 11397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	517	-0-	-382	-0-	337	3	180	9	Y	164	192	1			255
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	75	1	724	3	Y	177	192	1			240
							195	9									
12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	87	1	807	3	Y	276	383	1			133
							304	9									
01	3021	N	3021	-0-	-0-	-0-	250	1	2149	3	Y	565	578	1			120
							622	9									
02	DLQ G-10		2128	-0-	2128	2128	245	1	1584	3	Y	272	212	1			180
							299	9									
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2128					Y	NO RPT					180

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
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	31	1	732	3	Y	-0-	5	1			7
11	630	N	567	-0-	-63	-0-	27	1	540	3	Y	-0-	3	1			4
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	34	1	614	3	Y	34	4	1			34
							37	9									
01	775	N	521	-0-	-254	-0-	25	1	472	3	Y	22	5	1			51
							24	9									
02	DLQ G-10		583	-0-	583	583	31	1	548	3	Y	4	4	1			51
							4	9									
03	DLQ G-10		840	-0-	840	1423	42	1	792	3	Y	5	5	1			51
							6	9									

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
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
10	6076	X	2234	-0-	-3842	-0-	724	1	1390	3	Y	109	196	1			339
							120	9									
11	5730	X	3945	-0-	-1785	-0-	877	1	2957	3	Y	101	199	1			241
							111	9									
12	5921	X	4422	-0-	-1499	-0-	813	1	3574	3	Y	32	17	1			256
							35	9									
01	5921	X	2904	-0-	-3017	-0-	771	1	1920	3	Y	194	199	1			251
							213	9									
02	DLQ G-10		3692	-0-	3692	3692	837	1	2544	3	Y	283	200	1			334
							311	9									
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3692					Y	NO RPT					334

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
10	5890	X	4673	-0-	-1217	-0-	328	1	3305	3	Y	945	999	1			416
							1040	9									
11	5700	X	4185	-0-	-1515	-0-	310	1	2972	3	Y	821	602	1			635
							903	9									
12	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	280	1	2602	3	Y	804	1187	1			252
							884	9									
01	5332	X	3233	-0-	-2099	-0-	276	1	2370	3	Y	534	414	1			372
							587	9									
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	256	186	1			442
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					442

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
10	9789	X	9789	-0-	-0-	-0-	976	1	5374	3	Y	3126	3176	1			827
							3439	9									
11	3390	X	2620	-0-	-770	-0-	999	1	570	3	Y	955	1294	1			488
							1051	9									
12	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	1031	1	3366	3	Y	988	957	1			519
							1087	9									
01	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	1151	1	5612	3	Y	1203	1186	1			536
							1323	9									
02	DLQ G-10		9932	-0-	9932	9932	1031	1	7473	3	Y	1298	1351	1			483
							1428	9									
03	DLQ G-10		6816	-0-	6816	16748	1360	1	4138	3	Y	1198	1165	1			516
							1318	9									

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
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	275	1	151	9	N	137	185	1			435
11	420	N	279	-0-	-141	-0-	132	1	2	3	N	132					567
							145	9									
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-					567
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	176	1	360	9	N	327	374	1			520
02	252	N	210	-0-	-42	-0-	68	1	11	3	N	119					639
							131	9									
*03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	88	1	63	9	N	57					696

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
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	80	1	80	2	N	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	68	1	98	2	N	-0-					-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	70	1	103	2	N	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	57	1	102	2	N	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	72	1	89	2	N	-0-					-0-
*03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	102	1	99	2	N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 125607 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 2540 - 2564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	633	-0-	-328	-0-	315	1	318	2	N	-0-					-0-
11	840	N	834	-0-	-6	-0-	338	1	496	2	N	-0-					-0-
12	868	N	833	-0-	-35	-0-	337	1	496	2	N	-0-					-0-
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	266	1	479	2	N	-0-					-0-
02	784	N	765	-0-	-19	-0-	340	1	425	2	N	-0-					-0-
*03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	453	1	439	2	N	-0-					-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
10	217	N	149	-0-	-68	-0-	74	1	75	2	N	-0-					-0-
11	210	N	196	-0-	-14	-0-	79	1	117	2	N	-0-					-0-
12	217	N	187	-0-	-30	-0-	76	1	111	2	N	-0-					-0-
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	70	1	124	2	N	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	100	1	108	2	N	-0-					-0-
*03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	110	1	106	2	N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 126292 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2517 - 2533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	149	-0-	-37	-0-	75	1	74	2	N	-0-					-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	79	1	116	2	N	-0-					-0-
12	217	N	187	-0-	-30	-0-	75	1	112	2	N	-0-					-0-
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	69	1	125	2	N	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	100	1	107	2	N	-0-					-0-
*03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	109	1	106	2	N	-0-					-0-

ELKHART (PETTIT) 28379 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
O.G. ROGERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 033363 COMPL. DATE 05/19/1964 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9917 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

O.G. ROGERS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 048260 COMPL. DATE 12/10/1969 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10138 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	22	1	89	2	N	4					199
							4	9									
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	7	1	29	2	N	18	182	1			35
							20	9									
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	11	1	65	2	N	4					39
							4	9									
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	11	1	45	2	N	-0-					39
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	5	1	37	2	N	-0-					39
03	93	N	62	-0-	-31	-0-	6	1	54	2	N	2					41
							2	9									

ELKHART (PETTIT) //CONT.// 28379 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
COVINGTON WELL #: 6 RRCID -> 229031 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9852 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1521	-0-	-29	-0-	301	1	1218	2	N	2			127
							2	9							
11	1440	N	1436	-0-	-4	-0-	286	1	1150	2	N	-0-			127
12	1550	N	1455	-0-	-95	-0-	212	1	1242	2	N	1			128
							1	9							
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	163	1	685	2	N	-0-			128
02	1344	N	1164	-0-	-180	-0-	131	1	1033	2	N	-0-			128
03	1457	N	1361	-0-	-96	-0-	143	1	1216	2	N	2			130
							2	9							

COVINGTON WELL #: 3 RRCID -> 279341 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 11451 PERF. 9880 - 9981

10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	7	1	30	2	N	-0-			85
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	4	1	18	2	N	-0-			85
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	2	N	-0-			85
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	7	1	30	2	N	-0-			85
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	N	-0-			85
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	N	-0-			85

ELKHART (WOODBINE) 28379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 212419 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5344 - 5345

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

COVINGTON WELL #: A 2ST RRCID -> 224062 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 4054 - 4102

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

COVINGTON WELL #: 3 RRCID -> 267915 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 11451 PERF. 5582 - 5586

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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
10	13082	#	-0-	-0-	-13082	-0-					N	-0-					28
11	12090	#	-0-	-0-	-12090	-0-					N	-0-					28
12	12121	#	7807	-0-	-4314	-0-	40	1	7745	2	N	20					48
							22	9									
01	11687	#	6358	-0-	-5329	-0-	44	1	6214	2	N	91					139
							100	9									
02	3890	R	3890	-0-	-0-	-0-	24	1	3826	2	N	36	143	1			32
							40	9									
*03	28374		21441	-0-	-6933	-0-	62	1	21221	2	N	144	152	1			24
							158	9									

ELYSIAN (TRAVIS PEAK) 28809 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
BOGUE WELL #: 1 RRCID -> 191454 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6488 - 6498

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
MAYO WELL #: 4 RRCID -> 122169 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6284 - 6287

10	837	N	371	-0-	-466	-0-	371	2			N	-0-					68
11	780	N	652	-0-	-128	-0-	652	2			N	-0-					68
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					68
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					68
02	616	N	200	-0-	-416	-0-	200	2			N	-0-					68
03	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	2			N	-0-					68

PETROMINING, INC. 660846
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 228646 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6215 - 6258

10	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					23
11	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2879	3	21	9	N	19					42
12	2759	X	2737	-0-	-22	-0-	2725	3	12	9	N	11					53
01	2759	X	2583	-0-	-176	-0-	2566	3	17	9	N	15					68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					75
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

URSUS OIL AND GAS 879300
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 169642 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6331 - 6440

10	124	N	118	-0-	-6	-0-	115	2	3	9	N	3					111
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					111
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	210	2	3	9	N	3					114
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	115	2	46	9	N	42	126	1			30
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	105	2	3	9	N	3					33
03	186	N	118	-0-	-68	-0-	115	2	3	9	N	3					36

ELYSIAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 28809 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	T. A.	100	-0-	100	1062	19	1	81	2	Y	-0-					-0-
11	638	393	-0-	-245	817	73	1	320	2	Y	-0-					-0-
12	1153 N	336	-0-	-817	-0-	87	1	249	2	Y	-0-					-0-
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	98	1	232	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	30	1	295	2	Y	-0-					-0-
*03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	33	1	330	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

10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					27
11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					27
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					27
01	248 N	32	-0-	-216	-0-	32	3			N	-0-					27
02	224 N	46	-0-	-178	-0-	46	3			N	-0-					27
*03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					27

RUSK-STALLCUP WELL #: 2 C RRCID -> 097943 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6264 - 6290

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
03	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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					95

VAN DUSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220883 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6341 - 6352

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

EZIM (PETTIT) 29830 000 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
MOORE, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 092939 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 7856 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					53
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					53
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					53
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					53
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					53
*03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					53

LANGFORD, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 095673 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7839 - 7843

10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					113
11	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					113
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					113
01	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					113
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					113
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					113

FAIRPLAY (COTTON VALLEY) 30015 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MCBRIDE OPERATING LLC 538006
ROQUEMORE, EDDIE WELL #: 3 RRCID -> 180243 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8824 - 9965

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BROWNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081505 COMPL. DATE 02/11/1978 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9168 - 9873

10	T. A.	140	-0-	140	699	140	2			N	-0-					40
11	878 X	179	-0-	-699	-0-	179	2			N	-0-					40
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					40
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					40
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					40
*03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					40

FAIRWAY, W. (PETTIT) 30032 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
O'BENCO, INC. 617512
CATFISH CREEK WELL #: 1 RRCID -> 232352 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10434 - 10462

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5						N	-0-					-0-

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 817G RRCID -> 181540 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9886 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16231	X	16231	-0-	-0-	-0-	15695	3	536	9	N	487	487	1			-0-
11	12031	X	12031	-0-	-0-	-0-	11669	3	362	9	N	329	324	1			5
12	14915	X	14915	-0-	-0-	-0-	14487	3	428	9	N	389	391	1			3
01	11314	X	11314	-0-	-0-	-0-	10899	3	415	9	N	377	355	1			25
02	8708	X	7118	-0-	-1590	-0-	6906	3	212	9	N	193	214	1			4
*03	9645	X	9645	-0-	-0-	-0-	9410	3	235	9	N	214	207	1			11

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 351 RRCID -> 181717 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9892 - 9984

10	744	N	258	-0-	-486	-0-	245	3	13	9	N	12	12	1			-0-
11	360	N	22	-0-	-338	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	946	3	69	9	N	63	62	1			1
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	727	3	31	9	N	28	26	1			3
*03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	910	3	32	9	N	29	31	1			1

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 256 RRCID -> 181718 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9844 - 9965

10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 249 RRCID -> 181735 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9844 - 9940

10	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2578	3	2	9	N	2	2	1			116
11	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	3			N	-0-					116
12	2480	X	2312	-0-	-168	-0-	2281	3	31	9	N	28	28	1			116
01	2480	X	1811	-0-	-669	-0-	1771	3	40	9	N	36	35	1			117
02	2240	X	1350	-0-	-890	-0-	1302	3	48	9	N	44	42	1			119
03	2480	X	1101	-0-	-1379	-0-	1075	3	26	9	N	24	26	1			117

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 346 RRCID -> 189585 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 9842 - 9927

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 755G RRCID -> 198177 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9882 - 9936

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					49
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					49
02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1588	3	76	9	N	69	56	1			62
*03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1377	3	48	9	N	44	38	1			68

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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
10	155	N	26	-0-	-129	-0-	26	3			N	-0-					3
11	420	N	22	-0-	-398	-0-	22	3			N	-0-					3
12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1069	3	29	9	N	26	26	1			3
01	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2281	3	91	9	N	83	78	1			8
02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1125	3	41	9	N	37	41	1			4
03	1085	N	995	-0-	-90	-0-	960	3	35	9	N	32	27	1			9

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
10	1116	N	36	-0-	-1080	-0-	36	3			N	-0-					453
11	600	N	26	-0-	-574	-0-	26	3			N	-0-					453
12	620	N	26	-0-	-594	-0-	26	3			N	-0-					453
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	171	3	21	9	N	19	18	1			454
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1019	3	46	9	N	42	46	1			450
*03	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2345	3	29	9	N	26	34	1			442

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
10	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					9
11	546	X	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					9
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					9
01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					9
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	996	3	25	9	N	23	23	1			9
*03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	622	3	47	9	N	43	35	1			17

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
10	5115	X	5111	-0-	-4	-0-	5111	3			N	-0-					109
11	4830	X	4572	-0-	-258	-0-	4557	3	15	9	N	14	14	1			109
12	5363	X	5228	-0-	-135	-0-	5142	3	86	9	N	78	79	1			108
01	5363	X	4262	-0-	-1101	-0-	4262	3			N	-0-					108
02	4844	X	4412	-0-	-432	-0-	4412	3			N	-0-					108
03	5239	X	4947	-0-	-292	-0-	4947	3			N	-0-					108

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
10	310	N	26	-0-	-284	-0-	26	3			N	-0-					46
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					46
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					46
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					46
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					46
*03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1243	3	23	9	N	21	17	1			50

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
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					8
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	148	3	22	9	N	20	20	1			8
12	1240	N	472	-0-	-768	-0-	429	3	43	9	N	39	40	1			7
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					7
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					7
*03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					7

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
10	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					83
11	1260	N	718	-0-	-542	-0-	718	3			N	-0-					83
12	1829	N	430	-0-	-1399	-0-	430	3			N	-0-					83
01	1519	N	1188	-0-	-331	-0-	1188	3			N	-0-					83
02	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1982	3	32	9	N	29	32	1			80
*03	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1888	3	52	9	N	47	52	1			75

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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
10	4123	X	3743	-0-	-380	-0-	3631	3	112	9	N	102	102	1			206
11	3960	X	2701	-0-	-1259	-0-	2609	3	92	9	N	84	83	1			207
12	5394	X	3608	-0-	-1786	-0-	3450	3	158	9	N	144	145	1			206
01	5394	X	2135	-0-	-3259	-0-	2039	3	96	9	N	87	82	1			211
02	4872	X	1223	-0-	-3649	-0-	1199	3	24	9	N	22	24	1			209
03	3751	X	2439	-0-	-1312	-0-	2396	3	43	9	N	39	35	1			213

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
10	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	6055	3	79	9	N	72	72	1			22
11	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	4983	3	18	9	N	16	16	1			22
12	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	6068	3	32	9	N	29	28	1			23
01	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4773	3	37	9	N	34	34	1			23
02	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3473	3	31	9	N	28	26	1			25
*03	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4389	3	33	9	N	30	32	1			23

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
10	3565	X	3082	-0-	-483	-0-	3082	3			N	-0-					4
11	2880	X	2454	-0-	-426	-0-	2454	3			N	-0-					4
12	3503	X	3305	-0-	-198	-0-	3305	3			N	-0-					4
01	3503	X	2850	-0-	-653	-0-	2831	3	19	9	N	17	17	1			4
02	3164	X	2526	-0-	-638	-0-	2519	3	7	9	N	6	3	1			7
*03	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	3			N	-0-					7

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
10	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1930	3	47	9	N	43	43	1			20
11	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1943	3	25	9	N	23	23	1			20
12	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-					20
01	1984	N	1593	-0-	-391	-0-	1593	3			N	-0-					20
02	1848	N	1487	-0-	-361	-0-	1454	3	33	9	N	30	31	1			19
*03	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2442	3	92	9	N	84	68	1			35

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
10	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4027	3	279	9	N	254	260	1			508
11	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	3845	3	298	9	N	271	267	1			512
12	3007	X	2766	-0-	-241	-0-	2756	3	10	9	N	9	9	1			512
01	3007	X	1122	-0-	-1885	-0-	1039	3	83	9	N	75	70	1			517
02	2716	X	738	-0-	-1978	-0-	674	3	64	9	N	58	64	1			511
03	3007	X	707	-0-	-2300	-0-	686	3	21	9	N	19	37	1			493

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
10	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2501	3	21	9	N	19	20	1			73
11	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2270	3	114	9	N	104	101	1			76
12	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	3			N	-0-					76
01	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2137	3	35	9	N	32	32	1			76
02	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	2268	3	92	9	N	84	79	1			81
*03	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3330	3	58	9	N	53	56	1			78

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
10	10013	X	7818	-0-	-2195	-0-	7818	3			N	-0-					61
11	9000	X	6308	-0-	-2692	-0-	6308	3			N	-0-					61
12	7967	X	5757	-0-	-2210	-0-	5757	3			N	-0-					61
01	7967	X	6917	-0-	-1050	-0-	6843	3	74	9	N	67	68	1			60
02	7196	X	5918	-0-	-1278	-0-	5912	3	6	9	N	5	2	1			63
*03	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	8264	3	73	9	N	66	57	1			72

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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
10	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1359	3	14	9	N	13	13	1			119
11	960	N	599	-0-	-361	-0-	520	3	79	9	N	72	71	1			120
12	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					120
01	1364	N	1218	-0-	-146	-0-	1188	3	30	9	N	27	25	1			122
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	724	3	42	9	N	38	43	1			117
*03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1358	3	128	9	N	116	103	1			130

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
10	1178	N	1121	-0-	-57	-0-	1042	3	79	9	N	72	73	1			82
11	780	N	318	-0-	-462	-0-	318	3			N	-0-					82
12	1519	N	420	-0-	-1099	-0-	380	3	40	9	N	36	36	1			82
01	1116	N	557	-0-	-559	-0-	311	3	246	9	N	224	211	1			95
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	692	3	57	9	N	52	58	1			89
*03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	675	3	20	9	N	18	35	1			72

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
10	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	7707	3	59	9	N	54	55	1			112
11	6480	X	4625	-0-	-1855	-0-	4511	3	114	9	N	104	102	1			114
12	6696	X	5577	-0-	-1119	-0-	5522	3	55	9	N	50	51	1			113
01	6696	X	4668	-0-	-2028	-0-	4648	3	20	9	N	18	17	1			114
02	6048	X	4280	-0-	-1768	-0-	4243	3	37	9	N	34	37	1			111
03	6696	X	4475	-0-	-2221	-0-	4435	3	40	9	N	36	32	1			115

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6462 RRCID -> 212142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9843 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3348	X	1623	-0-	-1725	-0-	1615	3	8	9	N	7	8	1			160
11	3240	X	817	-0-	-2423	-0-	773	3	44	9	N	40	39	1			161
12	3348	X	1113	-0-	-2235	-0-	1078	3	35	9	N	32	32	1			161
01	3348	X	1567	-0-	-1781	-0-	1530	3	37	9	N	34	34	1			161
02	3024	X	636	-0-	-2388	-0-	605	3	31	9	N	28	26	1			163
03	1612	X	430	-0-	-1182	-0-	397	3	33	9	N	30	32	1			161

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 4473 RRCID -> 221092 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9961 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3906	X	3646	-0-	-260	-0-	3632	3	14	9	N	13	15	1			73
11	3780	X	2646	-0-	-1134	-0-	2604	3	42	9	N	38	37	1			74
12	3906	X	3614	-0-	-292	-0-	3578	3	36	9	N	33	32	1			75
01	3658	X	2865	-0-	-793	-0-	2828	3	37	9	N	34	34	1			75
02	3304	X	2625	-0-	-679	-0-	2594	3	31	9	N	28	26	1			77
*03	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3645	3	33	9	N	30	32	1			75

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7523 H RRCID -> 226134 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9906 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26412	X	18091	-0-	-8321	-0-	17664	3	427	9	N	388	386	1			452
11	21990	X	15100	-0-	-6890	-0-	14646	3	454	9	N	413	357	1			508
12	22723	X	18126	-0-	-4597	-0-	17662	3	464	9	N	422	470	1			460
01	22661	X	15250	-0-	-7411	-0-	14680	3	570	9	N	518	434	1			544
02	20468	X	14319	-0-	-6149	-0-	13939	3	380	9	N	345	423	1			466
03	18135	X	16085	-0-	-2050	-0-	15949	3	136	9	N	124	151	1			439

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
FAIRWAY /JAMES LIME/ UNIT WELL #: 861 RRCID -> 280481 COMPL. DATE 11/11/1961 TOTAL DEPTH 10464 PERF. 9848 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22844	X	22844	-0-	-0-	-0-	22677	3	167	9	N	152	178	1			26
11	18858	X	18858	-0-	-0-	-0-	18737	3	121	9	N	110	64	1			72
12	22593	X	22593	-0-	-0-	-0-	22387	3	206	9	N	187	222	1			37
01	17323	X	17323	-0-	-0-	-0-	17150	3	173	9	N	157	136	1			58
02	14454	X	14454	-0-	-0-	-0-	14425	3	29	9	N	26	27	1			57
*03	17611	X	17611	-0-	-0-	-0-	17611	3			N	-0-	25	1			32

FALCON CREEK (ANHYDRITE) 30080 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC 253405
SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 119801 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 7815 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	98	3	3	9	N	3					3
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	83	3	1	9	N	1					4
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					4
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					4
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	3			N	-0-					4
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					4

FALCON CREEK (TRAVIS PEAK) 30080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WILSON HYDROCARBON INC. 929170
RICHARDS "D" WELL #: 1 RRCID -> 133890 COMPL. DATE 09/15/1989 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 4577 - 4587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	9	1	34	3	N	-0-					63
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	10	1	37	3	N	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

GALES (6500 TRAVIS PEAK) 33770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 129894 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6472 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 7 RRCID -> 142046 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6456 - 6518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	N	920	-0-	-165	-0-	25	1	895	2	Y	-0-					1
11	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	24	1	1502	2	Y	-0-					1
12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	20	1	1068	2	Y	-0-					1
01	930	N	884	-0-	-46	-0-	884	2			Y	-0-					1
02	1428	N	864	-0-	-564	-0-	864	2			Y	-0-	1	1			-0-
*03	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			Y	-0-					-0-

GALES (6500 TRAVIS PEAK) //CONT.// 33770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
GALES, WILEY WELL #: 2 RRCID -> 151842 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6502 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	159	N	159	-0-	-0-	-0-	4	1	155	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	148	-0-	-32	-0-	2	1	146	2	Y	-0-					-0-
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	5	1	261	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	92	-0-	-48	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	165	-0-	-114	-0-	165	2			Y	-0-					-0-

GARRISON (PETTIT, LOWER) 34044 749 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GARRISON GAS UNIT NO. 6 WELL #: 3 RRCID -> 228281 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7062 - 7104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	181	-0-	-67	-0-	173	2	8	9	N	7					184
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	178	2	12	9	N	11					195
12	248	N	199	-0-	-49	-0-	182	2	17	9	N	15	170	1			40
01	186	N	166	-0-	-20	-0-	145	2	21	9	N	19					59
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	141	2	22	9	N	20					79
03	186	N	121	-0-	-65	-0-	114	2	7	9	N	6					85

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
10	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4034	2	35	9	N	32					139
11	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3500	2	34	9	N	31					170
12	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3972	2	19	9	N	17	157	1			30
01	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	3987	2	66	9	N	60					90
02	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3507	2	41	9	N	37					127
*03	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3514	2	31	9	N	28					155

ENDURO OPERATING LLC 252028
GRANT WELL #: 1 RRCID -> 215600 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9848 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					53
11	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	2			N	-0-					53
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					53
01	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					53
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					53
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					53

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION 252059

IRWIN WELL #: 3 RRCID -> 193897 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7462 - 8396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

IRWIN WELL #: 4 RRCID -> 196077 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7221 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

IRWIN WELL #: 5 RRCID -> 199034 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7408 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	538	-0-	538	538	538	2			N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	538					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	538					N	-0-					35
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	538					N	NO RPT					35
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	538					N	NO RPT					35

GRAVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202668 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7407 - 8697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

IRWIN WELL #: 6 RRCID -> 202793 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7252 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	41	2	11	9	N	10					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

IRWIN WELL #: 7 RRCID -> 202794 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7252 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

COLLINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202795 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7364 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 202946 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7373 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					351
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					351

GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 203448 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7461 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					58
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	77	2	1	9	N	1					59
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	21	2	2	9	N	2					61
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 210294 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7392 - 8516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

GARRISON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 210761 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7391 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					119
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					119
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					119
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

RANDALL WELL #: 1 RRCID -> 210764 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7528 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

COLLINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212437 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 7388 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					96
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					96
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					96
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					96
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 212438 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 7201 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	31	2	11	9	N	10					110
12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	881	2	55	9	N	50					160
01	3100	N	3561	-0-	461	461	3495	2	66	9	N	60	181	1			39
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	461					N	NO RPT					39
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	461					N	NO RPT					39

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					57
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

IRWIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 213731 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 7444 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					211
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					211
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					211
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					211

GARRISON GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 214145 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7410 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

IRWIN "A" WELL #: 2 RRCID -> 214361 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7378 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	492	2	6	9	N	5					194
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	386	2	46	9	N	42					236
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	491	2	39	9	N	35	167	1			104
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	655	2	17	9	N	15					119
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1552	2	8	9	N	7					106
12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					106
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	918	2	2	9	N	2					108
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

CHILDS WELL #: 3 RRCID -> 215658 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7480 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					136
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					136
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					136
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					136
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

JOPLING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215884 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7294 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	63	2	10	9	N	9					220
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	720	2	6	9	N	5					225
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					225
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					225
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					225

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
MCCAULEY WELL #: 1 RRCID -> 217363 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 7272 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2017 - P/A 09/18/17

JOPLING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221104 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 7488 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					29
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					29
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

JOPLING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221433 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7306 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

BARTON, SUSAN WELL #: 1 RRCID -> 221436 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 7346 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
11	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1917	2	34	9	N	31					193
12	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1896	2	11	9	N	10	185	1			18
01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1410	2	61	9	N	55					73
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

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
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	619	2	18	9	N	16					291
11	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1154	2	25	9	N	23					314
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					314
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-	183	1			131
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
JOPLING GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222463 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7417 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					274
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					274
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					274
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					274
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274

BEARD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 222467 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 7428 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45					258
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51	183	1			126
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	20	2	59	9	N	54					180
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45					225
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					225
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					225

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

IRWIN "A" WELL #: 5 RRCID -> 226110 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 7394 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3706	-0-	606	606	3601	2	105	9	N	95	169	1			84
11	2673	N	2067	-0-	-606	-0-	1960	2	107	9	N	97					181
12	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2592	2	117	9	N	106					287
01	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2323	2	77	9	N	70	182	1			175
02	1960	X	NO RPT	-0-	-1960	-0-					N	NO RPT					175
03	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					175

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 5 RRCID -> 231196 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7430 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
IRWIN "A" WELL #: 6 RRCID -> 232740 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7544 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

JOPLING GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235134 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7337 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		942	-0-	942	3436	935	2	7	9	N	6					204
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3436					N	-0-					204
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3436					N	-0-					204
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3436					N	-0-					204
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3436					N	NO RPT					204
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3436					N	NO RPT					204

IRWIN WELL #: 10 RRCID -> 237880 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 7489 - 9016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					118
11	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2171	2	51	9	N	46					164
12	3100	N	5132	-0-	2032	2032	4928	2	204	9	N	185					349
01	3100	N	3831	-0-	731	2763	3545	2	286	9	N	260	190	1			419
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2763					N	NO RPT					419
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2763					N	NO RPT					419

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

IRWIN "A" WELL #: 8 RRCID -> 243232 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 7230 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1182		46	-0-	-1136	-0-	46	2			N	-0-					52
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2 EXT		654	-0-	654	654	654	2			N	-0-					52
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	654					N	-0-					52
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	654					N	NO RPT					52
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	654					N	NO RPT					52

GARRISON GAS UNIT 1 WELL #: 7R RRCID -> 243235 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7347 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1317	2	69	9	N	63					216
12	3100	N	4852	-0-	1752	1752	4664	2	188	9	N	171	166	1			221
01	3100	N	5554	-0-	2454	4206	5321	2	233	9	N	212	189	1			244
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4206					N	NO RPT					244
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4206					N	NO RPT					244

COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255083 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7323 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					151
11	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					151
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	337	2	28	9	N	25					176
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
IRWIN "A" WELL #: 9 RRCID -> 255401 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7389 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					231
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					231
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					231
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	396	2	13	9	N	12					243
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					243
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					243

IRWIN WELL #: 12 RRCID -> 255469 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7404 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	802	2	76	9	N	69					147
11	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1895	2	95	9	N	86					233
12	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1440	2	76	9	N	69					302
01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1217	2	48	9	N	44	180	1			166
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166

EQX SWD, LLC 253338
EQX SWD WELL #: 1 RRCID -> 233829 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6200 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIANT NRG CO., LP 302592
OXSHEER WELL #: 1 RRCID -> 214461 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7520 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

GIANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264503 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 7194 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

HIBBARD ENERGY, LP 383757
BEARD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 140316 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7566 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
GRAVES WELL #: 2 RRCID -> 141697 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8024 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					43
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					43
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					43
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					43
02	392	N	290	-0-	-102	-0-	290	2			N	-0-					43
*03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	320	2	158	9	N	144	167	1			20

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 1 RRCID -> 151158 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7848 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1364	2	1	9	Y	1					25
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	937	2	2	9	Y	2					27
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	768	2	35	9	Y	32					59
01	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1721	2	18	9	Y	16					75
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	670	2	28	9	Y	25	85	1			15
*03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	575	2	3	9	Y	3					18

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 2 RRCID -> 165359 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 7886 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	307	-0-	-96	-0-	304	2	3	9	N	3					48
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	369	2	3	9	N	3					51
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	343	2	1	9	N	1					52
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	320	2	54	9	N	49					101
02	336	N	302	-0-	-34	-0-	269	2	33	9	N	30					131
03	341	N	256	-0-	-85	-0-	216	2	40	9	N	36	147	1			20

COLLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171784 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7414 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					41
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					41
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					41
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					41
02	448	N	307	-0-	-141	-0-	307	2			N	-0-					41
*03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					41

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
10	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	9	-0-	-111	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	141	2	N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	N	-0-					-0-
*03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	15	1	155	2	N	-0-					-0-

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 206308 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10529 PERF. 7492 - 7625

10	124	N	19	-0-	-105	-0-	2	1	17	2	N	-0-					50
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	23	1	206	2	N	5					55
							6	9									
12	124	N	54	-0-	-70	-0-	5	1	49	2	N	-0-					55
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-					55
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	61	1	617	2	N	-0-					55
*03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	16	1	168	2	N	-0-					55

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 218014 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7354 - 9124

10	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	139	1	1334	2	N	-0-					65
11	1650	N	268	-0-	-1382	-0-	27	1	241	2	N	-0-					65
12	713	N	271	-0-	-442	-0-	25	1	246	2	N	-0-					65
01	1488	N	177	-0-	-1311	-0-	15	1	156	2	N	5					70
							6	9									
02	252	N	208	-0-	-44	-0-	19	1	189	2	N	-0-					70
*03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	57	1	606	2	N	3					73
							3	9									

GARRISON GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 221083 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 7503 - 9268

10	1240	N	1069	-0-	-171	-0-	100	1	957	2	N	11					120
							12	9									
11	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	116	1	1043	2	N	62					182
							68	9									
12	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	128	1	1249	2	N	33					215
							36	9									
01	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	112	1	1139	2	N	43	188	1			70
							47	9									
02	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	123	1	1250	2	N	44					114
							48	9									
03	1240	N	1112	-0-	-128	-0-	95	1	999	2	N	16					130
							18	9									

GARRISON GAS UNIT NO. 7 WELL #: 4 RRCID -> 222241 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 7376 - 9138

10	1240	N	1038	-0-	-202	-0-	98	1	938	2	N	2					104
							2	9									
11	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	208	1	1862	2	N	65					169
							72	9									
12	1147	N	1143	-0-	-4	-0-	99	1	966	2	N	71					240
							78	9									
01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	128	1	1300	2	N	27	182	1			85
							30	9									
02	1120	N	745	-0-	-375	-0-	64	1	653	2	N	25					110
							28	9									
03	1147	N	857	-0-	-290	-0-	71	1	751	2	N	32					142
							35	9									

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					109
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	95	2	N	14					123
							15	9									
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	91	2	N	24					147
							26	9									
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	22	1	226	2	N	25					172
							28	9									
*03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	16	1	171	2	N	20					192
							22	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
10	3100	N	4151	-0-	1051	1051	379	1	3633	2	N	126					199
							139	9									
11	3000	N	2198	-0-	-802	249	216	1	1935	2	N	43					242
							47	9									
12	2449	N	1597	-0-	-852	-0-	143	1	1398	2	N	51	186	1			107
							56	9									
01	3100	X	2249	-0-	-851	-0-	197	1	2005	2	N	43					150
							47	9									
02	2800	X	2321	-0-	-479	-0-	203	1	2072	2	N	42					192
							46	9									
03	3100	X	2154	-0-	-946	-0-	182	1	1919	2	N	48					240
							53	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
10	248	N	208	-0-	-40	-0-	19	1	178	2	N	10					57
							11	9									
11	180	N	152	-0-	-28	-0-	15	1	131	2	N	5					62
							6	9									
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	17	1	169	2	N	8					70
							9	9									
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	24	1	245	2	N	15					85
							17	9									
02	140	N	99	-0-	-41	-0-	9	1	90	2	N	-0-					85
*03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	18	1	188	2	N	9					94
							10	9									

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 223664 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 7238 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	11	1	102	2	N	-0-					77
11	330	N	123	-0-	-207	-0-	12	1	111	2	N	-0-					77
12	93	N	41	-0-	-52	-0-	4	1	37	2	N	-0-					77
01	124	N	42	-0-	-82	-0-	4	1	38	2	N	-0-					77
02	112	N	79	-0-	-33	-0-	7	1	72	2	N	-0-					77
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	N	-0-	4	5			73

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BARTON, BOB J. WELL #: 1 RRCID -> 225253 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7386 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	92	1	881	2	N	17					157
							19	9									
11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	130	1	1168	2	N	10					167
							11	9									
12	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	165	1	1614	2	N	23					190
							25	9									
01	930	N	850	-0-	-80	-0-	74	1	755	2	N	19					209
							21	9									
02	840	N	472	-0-	-368	-0-	41	1	420	2	N	10					219
							11	9									
03	930	N	886	-0-	-44	-0-	75	1	789	2	N	20	186	1			53
							22	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
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	113	1	1085	2	N	15					53
							17	9									
11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	105	1	941	2	N	-0-					53
12	1395	N	920	-0-	-475	-0-	85	1	831	2	N	4					57
							4	9									
01	1209	N	1046	-0-	-163	-0-	92	1	936	2	N	16					73
							18	9									
02	980	N	942	-0-	-38	-0-	82	1	839	2	N	19					92
							21	9									
*03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	88	1	930	2	N	-0-					92

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
10	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
11	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
12	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
01	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
02	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
*03	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2			N	-0-					-0-

IRWIN -A- WELL #: 1 RRCID -> 101575 COMPL. DATE 08/08/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7044 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEARD GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 112210 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7095 - 7233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES (TRAVIS PEAK) 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BIG GAS OIL LLC 069432
SPRADLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222347 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10152 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	833	-0-	-190	-0-	832	2	1	9	N	1					138
11	750	N	649	-0-	-101	-0-	649	2			N	-0-					138
12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					138
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					138
*02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					138
03	775	N	604	-0-	-171	-0-	604	2			N	-0-					138

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222766 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 11381 PERF.10108 - 10614

10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					134
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					134
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					134
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					134
*02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					134
*03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	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

10	4154	X	3394	-0-	-760	-0-	3355	2	39	9	N	35					265
11	4020	X	3522	-0-	-498	-0-	3410	2	112	9	N	102	184	1			183
12	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3500	2	48	9	N	44					227
01	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3800	2	79	9	N	72					299
02	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3300	2	111	9	N	101	179	1			221
03	3627	X	3221	-0-	-406	-0-	3100	2	121	9	N	110					331

SHOOTING STAR WELL #: 1 RRCID -> 259262 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 11512 PERF.10898 - 11044

10	186	N	83	-0-	-103	-0-	83	2			N	-0-					67
11	270	N	216	-0-	-54	-0-	216	2			N	-0-					67
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	417	2	2	9	N	2					69
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					69
02	196	N	138	-0-	-58	-0-	138	2			N	-0-					69
03	341	N	124	-0-	-217	-0-	124	2			N	-0-					69

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 259704 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 10860

10	3875	X	3596	-0-	-279	-0-	3596	2			N	-0-					52
11	3750	X	3600	-0-	-150	-0-	3600	2			N	-0-					52
12	4371	X	3648	-0-	-723	-0-	3626	2	22	9	N	20					72
01	4371	X	3625	-0-	-746	-0-	3603	2	22	9	N	20					92
02	3948	X	3481	-0-	-467	-0-	3442	2	39	9	N	35					127
03	3720	X	2973	-0-	-747	-0-	2973	2			N	-0-					127

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
BETHUNE B WELL #: 1 RRCID -> 228897 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10411 - 11902

10	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1900	2	19	9	N	17					77
11	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1853	2	42	9	N	38	102	1			13
12	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					13
01	1922	N	1351	-0-	-571	-0-	1351	2			N	-0-					13
02	1764	N	1007	-0-	-757	-0-	977	2	30	9	N	27					40
03	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					40

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
SUTTON, BEVERLY WELL #: 1 RRCID -> 230826 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10418 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	X	1952	-0-	-32	-0-	1952	2			N	-0-					22
11	2310	X	1245	-0-	-1065	-0-	1223	2	22	9	N	20					42
12	2387	X	2007	-0-	-380	-0-	2007	2			N	-0-					42
01	2387	X	859	-0-	-1528	-0-	859	2			N	-0-					42
*02	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	1980	2	59	9	N	54	76	1			20
03	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					20

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
10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					8
11	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2224	2	138	9	Y	125	110	1			23
12	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			Y	-0-					23
01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1393	2	4	9	Y	4					27
02	2212	N	1438	-0-	-774	-0-	1424	2	14	9	Y	13					40
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

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
10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	993	2	169	9	N	154	176	1			18
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					18
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					18
01	899	N	383	-0-	-516	-0-	383	2			N	-0-					18
*02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	412	2	39	9	N	35	35	1			18
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-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
10	1302	N	1276	-0-	-26	-0-	1275	2	1	9	N	1					20
11	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2030	2	22	9	N	20					40
12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					40
01	1271	N	1168	-0-	-103	-0-	1168	2			N	-0-					40
02	1624	N	934	-0-	-690	-0-	911	2	23	9	N	21	49	1			12
03	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					12

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
10	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					25
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					25
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					25
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					25
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					25
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					25

SWAIN, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 235124 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 11755 PERF.10232 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	X	928	-0-	-529	-0-	887	2	41	9	N	37					117
11	1590	X	1329	-0-	-261	-0-	1307	2	22	9	N	20					137
12	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4253	2	43	9	N	39	126	1			50
01	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2827	2	20	9	N	18					68
*02	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2560	2	30	9	N	27					95
03	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					95

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
10	5084	X	3190	-0-	-1894	-0-	3149	2	41	9	N	37					47
11	5010	X	617	-0-	-4393	-0-	617	2			N	-0-					47
12	5177	X	1224	-0-	-3953	-0-	1224	2			N	-0-					47
01	5177	X	1157	-0-	-4020	-0-	1157	2			N	-0-					47
02	2996	X	1672	-0-	-1324	-0-	1613	2	59	9	N	54	19	1			82
03	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					82

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 236121 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11675 PERF.10073 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					77
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					77
12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-	61	1			16
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					16
*02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					16
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					16

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
10	1736	N	951	-0-	-785	-0-	885	2	66	9	N	60					65
11	1170	N	357	-0-	-813	-0-	357	2			N	-0-					65
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	316	2	1	9	N	1	54	1			12
01	961	N	343	-0-	-618	-0-	343	2			N	-0-					12
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	278	2	58	9	N	53	65	1			-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-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
10	885	N	885	-0-	-0-	-0-	844	2	41	9	N	37	67	1			13
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					13
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	544	2	15	9	N	14					27
01	589	N	504	-0-	-85	-0-	504	2			N	-0-					27
02	420	N	176	-0-	-244	-0-	164	2	12	9	N	11	31	1			7
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					7

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	122	1			13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					15
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

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
10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-	157	7			-0-
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	930	2	33	9	N	30					30
12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					30
01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					30
02	896	N	637	-0-	-259	-0-	589	2	48	9	N	44	74	1			-0-
03	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

SUTTON, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 242538 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10250 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	628	2	127	9	N	115					122
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	427	2	18	9	N	16					138
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-	79	1			59
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					59
*02	224	N	140	-0-	-84	-0-	88	2	52	9	N	47	106	1			-0-
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					58
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86	86	1			58
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
SUTTON, H.G. WELL #: 1 RRCID -> 243492 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10325 - 11807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

BETHUNE B WELL #: 2 RRCID -> 245681 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12065 PERF. 9775 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55					164
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-	149	1			15
01	3100	N	5212	-0-	2112	2112	5162	2	50	9	N	45					60
*02	2800	N	1947	-0-	-853	1259	1917	2	30	9	N	27					87
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	1228					N	NO RPT					87

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
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	747	2	106	9	N	96					113
11	720	N	562	-0-	-158	-0-	558	2	4	9	N	4					117
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-	98	1			19
01	868	N	587	-0-	-281	-0-	587	2			N	-0-					19
*02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	557	2	43	9	N	39	40	1			18
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					18

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
10	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	1957	2	81	9	N	74					115
11	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1462	2	73	9	N	66					181
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-	126	1			55
01	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					55
*02	840	N	521	-0-	-319	-0-	508	2	13	9	N	12	67	1			-0-
03	837	N	NO RPT	-0-	-837	-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
10	1984	N	1940	-0-	-44	-0-	1939	2	1	9	N	1					76
11	1860	N	1710	-0-	-150	-0-	1710	2			N	-0-					76
12	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					76
01	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					76
*02	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					76
03	1922	N	1440	-0-	-482	-0-	1440	2			N	-0-					76

REGIONS BANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243319 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10223 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	X	1828	-0-	-63	-0-	1827	2	1	9	N	1					93
11	1980	X	1642	-0-	-338	-0-	1642	2			N	-0-					93
12	2046	X	2038	-0-	-8	-0-	2038	2			N	-0-					93
01	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					93
*02	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					93
03	2046	N	1881	-0-	-165	-0-	1785	2	96	9	N	87	180	1			-0-

GATES, EAST (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34186 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BIG GAS OIL LLC //CONT.// 069432
SPRADLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245794 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10136 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	463	2	1	9	N	1					76
11	270	N	159	-0-	-111	-0-	159	2			N	-0-					76
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					76
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					76
*02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					76
*03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	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
10	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					102
11	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					102
12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					102
01	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1313	2	14	9	N	13					115
*02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1341	2	11	9	N	10					125
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	1209	N	1154	-0-	-55	-0-	1154	2			N	-0-					117
11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					117
12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					117
01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					117
02	1148	N	1014	-0-	-134	-0-	1014	2			N	-0-					117
*03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					117

GEORGE BUSH (JETER) 34458 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
MARION COUNTY PROD. CO., L.L.C. 526241
SHARP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112602 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 5844 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1578	2	6	9	N	5					249
11	1530	N	1234	-0-	-296	-0-	1232	2	2	9	N	2					251
12	1643	N	966	-0-	-677	-0-	965	2	1	9	N	1					252
01	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	1					253
02	1148	N	471	-0-	-677	-0-	471	2			N	-0-					253
*03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					253

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164886 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8760 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEO-VEST (PETTIT) //CONT.// 34518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
31 OPERATING LLC //CONT.// 953535
BERRYHILL, H.O. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 165818 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8824 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	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
12	0		1044	-0-	1044	1044	1044	3			N	-0-					-0-
01	0	W	708	-0-	708	1752	708	3			N	-0-					-0-
02	0	W	368	-0-	368	2120	368	3			N	-0-					-0-
03	0	W	3146	-0-	3146	5266	3146	3			N	-0-					-0-

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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165410 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8760 - 8886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	8060	X	7756	-0-	-304	-0-	7750	3	6	9	N	5					207
11	7740	X	7248	-0-	-492	-0-	7203	3	45	9	N	41	173	1			75
12	7936	X	7248	-0-	-688	-0-	7248	3			N	-0-					75
01	7936	X	7146	-0-	-790	-0-	7139	3	7	9	N	6					81
02	7084	X	6312	-0-	-772	-0-	6312	3			N	-0-					81
03	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					81

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
10	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	22	1	1245	2	Y	49					61
							54	9									
11	1140	N	1089	-0-	-51	-0-	41	1	1048	2	Y	-0-					61
12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	177	1	1071	2	Y	-0-					61
01	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	81	1	1384	2	Y	-0-					61
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	238	1	1068	2	Y	-0-					61
*03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	325	1	1121	2	Y	-0-					61

MARSH, T.D. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 173625 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10703 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	735	-0-	-71	-0-	12	1	711	2	Y	11					14
							12	9									
11	780	N	769	-0-	-11	-0-	29	1	740	2	Y	-0-					14
12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	125	1	757	2	Y	-0-					14
01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	59	1	1000	2	Y	-0-					14
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	163	1	734	2	Y	-0-					14
*03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	212	1	730	2	Y	-0-					14

GRAHAM, BILLIE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 175995 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 11924 PERF.10814 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	701	-0-	-43	-0-	12	1	677	2	Y	11					14
							12	9									
11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	28	1	699	2	Y	-0-					14
12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	114	1	692	2	Y	-0-					14
01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	43	1	726	2	Y	-0-					14
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	131	1	589	2	Y	-0-					14
*03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	231	1	795	2	Y	-0-					14

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
WILCO GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 115454 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 11985 PERF.10968 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	145	1	236	2	N	-0-					32
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	155	1	199	2	N	-0-					32
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	148	1	196	2	N	-0-					32
01	372	N	337	-0-	-35	-0-	149	1	188	2	N	-0-					32
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	183	1	191	2	N	-0-					32
03	341	N	234	-0-	-107	-0-	120	1	114	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	155	1	876	2	N	7					58
							8	9									
11	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	208	1	1072	2	N	4					62
							4	9									
12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	221	1	961	2	N	3					65
							3	9									
01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	247	1	963	2	N	5					70
							6	9									
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	275	1	925	2	N	5					75
							6	9									
03	1178	N	1162	-0-	-16	-0-	313	1	842	2	N	6					81
							7	9									

MOUGHON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229212 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11294 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	636	-0-	-232	-0-	95	1	537	2	N	4					106
							4	9									
11	870	N	537	-0-	-333	-0-	87	1	448	2	N	2					108
							2	9									
12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	208	1	905	2	N	5					113
							6	9									
01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	286	1	1116	2	N	2					115
							2	9									
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	147	1	494	2	N	-0-					115
03	1116	N	557	-0-	-559	-0-	147	1	395	2	N	14					129
							15	9									

ALLGOOD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 242440 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10936 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	142	1	805	2	Y	3					52
							3	9									
11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	141	1	726	2	Y	2					54
							2	9									
12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	147	1	639	2	Y	-0-					54
01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	207	1	808	2	Y	5					59
							6	9									
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	241	1	813	2	Y	4					63
							4	9									
*03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	303	1	815	2	Y	4					67
							4	9									

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243251 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10998 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
SMITH, W.F. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243316 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11084 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	403	N	330	-0-	-73	-0-	272	2	58	9	N	53					65
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	275	2	39	9	N	35					100
12	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	2			N	-0-					100
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					100
02	280	N	76	-0-	-204	-0-	68	2	8	9	N	7					107
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					107

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373

WILLIAMS "T" WELL #: 4 RRCID -> 206534 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10965 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INMAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 209281 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10938 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-					-0-
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
02	700	N	314	-0-	-386	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSH, T.D. WELL #: 1 RRCID -> 226649 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10699 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 260154 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10752 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1112	-0-	-128	-0-	1099	2	13	9	N	12	15	1			10
11	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1479	2	12	9	N	11	15	1			6
12	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1350	2	22	9	N	20					26
01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1206	2	10	9	N	9	18	1			17
02	1400	N	1097	-0-	-303	-0-	1084	2	13	9	N	12					29
03	1364	N	1206	-0-	-158	-0-	1192	2	14	9	N	13	18	1			24

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 201685 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 11953 PERF.10850 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	15	-0-	-109	-0-	11	1	4	2	N	-0-					232
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	1			N	-0-					232
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	1			N	-0-					232
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	1			N	-0-					232
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					232
*03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	1			N	-0-					232

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 226142 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	22	1	279	2	N	-0-					105
11	390	N	207	-0-	-183	-0-	7	1	200	2	N	-0-					105
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	180	2	328	9	N	298	372	1			31
01	310	N	81	-0-	-229	-0-	8	1	73	2	N	-0-					31
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					31
*03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	35	1	696	2	N	-0-					31

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226193 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 11963 PERF.10618 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	132	1	1687	2	N	16					106
							18	9									
11	1530	N	1376	-0-	-154	-0-	50	1	1316	2	N	9					115
							10	9									
12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1203	2	15	9	N	14	108	1			21
01	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					21
02	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	2	1	1737	2	N	24					45
							26	9									
*03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	60	1	1179	2	N	13					58
							14	9									

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
10	3193	X	2258	-0-	-935	-0-	162	1	2072	2	N	22					165
							24	9									
11	2760	X	1884	-0-	-876	-0-	68	1	1777	2	N	35					200
							39	9									
12	2852	X	2276	-0-	-576	-0-	2255	2	21	9	N	19	176	1			43
01	2263	X	1627	-0-	-636	-0-	142	1	1438	2	N	43					86
							47	9									
02	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	3	1	2421	2	N	20					106
							22	9									
03	2263	X	1644	-0-	-619	-0-	79	1	1565	2	N	-0-	80	1			26

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
GAGE, ROY WELL #: 1 RRCID -> 226103 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 11945 PERF. 9982 - 11753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					102
11	1200	N	522	-0-	-678	-0-	522	2			N	-0-					102
12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					102
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					102
*02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					102
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 239454 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10707 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	1783	-0-	-1627	-0-	1762	2	21	9	N	19	178	1			110
11	3300	X	1851	-0-	-1449	-0-	1851	2			N	-0-					110
12	3162	X	1727	-0-	-1435	-0-	1727	2			N	-0-					110
01	2790	X	2363	-0-	-427	-0-	2254	2	109	9	N	99	171	1			38
02	1988	X	1582	-0-	-406	-0-	1582	2			N	-0-					38
03	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					38

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					78
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					78
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					78
02	84	N	25	-0-	-59	-0-	25	2			N	-0-					78
*03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					78

HUNTER, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 218918 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10668 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	114	1	1662	2	N	8					100
							9	9									
11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	116	1	1515	2	N	70					170
							77	9									
12	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	113	1	1369	2	N	33	177	1			26
							36	9									
01	1705	N	1574	-0-	-131	-0-	121	1	1416	2	N	34					60
							37	9									
02	1540	N	1426	-0-	-114	-0-	103	1	1323	2	N	-0-					60
*03	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	130	1	1507	2	N	40					100
							44	9									

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
10	992	N	526	-0-	-466	-0-	119	1	349	2	N	53					88
							58	9									
11	1380	N	419	-0-	-961	-0-	217	1	202	2	N	-0-					88
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	256	1	173	2	N	-0-					88
01	527	N	455	-0-	-72	-0-	198	1	257	2	N	-0-					88
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	323	1	117	2	N	-0-					88
03	434	N	420	-0-	-14	-0-	142	1	278	2	N	-0-					88

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

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
10	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	373	1	7900	2	N	197	187	1			80
							217	9									
11	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	424	1	6229	2	N	169	183	1			66
							186	9									
12	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	361	1	5554	2	N	116					182
							128	9									
01	8494	X	5340	-0-	-3154	-0-	289	1	4822	2	N	208	187	1			203
							229	9									
02	7672	X	5053	-0-	-2619	-0-	320	1	4611	2	N	111	179	1			135
							122	9									
03	8494	X	5209	-0-	-3285	-0-	330	1	4809	2	N	64	172	1			27
							70	9									

WHITE, D.J. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242792 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14612 PERF.11343 - 14612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	281	1	6059	2	Y	68	168	1			89
							75	9									
11	6120	X	6103	-0-	-17	-0-	263	1	5768	2	Y	65					154
							72	9									
12	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	350	1	6250	2	Y	72	181	1			45
							79	9									
01	6417	X	4279	-0-	-2138	-0-	225	1	4033	2	Y	19					64
							21	9									
02	5796	X	5546	-0-	-250	-0-	247	1	5296	2	Y	3					67
							3	9									
*03	6665	X	4909	-0-	-1756	-0-	245	1	4580	2	Y	76	116	1			27
							84	9									

PRITCHETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244769 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11110 - 13319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8401	X	5170	-0-	-3231	-0-	925	1	4128	2	N	106					132
							117	9									
11	7350	X	3636	-0-	-3714	-0-	595	1	2997	2	N	40					172
							44	9									
12	6665	X	3625	-0-	-3040	-0-	460	1	3139	2	N	24	169	1			27
							26	9									
01	6665	X	3937	-0-	-2728	-0-	564	1	3318	2	N	50					77
							55	9									
02	25716	X	25716	-0-	-0-	-0-	208	1	25484	2	Y	22	76	1			23
							24	9									
*03	46215	X	46215	-0-	-0-	-0-	224	1	45974	2	Y	15	37	1			1
							17	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5952	X	5475	-0-	-477	-0-	350	1	5103	2	N	20					60
							22	9									
11	5580	X	5376	-0-	-204	-0-	378	1	4954	2	N	40					100
							44	9									
12	5766	X	4809	-0-	-957	-0-	367	1	4442	2	N	-0-					100
01	5766	X	4917	-0-	-849	-0-	374	1	4391	2	N	138	179	1			59
							152	9									
02	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	368	1	4720	2	N	-0-					59
03	5549	X	4975	-0-	-574	-0-	395	1	4557	2	N	21					80
							23	9									

BROWN, IDA MAE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246361 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11233 - 14625

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4991	X	4771	-0-	-220	-0-	210	1	4533	2	N	25					118
							28	9									
11	4830	X	4499	-0-	-331	-0-	196	1	4303	2	N	-0-					118
12	4929	X	2527	-0-	-2402	-0-	134	1	2393	2	N	-0-					118
01	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	263	1	4704	2	N	12					130
							13	9									
02	4452	X	4150	-0-	-302	-0-	180	1	3845	2	N	114	181	1			63
							125	9									
03	4774	X	4050	-0-	-724	-0-	202	1	3760	2	N	80					143
							88	9									

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264461 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10892 - 10947

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 264752 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10861 - 10961

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	539	N	539	-0-	-0-	-0-	14	1	525	2	N	-0-					43
11	450	N	439	-0-	-11	-0-	367	2	72	9	N	65					108
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	602	2	15	9	N	14					122
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					122
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	474	2	1	9	N	1					123
03	620	N	478	-0-	-142	-0-	478	2			N	-0-					123

LANDERS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267158 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10794 - 10900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					35
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					35
12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					35
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					35
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					35
03	961	N	710	-0-	-251	-0-	710	2			N	-0-					35

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
10	23715	X	22632	-0-	-1083	-0-	232 341	1 9	22059	2	N	310	369	1			121
11	22200	X	18927	-0-	-3273	-0-	240 342	1 9	18345	2	N	311	179	1			253
12	21793	X	18569	-0-	-3224	-0-	246 326	1 9	17997	2	N	296	358	1			191
01	22630	X	17061	-0-	-5569	-0-	248 317	1 9	16496	2	N	288	372	1			107
02	20440	X	15097	-0-	-5343	-0-	222 266	1 9	14609	2	N	242	180	1			169
03	22630	X	16671	-0-	-5959	-0-	248 222	1 9	16201	2	N	202	182	1			189

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 3 RRCID -> 283416 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10918 - 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
10	SHUT IN		4262	-0-	4262	22958	4251	2	11	9	N	10					80
11	SHUT IN		8682	-0-	8682	31640	8552	2	130	9	N	118	171	1			27
12	SHUT IN		8375	-0-	8375	40015	8200	2	175	9	N	159					186
01	SHUT IN		6181	-0-	6181	46196	6138	2	43	9	N	39	185	1			40
02	SHUT IN		4004	-0-	4004	50200	3948	2	56	9	N	51					91
03	SHUT IN		4430	-0-	4430	54630	4333	2	97	9	N	88					179

SNOW, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 283507 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10799 - 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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC 809730
SOUTH GILMER WELL #: 2 RRCID -> 274802 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11076 PERF.10880 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	27					82
11	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	2					84
12	1860	X	1179	-0-	-681	-0-	1176	3	3	9	N	3					87
01	1240	X	862	-0-	-378	-0-	862	3			N	-0-					87
02	1120	X	1115	-0-	-5	-0-	1112	3	3	9	N	3					90
03	1178	X	1125	-0-	-53	-0-	1117	3	8	9	N	7					97

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
10	1209	X	625	-0-	-584	-0-	625	3			Y	-0-					-0-
11	1140	X	1003	-0-	-137	-0-	1003	3			Y	-0-					-0-
12	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1116	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1072	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*02	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1675	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
*03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1307	3	4	9	Y	4	4	1			-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
10	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4181	3	33	9	N	30	30	1			-0-
11	3960	X	3818	-0-	-142	-0-	3799	3	19	9	N	17	17	1			-0-
12	4092	X	3188	-0-	-904	-0-	3160	3	28	9	N	25	25	1			-0-
01	4092	X	670	-0-	-3422	-0-	664	3	6	9	N	5	5	1			-0-
02	3808	X	3586	-0-	-222	-0-	3552	3	34	9	N	31	31	1			-0-
03	4216	X	4096	-0-	-120	-0-	4070	3	26	9	N	24	24	1			-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

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
10	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4283	3	3	9	N	3	3	1			-0-
11	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3393	3	9	9	N	8	8	1			-0-
12	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2643	3	28	9	N	25	25	1			-0-
01	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2746	3	28	9	N	25	25	1			-0-
02	3864	X	2748	-0-	-1116	-0-	2719	3	29	9	N	26	26	1			-0-
03	4278	X	2421	-0-	-1857	-0-	2396	3	25	9	N	23	23	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9 WELL #: 2 RRCID -> 205039 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11320 - 11390

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		47	-0-	47	47	47	3			N	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 205041 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11512 - 11630

10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2046	3	28	9	N	25	25	1			-0-
*03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	393	3	3	9	N	3	3	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 8 WELL #: 10H RRCID -> 274207 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11205 - 15026

10	12648	X	11282	-0-	-1366	-0-	11083	3	199	9	N	181	188	1			219
11	11940	X	10755	-0-	-1185	-0-	10556	3	199	9	N	181	187	1			213
12	12338	X	10732	-0-	-1606	-0-	10570	3	162	9	N	147	161	1			199
01	11842	X	9266	-0-	-2576	-0-	9089	3	177	9	N	161	172	1			188
02	10444	X	9417	-0-	-1027	-0-	9268	3	149	9	N	135	177	1			146
03	11284	X	10353	-0-	-931	-0-	10199	3	154	9	N	140	170	1			116

LAUGHLIN WELL #: 5H RRCID -> 275917 COMPL. DATE 10/04/2014 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11275 - 15582

10	18724	X	16267	-0-	-2457	-0-	15945	3	322	9	N	293	388	1			129
11	17280	X	15624	-0-	-1656	-0-	15314	3	310	9	N	282	188	1			223
12	17701	X	15903	-0-	-1798	-0-	15566	3	337	9	N	306	391	1			138
01	17081	X	15509	-0-	-1572	-0-	15199	3	310	9	N	282	187	1			233
02	14980	X	13895	-0-	-1085	-0-	13634	3	261	9	N	237	389	1			81
03	16275	X	15097	-0-	-1178	-0-	14825	3	272	9	N	247	184	1			144

H. J. TRAMMELL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278322 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11458 - 16092

10	14756	X	12487	-0-	-2269	-0-	12244	3	243	9	N	221	189	1			134
11	13680	X	11813	-0-	-1867	-0-	11420	3	393	9	N	357	382	1			109
12	13671	X	11593	-0-	-2078	-0-	11345	3	248	9	N	225	187	1			147
01	13392	X	11275	-0-	-2117	-0-	10913	3	362	9	N	329	381	1			95
02	11368	X	9909	-0-	-1459	-0-	9701	3	208	9	N	189	196	1			88
03	12493	X	10524	-0-	-1969	-0-	10307	3	217	9	N	197					285

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 6 WELL #: 9H RRCID -> 278705 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11223 - 15018

10	4681	X	3859	-0-	-822	-0-	3677	3	182	9	N	165					229
11	4290	X	4028	-0-	-262	-0-	3830	3	198	9	N	180	187	1			222
12	3968	X	3175	-0-	-793	-0-	3080	3	95	9	N	86	191	1			117
01	3813	X	3436	-0-	-377	-0-	3252	3	184	9	N	167	190	1			94
02	3472	X	3137	-0-	-335	-0-	2997	3	140	9	N	127					221
03	4154	X	3588	-0-	-566	-0-	3400	3	188	9	N	171	190	1			202

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
10	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2391	2	13	9	N	12					32
11	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2147	2	40	9	N	36					68
12	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2209	2	34	9	N	31					99
01	2418	N	2279	-0-	-139	-0-	2185	2	94	9	N	85					184
*02	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	1965	2	56	9	N	51	188	1			47
03	2232	N	2167	-0-	-65	-0-	2109	2	58	9	N	53					100

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

10	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	841	1	1374	2	N	12					119
							13	9									
11	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	865	1	1110	2	N	10					129
							11	9									
12	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	906	1	1197	2	N	5					134
							6	9									
01	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	905	1	1144	2	N	8					142
							9	9									
02	1708	N	1572	-0-	-136	-0-	769	1	799	2	N	4					146
							4	9									
03	1891	N	1854	-0-	-37	-0-	934	1	890	2	N	27					173
							30	9									

ALLGOOD GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 051845 COMPL. DATE 08/19/1971 TOTAL DEPTH 11938 PERF.11725 - 11850

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SMITH, W.F. GU WELL #: 2 RRCID -> 088947 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11744 - 11870

10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	150	1	463	2	N	12					103
							13	9									
11	690	N	654	-0-	-36	-0-	180	1	465	2	N	8					111
							9	9									
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	186	1	508	2	N	4					115
							4	9									
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	168	1	530	2	N	1					116
							1	9									
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	162	1	543	2	N	2					118
							2	9									
*03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	168	1	576	2	N	1					119
							1	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
10	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	682	1	605	2	N	-0-					111
11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	631	1	399	2	N	-0-					111
12	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	855	1	521	2	N	-0-					111
01	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1009	1	765	2	N	-0-					111
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	905	1	447	2	N	-0-					111
03	1364	N	1224	-0-	-140	-0-	875	1	347	2	N	2					113
							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
10	1655	N	276	-0-	-1379	-0-	104	1	172	2	N	-0-					1
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	124	1	155	2	N	-0-					1
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	116	1	86	2	N	-0-					1
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	279	1	185	2	N	-0-					1
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	533	1	646	2	N	-0-					2
*03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	529	1	501	2	N	-0-					2

HEFNER, R.J.GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 114387 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11620 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	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
10	1116	N	894	-0-	-222	-0-	134	1	758	2	N	2					153
							2	9									
11	1020	N	459	-0-	-561	-0-	74	1	383	2	N	2					155
							2	9									
12	775	N	22	-0-	-753	-0-	4	1	17	2	N	1					156
							1	9									
01	899	N	10	-0-	-889	-0-	2	1	8	2	N	-0-					156
02	420	N	3	-0-	-417	-0-	1	1	2	2	N	-0-					156
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					156

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	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
10	341	N	210	-0-	-131	-0-	111	1	99	2	N	-0-					29
11	360	N	320	-0-	-40	-0-	196	1	124	2	N	-0-					29
12	372	N	108	-0-	-264	-0-	67	1	41	2	N	-0-					29
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					29
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					29
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	58	1	23	2	N	-0-					29

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175927 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11653 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	43	1	167	2	N	-0-					35
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	91	1	245	2	N	-0-					35
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	131	1	347	2	N	-0-					35
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	149	1	302	2	N	-0-					35
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	116	1	246	2	N	-0-					35
*03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	153	1	320	2	N	1					36
							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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	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
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	51	1	45	2	N	-0-					79
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	59	1	37	2	N	-0-					79
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					79
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					79
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

HEFNER, R.J.GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 178720 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11676 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	953	N	953	-0-	-0-	-0-	360	1	592	2	Y	1					19
							1	9									
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	408	1	511	2	Y	1					20
							1	9									
12	496	N	389	-0-	-107	-0-	223	1	166	2	Y	-0-					20
01	496	N	200	-0-	-296	-0-	120	1	80	2	Y	-0-					20
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					20
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					20

GLADE CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 178727 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3926 - 3993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179775 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11644 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	X	750	-0-	-1451	-0-	154	1	594	2	N	2					173
							2	9									
11	2130	X	964	-0-	-1166	-0-	260	1	702	2	N	2					175
							2	9									
12	1240	X	724	-0-	-516	-0-	197	1	523	2	N	4					179
							4	9									
01	837	X	593	-0-	-244	-0-	196	1	397	2	N	-0-					179
02	896	N	559	-0-	-337	-0-	179	1	380	2	N	-0-					179
03	713	N	318	-0-	-395	-0-	103	1	215	2	N	-0-					179

HEFNER, R.J. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 180839 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11771 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	488	1	802	2	Y	2					63
							2	9									
11	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	489	1	613	2	Y	1					64
							1	9									
12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	716	1	532	2	Y	-0-					64
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	553	1	367	2	Y	-0-					64
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	419	1	508	2	Y	-0-					64
*03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	525	1	498	2	Y	1					65
							1	9									

ALLGOOD GAS UNIT NO 1 WELL #: 7 RRCID -> 180889 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11686 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	739	1	4179	2	N	36					203
							40	9									
11	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	801	1	4126	2	N	17					220
							19	9									
12	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	899	1	3909	2	N	5					225
							6	9									
01	4681	X	4444	-0-	-237	-0-	905	1	3532	2	N	6					231
							7	9									
02	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	986	1	3325	2	N	9					240
							10	9									
*03	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	1267	1	3408	2	N	25					265
							28	9									

JONES, JACK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181758 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11718 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

JONES, JACK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191639 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11691 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	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
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	108	1	95	2	N	-0-					53
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	134	1	85	2	N	-0-					53
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	98	1	60	2	N	-0-					53
01	217	N	79	-0-	-138	-0-	45	1	34	2	N	-0-					53
02	196	N	70	-0-	-126	-0-	47	1	23	2	N	-0-					54
03	155	N	121	-0-	-34	-0-	87	1	34	2	N	-0-					54

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194458 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11702 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 8 RRCID -> 195055 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11775 - 11947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212650 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11656 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	587	1	2264	2	N	18					80
							20	9									
11	2550	N	1823	-0-	-727	-0-	489	1	1323	2	N	10					90
							11	9									
12	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	541	1	1438	2	N	5					95
							6	9									
01	2666	N	1080	-0-	-1586	-0-	354	1	716	2	N	9					104
							10	9									
02	1708	N	1268	-0-	-440	-0-	404	1	857	2	N	6					110
							7	9									
03	1984	N	1943	-0-	-41	-0-	611	1	1274	2	N	53					163
							58	9									

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 214123 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11686 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MOUGHON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221838 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11675 - 11856

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	997	1	5642	2	N	20					278
							22	9									
11	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	1028	1	5295	2	N	17					295
							19	9									
12	5921	X	5025	-0-	-896	-0-	939	1	4086	2	N	-0-					295
01	6634	X	3393	-0-	-3241	-0-	692	1	2701	2	N	-0-					295
02	5992	X	2335	-0-	-3657	-0-	534	1	1801	2	N	-0-					295
03	6634	X	1434	-0-	-5200	-0-	388	1	1043	2	N	3					298
							3	9									

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 9 RRCID -> 224335 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12099 PERF.11790 - 12002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					101
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					101
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

C. W. RESOURCES, INC. 121085
BINION, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 184365 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11802 PERF.10713 - 10816

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1439	2	13	9	Y	12	64	1			17
11	1530	X	1485	-0-	-45	-0-	1474	2	11	9	Y	10					27
12	1581	X	1529	-0-	-52	-0-	1515	2	14	9	Y	13					40
01	1581	X	1420	-0-	-161	-0-	1407	2	13	9	Y	12					52
02	1400	X	1373	-0-	-27	-0-	1373	2			Y	-0-					52
03	1550	X	1430	-0-	-120	-0-	1401	2	29	9	Y	26	64	1			14

BINION, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 184700 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10740 - 10800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	X	2642	-0-	-24	-0-	2616	2	26	9	Y	24	123	1			34
11	2700	X	2569	-0-	-131	-0-	2549	2	20	9	Y	18					52
12	2790	X	2460	-0-	-330	-0-	2436	2	24	9	Y	22					74
01	2790	X	2371	-0-	-419	-0-	2347	2	24	9	Y	22					96
02	2408	X	2284	-0-	-124	-0-	2284	2			Y	-0-					96
03	2666	X	2585	-0-	-81	-0-	2538	2	47	9	Y	43	123	1			16

LAYLINE ENERGY I LLC 491373
WILLIAMS -T- WELL #: 1 RRCID -> 095488 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11040 - 11802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN -L- WELL #: 1 RRCID -> 096438 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10992 - 11793

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
11	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-					-0-
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	297	-0-	-263	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
INMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 183169 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 12055 PERF.10991 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					37
11	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	1046	2	3	9	Y	3					40
12	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			Y	-0-					40
01	992	X	774	-0-	-218	-0-	774	2			Y	-0-					40
02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			Y	-0-					40
03	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					40

WILLIAMS -T- WELL #: 2 RRCID -> 187315 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11026 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					13
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					25
11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1083	2	13	9	Y	12	24	1			13
12	558	N	398	-0-	-160	-0-	387	2	11	9	Y	10					23
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	458	2	14	9	Y	13	24	1			12
02	588	N	11	-0-	-577	-0-	5	2	6	9	Y	5					17
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					17

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					41
11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-					41
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	796	2	6	9	Y	5					46
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					46
02	1064	N	905	-0-	-159	-0-	902	2	3	9	Y	3					49
03	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					49

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INMAN -A- WELL #: 4 RRCID -> 199702 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11739 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	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

MARTIN -L- WELL #: 3 RRCID -> 201344 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11624 - 11727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INMAN -A- WELL #: 6 RRCID -> 202062 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10986 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 1A RRCID -> 202129 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 4080 - 3920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN -L- WELL #: 4 RRCID -> 202335 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10984 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	541	-0-	-75	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

INMAN -A- WELL #: 5 RRCID -> 202495 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10938 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					62
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	24	2	4	9	Y	4					66
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					66
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					66

MARTIN -L- WELL #: 7 RRCID -> 203315 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF.10889 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAMS -T- WELL #: 5 RRCID -> 203561 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11768 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					41
11	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			Y	-0-					41
12	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2158	2	6	9	Y	5					46
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					46
02	2212	N	1161	-0-	-1051	-0-	1158	2	3	9	Y	3					49
03	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					49

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
WILLIAMS -T- WELL #: 7 RRCID -> 203948 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11709 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					42
11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					42
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	357	2	6	9	Y	5					47
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					47
02	840	N	561	-0-	-279	-0-	559	2	2	9	Y	2					49
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					49

INMAN -A- WELL #: 9 RRCID -> 204262 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 12164 PERF.11836 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

MARTIN -L- WELL #: 6 RRCID -> 204392 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11748 - 11843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN -L- WELL #: 5 RRCID -> 204538 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11724 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					25
11	930	N	561	-0-	-369	-0-	548	2	13	9	Y	12	24	1			13
12	434	N	379	-0-	-55	-0-	368	2	11	9	Y	10					23
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	354	2	14	9	Y	13	24	1			12
02	532	N	232	-0-	-300	-0-	226	2	6	9	Y	5					17
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					17

CHOUT WELL #: 1 RRCID -> 205282 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11630 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					25
11	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1879	2	13	9	Y	12	24	1			13
12	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1479	2	11	9	Y	10					23
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	784	2	14	9	Y	13	24	1			12
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	885	2	6	9	Y	5					17
03	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					17

WILLIAMS -T- WELL #: 8 RRCID -> 205286 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11730 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					138
11	4320	X	3450	-0-	-870	-0-	3425	2	25	9	Y	23	117	1			44
12	4464	X	2461	-0-	-2003	-0-	2371	2	90	9	Y	82	120	1			6
01	4464	X	1366	-0-	-3098	-0-	1366	2			Y	-0-					6
02	3220	X	1005	-0-	-2215	-0-	997	2	8	9	Y	7					13
03	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					13

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
WILLIAMS -T- WELL #: 6 RRCID -> 207051 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11751 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					25
11	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1527	2	13	9	Y	12	24	1			13
12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1019	2	11	9	Y	10					23
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	471	2	14	9	Y	13	24	1			12
02	1176	N	108	-0-	-1068	-0-	102	2	6	9	Y	5					17
03	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					17

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
10	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					25
11	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1831	2	13	9	Y	12	24	1			13
12	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1758	2	11	9	Y	10					23
01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1222	2	14	9	Y	13	24	1			12
02	1540	N	595	-0-	-945	-0-	589	2	6	9	Y	5					17
03	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					17

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
10	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					82
11	1140	N	890	-0-	-250	-0-	875	2	15	9	Y	14	70	1			26
12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	959	2	55	9	Y	50	72	1			4
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					4
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	880	2	3	9	Y	3					7
03	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					7

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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					23
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	300	2	14	9	Y	13	23	1			13
12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	734	2	11	9	Y	10					23
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	286	2	14	9	Y	13	24	1			12
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	157	2	6	9	Y	5					17
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					17

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN -L- WELL #: 10 RRCID -> 224025 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10890 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	24	1			13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	24	1			12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					17
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
CHOUT 2 WELL #: 2 RRCID -> 224644 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11606 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					22
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	12	22	1			12
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	10					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	23	1			12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					17
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					31
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	467	2	3	9	Y	3					34
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					34
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					34
02	448	N	315	-0-	-133	-0-	315	2			Y	-0-					34
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					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
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	6594	2	154	9	N	140	129	1			59
11	6300	X	5949	-0-	-351	-0-	5850	2	99	9	N	90	121	1			28
12	6510	X	5149	-0-	-1361	-0-	5033	2	116	9	N	105					133
01	6510	X	4617	-0-	-1893	-0-	4549	2	68	9	N	62	111	1			84
02	5880	X	4227	-0-	-1653	-0-	4148	2	79	9	N	72					156
03	6510	X	4751	-0-	-1759	-0-	4664	2	87	9	N	79	105	1			130

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
10	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2424	2	52	9	N	47	42	1			16
11	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2607	2	45	9	N	41	49	1			8
12	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2804	2	59	9	N	54					62
01	3100	N	3104	-0-	4	4	3062	2	42	9	N	38	59	1			41
02	2621	N	2617	-0-	-4	-0-	2566	2	51	9	N	46					87
*03	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2588	2	51	9	N	46	61	1			72

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
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PEAK ENERGY CORPORATION 647135
WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044402 COMPL. DATE 04/24/1968 TOTAL DEPTH 12894 PERF.11624 - 11636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	60	1	365	2	N	7					135
							8	9									
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	57	1	461	2	N	15					150
							17	9									
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	79	1	254	2	N	-0-	139	1			11
01	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	1549	1	733	2	N	3					14
							3	9									
02	504	N	476	-0-	-28	-0-	57	1	406	2	N	12					26
							13	9									
*03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	366	2	6	9	N	5					31

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
10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	170	1	1034	2	N	14					140
							15	9									
11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	102	1	828	2	N	19					159
							21	9									
12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	179	1	571	2	N	2	135	1			26
							2	9									
01	1209	N	685	-0-	-524	-0-	444	1	211	2	N	27					53
							30	9									
02	896	N	881	-0-	-15	-0-	105	1	753	2	N	21					74
							23	9									
*03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	838	2	8	9	N	7	55	1			26

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
10	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	378	1	2030	2	N	16					137
							18	9									
11	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	652	1	1286	2	N	19					156
							21	9									
12	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	333	1	1772	2	N	-0-	131	1			25
01	2077	N	1042	-0-	-1035	-0-	100	1	935	2	N	6					31
							7	9									
02	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	190	1	1765	2	N	14					45
							15	9									
*03	3023	N	3023	-0-	-0-	-0-	1308	1	1692	2	N	21					66
							23	9									

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
10	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	136	1	974	2	N	23					141
							25	9									
11	930	N	843	-0-	-87	-0-	133	1	710	2	N	-0-					141
12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	166	1	725	2	N	-0-					141
01	961	N	90	-0-	-871	-0-	90	2			N	-0-					141
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	147	1	895	2	N	22					163
							24	9									
*03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	196	1	701	2	N	10	125	1			48
							11	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
CRAIG, J.V. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 203090 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11592 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	48	1	613	2	N	25					235
							28	9									
11	420	N	391	-0-	-29	-0-	14	1	354	2	N	21	186	1			70
							23	9									
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	361	2	11	9	N	10					80
01	682	N	411	-0-	-271	-0-	35	1	358	2	N	16					96
							18	9									
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	1	1	460	2	N	19					115
							21	9									
*03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	17	1	338	2	N	34	133	1			16
							37	9									

CRAIG, J.V. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 206688 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11532 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	15	1	190	2	N	-0-					83
11	150	N	103	-0-	-47	-0-	4	1	99	2	N	-0-					83
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					83
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					83
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					83
*03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	231	2	N	-0-					83

WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232681 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11640 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	303	1	2177	2	N	50					220
							55	9									
11	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	358	1	1903	2	N	27	184	1			63
							30	9									
12	2139	N	635	-0-	-1504	-0-	117	1	512	2	N	5					68
							6	9									
01	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					68
02	2100	N	1899	-0-	-201	-0-	261	1	1594	2	N	40					108
							44	9									
*03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	166	1	594	2	N	2	84	1			26
							2	9									

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
COYLE, N. L. WELL #: 1 RRCID -> 045682 COMPL. DATE 02/12/1969 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11688 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 1 RRCID -> 046244 COMPL. DATE 05/29/1969 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11645 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 049121 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11650 - 11829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	268	1	2605	2	N	-0-					27
11	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	328	1	3005	2	N	-0-					27
12	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	285	1	2927	2	N	37					64
							41	9									
01	3100	N	3702	-0-	602	602	340	1	3309	2	N	48					112
							53	9									
02	3750	X	3148	-0-	-602	-0-	310	1	2818	2	N	18					130
							20	9									
*03	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	368	1	2669	2	N	-0-					130

SNOW, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 049122 COMPL. DATE 09/23/1970 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11554 - 11589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SWEETMAN, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 049996 COMPL. DATE 03/03/1971 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11655 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	392	1	7411	2	N	68					214
							75	9									
11	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	392	1	5953	2	N	19	182	1			51
							21	9									
12	6541	X	5010	-0-	-1531	-0-	341	1	4552	2	N	106					157
							117	9									
01	7843	X	7093	-0-	-750	-0-	380	1	6586	2	N	115	173	1			99
							127	9									
02	7084	X	5278	-0-	-1806	-0-	356	1	4913	2	N	8					107
							9	9									
03	7843	X	5722	-0-	-2121	-0-	413	1	5191	2	N	107	187	1			27
							118	9									

SNOW, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 050857 COMPL. DATE 07/15/1971 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11602 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	248	1	1260	2	N	-0-					56
11	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	343	1	1177	2	N	11					67
							12	9									
12	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	321	1	1397	2	N	35					102
							39	9									
01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	291	1	1358	2	N	75					177
							83	9									
02	1428	N	1263	-0-	-165	-0-	281	1	965	2	N	15					192
							17	9									
*03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	352	1	1387	2	N	-0-					192

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
10	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	726	1	3067	2	N	-0-					87
11	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	689	1	2658	2	N	43					130
							47	9									
12	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	538	1	2950	2	N	52					182
							57	9									
01	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	487	1	2936	2	N	31					213
							34	9									
02	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	573	1	2938	2	N	25					238
							28	9									
*03	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	642	1	2380	2	N	34	177	1			95
							37	9									

WHEELER, O. N. WELL #: 2 RRCID -> 078933 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10893 - 10986

10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					100
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					100
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					100
01	899	N	627	-0-	-272	-0-	566	2	61	9	N	55					155
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	807	2	8	9	N	7					162
03	713	N	537	-0-	-176	-0-	537	2			N	-0-					162

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 079144 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11651 - 11815

10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	17	1	354	2	Y	-0-					-0-
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	16	1	352	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	384	-0-	-19	-0-	20	1	364	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	371	-0-	-1	-0-	20	1	351	2	Y	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	21	1	441	2	Y	-0-					-0-
*03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	26	1	492	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

BINION, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 094565 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 10994 PERF.10454 - 10777

10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	21	1	445	2	N	-0-					92
11	360	N	353	-0-	-7	-0-	15	1	338	2	N	-0-					92
12	403	N	301	-0-	-102	-0-	16	1	285	2	N	-0-					92
01	465	N	312	-0-	-153	-0-	16	1	296	2	N	-0-					92
02	336	N	296	-0-	-40	-0-	13	1	283	2	N	-0-					92
*03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	26	1	489	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	663	-0-	-50	-0-		29	1	634	2	N	-0-					82
11	952	N	952	-0-	-0-	-0-		42	1	910	2	N	-0-					82
12	708	N	708	-0-	-0-	-0-		38	1	670	2	N	-0-					82
01	651	N	236	-0-	-415	-0-		12	1	224	2	Y	-0-					82
02	700	N	585	-0-	-115	-0-		26	1	559	2	Y	-0-					82
*03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-		59	1	1092	2	Y	1	68	1			15
								1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-		1387	2	8	9	N	7					80
11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-		1096	2			N	-0-					80
12	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-		1048	2	6	9	N	5					85
01	1395	N	1085	-0-	-310	-0-		1082	2	3	9	N	3					88
02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-		1091	2	90	9	N	82					170
03	1054	N	650	-0-	-404	-0-		650	2			N	-0-					170

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	37	X	-0-	-0-	-37	-0-						N	-0-					62
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					62
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62
03	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	X	1207	-0-	-312	-0-		143	1	1056	2	Y	7					17
								8	9									
11	2520	X	910	-0-	-1610	-0-		140	1	770	2	Y	-0-					17
12	2604	X	963	-0-	-1641	-0-		146	1	817	2	Y	-0-					17
01	2604	X	1319	-0-	-1285	-0-		103	1	1146	2	Y	64					81
								70	9									
02	1652	X	860	-0-	-792	-0-		84	1	775	2	Y	1					82
								1	9									
*03	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-		135	1	1126	2	Y	-0-	82	1			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 156404 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11558 - 11629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3844	X	2905	-0-	-939	-0-		381	1	2524	2	N	-0-					27
11	3720	X	3695	-0-	-25	-0-		348	1	3347	2	N	-0-					27
12	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-		429	1	2957	2	N	52					79
								57	9									
01	2914	X	2314	-0-	-600	-0-		262	1	1995	2	N	52					131
								57	9									
02	3444	X	2341	-0-	-1103	-0-		289	1	1994	2	N	53					184
								58	9									
03	3813	X	2155	-0-	-1658	-0-		268	1	1847	2	N	36	180	1			40
								40	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LANDERS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 160940 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11628 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 3 RRCID -> 196055 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11664 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNOW, DELBERT WELL #: 2 RRCID -> 196662 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11589 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5952	X	5328	-0-	-624	-0-	236 79	1 9	5013	2	N	72					148
11	5760	X	5614	-0-	-146	-0-	352 87	1 9	5175	2	N	79					227
12	5363	X	5250	-0-	-113	-0-	319 23	1 9	4908	2	N	21	179	1			69
01	5363	X	3487	-0-	-1876	-0-	197	1	3290	2	N	-0-					69
02	5236	X	4640	-0-	-596	-0-	295 98	1 9	4247	2	N	89					158
03	5797	X	5159	-0-	-638	-0-	328 58	1 9	4773	2	N	53	182	1			29

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
10	4402	X	1559	-0-	-2843	-0-	319 56	1 9	1184	2	Y	51	177	1			54
11	4260	X	1875	-0-	-2385	-0-	445	1	1430	2	Y	-0-					54
12	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	751 183	1 9	4650	2	Y	166					220
01	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	564 8	1 9	3590	2	Y	7	180	1			47
02	1764	X	1614	-0-	-150	-0-	325	1	1289	2	Y	-0-					47
03	5580	X	1032	-0-	-4548	-0-	262 75	1 9	695	2	Y	68					115

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
10	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	332 3	1 9	3638	2	N	3					104
11	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	284 77	1 9	1689	2	N	70					174
12	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	237	1	1489	2	N	-0-					174
01	3968	X	1295	-0-	-2673	-0-	215	1	1080	2	N	-0-					174
02	3584	X	1285	-0-	-2299	-0-	241	1	1044	2	N	-0-					174
03	3968	X	1957	-0-	-2011	-0-	336	1	1621	2	N	-0-					174

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
10	1147	X	900	-0-	-247	-0-	900	2			N	-0-					28
11	870	X	664	-0-	-206	-0-	664	2			N	-0-					28
12	899	X	774	-0-	-125	-0-	774	2			N	-0-					28
01	899	X	718	-0-	-181	-0-	718	2			N	-0-					28
02	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					28
03	899	X	612	-0-	-287	-0-	612	2			N	-0-					28

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 201663 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11619 - 11753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	119					140
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					140
12	3100	N	3745	-0-	645	645	26	1	3710	2	N	8					148
							9	9									
01	3100	N	8980	-0-	5880	6525	30	1	8838	2	N	102	176	1			74
							112	9									
02	11901	X	5376	-0-	-6525	-0-	28	1	5185	2	N	148					222
							163	9									
*03	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	31	1	4620	2	N	97	178	1			141
							107	9									

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 205253 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11905 PERF.10842 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SNOW, DELBERT WELL #: 3 RRCID -> 208439 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11555 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	142	1			24
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	166	1	2552	2	N	-0-					24
01	3100	N	4313	-0-	1213	1213	244	1	4069	2	N	-0-					24
02	2800	N	2048	-0-	-752	461	133	1	1915	2	N	-0-					24
*03	2760	N	2299	-0-	-461	-0-	148	1	2151	2	N	-0-					24

COYLE, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 208477 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11524 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1174	-0-	-438	-0-	96	1	1078	2	Y	-0-					103
11	2580	X	774	-0-	-1806	-0-	78	1	696	2	Y	-0-					103
12	2666	X	1136	-0-	-1530	-0-	108	1	1013	2	Y	14					117
							15	9									
01	1395	X	1123	-0-	-272	-0-	105	1	983	2	Y	32					149
							35	9									
02	1260	X	1003	-0-	-257	-0-	115	1	841	2	Y	43	131	1			61
							47	9									
03	1178	X	941	-0-	-237	-0-	104	1	785	2	Y	47					108
							52	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SNOW, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 209564 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10799 - 11736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	11075	-0-	7975	16676	285	1	10716	2	N	67	181	1			33
							74	9									
11	3000	N	3610	-0-	610	17286	349	1	3220	2	N	37					70
							41	9									
12	26287	X	9001	-0-	-17286	-0-	841	1	8088	2	N	65					135
							72	9									
01	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	747	1	7749	2	N	112	184	1			63
							123	9									
02	7224	X	5050	-0-	-2174	-0-	600	1	4406	2	N	40					103
							44	9									
03	7998	X	4430	-0-	-3568	-0-	814	1	3564	2	N	47					150
							52	9									

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 209750 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11563 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	347	1	2300	2	N	-0-					29
11	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	360	1	3460	2	N	35					64
							39	9									
12	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	347	1	2392	2	N	-0-					64
01	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	436	1	3323	2	N	29					93
							32	9									
02	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	299	1	2066	2	N	42					135
							46	9									
*03	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	329	1	2265	2	N	36					171
							40	9									

SNOW, DELBERT WELL #: 4 RRCID -> 210126 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10697 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					29
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					29
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					29
03	186	N	-0-	-0-	-186	-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	7099	X	7007	-0-	-92	-0-	518	1	6452	2	N	34					60
							37	9									
11	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	459	1	5973	2	N	-0-					60
12	6479	X	6299	-0-	-180	-0-	489	1	5738	2	N	65					125
							72	9									
01	7006	X	5996	-0-	-1010	-0-	444	1	5552	2	N	-0-					125
02	6328	X	5679	-0-	-649	-0-	447	1	5193	2	N	35					160
							39	9									
03	7006	X	4724	-0-	-2282	-0-	415	1	4251	2	N	53	183	1			30
							58	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
10	124	N	71	-0-	-53	-0-	6	1	65	2	Y	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	28	1	246	2	Y	-0-					-0-
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	19	1	180	2	Y	6					6
							7	9									
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	21	1	201	2	Y	28					34
							31	9									
02	252	N	162	-0-	-90	-0-	19	1	143	2	Y	-0-	34	1			-0-
*03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	29	1	221	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 3 RRCID -> 216250 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10872 - 11819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	X	984	-0-	-1155	-0-	127	1	857	2	N	-0-					35
11	1050	X	371	-0-	-679	-0-	56	1	315	2	N	-0-					35
12	1116	X	1067	-0-	-49	-0-	65	1	1002	2	N	-0-					35
01	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					35
02	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	134	1	2114	2	N	87					122
							96	9									
*03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	115	1	1374	2	N	-0-					122

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
10	2356	X	1466	-0-	-890	-0-	173	1	1279	2	Y	13					30
							14	9									
11	2610	X	1343	-0-	-1267	-0-	207	1	1136	2	Y	-0-					30
12	2697	X	1356	-0-	-1341	-0-	205	1	1151	2	Y	-0-					30
01	2697	X	1968	-0-	-729	-0-	157	1	1734	2	Y	70					100
							77	9									
02	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	247	1	2274	2	Y	11					111
							12	9									
*03	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	252	1	2103	2	Y	30	100	1			41
							33	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
10	713	N	677	-0-	-36	-0-	42	1	618	2	N	15					80
							17	9									
11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	45	1	595	2	N	65					145
							72	9									
12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	72	1	876	2	N	-0-					145
01	682	N	421	-0-	-261	-0-	33	1	388	2	N	-0-					145
02	644	N	201	-0-	-443	-0-	15	1	186	2	N	-0-					145
03	713	N	339	-0-	-374	-0-	27	1	312	2	N	-0-					145

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
10	2387	X	2001	-0-	-386	-0-	442	1	1559	2	N	-0-					87
11	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	578	1	2197	2	N	40					127
							44	9									
12	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	620	1	2226	2	N	13					140
							14	9									
01	2387	X	2312	-0-	-75	-0-	554	1	1733	2	N	23					163
							25	9									
02	2156	X	1101	-0-	-1055	-0-	312	1	789	2	N	-0-					163
03	2387	X	1290	-0-	-1097	-0-	370	1	920	2	N	-0-					163

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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			
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					23
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
	WHEELER, O. N.				WELL #: 4	RRCID -> 223079	COMPL. DATE 01/01/2011					TOTAL DEPTH 12000		PERF.10842 - 11802			
10	3379	X	3170	-0-	-209	-0-	700	1	2470	2	N	-0-					175
11	3180	X	3120	-0-	-60	-0-	641	1	2437	2	N	38	186	1			27
							42	9									
12	3286	X	2966	-0-	-320	-0-	638	1	2292	2	N	33					60
							36	9									
01	3286	X	2826	-0-	-460	-0-	676	1	2114	2	N	33					93
							36	9									
02	2912	X	2497	-0-	-415	-0-	696	1	1762	2	N	35					128
							39	9									
03	3224	X	3152	-0-	-72	-0-	901	1	2240	2	N	10					138
							11	9									
	WHEELER, O. N.				WELL #: 5	RRCID -> 223083	COMPL. DATE 01/01/2011					TOTAL DEPTH 11998		PERF.10894 - 11853			
10	5270	X	3354	-0-	-1916	-0-	249	1	3105	2	N	-0-					26
11	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	383	1	4978	2	N	107					133
							118	9									
12	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	389	1	4557	2	N	50					183
							55	9									
01	4991	X	4803	-0-	-188	-0-	350	1	4383	2	N	64	188	1			59
							70	9									
02	5124	X	4643	-0-	-481	-0-	361	1	4202	2	N	73					132
							80	9									
03	5673	X	4901	-0-	-772	-0-	434	1	4447	2	N	18					150
							20	9									
	COLLIE, D. A. GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 227253	COMPL. DATE 02/21/2007					TOTAL DEPTH 12066		PERF.10827 - 10956			
10	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	544	1	889	2	N	-0-					28
11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	496	1	874	2	N	-0-					28
12	1302	N	1300	-0-	-2	-0-	473	1	827	2	N	-0-					28
01	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	378	1	1654	2	N	34					62
							37	9									
02	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	519	1	1714	2	N	-0-					62
*03	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	511	1	1750	2	N	-0-					62

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
10	11706	X	11706	-0-	-0-	-0-	939	1	10567	2	N	182					240
							200	9									
11	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	993	1	8910	2	N	155	178	1			217
							171	9									
12	9982	X	9665	-0-	-317	-0-	916	1	8624	2	N	114	181	1			150
							125	9									
01	9982	X	9046	-0-	-936	-0-	865	1	8125	2	N	51	164	1			37
							56	9									
02	9016	X	7910	-0-	-1106	-0-	925	1	6792	2	N	175					212
							193	9									
03	9982	X	7364	-0-	-2618	-0-	841	1	6341	2	N	165	348	1			29
							182	9									

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227579 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11733 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	267	1	571	2	Y	-0-					51
11	1170	X	505	-0-	-665	-0-	233	1	272	2	Y	-0-					51
12	1209	X	481	-0-	-728	-0-	206	1	275	2	Y	-0-					51
01	1209	X	626	-0-	-583	-0-	279	1	347	2	Y	-0-					51
02	784	X	453	-0-	-331	-0-	248	1	205	2	Y	-0-					51
*03	906	X	906	-0-	-0-	-0-	360	1	546	2	Y	-0-					51

SWEETMAN, J.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227967 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11544 - 11743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	249	1	1054	2	N	-0-					143
11	1890	N	1401	-0-	-489	-0-	288	1	1113	2	N	-0-					143
12	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	321	1	1759	2	N	15					158
							17	9									
01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	227	1	1371	2	N	-0-					158
02	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	304	1	1559	2	N	-0-					158
03	2108	N	1527	-0-	-581	-0-	324	1	1203	2	N	-0-					158

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
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	44	1	95	2	Y	-0-					22
11	90	N	30	-0-	-60	-0-	14	1	16	2	Y	-0-					22
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	20	1	26	2	Y	-0-					22
01	124	N	81	-0-	-43	-0-	36	1	45	2	Y	-0-					22
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	17	1	15	2	Y	-0-					22
*03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	28	1	43	2	Y	-0-					22

SNOW, J. E. WELL #: 6 RRCID -> 229188 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10661 - 11609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	2	N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COLLIE, D. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230397 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10846 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	308	1	1086	2	N	7					132
							8	9									
11	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	281	1	1071	2	N	-0-					132
12	1395	X	1342	-0-	-53	-0-	292	1	1050	2	N	-0-					132
01	1395	X	1116	-0-	-279	-0-	270	1	846	2	N	-0-					132
02	1260	X	1063	-0-	-197	-0-	292	1	740	2	N	28					160
							31	9									
03	1395	X	972	-0-	-423	-0-	279	1	693	2	N	-0-					160

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 037072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13105 PERF.11616 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	4858	-0-	4858	4858	4829	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
03	14B2	EXT	4640	-0-	4640	9498	4614	3	26	9	Y	24	24	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 038801 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11662 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 043146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11940 PERF.11601 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1675	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
11	900	X	803	-0-	-97	-0-	802	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	930	X	406	-0-	-524	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
01	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					-0-
02	1988	X	482	-0-	-1506	-0-	480	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	1674	X	717	-0-	-957	-0-	715	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 044249 COMPL. DATE 03/07/1968 TOTAL DEPTH 11934 PERF.11714 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	X	341	-0-	-2511	-0-	340	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	-0-					-0-
12	2170	X	314	-0-	-1856	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
01	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 1 RRCID -> 045755 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11597 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2153	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
11	1920	X	1854	-0-	-66	-0-	1835	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
12	1984	X	1923	-0-	-61	-0-	1891	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
01	1984	X	1786	-0-	-198	-0-	1756	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
*02	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	2166	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
*03	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3417	3	28	9	Y	25	25	1			-0-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046911 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11592 - 11779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	X	1402	-0-	-148	-0-	1390	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
11	1410	X	1234	-0-	-176	-0-	1221	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
12	1364	X	1259	-0-	-105	-0-	1228	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
01	1364	X	945	-0-	-419	-0-	935	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
02	1260	X	1008	-0-	-252	-0-	980	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
03	1395	X	1056	-0-	-339	-0-	1038	3	18	9	Y	16	16	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 1R RRCID -> 047040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11936 PERF.11578 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			Y	-0-					-0-
11	570	N	456	-0-	-114	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	444	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	417	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	422	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					-0-

LAUGHLIN WELL #: 1 RRCID -> 047460 COMPL. DATE 11/18/1969 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11728 - 11894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 047471 COMPL. DATE 12/05/1969 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11788 - 11833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2779	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
11	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2694	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
12	2697	X	2601	-0-	-96	-0-	2569	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
01	2697	X	1697	-0-	-1000	-0-	1668	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
02	2548	X	2119	-0-	-429	-0-	2083	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
03	2821	X	2348	-0-	-473	-0-	2320	3	28	9	Y	25	25	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048812 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11666 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
12	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			Y	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
*02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
03	1023	N	264	-0-	-759	-0-	264	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 1 RRCID -> 049799 COMPL. DATE 02/19/1971 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11758 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5022	X	3543	-0-	-1479	-0-	3511	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
11	4860	X	2050	-0-	-2810	-0-	2037	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
12	4557	X	2473	-0-	-2084	-0-	2449	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
01	4185	X	2806	-0-	-1379	-0-	2775	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
*02	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3679	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
*03	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4206	3	26	9	Y	24	24	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT #11 WELL #: 1 RRCID -> 059218 COMPL. DATE 05/02/1974 TOTAL DEPTH 11998 PERF.11743 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2138	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
11	2400	X	2127	-0-	-273	-0-	2108	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
12	2480	X	2296	-0-	-184	-0-	2270	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
01	2480	X	1109	-0-	-1371	-0-	1088	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
*02	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2480	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	2294	X	1942	-0-	-352	-0-	1914	3	28	9	Y	25	25	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 140964 COMPL. DATE 02/07/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11691 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			Y	-0-					-0-
11	1140	X	671	-0-	-469	-0-	670	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	899	X	769	-0-	-130	-0-	769	3			Y	-0-					-0-
01	899	X	704	-0-	-195	-0-	704	3			Y	-0-					-0-
02	952	X	505	-0-	-447	-0-	505	3			Y	-0-					-0-
*03	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	1528	3	11	9	Y	10	10	1			-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
10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			Y	-0-					-0-
11	900	N	649	-0-	-251	-0-	649	3			Y	-0-					-0-
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			Y	-0-					-0-
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	660	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					-0-
*03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	631	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 2 RRCID -> 141719 COMPL. DATE 06/08/1992 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11579 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2417	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
11	2250	X	2022	-0-	-228	-0-	2021	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	2232	X	2001	-0-	-231	-0-	2000	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	2232	X	1832	-0-	-400	-0-	1831	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2184	X	1800	-0-	-384	-0-	1798	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	2418	X	1982	-0-	-436	-0-	1972	3	10	9	Y	9	9	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 2 RRCID -> 142295 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11592 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					-0-
11	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-					-0-
12	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					-0-
01	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
10	4960	X	4660	-0-	-300	-0-	4628	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
11	4800	X	3666	-0-	-1134	-0-	3652	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
12	4712	X	4649	-0-	-63	-0-	4617	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
01	4712	X	3728	-0-	-984	-0-	3699	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
*02	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4538	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
*03	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5145	3	28	9	Y	25	25	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 142654 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11625 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4754	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
11	4440	X	4006	-0-	-434	-0-	3988	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
12	4464	X	4279	-0-	-185	-0-	4250	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
01	4464	X	4142	-0-	-322	-0-	4118	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
02	4312	X	3956	-0-	-356	-0-	3920	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
03	4774	X	4357	-0-	-417	-0-	4329	3	28	9	Y	25	25	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 143353 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11608 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4391	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
11	4140	X	3745	-0-	-395	-0-	3726	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
12	3999	X	3687	-0-	-312	-0-	3658	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
01	3999	X	2682	-0-	-1317	-0-	2664	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
02	4004	X	2854	-0-	-1150	-0-	2820	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
03	4433	X	1351	-0-	-3082	-0-	1341	3	10	9	Y	9	9	1			-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
10	2852	X	2197	-0-	-655	-0-	2176	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
11	2820	X	1927	-0-	-893	-0-	1913	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
12	2914	X	2396	-0-	-518	-0-	2370	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
01	2914	X	2247	-0-	-667	-0-	2236	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
02	1988	X	1900	-0-	-88	-0-	1869	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
03	2387	X	1934	-0-	-453	-0-	1916	3	18	9	Y	16	16	1			-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
10	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3069	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
11	2880	X	2631	-0-	-249	-0-	2612	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
12	2976	X	2526	-0-	-450	-0-	2501	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
01	2697	X	1718	-0-	-979	-0-	1695	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
02	2800	X	1911	-0-	-889	-0-	1882	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
03	3100	X	2860	-0-	-240	-0-	2832	3	28	9	Y	25	25	1			-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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 144599 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11832 - 12039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	7657	X	7591	-0-	-66	-0-	7558	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
11	7410	X	7084	-0-	-326	-0-	7065	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
12	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	7441	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
01	7409	X	5740	-0-	-1669	-0-	5707	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
*02	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	6853	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
03	7595	X	7165	-0-	-430	-0-	7137	3	28	9	Y	25	25	1			-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
10	3100	N	3318	-0-	218	218	3286	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
11	3240	X	2885	-0-	-355	-0-	2866	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
12	3348	X	2942	-0-	-406	-0-	2910	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
01	3348	X	2319	-0-	-1029	-0-	2290	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
02	2996	X	2448	-0-	-548	-0-	2416	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	3317	X	2535	-0-	-782	-0-	2516	3	19	9	Y	17	17	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 145050 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4618	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
11	3870	X	3847	-0-	-23	-0-	3828	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
12	3999	X	3931	-0-	-68	-0-	3901	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
01	3999	X	2939	-0-	-1060	-0-	2919	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
02	4200	X	2759	-0-	-1441	-0-	2728	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
03	4650	X	3400	-0-	-1250	-0-	3381	3	19	9	Y	17	17	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 145068 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11731 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	1874	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			Y	-0-					-0-
12	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	2053	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	1302	X	911	-0-	-391	-0-	908	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	1708	X	876	-0-	-832	-0-	861	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
03	2046	X	203	-0-	-1843	-0-	203	3			Y	-0-					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145228 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11593 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2798	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
11	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2565	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
12	2294	X	1426	-0-	-868	-0-	1417	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
01	2294	X	573	-0-	-1721	-0-	572	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2664	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
03	2821	X	2770	-0-	-51	-0-	2751	3	19	9	Y	17	17	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145268 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11554 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			Y	-0-					-0-
11	1380	X	1286	-0-	-94	-0-	1286	3			Y	-0-					-0-
12	1364	X	1295	-0-	-69	-0-	1295	3			Y	-0-					-0-
01	1333	X	991	-0-	-342	-0-	991	3			Y	-0-					-0-
*02	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	2091	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
*03	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	2104	3	15	9	Y	14	14	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 2 RRCID -> 145317 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11658 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2385	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
11	1920	X	1674	-0-	-246	-0-	1671	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	1984	X	1727	-0-	-257	-0-	1720	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
01	1984	X	1605	-0-	-379	-0-	1592	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
02	2156	X	1548	-0-	-608	-0-	1533	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
03	2387	X	1699	-0-	-688	-0-	1689	3	10	9	Y	9	9	1			-0-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145371 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11629 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3168	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
11	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3000	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
12	3007	X	2741	-0-	-266	-0-	2711	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
01	3007	X	2420	-0-	-587	-0-	2389	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
*02	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2875	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
03	3193	X	2350	-0-	-843	-0-	2331	3	19	9	Y	17	17	1			-0-

IRG CO., L.P. DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 146521 COMPL. DATE 06/15/1993 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3910 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAMMEL, H. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149710 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11598 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1539	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
11	1020	N	933	-0-	-87	-0-	925	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	655	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1055	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
*02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	837	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
03	651	N	549	-0-	-102	-0-	547	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 4 RRCID -> 159473 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11702 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	209	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	167	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	135	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	197	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	205	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 160168 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11640 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2878	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
11	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2844	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
12	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1955	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
01	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1704	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
02	2632	X	2496	-0-	-136	-0-	2460	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
03	2945	X	2098	-0-	-847	-0-	2081	3	17	9	Y	15	15	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 4 RRCID -> 160980 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11636 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5859	X	5416	-0-	-443	-0-	5383	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
11	5550	X	5349	-0-	-201	-0-	5330	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
12	5735	X	5174	-0-	-561	-0-	5142	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
01	5735	X	2649	-0-	-3086	-0-	2621	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
*02	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4881	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
03	5518	X	4017	-0-	-1501	-0-	3999	3	18	9	Y	16	16	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
CLEMENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161359 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	2880	-0-	-406	-0-	2852	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
11	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3387	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
12	3131	X	2938	-0-	-193	-0-	2906	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
01	3131	X	1754	-0-	-1377	-0-	1729	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
02	2604	X	2491	-0-	-113	-0-	2456	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
03	3503	X	2756	-0-	-747	-0-	2728	3	28	9	Y	25	25	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 3 RRCID -> 166914 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11674 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3052	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
11	2940	X	466	-0-	-2474	-0-	464	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	2914	X	2804	-0-	-110	-0-	2785	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
01	2914	X	2673	-0-	-241	-0-	2643	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
02	2772	X	2469	-0-	-303	-0-	2432	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
03	3069	X	2964	-0-	-105	-0-	2936	3	28	9	Y	25	25	1			-0-

ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169282 COMPL. DATE 07/05/1998 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11646 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			Y	-0-					-0-
11	1050	X	799	-0-	-251	-0-	798	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	961	X	701	-0-	-260	-0-	700	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			Y	-0-					-0-
02	924	X	722	-0-	-202	-0-	721	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	1023	X	758	-0-	-265	-0-	756	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 5 RRCID -> 179159 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11639 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	6476	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
11	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	5868	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
12	5642	X	5415	-0-	-227	-0-	5383	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
01	5642	X	3790	-0-	-1852	-0-	3765	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
02	5880	X	4918	-0-	-962	-0-	4882	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
03	6510	X	5415	-0-	-1095	-0-	5387	3	28	9	Y	25	25	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 179633 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11618 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3912	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
11	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3624	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
12	3534	X	3527	-0-	-7	-0-	3495	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
01	3534	X	2280	-0-	-1254	-0-	2256	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
02	3556	X	3254	-0-	-302	-0-	3218	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
03	3937	X	2915	-0-	-1022	-0-	2896	3	19	9	Y	17	17	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 4 RRCID -> 180628 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11654 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			Y	-0-					-0-
11	1290	X	1061	-0-	-229	-0-	1060	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1240	X	1068	-0-	-172	-0-	1064	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	1240	X	856	-0-	-384	-0-	849	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
02	1204	X	930	-0-	-274	-0-	922	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
03	1333	X	1189	-0-	-144	-0-	1185	3	4	9	Y	4	4	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 5 RRCID -> 180680 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11568 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3438	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
11	3990	X	3091	-0-	-899	-0-	3072	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
12	4123	X	3226	-0-	-897	-0-	3194	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
01	4123	X	2305	-0-	-1818	-0-	2275	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
*02	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3317	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
03	3472	X	2727	-0-	-745	-0-	2708	3	19	9	Y	17	17	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 5 RRCID -> 181395 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11696 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4179	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
11	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2816	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
12	2852	X	1408	-0-	-1444	-0-	1380	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
01	2852	X	776	-0-	-2076	-0-	766	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
02	3808	X	1991	-0-	-1817	-0-	1963	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
03	4216	X	2372	-0-	-1844	-0-	2347	3	25	9	Y	23	23	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 6 RRCID -> 181914 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11609 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4189	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
11	4080	X	3766	-0-	-314	-0-	3747	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
12	3968	X	3793	-0-	-175	-0-	3761	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
01	3968	X	3724	-0-	-244	-0-	3707	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
02	3808	X	3535	-0-	-273	-0-	3499	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
03	4216	X	2958	-0-	-1258	-0-	2939	3	19	9	Y	17	17	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 184679 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11660 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3342	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
11	3660	X	3078	-0-	-582	-0-	3059	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
12	3782	X	3307	-0-	-475	-0-	3275	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
01	3782	X	2700	-0-	-1082	-0-	2676	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
02	3052	X	3013	-0-	-39	-0-	2977	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
03	3379	X	3242	-0-	-137	-0-	3214	3	28	9	Y	25	25	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 184695 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11676 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1647	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
11	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1918	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
12	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1978	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
01	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1546	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
*02	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1855	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
*03	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2298	3	28	9	Y	25	25	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 6 RRCID -> 185080 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12787 - 12801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			Y	-0-					-0-
11	1260	N	582	-0-	-678	-0-	582	3			Y	-0-					-0-
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	816	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-					-0-
*03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	588	3	1	9	Y	1	1	1			-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
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			Y	-0-					-0-
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	1	1	1			-0-
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	545	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2610	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
*02	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2389	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
*03	3100	N	6145	-0-	3045	3045	6117	3	28	9	Y	25	25	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 6 RRCID -> 186293 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11710 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	6408	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
11	6210	X	5987	-0-	-223	-0-	5968	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
12	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5937	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
01	5797	X	4676	-0-	-1121	-0-	4647	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
*02	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5817	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
03	6448	X	6040	-0-	-408	-0-	6014	3	26	9	Y	24	24	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 6 RRCID -> 186493 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11612 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	3			Y	-0-					-0-
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	367	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	159	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	578	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
*03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	139	3	4	9	Y	4	4	1			-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
10	5239	X	5219	-0-	-20	-0-	5186	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
11	4830	X	4669	-0-	-161	-0-	4650	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
12	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4542	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
01	4526	X	3679	-0-	-847	-0-	3653	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
02	4704	X	4123	-0-	-581	-0-	4091	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	5208	X	3603	-0-	-1605	-0-	3584	3	19	9	Y	17	17	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 8 RRCID -> 187126 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11590 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			Y	-0-					-0-
11	870	N	742	-0-	-128	-0-	742	3			Y	-0-					-0-
12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			Y	-0-					-0-
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	755	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	766	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	868	N	860	-0-	-8	-0-	860	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 187291 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11618 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3412	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
11	3150	X	2899	-0-	-251	-0-	2884	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
12	3100	X	2867	-0-	-233	-0-	2835	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
01	3100	X	2818	-0-	-282	-0-	2786	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
02	3108	X	2973	-0-	-135	-0-	2936	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
03	3441	X	3017	-0-	-424	-0-	2989	3	28	9	Y	25	25	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 187292 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11686 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1479	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
11	1590	N	1330	-0-	-260	-0-	1313	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
12	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1348	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1087	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
*02	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1649	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
*03	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1782	3	24	9	Y	22	22	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 3 RRCID -> 187972 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11644 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3650	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
11	3720	X	3048	-0-	-672	-0-	3029	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
12	3844	X	3014	-0-	-830	-0-	2986	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
01	3844	X	2534	-0-	-1310	-0-	2506	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
02	3332	X	2788	-0-	-544	-0-	2753	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
03	3689	X	3038	-0-	-651	-0-	3013	3	25	9	Y	23	23	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 8 RRCID -> 189198 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 12898 PERF.11608 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			Y	-0-					-0-
11	450	N	409	-0-	-41	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
*02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
*03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 7 RRCID -> 189334 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11654 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5674	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
11	5040	X	4980	-0-	-60	-0-	4961	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
12	5208	X	4876	-0-	-332	-0-	4844	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
01	5208	X	3526	-0-	-1682	-0-	3492	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	5152	X	4419	-0-	-733	-0-	4387	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	5704	X	4794	-0-	-910	-0-	4766	3	28	9	Y	25	25	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 7 RRCID -> 189341 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12828 - 12842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2722	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
11	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	2243	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
12	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2387	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
01	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2823	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
02	2492	X	2382	-0-	-110	-0-	2345	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
03	2759	X	2213	-0-	-546	-0-	2188	3	25	9	Y	23	23	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 6 RRCID -> 189363 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11650 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	2027	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
11	4410	X	1792	-0-	-2618	-0-	1773	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
12	4557	X	1697	-0-	-2860	-0-	1665	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
01	4557	X	1598	-0-	-2959	-0-	1580	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
02	1848	X	1720	-0-	-128	-0-	1685	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
03	2046	X	1726	-0-	-320	-0-	1698	3	28	9	Y	25	25	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 7 RRCID -> 189563 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 12024 PERF.11590 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3419	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
11	3240	X	3002	-0-	-238	-0-	2983	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
12	3348	X	2986	-0-	-362	-0-	2954	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
01	3348	X	2764	-0-	-584	-0-	2747	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
02	3108	X	2883	-0-	-225	-0-	2849	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
03	3441	X	2465	-0-	-976	-0-	2448	3	17	9	Y	15	15	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 8 RRCID -> 189722 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11642 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4185	X	2756	-0-	-1429	-0-	2724	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
11	3690	X	2637	-0-	-1053	-0-	2619	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
12	3534	X	2085	-0-	-1449	-0-	2061	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
01	2046	X	2012	-0-	-34	-0-	1987	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
*02	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3442	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
*03	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4021	3	28	9	Y	25	25	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 9 RRCID -> 189723 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3552	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
11	3390	X	3184	-0-	-206	-0-	3165	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
12	3379	X	3323	-0-	-56	-0-	3291	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
01	3379	X	2258	-0-	-1121	-0-	2230	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
02	3248	X	2594	-0-	-654	-0-	2558	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
*03	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3623	3	28	9	Y	25	25	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 190506 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11790 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			Y	-0-					-0-
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			Y	-0-					-0-
12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	975	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	980	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1109	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 5 RRCID -> 190524 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 13006 PERF.12794 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5052	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
11	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4600	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
12	4619	X	4580	-0-	-39	-0-	4546	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
01	4619	X	4323	-0-	-296	-0-	4289	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	4592	X	4252	-0-	-340	-0-	4215	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
03	5084	X	3979	-0-	-1105	-0-	3961	3	18	9	Y	16	16	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 190628 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10808 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 6 RRCID -> 191039 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 13069 PERF.11688 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 7 RRCID -> 191059 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11608 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4011	3	33	9	N	30	30	1			-0-
11	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3764	3	18	9	N	16	16	1			-0-
12	3751	X	3384	-0-	-367	-0-	3353	3	31	9	N	28	28	1			-0-
01	3751	X	1870	-0-	-1881	-0-	1860	3	10	9	N	9	9	1			-0-
02	3640	X	2925	-0-	-715	-0-	2893	3	32	9	N	29	29	1			-0-
03	4030	X	3281	-0-	-749	-0-	3256	3	25	9	N	23	23	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191952 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 12979 PERF.12805 - 12811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	733	X	733	-0-	-0-	-0-	720	3	13	9	N	12	12	1			-0-
11	912	X	912	-0-	-0-	-0-	900	3	12	9	N	11	11	1			-0-
12	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	1216	3	32	9	N	29	29	1			-0-
01	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	1940	3	19	9	N	17	17	1			-0-
*02	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	1045	3	36	9	N	33	33	1			-0-
03	1240	X	1231	-0-	-9	-0-	1203	3	28	9	N	25	25	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 9 RRCID -> 192233 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 12101 PERF.11656 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT #11 WELL #: 2 RRCID -> 192466 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 193321 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11580 - 11715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5947	3	31	9	N	28	28	1			-0-
11	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4369	3	19	9	N	17	17	1			-0-
12	4247	X	3854	-0-	-393	-0-	3823	3	31	9	N	28	28	1			-0-
01	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5081	3	20	9	N	18	18	1			-0-
02	4704	X	4193	-0-	-511	-0-	4159	3	34	9	N	31	31	1			-0-
03	5208	X	3939	-0-	-1269	-0-	3911	3	28	9	N	25	25	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193322 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193397 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11016 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
*02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
03	527	N	330	-0-	-197	-0-	328	3	2	9	N	2	2	1			-0-

TRAMMEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203545 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 15132 PERF.12900 - 15132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3544	-0-	444	444	3513	3	31	9	N	28	28	1			-0-
11	3000	N	2711	-0-	-289	155	2696	3	15	9	N	14	14	1			-0-
12	3100	N	3229	-0-	129	284	3200	3	29	9	N	26	26	1			-0-
01	3100	N	3012	-0-	-88	196	2986	3	26	9	N	24	24	1			-0-
*02	3423	X	3227	-0-	-196	-0-	3199	3	28	9	N	25	25	1			-0-
03	2945	X	2690	-0-	-255	-0-	2673	3	17	9	N	15	15	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 8 RRCID -> 211098 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 12992 PERF.11696 - 12916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	493	3	6	9	N	5	5	1			-0-
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	489	3	4	9	N	4	4	1			-0-
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	482	3	11	9	N	10	10	1			-0-
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	479	3	9	9	N	8	8	1			-0-
*02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	465	3	15	9	N	14	14	1			-0-
*03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	506	3	9	9	N	8	8	1			-0-

LAUGHLIN WELL #: 3 RRCID -> 214128 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11728 - 12953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	6712	3	31	9	N	28	28	1			-0-
11	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	6789	3	19	9	N	17	17	1			-0-
12	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	5580	3	32	9	N	29	29	1			-0-
01	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3273	3	31	9	N	28	28	1			-0-
02	6104	X	3730	-0-	-2374	-0-	3693	3	37	9	N	34	34	1			-0-
03	7037	X	3675	-0-	-3362	-0-	3656	3	19	9	N	17	17	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO 12 WELL #: 1 RRCID -> 214918 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11678 - 13004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1595	3	21	9	N	19	19	1			-0-
11	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1510	3	7	9	N	6	6	1			-0-
12	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1838	3	15	9	N	14	14	1			-0-
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	489	3	8	9	N	7	7	1			-0-
*02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	560	3	15	9	N	14	14	1			-0-
03	1705	N	612	-0-	-1093	-0-	601	3	11	9	N	10	10	1			-0-

ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221422 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11641 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2462	3	33	9	N	30	30	1			-0-
11	2280	X	2085	-0-	-195	-0-	2066	3	19	9	N	17	17	1			-0-
12	2263	X	1917	-0-	-346	-0-	1889	3	28	9	N	25	25	1			-0-
01	2263	X	1491	-0-	-772	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
02	2240	X	2206	-0-	-34	-0-	2178	3	28	9	N	25	25	1			-0-
03	2480	X	1796	-0-	-684	-0-	1781	3	15	9	N	14	14	1			-0-

DEAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222244 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11870 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4526	X	4143	-0-	-383	-0-	4111	3	32	9	N	29	29	1			-0-
11	4380	X	2677	-0-	-1703	-0-	2665	3	12	9	N	11	11	1			-0-
12	4371	X	1464	-0-	-2907	-0-	1455	3	9	9	N	8	8	1			-0-
01	3999	X	3166	-0-	-833	-0-	3143	3	23	9	N	21	21	1			-0-
*02	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5288	3	37	9	N	34	34	1			-0-
*03	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4645	3	24	9	N	22	22	1			-0-

LAUGHLIN WELL #: 4 RRCID -> 227959 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11624 - 11877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4642	3	33	9	N	30	30	1			-0-
11	3600	X	2947	-0-	-653	-0-	2930	3	17	9	N	15	15	1			-0-
12	3534	X	1456	-0-	-2078	-0-	1428	3	28	9	N	25	25	1			-0-
01	3534	X	464	-0-	-3070	-0-	446	3	18	9	N	16	16	1			-0-
02	4228	X	436	-0-	-3792	-0-	428	3	8	9	N	7	7	1			-0-
03	4681	X	699	-0-	-3982	-0-	690	3	9	9	N	8	8	1			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BREYER, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 232489 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 11892 PERF.10698 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					173
11	750	N	564	-0-	-186	-0-	564	2			N	-0-					173
12	744	N	291	-0-	-453	-0-	291	2			N	-0-					173
01	651	N	236	-0-	-415	-0-	236	2			N	-0-					173
02	532	N	148	-0-	-384	-0-	148	2			N	-0-					173
03	279	N	205	-0-	-74	-0-	205	2			N	-0-					173

GLADEWATER (HAYNESVILLE) 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PHILLIPS, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103640 COMPL. DATE 10/11/1981 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11601 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9603	X	9603	-0-	-0-	-0-	9600	2	3	9	N	3					235
11	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	7491	2	22	9	N	20	182	1			73
12	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	8629	2	10	9	N	9					82
01	10090	X	10090	-0-	-0-	-0-	10010	2	80	9	N	73					155
*02	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	8535	2	131	9	N	119					274
03	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					N	NO RPT					274

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
FENTON, A. WELL #: 1 RRCID -> 105727 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 11965 PERF.11610 - 11648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11439	X	6830	-0-	-4609	-0-	6811	2	19	9	N	17	179	1			199
11	11070	X	8662	-0-	-2408	-0-	8615	2	47	9	N	43					242
12	11439	X	8907	-0-	-2532	-0-	8824	2	83	9	N	75					317
01	9703	X	7671	-0-	-2032	-0-	7591	2	80	9	N	73	171	1			219
02	8764	X	8072	-0-	-692	-0-	7960	2	112	9	N	102					321
03	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					N	NO RPT					321

PHILLIPS E GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11908 PERF.11652 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25011	X	25011	-0-	-0-	-0-	1299	1	23600	2	N	102					265
							112	9									
11	23970	X	23570	-0-	-400	-0-	1350	1	22128	2	N	84	180	1			169
							92	9									
12	24366	X	22400	-0-	-1966	-0-	1374	1	20920	2	N	96					265
							106	9									
01	25017	X	22702	-0-	-2315	-0-	1292	1	21334	2	N	69	181	1			153
							76	9									
02	22596	X	18891	-0-	-3705	-0-	1245	1	17569	2	N	70					223
							77	9									
03	25017	X	NO RPT	-0-	-25017	-0-					N	NO RPT					223

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
10	13113	X	12574	-0-	-539	-0-	1142	1	11254	2	N	162	179	1			138
							178	9									
11	12390	X	11288	-0-	-1102	-0-	1146	1	9980	2	N	147	181	1			104
							162	9									
12	12803	X	9485	-0-	-3318	-0-	1149	1	8219	2	N	106					210
							117	9									
01	12803	X	11201	-0-	-1602	-0-	1224	1	9788	2	N	172	170	1			212
							189	9									
02	11368	X	10921	-0-	-447	-0-	1148	1	9566	2	N	188	181	1			219
							207	9									
03	12586	X	NO RPT	-0-	-12586	-0-					N	NO RPT					219

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
10	DLQ G-10		1350	-0-	1350	4634	1304	2	46	9	Y	42	52	1			41
11	DLQ G-10		909	-0-	909	5543	872	2	37	9	Y	34	35	1	2	5	38
12	2700	N	1186	-0-	-1514	4029	1123	2	63	9	Y	57	55	1	6	5	34
01	3100	N	762	-0-	-2338	1691	722	2	40	9	Y	36	33	1			37
02	2177	N	486	-0-	-1691	-0-	465	2	21	9	Y	19	23	1	1	5	32
*03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1383	2	50	9	Y	45	51	1			26

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
10	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2658	2	53	9	N	48					159
11	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2383	2	39	9	N	35					194
12	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2256	2	35	9	N	32					226
01	2697	N	1799	-0-	-898	-0-	1777	2	22	9	N	20					246
*02	2800	N	2822	-0-	22	22	2781	2	41	9	N	37	176	1			107
03	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					107

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 286780
O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101746 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11554 - 11667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	6889	3	9	9	N	8					60
11	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	6948	3	17	9	N	15					75
12	6386	X	4921	-0-	-1465	-0-	4912	3	9	9	N	8					83
01	6913	X	1581	-0-	-5332	-0-	1575	3	6	9	N	5					88
02	6496	X	6156	-0-	-340	-0-	6148	3	8	9	N	7					95
03	7192	X	6359	-0-	-833	-0-	6341	3	18	9	N	16					111

O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123387 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11514 - 11594

10	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	224	1	3397	3	N	26					92
							29	9									
11	3510	X	2958	-0-	-552	-0-	161	1	2783	3	N	13					105
							14	9									
12	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	246	1	3505	3	N	25					130
							28	9									
01	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	275	1	3844	3	N	2					132
							2	9									
02	3304	X	2890	-0-	-414	-0-	240	1	2639	3	N	10					142
							11	9									
03	3782	X	2796	-0-	-986	-0-	179	1	2617	3	N	-0-					142

O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235745 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 11931 PERF.11578 - 11656

10	10354	X	8600	-0-	-1754	-0-	530	1	8056	3	N	13	176	1			72
							14	9									
11	11744	X	11744	-0-	-0-	-0-	643	1	11095	3	N	5					77
							6	9									
12	8990	X	8441	-0-	-549	-0-	554	1	7879	3	N	7					84
							8	9									
01	8990	X	6896	-0-	-2094	-0-	461	1	6435	3	N	-0-					84
02	10948	X	6850	-0-	-4098	-0-	570	1	6272	3	N	7					91
							8	9									
03	12121	X	10612	-0-	-1509	-0-	610	1	9998	3	N	4					95
							4	9									

GLADEWATER GATHERING CO., L.P. 307611
GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 110285 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11409 - 11473

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	18724	X	17893	-0-	-831	-0-	951	1	16942	2	N	-0-	38	1			137
11	16620	X	12884	-0-	-3736	-0-	693	1	12191	2	N	-0-					137
12	15593	X	12674	-0-	-2919	-0-	727	1	11930	2	N	15					152
							17	9									
01	17887	X	8576	-0-	-9311	-0-	520	1	8048	2	N	7					159
							8	9									
02	17200	X	17200	-0-	-0-	-0-	946	1	16221	2	N	30	10	1			179
							33	9									
03	17887	X	17057	-0-	-830	-0-	1216	1	15810	2	N	28	1	8			206
							31	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
GOLDSTON OIL CORPORATION //CONT.// 313990
GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 105310 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11467 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	361	1	6443	2	Y	12	62	1	1	8	26
							13	9									
11	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	355	1	6244	2	Y	1	1	8			26
							1	9									
12	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	371	1	6083	2	Y	9	1	8			34
							10	9									
01	6262	X	5895	-0-	-367	-0-	358	1	5530	2	Y	6	1	8			39
							7	9									
02	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	337	1	5781	2	Y	7	12	1	1	8	33
							8	9									
03	6448	X	5824	-0-	-624	-0-	415	1	5398	2	Y	10	1	8			42
							11	9									

GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 129264 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11444 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7998	X	7479	-0-	-519	-0-	954	1	6512	2	Y	12					87
							13	9									
11	7200	X	5244	-0-	-1956	-0-	556	1	4673	2	Y	14					101
							15	9									
12	7502	X	5320	-0-	-2182	-0-	587	1	4725	2	Y	7					108
							8	9									
01	7502	X	2402	-0-	-5100	-0-	429	1	1973	2	Y	-0-					108
02	6776	X	4013	-0-	-2763	-0-	436	1	3569	2	Y	7					115
							8	9									
*03	10483	X	10483	-0-	-0-	-0-	1220	1	9249	2	Y	13					128
							14	9									

BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 133627 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11678 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-					27
11	90	N	66	-0-	-24	-0-	10	1	56	2	N	-0-					27
12	93	N	34	-0-	-59	-0-	8	1	26	2	N	-0-					27
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	2	1	197	2	N	-0-					27
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	2	N	-0-					27
*03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	6	1	192	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10323	X	7091	-0-	-3232	-0-	378	1	6713	2	N	-0-					63
11	10154	X	10154	-0-	-0-	-0-	547	1	9607	2	N	-0-					63
12	10323	X	9765	-0-	-558	-0-	561	1	9191	2	N	12					75
							13	9									
01	9610	X	9159	-0-	-451	-0-	556	1	8594	2	N	8					83
							9	9									
02	9324	X	8896	-0-	-428	-0-	490	1	8399	2	N	6	17	1			72
							7	9									
03	10323	X	8633	-0-	-1690	-0-	616	1	8002	2	N	14					86
							15	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
GOLDSTON OIL CORPORATION //CONT.// 313990
GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 141740 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 11857 PERF.11443 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6851	X	5602	-0-	-1249	-0-	297	1	5293	2	Y	11	41	1			18
							12	9									
11	6510	X	5568	-0-	-942	-0-	300	1	5268	2	Y	-0-					18
12	6200	X	5531	-0-	-669	-0-	317	1	5207	2	Y	6					24
							7	9									
01	6200	X	5227	-0-	-973	-0-	317	1	4906	2	Y	4					28
							4	9									
02	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	277	1	4742	2	Y	4	9	1			23
							4	9									
03	5363	X	5158	-0-	-205	-0-	368	1	4780	2	Y	9	1	8			31
							10	9									

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156405 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11470 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9424	X	5803	-0-	-3621	-0-	307	1	5489	2	Y	6	3	1			17
							7	9									
11	9120	X	7502	-0-	-1618	-0-	403	1	7095	2	Y	4	8	1			13
							4	9									
12	9424	X	7325	-0-	-2099	-0-	420	1	6895	2	Y	9					22
							10	9									
01	7192	X	7099	-0-	-93	-0-	430	1	6662	2	Y	6					28
							7	9									
02	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	391	1	6695	2	Y	5	17	1			16
							6	9									
03	7750	X	7551	-0-	-199	-0-	538	1	6981	2	Y	29					45
							32	9									

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 168474 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11432 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18086	X	18086	-0-	-0-	-0-	960	1	17125	2	N	1	1	8			100
							1	9									
11	21840	X	15763	-0-	-6077	-0-	848	1	14914	2	N	1	1	8			100
							1	9									
12	22568	X	15533	-0-	-7035	-0-	891	1	14621	2	N	19	1	8			118
							21	9									
01	22568	X	17293	-0-	-5275	-0-	1049	1	16227	2	N	15	1	8			132
							17	9									
02	18144	X	15758	-0-	-2386	-0-	866	1	14863	2	N	26	22	1	1	8	135
							29	9									
*03	21991	X	21991	-0-	-0-	-0-	1567	1	20384	2	N	36	1	8			170
							40	9									

GLADEWATER G.U. NO. 12 WELL #: 3 RRCID -> 169987 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11392 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10261	X	9160	-0-	-1101	-0-	487	1	8672	2	N	1	1	8			30
							1	9									
11	9660	X	8617	-0-	-1043	-0-	464	1	8153	2	N	-0-					30
12	9765	X	8898	-0-	-867	-0-	512	1	8374	2	N	11	1	8			40
							12	9									
01	9145	X	8031	-0-	-1114	-0-	488	1	7534	2	N	8	1	8			47
							9	9									
02	8260	X	7598	-0-	-662	-0-	419	1	7173	2	N	5	15	1			37
							6	9									
03	9145	X	7732	-0-	-1413	-0-	551	1	7167	2	N	13					50
							14	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
GOLDSTON OIL CORPORATION //CONT.// 313990
GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 224076 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11426 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	5580	X	3213	-0-		-2367	-0-	410	1	2794	2	Y	8					53
								9	9									
11	5400	X	4698	-0-		-702	-0-	498	1	4190	2	Y	9					62
								10	9									
12	5580	X	4224	-0-		-1356	-0-	467	1	3751	2	Y	5					67
								6	9									
01	4198	X	4198	-0-		-0-	-0-	749	1	3449	2	Y	-0-					67
02	4396	X	3972	-0-		-424	-0-	432	1	3531	2	Y	8					75
								9	9									
*03	4965	X	4965	-0-		-0-	-0-	578	1	4379	2	Y	7					82
								8	9									

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. GAS	(I) 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	10292	X	10292	-0-		-0-	-0-	647	1	9619	2	Y	24					45
								26	9									
11	9940	X	9940	-0-		-0-	-0-	603	1	9329	2	Y	7	45	1			7
								8	9									
12	10168	X	10014	-0-		-154	-0-	622	1	9382	2	Y	9	11	1			5
								10	9									
01	10437	X	10437	-0-		-0-	-0-	648	1	9780	2	Y	8	5	1			8
								9	9									
02	9362	X	9362	-0-		-0-	-0-	584	1	8770	2	Y	7	8	1			7
								8	9									
03	10168	X	9995	-0-		-173	-0-	640	1	9347	2	Y	7	8	1			6
								8	9									

GLADEWATER GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 086951 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11544 - 11623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	8959	X	8372	-0-		-587	-0-	527	1	7830	2	Y	14					24
								15	9									
11	8670	X	7675	-0-		-995	-0-	465	1	7196	2	Y	13	31	1			6
								14	9									
12	8959	X	7312	-0-		-1647	-0-	454	1	6843	2	Y	14	14	1			6
								15	9									
01	8587	X	5473	-0-		-3114	-0-	339	1	5121	2	Y	12	8	1			10
								13	9									
02	7560	X	7171	-0-		-389	-0-	447	1	6710	2	Y	13	12	1			11
								14	9									
03	8370	X	7462	-0-		-908	-0-	477	1	6971	2	Y	13	13	1			11
								14	9									

GLADEWATER GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 087549 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11555 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	17205	X	16908	-0-		-297	-0-	1064	1	15811	2	Y	30					45
								33	9									
11	17079	X	17079	-0-		-0-	-0-	1035	1	16011	2	Y	30	62	1			13
								33	9									
12	17205	X	16429	-0-		-776	-0-	1019	1	15374	2	Y	33	31	1			15
								36	9									
01	17205	X	16621	-0-		-584	-0-	1031	1	15554	2	Y	33	19	1			29
								36	9									
02	15540	X	15440	-0-		-100	-0-	962	1	14446	2	Y	29	32	1			26
								32	9									
*03	17245	X	17245	-0-		-0-	-0-	1102	1	16111	2	Y	29	31	1			24
								32	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 088946 COMPL. DATE 04/14/1980 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11608 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	2	Y	-0-					-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	158	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	71	-0-	-84	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	102	-0-	-66	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					-0-
*03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	12	1	171	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9782	X	9782	-0-	-0-	-0-	616	1	9153	2	Y	12					19
							13	9									
11	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	579	1	8956	2	Y	11	25	1			5
							12	9									
12	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	607	1	9149	2	Y	13	12	1			6
							14	9									
01	9548	X	9313	-0-	-235	-0-	578	1	8722	2	Y	12	7	1			11
							13	9									
02	9818	X	9818	-0-	-0-	-0-	612	1	9194	2	Y	11	12	1			10
							12	9									
03	9548	X	9055	-0-	-493	-0-	579	1	8463	2	Y	12	12	1			10
							13	9									

GLADEWATER GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 089993 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11590 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	152	1	2253	2	Y	17					26
							19	9									
11	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	149	1	2303	2	Y	20	38	1			8
							22	9									
12	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	173	1	2609	2	Y	20	19	1			9
							22	9									
01	2418	N	1477	-0-	-941	-0-	91	1	1378	2	Y	7	5	1			11
							8	9									
02	2296	N	2150	-0-	-146	-0-	133	1	1996	2	Y	19	16	1			14
							21	9									
03	2542	N	2298	-0-	-244	-0-	146	1	2131	2	Y	19	18	1			15
							21	9									

GLADEWTR G U 11 WELL #: 1 RRCID -> 090854 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 11897 PERF.11498 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRUITT, JAKE G U 1 WELL #: 1 RRCID -> 091203 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11598 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10540	X	9523	-0-	-1017	-0-	320	1	9203	2	Y	-0-	2	1			2
11	9060	X	7255	-0-	-1805	-0-	253	1	6999	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	10757	X	8846	-0-	-1911	-0-	300	1	8544	2	Y	2					4
							2	9									
01	10757	X	9017	-0-	-1740	-0-	307	1	8707	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
02	9716	X	7113	-0-	-2603	-0-	240	1	6867	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
03	9517	X	9297	-0-	-220	-0-	317	1	8979	2	Y	1					5
							1	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWTR GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 091552 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11556 - 11654

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	387	-0-	-16	-0-	24	1	363	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	362	-0-	-28	-0-	22	1	340	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	355	-0-	-48	-0-	22	1	333	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	358	-0-	-14	-0-	22	1	336	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	314	-0-	-22	-0-	20	1	294	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	332	-0-	-9	-0-	21	1	311	2	Y	-0-					-0-

SHEPPERD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 095959 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11645

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9796	X	7841	-0-	-1955	-0-	263	1	7578	2	Y	-0-					-0-
11	8780	X	8780	-0-	-0-	-0-	306	1	8472	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	9455	X	8185	-0-	-1270	-0-	278	1	7905	2	Y	2					3
							2	9									
01	9455	X	8791	-0-	-664	-0-	299	1	8489	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
02	8540	X	7789	-0-	-751	-0-	263	1	7523	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
03	9083	X	8170	-0-	-913	-0-	278	1	7890	2	Y	2					5
							2	9									

WADY, RM GU1 WELL #: 1 RRCID -> 097475 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11492 - 11569

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5890	X	1255	-0-	-4635	-0-	42	1	1213	2	Y	-0-					-0-
11	5700	X	2326	-0-	-3374	-0-	81	1	2245	2	Y	-0-					-0-
12	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	227	1	6455	2	Y	-0-					-0-
01	5611	X	4094	-0-	-1517	-0-	139	1	3955	2	Y	-0-					-0-
02	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	147	1	4219	2	Y	-0-					-0-
*03	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	203	1	5763	2	Y	-0-					-0-

CARTER, CB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 097944 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11448 - 11574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10230	X	7809	-0-	-2421	-0-	262	1	7536	2	Y	10	27	1			16
							11	9									
11	9840	X	8913	-0-	-927	-0-	311	1	8602	2	Y	-0-	9	1			7
12	10168	X	8809	-0-	-1359	-0-	299	1	8510	2	Y	-0-					7
01	9951	X	8763	-0-	-1188	-0-	298	1	8465	2	Y	-0-	5	1			2
02	8988	X	7435	-0-	-1553	-0-	251	1	7184	2	Y	-0-	1	1			1
03	9207	X	7106	-0-	-2101	-0-	242	1	6864	2	Y	-0-					1

JOHNSON, H. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 100010 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
*03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU12 WELL #: 1 RRCID -> 100030 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11494 - 11638

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8246	X	5310	-0-	-2936	-0-	335	1	4975	2	Y	-0-					-0-
11	7980	X	4696	-0-	-3284	-0-	285	1	4411	2	Y	-0-					-0-
12	8246	X	4923	-0-	-3323	-0-	306	1	4617	2	Y	-0-					-0-
01	7874	X	4349	-0-	-3525	-0-	270	1	4079	2	Y	-0-					-0-
02	4844	X	3979	-0-	-865	-0-	248	1	3731	2	Y	-0-					-0-
03	5301	X	4236	-0-	-1065	-0-	271	1	3965	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 101032 COMPL. DATE 06/21/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11706 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTING, BS GU1 WELL #: 1 RRCID -> 102963 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 12003 PERF.11542 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	44 77	1 9	1278	2	Y	70	58	1			85
11	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	44 120	1 9	1229	2	Y	109	133	1			61
12	1364	N	1357	-0-	-7	-0-	42 128	1 9	1187	2	Y	116					177
01	1395	N	1317	-0-	-78	-0-	41 121	1 9	1155	2	Y	110	150	1			137
02	1288	N	1228	-0-	-60	-0-	37 124	1 9	1067	2	Y	113	163	1			87
03	1364	N	1336	-0-	-28	-0-	42 90	1 9	1204	2	Y	82					169

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
10	10354	X	7455	-0-	-2899	-0-	250 3	1 9	7205	2	Y	-0-	3	1			2
11	9308	X	9308	-0-	-0-	-0-	324 3	1 9	8981	2	Y	3	3	1			2
12	10385	X	7950	-0-	-2435	-0-	270 2	1 9	7678	2	Y	2					4
01	10385	X	7479	-0-	-2906	-0-	254 3	1 9	7222	2	Y	3	4	1			3
02	9380	X	8344	-0-	-1036	-0-	281 6	1 9	8057	2	Y	5	4	1			4
03	9610	X	8919	-0-	-691	-0-	304 1	1 9	8614	2	Y	1					5

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
10	13826	X	9780	-0-	-4046	-0-	284 24	1 9	9472	2	Y	22					33
11	13380	X	10915	-0-	-2465	-0-	317 22	1 9	10576	2	Y	20	41	1			12
12	11563	X	9664	-0-	-1899	-0-	281 22	1 9	9361	2	Y	20					32
01	11501	X	8962	-0-	-2539	-0-	260 26	1 9	8676	2	Y	24	43	1			13
02	10535	X	10535	-0-	-0-	-0-	306 25	1 9	10204	2	Y	23	21	1			15
*03	13097	X	13097	-0-	-0-	-0-	381 28	1 9	12688	2	Y	25	22	1			18

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	361	1	2622	2	N	-0-					75
11	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	290	1	2630	2	N	-0-					75
12	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	214	1	2296	2	N	-0-					75
01	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	87	1	2843	2	N	20					95
							22	9									
02	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	74	1	1627	2	N	-0-					95
*03	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	62	1	1820	2	N	-0-					95

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
10	15748	X	14779	-0-	-969	-0-	1099	1	13580	2	Y	91	121	1			66
							100	9									
11	15240	X	13978	-0-	-1262	-0-	987	1	12884	2	Y	97	122	1			41
							107	9									
12	15748	X	13544	-0-	-2204	-0-	711	1	12717	2	Y	105	62	1			84
							116	9									
01	15128	X	13059	-0-	-2069	-0-	603	1	12347	2	Y	99	129	1			54
							109	9									
02	13664	X	12684	-0-	-980	-0-	631	1	11932	2	Y	110	64	1			100
							121	9									
03	14787	X	13893	-0-	-894	-0-	745	1	13031	2	Y	106	127	1			79
							117	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
10	10943	X	9950	-0-	-993	-0-	733	1	9063	2	Y	140	192	1			101
							154	9									
11	10440	X	9946	-0-	-494	-0-	695	1	9071	2	Y	164	195	1			70
							180	9									
12	10974	X	9745	-0-	-1229	-0-	505	1	9033	2	Y	188	110	1			148
							207	9									
01	10974	X	10245	-0-	-729	-0-	468	1	9584	2	Y	175	227	1			96
							193	9									
02	9912	X	9144	-0-	-768	-0-	449	1	8490	2	Y	186	105	1			177
							205	9									
*03	10311	X	10311	-0-	-0-	-0-	547	1	9558	2	Y	187	224	1			140
							206	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
10	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	8773	X	7904	-0-	-869	-0-	230	1	7656	2	Y	16					33
							18	9									
11	8490	X	7019	-0-	-1471	-0-	204	1	6800	2	Y	14	37	1			10
							15	9									
12	8773	X	7667	-0-	-1106	-0-	223	1	7425	2	Y	17					27
							19	9									
01	8680	X	6631	-0-	-2049	-0-	193	1	6424	2	Y	13	31	1			9
							14	9									
02	7840	X	7526	-0-	-314	-0-	219	1	7289	2	Y	16	14	1			11
							18	9									
03	7905	X	7722	-0-	-183	-0-	224	1	7483	2	Y	14	15	1			10
							15	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

WALKER, E.L. DR. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 115888 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11574 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	56	1	1601	2	Y	-0-					-0-
11	1590	N	1456	-0-	-134	-0-	51	1	1405	2	Y	-0-					-0-
12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	50	1	1416	2	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1410	-0-	-233	-0-	48	1	1362	2	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1345	-0-	-27	-0-	45	1	1300	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1323	-0-	-134	-0-	45	1	1278	2	Y	-0-					-0-

GLADEWTR GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 126226 COMPL. DATE 12/05/1987 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11672 - 11747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16414	X	16414	-0-	-0-	-0-	16240	2	174	9	Y	158					213
11	15270	X	15015	-0-	-255	-0-	14814	2	201	9	Y	183	325	1			71
12	15283	X	14472	-0-	-811	-0-	14254	2	218	9	Y	198	180	1			89
01	16399	X	13463	-0-	-2936	-0-	13296	2	167	9	Y	152	82	1			159
02	14812	X	13080	-0-	-1732	-0-	12886	2	194	9	Y	176	183	1			152
03	16399	X	14345	-0-	-2054	-0-	14146	2	199	9	Y	181	184	1			149

GLADEWATER GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 127272 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11601 - 11667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4014	2	31	9	Y	28					39
11	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3579	2	42	9	Y	38	63	1			14
12	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3235	2	45	9	Y	41	37	1			18
01	2821	X	2435	-0-	-386	-0-	2406	2	29	9	Y	26	17	1			27
02	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2667	2	37	9	Y	34	32	1			29
03	2821	X	2579	-0-	-242	-0-	2540	2	39	9	Y	35	35	1			29

GLADEWATER GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 128032 COMPL. DATE 11/30/1988 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11528 - 11607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	16	1	232	2	Y	-0-					-0-
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	13	1	195	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	243	-0-	-5	-0-	15	1	228	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	236	-0-	-12	-0-	15	1	221	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	12	1	181	2	Y	-0-					-0-
*03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	16	1	236	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 2 RRCID -> 128116 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11719 - 11755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16182	X	12623	-0-	-3559	-0-	936	1	11563	2	Y	113	155	1			86
							124	9									
11	15660	X	15191	-0-	-469	-0-	1070	1	13969	2	Y	138	171	1			53
							152	9									
12	15196	X	15196	-0-	-0-	-0-	796	1	14239	2	Y	146	83	1			116
							161	9									
01	14911	X	12497	-0-	-2414	-0-	576	1	11785	2	Y	124	167	1			73
							136	9									
02	15076	X	15076	-0-	-0-	-0-	749	1	14159	2	Y	153	89	1			137
							168	9									
03	15686	X	13503	-0-	-2183	-0-	723	1	12638	2	Y	129	169	1			97
							142	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
10	12927	X	11061	-0-	-1866	-0-	816	1	10087	2	Y	144	188	1			100
							158	9									
11	12510	X	12304	-0-	-206	-0-	866	1	11309	2	Y	117	166	1			51
							129	9									
12	12927	X	11470	-0-	-1457	-0-	600	1	10736	2	Y	122	77	1			96
							134	9									
01	12524	X	12319	-0-	-205	-0-	568	1	11621	2	Y	118	150	1			64
							130	9									
02	11480	X	11068	-0-	-412	-0-	549	1	10378	2	Y	128	76	1			116
							141	9									
03	12710	X	11780	-0-	-930	-0-	630	1	11011	2	Y	126	148	1			94
							139	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
10	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	265	1	3941	2	Y	11					15
							12	9									
11	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	220	1	3403	2	Y	9	20	1			4
							10	9									
12	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	231	1	3490	2	Y	9	9	1			4
							10	9									
01	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	167	1	2522	2	Y	9	5	1			8
							10	9									
02	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	161	1	2419	2	Y	9	10	1			7
							10	9									
*03	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	193	1	2820	2	Y	10	9	1			8
							11	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
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	35	1	518	2	Y	-0-					-0-
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	35	1	543	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	556	-0-	-33	-0-	35	1	521	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	556	-0-	-2	-0-	35	1	521	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	490	-0-	-42	-0-	31	1	459	2	Y	-0-					-0-
*03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	36	1	524	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
10	7285	X	6496	-0-	-789	-0-	187	1	6220	2	Y	81					135
							89	9									
11	6810	X	6119	-0-	-691	-0-	176	1	5874	2	Y	63	156	1			42
							69	9									
12	6665	X	6117	-0-	-548	-0-	175	1	5850	2	Y	84					126
							92	9									
01	6665	X	5416	-0-	-1249	-0-	155	1	5180	2	Y	74	155	1			45
							81	9									
02	5880	X	5692	-0-	-188	-0-	163	1	5449	2	Y	73	65	1			53
							80	9									
03	6510	X	6203	-0-	-307	-0-	178	1	5949	2	Y	69	70	1			52
							76	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
10	6138	X	5446	-0-	-692	-0-	181	1	5224	2	Y	37	83	1			55
							41	9									
11	5940	X	5654	-0-	-286	-0-	197	1	5455	2	Y	2	34	1			23
							2	9									
12	6076	X	5612	-0-	-464	-0-	190	1	5422	2	Y	-0-					23
01	6045	X	5799	-0-	-246	-0-	197	1	5602	2	Y	-0-	15	1			8
02	5264	X	5185	-0-	-79	-0-	175	1	5010	2	Y	-0-	5	1			3
03	5828	X	5688	-0-	-140	-0-	194	1	5494	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
10	18445	X	17384	-0-	-1061	-0-	1094	1	16261	2	Y	26					36
							29	9									
11	17850	X	16299	-0-	-1551	-0-	987	1	15282	2	Y	27	52	1			11
							30	9									
12	17980	X	16044	-0-	-1936	-0-	996	1	15016	2	Y	29	27	1			13
							32	9									
01	18359	X	18359	-0-	-0-	-0-	1139	1	17189	2	Y	28	17	1			24
							31	9									
02	16240	X	15178	-0-	-1062	-0-	946	1	14204	2	Y	25	27	1			22
							28	9									
*03	18602	X	18602	-0-	-0-	-0-	1189	1	17383	2	Y	27	27	1			22
							30	9									

SHEPPERD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 133800 COMPL. DATE 01/26/1990 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11486 - 11547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5549	X	4557	-0-	-992	-0-	153	1	4404	2	Y	-0-					-0-
11	5280	X	4392	-0-	-888	-0-	153	1	4235	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
12	5549	X	5119	-0-	-430	-0-	173	1	4937	2	Y	8					10
							9	9									
01	5549	X	4264	-0-	-1285	-0-	145	1	4113	2	Y	5	9	1			6
							6	9									
02	5012	X	4544	-0-	-468	-0-	153	1	4379	2	Y	11	9	1			8
							12	9									
*03	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	191	1	5401	2	Y	6					14
							7	9									

VICTORY, S.P. JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 135726 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11496 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12555	X	8475	-0-	-4080	-0-	246	1	8212	2	Y	15					24
							17	9									
11	12150	X	11135	-0-	-1015	-0-	324	1	10792	2	Y	17	30	1			11
							19	9									
12	12555	X	11838	-0-	-717	-0-	343	1	11436	2	Y	54					65
							59	9									
01	12555	X	12293	-0-	-262	-0-	356	1	11881	2	Y	51	89	1			27
							56	9									
02	10388	X	9665	-0-	-723	-0-	280	1	9341	2	Y	40	34	1			33
							44	9									
03	11842	X	9846	-0-	-1996	-0-	286	1	9520	2	Y	36	43	1			26
							40	9									

CARTER, CB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 138638 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11475 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7068	X	5921	-0-	-1147	-0-	199	1	5722	2	Y	-0-					-0-
11	6840	X	5123	-0-	-1717	-0-	179	1	4944	2	Y	-0-					-0-
12	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	221	1	6299	2	Y	-0-					-0-
01	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	207	1	5883	2	Y	-0-					-0-
02	5348	X	4629	-0-	-719	-0-	156	1	4473	2	Y	-0-					-0-
03	6510	X	5156	-0-	-1354	-0-	176	1	4980	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
10	11811	X	11056	-0-	-755	-0-	696	1	10340	2	Y	18					26
							20	9									
11	11160	X	10880	-0-	-280	-0-	659	1	10203	2	Y	16	35	1			7
							18	9									
12	11656	X	9828	-0-	-1828	-0-	610	1	9199	2	Y	17	16	1			8
							19	9									
01	11656	X	11459	-0-	-197	-0-	711	1	10727	2	Y	19	11	1			16
							21	9									
02	10528	X	9336	-0-	-1192	-0-	582	1	8735	2	Y	17	18	1			15
							19	9									
03	11253	X	10490	-0-	-763	-0-	671	1	9800	2	Y	17	17	1			15
							19	9									

TRUITT, JAKE G U 1 WELL #: 2 RRCID -> 140211 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11600 - 11684

10	7874	X	6226	-0-	-1648	-0-	209	1	6017	2	Y	-0-					-0-
11	7620	X	5699	-0-	-1921	-0-	199	1	5500	2	Y	-0-					-0-
12	7657	X	7273	-0-	-384	-0-	247	1	7026	2	Y	-0-					-0-
01	7657	X	6202	-0-	-1455	-0-	211	1	5991	2	Y	-0-					-0-
02	6916	X	6103	-0-	-813	-0-	206	1	5897	2	Y	-0-					-0-
03	7285	X	6757	-0-	-528	-0-	230	1	6527	2	Y	-0-					-0-

MARTING, BS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 140895 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11505 - 11663

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
03	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

10	9937	X	9937	-0-	-0-	-0-	626	1	9299	2	Y	11					16
							12	9									
11	9502	X	9502	-0-	-0-	-0-	576	1	8913	2	Y	12	23	1			5
							13	9									
12	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	588	1	8866	2	Y	13	12	1			6
							14	9									
01	9331	X	7494	-0-	-1837	-0-	465	1	7018	2	Y	10	7	1			9
							11	9									
02	8428	X	8212	-0-	-216	-0-	512	1	7688	2	Y	11	11	1			9
							12	9									
*03	10881	X	10881	-0-	-0-	-0-	696	1	10172	2	Y	12	11	1			10
							13	9									

GREGSTON, C. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 142506 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11861 - 11969

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-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

10	2356	X	2183	-0-	-173	-0-	158	1	1948	2	Y	70	93	1			51
							77	9									
11	2280	X	1969	-0-	-311	-0-	134	1	1754	2	Y	74	95	1			30
							81	9									
12	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	102	1	1829	2	Y	77	46	1			61
							85	9									
01	2170	N	2104	-0-	-66	-0-	94	1	1930	2	Y	73	94	1			40
							80	9									
02	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	94	1	1778	2	Y	71	39	1			72
							78	9									
*03	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	120	1	2106	2	Y	76	91	1			57
							84	9									

VICTORY, S.P. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 151986 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11406 - 11582

10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	9	1	296	2	Y	27					43
							30	9									
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	7	1	247	2	Y	9	43	1			9
							10	9									
12	217	N	210	-0-	-7	-0-	6	1	204	2	Y	-0-					9
01	341	N	226	-0-	-115	-0-	7	1	219	2	Y	-0-	8	1			1
02	252	N	153	-0-	-99	-0-	4	1	149	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	217	N	163	-0-	-54	-0-	5	1	158	2	Y	-0-					-0-

GLADEWTR GU 10 WELL #: 3 RRCID -> 161876 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11685 - 11836

10	5115	X	4875	-0-	-240	-0-	307	1	4565	2	Y	3					5
							3	9									
11	4950	X	4847	-0-	-103	-0-	294	1	4550	2	Y	3	7	1			1
							3	9									
12	5115	X	5083	-0-	-32	-0-	316	1	4761	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
01	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	319	1	4807	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
02	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	303	1	4547	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
*03	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	330	1	4819	2	Y	4	4	1			3
							4	9									

GLADEWATER GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 165160 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11512 - 11586

10	1891	N	1635	-0-	-256	-0-	102	1	1521	2	Y	11					16
							12	9									
11	1680	N	1575	-0-	-105	-0-	95	1	1467	2	Y	12	23	1			5
							13	9									
12	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	122	1	1840	2	Y	17	15	1			7
							19	9									
01	1643	N	1390	-0-	-253	-0-	85	1	1288	2	Y	15	9	1			13
							17	9									
02	1484	N	1471	-0-	-13	-0-	91	1	1363	2	Y	15	15	1			13
							17	9									
03	1984	N	1507	-0-	-477	-0-	95	1	1395	2	Y	15	15	1			13
							17	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
10	3875	X	2610	-0-	-1265	-0-	75	1	2502	2	Y	30					35
							33	9									
11	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	103	1	3438	2	Y	53	71	1			17
							58	9									
12	3689	X	930	-0-	-2759	-0-	26	1	876	2	Y	25					42
							28	9									
01	2604	X	2275	-0-	-329	-0-	65	1	2159	2	Y	46	60	1			28
							51	9									
02	3360	X	3167	-0-	-193	-0-	90	1	3005	2	Y	65	52	1			41
							72	9									
03	3720	X	973	-0-	-2747	-0-	27	1	909	2	Y	34	39	1			36
							37	9									

SHEPPARD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 189944 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11562 - 11658

10	10193	X	10193	-0-	-0-	-0-	342	1	9847	2	Y	4	14	1			7
							4	9									
11	9150	X	7680	-0-	-1470	-0-	268	1	7412	2	Y	-0-	4	1			3
12	9455	X	8103	-0-	-1352	-0-	275	1	7828	2	Y	-0-					3
01	9455	X	6468	-0-	-2987	-0-	220	1	6248	2	Y	-0-	2	1			1
02	8540	X	5910	-0-	-2630	-0-	199	1	5710	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	9455	X	5756	-0-	-3699	-0-	196	1	5560	2	Y	-0-					1

WALKER, W.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220343 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9430 - 11432

10	310	N	292	-0-	-18	-0-	35	1	257	2	N	-0-					87
11	330	N	263	-0-	-67	-0-	26	1	237	2	N	-0-					87
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	31	1	335	2	N	73					160
							80	9									
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	31	1	1002	2	N	-0-					160
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	33	1	728	2	N	-0-					160
*03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	19	1	551	2	N	-0-					160

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

10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	24	1	239	2	Y	8	70	1			66
							9	9									
11	420	N	312	-0-	-108	-0-	30	1	265	2	Y	15					81
							17	9									
12	279	N	129	-0-	-150	-0-	15	1	105	2	Y	8					89
							9	9									
01	279	N	78	-0-	-201	-0-	8	1	63	2	Y	6	47	1			48
							7	9									
*02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	112	2	Y	13					61
							14	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61

GGU 9 - JOSEPHINE BANKS WELL #: 1 RRCID -> 160398 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10946 - 11052

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		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
10	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	90	1	887	2	Y	50	107	1			137
							55	9									
11	870	X	538	-0-	-332	-0-	49	1	428	2	Y	55					192
							61	9									
12	837	X	413	-0-	-424	-0-	43	1	308	2	Y	56					248
							62	9									
01	1023	X	472	-0-	-551	-0-	48	1	384	2	Y	36	132	1			152
							40	9									
02	924	X	138	-0-	-786	-0-	10	1	86	2	Y	38					190
							42	9									
03	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					190

PHILLIPS "E" G U WELL #: 4 RRCID -> 160718 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10940 - 11054

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		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

10	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	74	1	1414	2	Y	15					29
							17	9									
11	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	65	1	1247	2	Y	22	27	1			24
							24	9									
12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	54	1	1053	2	Y	15	19	1			20
							17	9									
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	24	1	991	2	Y	20	20	1			20
							22	9									
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	928	2	17	9	Y	15	20	1			15
*03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1030	2	12	9	Y	11					26

GLADEWATER GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 165022 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10898 - 11028

10	868	N	517	-0-	-351	-0-	25	1	485	2	Y	6					12
							7	9									
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	31	1	600	2	Y	10	11	1			11
							11	9									
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	30	1	583	2	Y	9	9	1			11
							10	9									
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	19	1	775	2	Y	16	11	1			16
							18	9									
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	671	2	11	9	Y	10	15	1			11
*03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	661	2	8	9	Y	7					18

SOBEY, J.H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167003 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10968 - 11155

10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	15	1	278	2	Y	4					7
							4	9									
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	19	1	361	2	Y	6	6	1			7
							7	9									
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	24	1	468	2	Y	6	5	1			8
							7	9									
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	10	1	399	2	Y	8	8	1			8
							9	9									
02	280	N	75	-0-	-205	-0-	74	2	1	9	Y	1	8	1			1
03	310	N	106	-0-	-204	-0-	105	2	1	9	Y	1					2

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
PHILLIPS "E" G.U. WELL #: 3 RRCID -> 172466 COMPL. DATE 01/27/1999 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10876 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	GLADEWATER GU 8				WELL #: 3	RRCID -> 177739	COMPL. DATE 04/11/2000		TOTAL DEPTH 11099		PERF.10910 - 11008						
10	558	N	514	-0-	-44	-0-	25 6	1 9	483	2	Y	5					11
11	540	N	476	-0-	-64	-0-	23 9	1 9	444	2	Y	8	11	1			8
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	22 8	1 9	429	2	Y	7	7	1			8
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	10 10	1 9	425	2	Y	9	8	1			9
02	448	N	324	-0-	-124	-0-	320	2	4	9	Y	4	8	1			5
03	465	N	339	-0-	-126	-0-	335	2	4	9	Y	4					9

GLADEWATER, S. (C V SAND) 35138 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. 945936
WALKER, W.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160293 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9750 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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						
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLENWOOD (BOSSIER) 35415 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FORRESTER OIL & GAS CO. 277385
AUSTELL WELL #: 1 RRCID -> 096815 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

GLENWOOD (COTTON VALLEY) 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BRAWLEY WELL #: 1 RRCID -> 098887 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10860 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105208 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10754 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120944 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10748 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		297	-0-	297	1412	12	1	277	3	Y	7	14	1			5
							8	9									
11	DLQ G-10		658	-0-	658	2070	25	1	615	3	Y	16	10	1			11
							18	9									
12	2623	N	553	-0-	-2070	-0-	24	1	514	3	Y	14	13	1			12
							15	9									
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	24	1	508	3	Y	12	11	1			13
							13	9									
*02	616	N	492	-0-	-124	-0-	22	1	460	3	Y	9	12	1			10
							10	9									
*03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	32	1	696	3	Y	21	14	1			17
							23	9									

MEDLIN, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 154500 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10926 - 11097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1681	-0-	1681	5091	46	1	1611	3	Y	22	22	1			16
							24	9									
11	DLQ G-10		2095	-0-	2095	7186	81	1	1982	3	Y	29	25	1			20
							32	9									
12	2700	N	2213	-0-	-487	6699	95	1	2086	3	Y	29	23	1			26
							32	9									
01	3100	N	1942	-0-	-1158	5541	91	1	1822	3	Y	26	25	1			27
							29	9									
*02	2800	N	1719	-0-	-1081	4460	82	1	1617	3	Y	18	25	1			20
							20	9									
*03	3100	N	2018	-0-	-1082	3378	85	1	1899	3	Y	31	25	1			26
							34	9									

JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154842 COMPL. DATE 05/08/1995 TOTAL DEPTH 11252 PERF.10956 - 11079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		2649	-0-	2649	8259	82	1	2543	3	Y	22	22	1			16
							24	9									
11	DLQ G-10		2437	-0-	2437	10696	95	1	2320	3	Y	20	22	1			14
							22	9									
12	12937	X	2241	-0-	-10696	-0-	97	1	2124	3	Y	18	16	1			16
							20	9									
01	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	104	1	2125	3	Y	18	16	1			18
							20	9									
*02	2492	X	2373	-0-	-119	-0-	110	1	2245	3	Y	16	17	1			17
							18	9									
03	2635	X	2618	-0-	-17	-0-	115	1	2475	3	Y	25	21	1			21
							28	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155010 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10972 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 155222 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10889 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		2087	-0-	2087	6272	71 12	1 9	2004	3	Y	11	15	1			8
11	DLQ G-10		2039	-0-	2039	8311	80 11	1 9	1948	3	Y	10	11	1			7
12	9963	X	1652	-0-	-8311	-0-	73 9	1 9	1570	3	Y	8	8	1			7
01	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	76 9	1 9	1472	3	Y	8	7	1			8
*02	1904	N	1313	-0-	-591	-0-	61 7	1 9	1245	3	Y	6	8	1			6
03	1643	N	1618	-0-	-25	-0-	71 11	1 9	1536	3	Y	10	8	1			8

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
10	DLQ G-10		7149	-0-	7149	11040	220 107	1 9	6822	3	Y	97	44	1			70
11	DLQ G-10		8735	-0-	8735	19775	339 103	1 9	8293	3	Y	94	98	1			66
12	28118	X	8343	-0-	-19775	-0-	368 96	1 9	7879	3	Y	87	76	1			77
01	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	68 92	1 9	7346	3	Y	84	75	1			86
*02	8148	X	1125	-0-	-7023	-0-	49 80	1 9	996	3	Y	73	79	1			80
03	9021	X	2037	-0-	-6984	-0-	89 34	1 9	1914	3	Y	31	84	1			27

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
10	DLQ G-10		2438	-0-	2438	7359	2438	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2023	-0-	2023	9382	2023	2			Y	-0-					-0-
12	11921	X	2539	-0-	-9382	-0-	2539	2			Y	-0-					-0-
01	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			Y	-0-					-0-
02	2268	X	1920	-0-	-348	-0-	1920	2			Y	-0-					-0-
03	2542	X	2382	-0-	-160	-0-	2382	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
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 1 RRCID -> 156094 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 11138 PERF.10891 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1179	-0-	1179	3771	36	1	1113	3	Y	27	28	1			19
							30	9									
11	DLQ G-10		1135	-0-	1135	4906	44	1	1065	3	Y	24	26	1			17
							26	9									
12	2700	N	1111	-0-	-1589	3317	48	1	1038	3	Y	23	20	1			20
							25	9									
01	3100	N	1068	-0-	-2032	1285	49	1	993	3	Y	24	20	1			24
							26	9									
*02	2391	N	1106	-0-	-1285	-0-	51	1	1034	3	Y	19	22	1			21
							21	9									
*03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	54	1	1193	3	Y	32	26	1			27
							35	9									

ORR, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156194 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 10989 PERF.10712 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		606	-0-	606	2588	605	2	1	9	Y	1	2	1			1
11	DLQ G-10		780	-0-	780	3368	778	2	2	9	Y	2	1	1			2
12	2700	N	804	-0-	-1896	1472	801	2	3	9	Y	3	3	1			2
01	2031	N	559	-0-	-1472	-0-	557	2	2	9	Y	2	2	1			2
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	827	2	2	9	Y	2	1	1			3
03	806	N	430	-0-	-376	-0-	429	2	1	9	Y	1	3	1			1

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 156232 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11054 - 11187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1715	-0-	1715	5474	52	1	1610	3	Y	48	75	1			35
							53	9									
11	DLQ G-10		1686	-0-	1686	7160	64	1	1569	3	Y	48	50	1			33
							53	9									
12	8839	X	1679	-0-	-7160	-0-	71	1	1556	3	Y	47	39	1			41
							52	9									
01	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	70	1	1452	3	Y	44	40	1			45
							48	9									
*02	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	80	1	1636	3	Y	41	42	1			44
							45	9									
*03	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	82	1	1784	3	Y	63	54	1			53
							69	9									

WHITE, FRANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156322 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10702 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		2199	-0-	2199	5918	2181	2	18	9	Y	16	12	1			15
11	DLQ G-10		2168	-0-	2168	8086	2148	2	20	9	Y	18	13	1	1	5	19
12	2700	N	2792	-0-	92	8178	2758	2	34	9	Y	31	28	1	3	5	19
01	3100	N	2627	-0-	-473	7705	2596	2	31	9	Y	28	18	1			29
02	2800	N	2056	-0-	-744	6961	2037	2	19	9	Y	17	18	1			28
*03	3100	N	2231	-0-	-869	6092	2212	2	19	9	Y	17	35	1			10

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156327 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10884 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		2567	-0-	2567	7867	79	1	2444	3	Y	40	21	1			29
							44	9									
11	DLQ G-10		2458	-0-	2458	10325	95	1	2322	3	Y	37	40	1			26
							41	9									
12	12746	X	2421	-0-	-10325	-0-	104	1	2276	3	Y	37	31	1			32
							41	9									
01	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	108	1	2185	3	Y	35	31	1			36
							39	9									
*02	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	110	1	2231	3	Y	29	33	1			32
							32	9									
*03	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	121	1	2629	3	Y	49	40	1			41
							54	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156330 COMPL. DATE 11/19/1995 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10904 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157342 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 11228 PERF.10967 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1432	-0-	1432	4254	47	1	1373	3	Y	11	12	1			8
							12	9									
11	DLQ G-10		1429	-0-	1429	5683	56	1	1361	3	Y	11	11	1			8
							12	9									
12	2700	N	1213	-0-	-1487	4196	53	1	1150	3	Y	9	9	1			8
							10	9									
01	3100	N	995	-0-	-2105	2091	57	1	929	3	Y	8	8	1			8
							9	9									
*02	2800	N	1378	-0-	-1422	669	65	1	1303	3	Y	9	8	1			9
							10	9									
*03	2217	N	1548	-0-	-669	-0-	68	1	1465	3	Y	14	11	1			12
							15	9									

MOYERS, DOCIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157482 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10570 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		2229	-0-	2229	7190	2215	2	14	9	Y	13	14	1			13
11	DLQ G-10		2239	-0-	2239	9429	2221	2	18	9	Y	16	11	1	1	5	17
12	11415	X	1986	-0-	-9429	-0-	1966	2	20	9	Y	18	22	1	2	5	11
01	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2601	2	25	9	Y	23	11	1			23
02	2100	N	1949	-0-	-151	-0-	1935	2	14	9	Y	13	14	1			22
*03	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2443	2	17	9	Y	15	28	1			9

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157884 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 11182 PERF.10901 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1662	-0-	1662	4894	50	1	1602	3	Y	9	8	1			6
							10	9									
11	DLQ G-10		1513	-0-	1513	6407	59	1	1444	3	Y	9	9	1			6
							10	9									
12	2700	N	1432	-0-	-1268	5139	63	1	1362	3	Y	6	6	1			6
							7	9									
01	3100	N	1556	-0-	-1544	3595	80	1	1467	3	Y	8	6	1			8
							9	9									
*02	2800	N	1163	-0-	-1637	1958	55	1	1102	3	Y	5	8	1			5
							6	9									
*03	3100	N	1326	-0-	-1774	184	59	1	1257	3	Y	9	7	1			7
							10	9									

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158094 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10824 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		2683	-0-	2683	7930	81	1	2539	3	Y	57	66	1			41
							63	9									
11	DLQ G-10		2484	-0-	2484	10414	95	1	2331	3	Y	53	57	1			37
							58	9									
12	12659	X	2245	-0-	-10414	-0-	95	1	2099	3	Y	46	42	1			41
							51	9									
01	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	107	1	2241	3	Y	50	40	1			51
							55	9									
*02	2436	X	2408	-0-	-28	-0-	110	1	2252	3	Y	42	47	1			46
							46	9									
03	2697	X	2319	-0-	-378	-0-	101	1	2155	3	Y	57	55	1			48
							63	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158153 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10097 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		2925	-0-	2925	9110	91	1	2755	3	Y	72	64	1			52
							79	9									
11	DLQ G-10		2787	-0-	2787	11897	107	1	2603	3	Y	70	74	1			48
							77	9									
12	15021	X	3124	-0-	-11897	-0-	139	1	2902	3	Y	75	57	1			66
							83	9									
01	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	118	1	2325	3	Y	61	64	1			63
							67	9									
*02	2660	X	1405	-0-	-1255	-0-	58	1	1263	3	Y	76	58	1			81
							84	9									
03	2945	X	665	-0-	-2280	-0-	17	1	630	3	Y	16	83	1			14
							18	9									

CORBIN, ROSA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158158 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10659 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3020	N	1862	-0-	-1158	-0-	1856	2	6	9	Y	5	3	1			5
11	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1958	2	6	9	Y	5	4	1			6
12	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1858	2	8	9	Y	7	8	1	1	5	4
01	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1866	2	8	9	Y	7	4	1			7
02	2800	N	5150	-0-	2350	2350	5135	2	15	9	Y	14	4	1			17
*03	3100	N	3183	-0-	83	2433	3173	2	10	9	Y	9	21	1			5

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
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158616 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 11224 PERF.10986 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		2828	-0-	2828	8576	88	1	2714	3	Y	24	19	1			17
							26	9									
11	DLQ G-10		2721	-0-	2721	11297	106	1	2590	3	Y	23	24	1			16
							25	9									
12	13929	X	2632	-0-	-11297	-0-	114	1	2495	3	Y	21	18	1			19
							23	9									
01	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	95	1	1932	3	Y	16	18	1			17
							18	9									
*02	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	112	1	2352	3	Y	18	16	1			19
							20	9									
03	2511	X	2239	-0-	-272	-0-	98	1	2118	3	Y	21	22	1			18
							23	9									

CHEVRON USA INC. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158875 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10800 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CHEVRON USA INC. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158876 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10677 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		2293	-0-	2293	7178	2283	2	10	9	Y	9	7	1			8
11	DLQ G-10		2255	-0-	2255	9433	2244	2	11	9	Y	10	7	1	1	5	10
12	11484	X	2051	-0-	-9433	-0-	2040	2	11	9	Y	10	13	1	1	5	6
01	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	1937	2	11	9	Y	10	6	1			10
02	2100	N	1695	-0-	-405	-0-	1688	2	7	9	Y	6	6	1			10
*03	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2136	2	8	9	Y	7	13	1			4

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158990 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10893 - 10998

10	DLQ G-10		2566	-0-	2566	7466	2493	2	73	9	Y	66	32	1			64
11	DLQ G-10		2390	-0-	2390	9856	2312	2	78	9	Y	71	54	1	4	5	77
12	12202	X	2346	-0-	-9856	-0-	2245	2	101	9	Y	92	104	1	10	5	55
01	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2110	2	90	9	Y	82	53	1			84
02	1904	N	1664	-0-	-240	-0-	1612	2	52	9	Y	47	51	1	1	5	79
*03	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2181	2	68	9	Y	62	105	1			36

BOZMAN, J. H. LEASE WELL #: 1 RRCID -> 159044 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10662 - 10817

10	DLQ G-10		1259	-0-	1259	4198	1246	2	13	9	Y	12	7	1			12
11	DLQ G-10		1443	-0-	1443	5641	1424	2	19	9	Y	17	10	1	1	5	18
12	2700	N	1177	-0-	-1523	4118	1157	2	20	9	Y	18	23	1	2	5	11
01	3100	N	1423	-0-	-1677	2441	1400	2	23	9	Y	21	11	1			21
02	2800	N	719	-0-	-2081	360	710	2	9	9	Y	8	13	1			16
*03	1669	N	1309	-0-	-360	-0-	1294	2	15	9	Y	14	22	1			8

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 159159 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10892 - 11013

10	DLQ G-10		2024	-0-	2024	6048	2015	2	9	9	Y	8	4	1			8
11	DLQ G-10		1700	-0-	1700	7748	1692	2	8	9	Y	7	7	1			8
12	2700	N	1887	-0-	-813	6935	1875	2	12	9	Y	11	11	1	1	5	7
01	3100	N	1765	-0-	-1335	5600	1755	2	10	9	Y	9	6	1			10
02	2800	N	1331	-0-	-1469	4131	1324	2	7	9	Y	6	6	1			10
*03	3100	N	1288	-0-	-1812	2319	1282	2	6	9	Y	5	12	1			3

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 159258 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10946 - 11045

10	DLQ G-10		739	-0-	739	3161	20 11	1 9	708	3	Y	10	15	1			7
11	DLQ G-10		747	-0-	747	3908	29 11	1 9	707	3	Y	10	10	1			7
12	2700	N	1032	-0-	-1668	2240	44 15	1 9	973	3	Y	14	9	1			12
01	3100	N	1035	-0-	-2065	175	48 15	1 9	972	3	Y	14	12	1			14
*02	1310	N	1135	-0-	-175	-0-	53 13	1 9	1069	3	Y	12	13	1			13
*03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	57 24	1 9	1291	3	Y	22	17	1			18

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 159386 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11008 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		24	-0-	24	91	22	3	2	9	Y	2	8	1			1
11	DLQ G-10		28	-0-	28	119	1	1	24	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
12	138	N	19	-0-	-119	-0-	1	1	16	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
*02	28	N	21	-0-	-7	-0-	1	1	18	3	Y	2					2
							2	9									
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	23	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 159387 COMPL. DATE 01/27/1996 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11016 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		666	-0-	666	2037	19	1	623	3	Y	22	34	1			16
							24	9									
11	DLQ G-10		700	-0-	700	2737	26	1	646	3	Y	25	24	1			17
							28	9									
12	2700	N	576	-0-	-2124	613	24	1	531	3	Y	19	19	1			17
							21	9									
01	967	N	354	-0-	-613	-0-	16	1	326	3	Y	11	16	1			12
							12	9									
*02	644	N	551	-0-	-93	-0-	25	1	508	3	Y	16	11	1			17
							18	9									
*03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	28	1	613	3	Y	26	21	1			22
							29	9									

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 159390 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11060 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		2358	-0-	2358	7719	74	1	2254	3	Y	27	25	1			20
							30	9									
11	DLQ G-10		2184	-0-	2184	9903	85	1	2070	3	Y	26	28	1			18
							29	9									
12	2700	N	1976	-0-	-724	9179	85	1	1866	3	Y	23	21	1			20
							25	9									
01	3100	N	1866	-0-	-1234	7945	84	1	1757	3	Y	23	20	1			23
							25	9									
*02	2800	N	2386	-0-	-414	7531	111	1	2250	3	Y	23	21	1			25
							25	9									
*03	3100	N	2753	-0-	-347	7184	120	1	2591	3	Y	38	31	1			32
							42	9									

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159543 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 11127 PERF.10856 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159545 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 11084 PERF.10820 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		761	-0-	761	2441	760	2	1	9	Y	1	2	1			1
11	DLQ G-10		712	-0-	712	3153	711	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	4019	X	866	-0-	-3153	-0-	864	2	2	9	Y	2	2	1			1
01	234	X	234	-0-	-0-	-0-	233	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	784	X	601	-0-	-183	-0-	600	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	868	X	575	-0-	-293	-0-	573	2	2	9	Y	2	2	1			1

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159549 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10868 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		610	-0-	610	1786	18	1	577	3	Y	14	20	1			10
							15	9									
11	DLQ G-10		542	-0-	542	2328	21	1	508	3	Y	12	14	1			8
							13	9									
12	2700	N	520	-0-	-2180	148	22	1	485	3	Y	12	10	1			10
							13	9									
01	240	N	92	-0-	-148	-0-	6	1	84	3	Y	2	10	1			2
							2	9									
*02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	15	15	1			-0-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159652 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10698 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159773 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10921 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159980 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10912 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		2556	-0-	2556	8142	78	1	2380	3	Y	89	55	1			64
							98	9									
11	DLQ G-10		2357	-0-	2357	10499	89	1	2178	3	Y	82	89	1			57
							90	9									
12	2700	N	2358	-0-	-342	10157	99	1	2171	3	Y	80	67	1			70
							88	9									
01	3100	N	2219	-0-	-881	9276	100	1	2035	3	Y	76	68	1			78
							84	9									
*02	2800	N	2254	-0-	-546	8730	102	1	2082	3	Y	64	72	1			70
							70	9									
*03	3100	N	2332	-0-	-768	7962	96	1	2135	3	Y	92	84	1			78
							101	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
EAST MOUNTAIN SW DISPOSAL SYSTEM WELL #: 1 RRCID -> 160188 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3820 - 3880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 2 RRCID -> 163742 COMPL. DATE 04/26/1997 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10810 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		434	-0-	434	3692	2 6	1 9	426	3	Y	5	12	1			4
11	DLQ G-10		2524	-0-	2524	6216	97 34	1 9	2393	3	Y	31	13	1			22
12	T. A.		2250	-0-	2250	8466	97 30	1 9	2123	3	Y	27	25	1			24
01	T. A.		2321	-0-	2321	10787	104 32	1 9	2185	3	Y	29	23	1			30
*02	13162	X	2375	-0-	-10787	-0-	108 26	1 9	2241	3	Y	24	27	1			27
*03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	89 32	1 9	1962	3	Y	29	31	1			25

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROBERTS, C. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164175 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10835 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		2376	-0-	2376	7123	73	1	2274	3	Y	26	26	1			19
							29	9									
11	DLQ G-10		2264	-0-	2264	9387	88	1	2147	3	Y	26	27	1			18
							29	9									
12	2700	N	2227	-0-	-473	8914	96	1	2105	3	Y	24	21	1			21
							26	9									
01	3100	N	2089	-0-	-1011	7903	97	1	1966	3	Y	24	21	1			24
							26	9									
*02	2800	N	2146	-0-	-654	7249	99	1	2026	3	Y	19	22	1			21
							21	9									
*03	3100	N	2587	-0-	-513	6736	111	1	2439	3	Y	34	27	1			28
							37	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
10	DLQ G-10		1417	-0-	1417	4110	41	1	1343	3	Y	30	33	1			22
							33	9									
11	DLQ G-10		1675	-0-	1675	5785	64	1	1570	3	Y	37	33	1			26
							41	9									
12	2700	N	1689	-0-	-1011	4774	73	1	1576	3	Y	36	30	1			32
							40	9									
01	3100	N	1257	-0-	-1843	2931	75	1	1152	3	Y	27	31	1			28
							30	9									
*02	2800	N	1809	-0-	-991	1940	83	1	1690	3	Y	33	26	1			35
							36	9									
*03	3100	N	1474	-0-	-1626	314	63	1	1370	3	Y	37	41	1			31
							41	9									

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168805 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10858 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		2833	-0-	2833	8959	2813	2	20	9	Y	18	14	1			18
11	DLQ G-10		2740	-0-	2740	11699	2716	2	24	9	Y	22	16	1	1	5	23
12	14436	X	2737	-0-	-11699	-0-	2705	2	32	9	Y	29	32	1	3	5	17
01	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	1098	2	12	9	Y	11	16	1			12
02	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	2230	2	18	9	Y	16	7	1			21
*03	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	1917	2	17	9	Y	15	27	1			9

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
10	DLQ G-10		1747	-0-	1747	5908	53	1	1675	3	Y	17	20	1			12
							19	9									
11	DLQ G-10		1780	-0-	1780	7688	69	1	1692	3	Y	17	17	1			12
							19	9									
12	9415	X	1727	-0-	-7688	-0-	75	1	1634	3	Y	16	14	1			14
							18	9									
01	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	79	1	1549	3	Y	15	14	1			15
							17	9									
*02	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	77	1	1592	3	Y	13	14	1			14
							14	9									
*03	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	83	1	1794	3	Y	22	18	1			18
							24	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169578 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10924 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	4	1	133	3	N	4	14	1			3
							4	9									
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	8	1	189	3	N	4	4	1			3
							4	9									
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	N	5	4	1			4
							6	9									
01	155	N	125	-0-	-30	-0-	9	1	113	3	N	3	4	1			3
							3	9									
*02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	185	3	N	4	3	1			4
							4	9									
03	186	N	75	-0-	-111	-0-	3	1	70	3	N	2	4	1			2
							2	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1646	-0-	1646	5055	50	1	1576	3	Y	18	19	1			13
							20	9									
11	DLQ G-10		1518	-0-	1518	6573	59	1	1440	3	Y	17	18	1			12
							19	9									
12	2700	N	1527	-0-	-1173	5400	66	1	1443	3	Y	16	14	1			14
							18	9									
01	3100	N	2139	-0-	-961	4439	169	1	1945	3	Y	23	14	1			23
							25	9									
*02	2800	N	1635	-0-	-1165	3274	77	1	1537	3	Y	19	22	1			20
							21	9									
*03	3100	N	1646	-0-	-1454	1820	71	1	1553	3	Y	20	23	1			17
							22	9									

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182625 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10869 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		4199	-0-	4199	13557	4164	2	35	9	Y	32	15	1			31
11	DLQ G-10		4057	-0-	4057	17614	4018	2	39	9	Y	35	26	1	2	5	38
12	21711	X	4097	-0-	-17614	-0-	4045	2	52	9	Y	47	52	1	5	5	28
01	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4011	2	50	9	Y	45	27	1			46
02	3136	X	3018	-0-	-118	-0-	2989	2	29	9	Y	26	28	1	1	5	43
*03	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3804	2	34	9	Y	31	56	1			18

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 182879 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10946 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		404	-0-	404	1247	11	1	393	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		394	-0-	394	1641	15	1	379	3	Y	-0-					-0-
12	2106	N	465	-0-	-1641	-0-	20	1	445	3	Y	-0-					-0-
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	22	1	393	3	Y	-0-					-0-
*02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	21	1	423	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	439	-0-	-26	-0-	16	1	423	3	Y	-0-					-0-

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 183840 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 11352 PERF.10968 - 11185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		261	-0-	261	809	8	1	250	3	Y	3	8	1			2
							3	9									
11	DLQ G-10		279	-0-	279	1088	11	1	265	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	1384	N	296	-0-	-1088	-0-	13	1	280	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	241	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
*02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	13	1	270	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
*03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	15	1	321	3	Y	4	4	1			3
							4	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185165 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10607 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS, C. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185629 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10849 - 11051

10	DLQ G-10		1332	-0-	1332	4559	43	1	1289	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1491	-0-	1491	6050	59	1	1432	3	Y	-0-					-0-
12	2700	N	1028	-0-	-1672	4378	45	1	983	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	716	-0-	-2384	1994	31	1	685	3	Y	-0-					-0-
*02	2800	N	995	-0-	-1805	189	46	1	949	3	Y	-0-					-0-
*03	1367	N	1178	-0-	-189	-0-	52	1	1126	3	Y	-0-					-0-

WALKER, ISABELLA LEASE WELL #: 2 RRCID -> 186317 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10792 - 10910

10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196036 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10900 - 10978

10	DLQ G-10		2760	-0-	2760	8827	2757	2	3	9	Y	3	2	1			3
11	DLQ G-10		2444	-0-	2444	11271	2442	2	2	9	Y	2	2	1			3
12	13945	X	2674	-0-	-11271	-0-	2671	2	3	9	Y	3	4	1			2
01	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2564	2	4	9	Y	4	2	1			4
02	2856	X	1958	-0-	-898	-0-	1956	2	2	9	Y	2	2	1			4
03	2759	X	2028	-0-	-731	-0-	2026	2	2	9	Y	2	5	1			1

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201349 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11095 PERF.10778 - 10958

10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 207053 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10898 - 11051

10	DLQ G-10		2669	-0-	2669	9263	91	1	2544	3	Y	31	34	1			22
							34	9									
11	DLQ G-10		3151	-0-	3151	12414	122	1	2988	3	Y	37	33	1			26
							41	9									
12	15325	X	2911	-0-	-12414	-0-	125	1	2752	3	Y	31	29	1			28
							34	9									
01	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	119	1	2461	3	Y	31	28	1			31
							34	9									
*02	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	142	1	2911	3	Y	28	28	1			31
							31	9									
*03	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	141	1	3081	3	Y	43	38	1			36
							47	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209272 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11189 PERF.10882 - 11047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		2681	-0-	2681	8257	84	1	2573	3	Y	22	24	1			16
							24	9									
11	DLQ G-10		2912	-0-	2912	11169	113	1	2773	3	Y	24	23	1			17
							26	9									
12	13762	X	2593	-0-	-11169	-0-	113	1	2458	3	Y	20	19	1			18
							22	9									
01	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	120	1	2520	3	Y	20	17	1			21
							22	9									
*02	2716	X	1638	-0-	-1078	-0-	76	1	1550	3	Y	11	20	1			12
							12	9									
*03	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	160	1	3421	3	Y	34	18	1			28
							37	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
10	DLQ G-10		2089	-0-	2089	7085	63	1	2004	3	Y	20	21	1			14
							22	9									
11	DLQ G-10		2150	-0-	2150	9235	83	1	2043	3	Y	22	21	1			15
							24	9									
12	2700	N	1365	-0-	-1335	7900	59	1	1292	3	Y	13	16	1			12
							14	9									
01	3100	N	2031	-0-	-1069	6831	88	1	1923	3	Y	18	11	1			19
							20	9									
*02	2800	N	2175	-0-	-625	6206	100	1	2056	3	Y	17	18	1			18
							19	9									
*03	3100	N	2345	-0-	-755	5451	103	1	2213	3	Y	26	22	1			22
							29	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	DLQ G-10		11921	-0-	11921	40027	387	1	11423	3	Y	101	110	1			73
							111	9									
11	DLQ G-10		12094	-0-	12094	52121	471	1	11507	3	Y	105	105	1			73
							116	9									
12	63655	X	11534	-0-	-52121	-0-	492	1	10936	3	Y	96	84	1			85
							106	9									
01	10750	X	10750	-0-	-0-	-0-	481	1	10169	3	Y	91	83	1			93
							100	9									
*02	12712	X	11002	-0-	-1710	-0-	507	1	10410	3	Y	77	86	1			84
							85	9									
*03	12615	X	12615	-0-	-0-	-0-	556	1	11920	3	Y	126	104	1			106
							139	9									

BASA RESOURCES, INC. 053974
TOOKE, A. WELL #: 21 RRCID -> 164310 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9918 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
KING, V. & A. N. WELL #: 34 RRCID -> 165525 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10666 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	573	-0-	-388	-0-	573	2			N	-0-					100
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	572	2	6	9	N	5					105
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	50					155
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					155
02	532	N	501	-0-	-31	-0-	501	2			N	-0-					155
*03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	545	2	3	9	N	3					158

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156256 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	2849	-0-	-902	-0-	2814	2	35	9	Y	32	29	1			24
11	2970	X	2732	-0-	-238	-0-	2697	2	35	9	Y	32	35	1			21
12	2945	X	2867	-0-	-78	-0-	2835	2	32	9	Y	29	32	1			18
01	2883	X	2853	-0-	-30	-0-	2814	2	39	9	Y	35	26	1			27
02	2548	N	2486	-0-	-62	-0-	2452	2	34	9	Y	31	36	1			22
03	2852	N	2379	-0-	-473	-0-	2347	2	32	9	Y	29	34	1			17

EDWARDS, J.K. WELL #: 1 RRCID -> 156257 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10782 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAWLEY, E. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156283 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10889 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	X	1654	-0-	-237	-0-	1623	2	31	9	Y	28	25	1			21
11	1830	X	1306	-0-	-524	-0-	1275	2	31	9	Y	28	31	1			18
12	1891	X	1353	-0-	-538	-0-	1325	2	28	9	Y	25	28	1			15
01	1891	X	1366	-0-	-525	-0-	1347	2	19	9	Y	17	19	1			13
02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1278	2	18	9	Y	16	18	1			11
*03	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1854	2	25	9	Y	23	21	1			13

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1116	2	7	9	Y	6	5	1			5
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1018	2	7	9	Y	6	7	1			4
12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1192	2	6	9	Y	5	6	1			3
01	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1577	2	22	9	Y	20	8	1			15
02	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1502	2	21	9	Y	19	21	1			13
*03	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	1993	2	28	9	Y	25	24	1			14

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157476 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 11188 PERF.10904 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1351	2	14	9	Y	13	12	1			10
11	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1457	2	15	9	Y	14	15	1			9
12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1316	2	14	9	Y	13	14	1			8
01	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1525	2	20	9	Y	18	12	1			14
02	1372	X	1350	-0-	-22	-0-	1331	2	19	9	Y	17	19	1			12
03	1519	X	1139	-0-	-380	-0-	1124	2	15	9	Y	14	18	1			8

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
10	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	2313	2	26	9	Y	24	21	1			18
11	2220	X	1975	-0-	-245	-0-	1950	2	25	9	Y	23	26	1			15
12	2294	X	1187	-0-	-1107	-0-	1163	2	24	9	Y	22	24	1			13
01	2294	X	767	-0-	-1527	-0-	757	2	10	9	Y	9	15	1			7
02	588	N	572	-0-	-16	-0-	564	2	8	9	Y	7	9	1			5
03	651	N	639	-0-	-12	-0-	630	2	9	9	Y	8	8	1			5

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	35	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	36	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
*03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	62	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158157 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 11168 PERF.10870 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1585	2	19	9	Y	17	15	1			13
11	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1651	2	18	9	Y	16	18	1			11
12	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1315	2	17	9	Y	15	17	1			9
01	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1280	2	18	9	Y	16	13	1			12
02	1568	N	1020	-0-	-548	-0-	1006	2	14	9	Y	13	16	1			9
03	1333	N	852	-0-	-481	-0-	841	2	11	9	Y	10	13	1			6

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
10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1060	2	17	9	Y	15	13	1			11
11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	921	2	15	9	Y	14	16	1			9
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	732	2	14	9	Y	13	14	1			8
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	694	2	10	9	Y	9	10	1			7
02	728	N	640	-0-	-88	-0-	631	2	9	9	Y	8	9	1			6
03	744	N	633	-0-	-111	-0-	625	2	8	9	Y	7	9	1			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
10	1767	X	1497	-0-	-270	-0-	1479	2	18	9	Y	16	14	1			12
11	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	1530	2	17	9	Y	15	17	1			10
12	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	1665	2	14	9	Y	13	15	1			8
01	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1650	2	23	9	Y	21	13	1			16
02	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1612	2	22	9	Y	20	22	1			14
*03	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1951	2	28	9	Y	25	25	1			14

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

HUGHES, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 159063 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10697 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	Y	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	Y	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	Y	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	41	-0-	-43	-0-	41	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2	Y	-0-					-0-

BOWLES, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 159065 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10731 - 10856

10	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1411	2	15 9	Y	14	12	1		11
11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1086	2	14 9	Y	13	15	1		9
12	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1358	2	14 9	Y	13	14	1		8
01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1150	2	15 9	Y	14	11	1		11
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1076	2	15 9	Y	14	15	1		10
*03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1375	2	19 9	Y	17	17	1		10

CONTINENTAL STATE BANK WELL #: 1 RRCID -> 159207 COMPL. DATE 05/21/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10714 - 10841

10	1550	N	1432	-0-	-118	-0-	1412	2	20 9	Y	18	16	1		13
11	1440	N	1273	-0-	-167	-0-	1254	2	19 9	Y	17	19	1		11
12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1048	2	19 9	Y	17	18	1		10
01	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1361	2	19 9	Y	17	14	1		13
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1374	2	19 9	Y	17	18	1		12
*03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1217	2	18 9	Y	16	19	1		9

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159210 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10889 - 11060

10	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	1624	2	19 9	Y	17	15	1		13
11	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	1455	2	19 9	Y	17	19	1		11
12	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	1694	2	17 9	Y	15	17	1		9
01	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	1761	2	25 9	Y	23	15	1		17
02	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1546	2	21 9	Y	19	22	1		14
03	1612	N	1129	-0-	-483	-0-	1114	2	15 9	Y	14	20	1		8

LAWRENCE, H.M. WELL #: 1 RRCID -> 159466 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10702 - 10828

10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-					-0-
02	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2	Y	-0-					-0-
*03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-					-0-

EDWARDS, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 159648 COMPL. DATE 07/06/1996 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10723 - 10848

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

BARNES, D. N. WELL #: 1 RRCID -> 159660 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10909 - 11045

10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	744	2	8 9	Y	7	6	1		5
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	310	2	7 9	Y	6	7	1		4
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	502	2	8 9	Y	7	7	1		4
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	579	2	7 9	Y	6	5	1		5
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	663	2	10 9	Y	9	8	1		6
*03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	681	2	10 9	Y	9	10	1		5

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BARNES, D. N. WELL #: 2 RRCID -> 159661 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10964 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	297	2	2	9	Y	2	2	1			2
11	270	N	240	-0-	-30	-0-	237	2	3	9	Y	3	3	1			2
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	338	2	1	9	Y	1	2	1			1
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	520	2	8	9	Y	7	3	1			5
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	448	2	7	9	Y	6	7	1			4
*03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	316	2	4	9	Y	4	6	1			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
10	1240	N	1086	-0-	-154	-0-	1069	2	17	9	Y	15	13	1			11
11	1200	N	1178	-0-	-22	-0-	1163	2	15	9	Y	14	16	1			9
12	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1242	2	14	9	Y	13	14	1			8
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1190	2	15	9	Y	14	11	1			11
02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1176	2	17	9	Y	15	16	1			10
*03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1276	2	18	9	Y	16	17	1			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
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
*03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	38	2	1	9	Y	1	1	1			-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
10	T. A.		106	-0-	106	464	106	2			Y	-0-					-0-
11	524	X	60	-0-	-464	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	406	2	7	9	Y	6	2	1			4
*03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1057	2	14	9	Y	13	9	1			8

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
10	2356	X	1940	-0-	-416	-0-	1915	2	25	9	Y	23	20	1			17
11	2190	X	1875	-0-	-315	-0-	1852	2	23	9	Y	21	24	1			14
12	2263	X	1879	-0-	-384	-0-	1857	2	22	9	Y	20	22	1			12
01	2263	X	2053	-0-	-210	-0-	2025	2	28	9	Y	25	18	1			19
02	1764	N	1759	-0-	-5	-0-	1735	2	24	9	Y	22	26	1			15
*03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1939	2	28	9	Y	25	26	1			14

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
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	83	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	75	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	79	2	2	9	Y	2	1	1			1
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	78	2	1	9	Y	1	1	1			1
*03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	85	2	1	9	Y	1	1	1			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
10	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	2023	2	22	9	Y	20	18	1			15
11	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	1770	2	22	9	Y	20	22	1			13
12	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	1250	2	20	9	Y	18	20	1			11
01	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	1623	2	22	9	Y	20	16	1			15
02	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1394	2	20	9	Y	18	21	1			12
*03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1442	2	20	9	Y	18	20	1			10

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160650 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10775 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	58	2	1	9	Y	1					1
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

SNAVELY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160765 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10774

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	907	2	12	9	Y	11	10	1			8
11	930	N	838	-0-	-92	-0-	826	2	12	9	Y	11	12	1			7
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	842	2	11	9	Y	10	11	1			6
01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	762	2	10	9	Y	9	8	1			7
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	839	2	11	9	Y	10	10	1			7
*03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	966	2	14	9	Y	13	13	1			7

PHILLIPS, JESSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161361 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 11047 PERF.10774 - 10924

10	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1607	2	18	9	Y	16	14	1			12
11	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1711	2	17	9	Y	15	17	1			10
12	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2138	2	14	9	Y	13	15	1			8
01	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2136	2	30	9	Y	27	15	1			20
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1175	2	17	9	Y	15	25	1			10
*03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1338	2	20	9	Y	18	18	1			10

ALBRIGHT, O.J. WELL #: 1 RRCID -> 161845 COMPL. DATE 01/08/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10644 - 10808

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-

FONVILLE, F M GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161905 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10624 - 10785

10	744	N	698	-0-	-46	-0-	686	2	12	9	Y	11	10	1			8
11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1059	2	12	9	Y	11	12	1			7
12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	936	2	11	9	Y	10	11	1			6
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	889	2	12	9	Y	11	9	1			8
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	771	2	11	9	Y	10	11	1			7
*03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1634	2	23	9	Y	21	16	1			12

STINCHCOMB, TODD WELL #: 1 RRCID -> 162840 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10706 - 10832

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162901 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10852 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	13	-0-	-71	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
*03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-

RICHEY, G. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162920 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10678 - 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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163010 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 11011 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
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
*03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

PETTY, ROBERT H. WELL #: 1 RRCID -> 163188 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 11217 PERF.10948 - 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
10	217	N	154	-0-	-63	-0-	153	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	150	N	112	-0-	-38	-0-	111	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	170	2	3	9	Y	3	1	1			2
02	112	N	94	-0-	-18	-0-	93	2	1	9	Y	1	2	1			1
*03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1	9	Y	1	1	1			1

WATTS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 163714 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10679 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	294	N	294	-0-	-0-	-0-	286	2	8	9	Y	7	6	1			5
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	202	2	7	9	Y	6	7	1			4
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	155	2	6	9	Y	5	6	1			3
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	373	2	7	9	Y	6	5	1			4
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	902	2	12	9	Y	11	7	1			8
*03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	181	2	2	9	Y	2	9	1			1

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
10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	65	1	1233	2	Y	-0-					-0-
11	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	59	1	1149	2	Y	-0-					-0-
12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	60	1	1179	2	Y	-0-					-0-
01	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	29	1	1199	2	Y	-0-					-0-
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			Y	-0-					-0-
*03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			Y	-0-					-0-

ARCO TOOKE WELL #: 1 RRCID -> 163903 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10615 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1386	-0-	-9	-0-	1367	2	19	9	Y	17	15	1			13
11	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1362	2	19	9	Y	17	19	1			11
12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1261	2	18	9	Y	16	17	1			10
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1078	2	14	9	Y	13	13	1			10
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1270	2	18	9	Y	16	15	1			11
*03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1366	2	20	9	Y	18	19	1			10

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

SMITH, I. D. WELL #: 1 RRCID -> 164119 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	X	2447	-0-	-2	-0-	2421	2	26	9	Y	24	22	1			18
11	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	2368	2	26	9	Y	24	27	1			15
12	2325	X	2307	-0-	-18	-0-	2282	2	25	9	Y	23	25	1			13
01	2325	X	1993	-0-	-332	-0-	1965	2	28	9	Y	25	19	1			19
02	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2359	2	33	9	Y	30	28	1			21
*03	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2471	2	34	9	Y	31	34	1			18

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
10	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1879	2	12	9	Y	11	10	1			8
11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1378	2	12	9	Y	11	12	1			7
12	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1523	2	11	9	Y	10	11	1			6
01	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1162	2	17	9	Y	15	10	1			11
02	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1555	2	22	9	Y	20	17	1			14
*03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	925	2	13	9	Y	12	19	1			7

INGRAM, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 164473 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 10948 PERF.10654 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1398	2	19	9	Y	17	15	1			13
11	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1264	2	19	9	Y	17	19	1			11
12	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1400	2	17	9	Y	15	17	1			9
01	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1291	2	18	9	Y	16	13	1			12
02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1301	2	19	9	Y	17	17	1			12
*03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1358	2	19	9	Y	17	19	1			10

SHEPPARD, M. O. WELL #: 1 RRCID -> 165023 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	465	-0-	-62	-0-	456	2	9	9	Y	8	8	1			6
11	570	N	442	-0-	-128	-0-	433	2	9	9	Y	8	9	1			5
12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1175	2	10	9	Y	9	9	1			5
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	804	2	11	9	Y	10	7	1			8
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	694	2	9	9	Y	8	10	1			6
*03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	921	2	13	9	Y	12	11	1			7

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
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	173	2	4	9	Y	4	3	1			3
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	3	4	1			2
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	196	2	3	9	Y	3	3	1			2
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-	2	1			-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	104	-0-	-82	-0-	102	2	2	9	Y	2	1	1			1

LANDERS, W. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165451 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10789 - 10966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	2820	-0-	-466	-0-	2789	2	31	9	Y	28	25	1			22
11	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2834	2	31	9	Y	28	32	1			18
12	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2918	2	30	9	Y	27	29	1			16
01	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2659	2	36	9	Y	33	24	1			25
02	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2464	2	34	9	Y	31	34	1			22
*03	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2724	2	39	9	Y	35	37	1			20

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 4 RRCID -> 165629 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10850 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	69	1	1305	2	Y	-0-					-0-
11	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	68	1	1313	2	Y	-0-					-0-
12	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	69	1	1359	2	Y	-0-					-0-
01	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	30	1	1216	2	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1150	-0-	-82	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-
03	1364	N	1122	-0-	-242	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165923 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11067 PERF.10812 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1363	-0-	-94	-0-	1344	2	19	9	Y	17	15	1			13
11	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1416	2	19	9	Y	17	19	1			11
12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1181	2	17	9	Y	15	17	1			9
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	413	2	6	9	Y	5	10	1			4
02	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1470	2	20	9	Y	18	9	1			13
*03	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1566	2	21	9	Y	19	21	1			11

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 5 RRCID -> 166026 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10841 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	64	1	1212	2	Y	-0-					-0-
11	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	69	1	1324	2	Y	-0-					-0-
12	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	81	1	1582	2	Y	-0-					-0-
01	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	32	1	1315	2	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1273	-0-	-15	-0-	1273	2			Y	-0-					-0-
03	1612	N	1609	-0-	-3	-0-	1609	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 7 RRCID -> 166028 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 11064 PERF.10856 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	802	-0-	-624	-0-	40	1	762	2	Y	-0-					-0-
11	1470	N	488	-0-	-982	-0-	24	1	464	2	Y	-0-					-0-
12	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	106	1	2074	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3402	-0-	302	302	82	1	3320	2	Y	-0-					-0-
02	2702	N	2400	-0-	-302	-0-	2400	2			Y	-0-					-0-
03	2170	N	1385	-0-	-785	-0-	1385	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 4 RRCID -> 166782 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10818 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	X	216	-0-	-1830	-0-	208	2	8	9	Y	7	6	1			5
11	990	X	278	-0-	-712	-0-	271	2	7	9	Y	6	7	1			4
12	1023	X	367	-0-	-656	-0-	361	2	6	9	Y	5	6	1			3
01	899	X	402	-0-	-497	-0-	395	2	7	9	Y	6	5	1			4
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	905	2	12	9	Y	11	7	1			8
*03	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2244	2	31	9	Y	28	20	1			16

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
10	2139	X	2061	-0-	-78	-0-	2038	2	23	9	Y	21	19	1			16
11	2040	X	1963	-0-	-77	-0-	1939	2	24	9	Y	22	24	1			14
12	2108	X	1844	-0-	-264	-0-	1822	2	22	9	Y	20	22	1			12
01	2108	X	2053	-0-	-55	-0-	2025	2	28	9	Y	25	18	1			19
02	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2063	2	29	9	Y	26	27	1			18
*03	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2118	2	30	9	Y	27	30	1			15

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 167069 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10932 - 11066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	885	2	14	9	Y	13	12	1			10
11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	910	2	15	9	Y	14	15	1			9
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	954	2	14	9	Y	13	14	1			8
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	822	2	11	9	Y	10	10	1			8
02	868	N	744	-0-	-124	-0-	733	2	11	9	Y	10	11	1			7
03	961	N	572	-0-	-389	-0-	564	2	8	9	Y	7	10	1			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
10	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	142	1	1091	2	Y	-0-					-0-
11	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	159	1	1169	2	Y	-0-					-0-
12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	145	1	1069	2	Y	-0-					-0-
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	64	1	458	2	Y	-0-					-0-
02	1232	N	908	-0-	-324	-0-	99	1	809	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	898	-0-	-311	-0-	109	1	789	2	Y	-0-					-0-

WILLIS, F.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167177 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10807 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	219	2	3	9	Y	3	2	1			2
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	206	2	2	9	Y	2	3	1			1
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	239	2	2	9	Y	2	2	1			1
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	216	2	3	9	Y	3	2	1			2
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	282	2	4	9	Y	4	3	1			3
*03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	353	2	4	9	Y	4	4	1			3

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
10	1736	X	1162	-0-	-574	-0-	57	1	1077	2	Y	25	35	1			10
							28	9									
11	1650	X	1086	-0-	-564	-0-	53	1	1022	2	Y	10	11	1			9
							11	9									
12	1612	X	1569	-0-	-43	-0-	76	1	1483	2	Y	9	14	1			4
							10	9									
01	1612	X	1480	-0-	-132	-0-	35	1	1435	2	Y	9	8	1			5
							10	9									
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1002	2	9	9	Y	8	11	1			2
03	1302	N	1151	-0-	-151	-0-	1142	2	9	9	Y	8	7	1			3

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
10	651	N	123	-0-	-528	-0-	114	2	9	9	Y	8	7	1			6
11	630	N	224	-0-	-406	-0-	215	2	9	9	Y	8	9	1			5
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	192	2	8	9	Y	7	8	1			4
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	237	2	3	9	Y	3	5	1			2
02	196	N	101	-0-	-95	-0-	99	2	2	9	Y	2	3	1			1
03	186	N	124	-0-	-62	-0-	122	2	2	9	Y	2	2	1			1

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
10	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	81	1	1545	2	Y	-0-					-0-
11	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	72	1	1390	2	Y	-0-					-0-
12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	50	1	988	2	Y	-0-					-0-
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	17	1	711	2	Y	-0-					-0-
02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			Y	-0-					-0-
*03	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
10	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1944	2	25	9	Y	23	20	1			17
11	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1907	2	23	9	Y	21	24	1			14
12	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	1993	2	22	9	Y	20	22	1			12
01	1922	X	1858	-0-	-64	-0-	1833	2	25	9	Y	23	18	1			17
02	1764	N	1530	-0-	-234	-0-	1509	2	21	9	Y	19	23	1			13
03	1953	N	1609	-0-	-344	-0-	1587	2	22	9	Y	20	22	1			11

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
10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1132	2	10	9	Y	9	8	1			7
11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1038	2	10	9	Y	9	10	1			6
12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	885	2	10	9	Y	9	10	1			5
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	995	2	13	9	Y	12	8	1			9
02	980	N	908	-0-	-72	-0-	895	2	13	9	Y	12	13	1			8
*03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1124	2	15	9	Y	14	14	1			8

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 9 RRCID -> 168503 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10836 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1526	2	17	9	Y	15	13	1			11
11	1320	N	1287	-0-	-33	-0-	1272	2	15	9	Y	14	16	1			9
12	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1554	2	14	9	Y	13	14	1			8
01	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1377	2	19	9	Y	17	12	1			13
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1208	2	18	9	Y	16	18	1			11
*03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1197	2	17	9	Y	15	17	1			9

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169072 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10637 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	392	-0-	-104	-0-	386	2	6	9	Y	5	5	1			4
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	396	2	7	9	Y	6	6	1			4
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	320	2	6	9	Y	5	6	1			3
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	287	2	4	9	Y	4	4	1			3
02	364	N	195	-0-	-169	-0-	193	2	2	9	Y	2	3	1			2
03	341	N	174	-0-	-167	-0-	172	2	2	9	Y	2	3	1			1

GLADEWATER GU 19 WELL #: 7 RRCID -> 169275 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10910 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	266	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	205	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	152	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	125	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	196	N	141	-0-	-55	-0-	139	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	155	N	90	-0-	-65	-0-	88	2	2	9	Y	2	2	1			1

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170052 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10640 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1251	-0-	-82	-0-	1233	2	18	9	Y	16	14	1			12
11	1230	N	1077	-0-	-153	-0-	1059	2	18	9	Y	16	18	1			10
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	320	2	17	9	Y	15	16	1			9
01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1121	2	15	9	Y	14	12	1			11
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1337	2	19	9	Y	17	16	1			12
*03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1283	2	18	9	Y	16	19	1			9

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
10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1011	2	11	9	Y	10	9	1			8
11	990	N	770	-0-	-220	-0-	758	2	12	9	Y	11	12	1			7
12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1038	2	11	9	Y	10	11	1			6
01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1028	2	14	9	Y	13	9	1			10
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	914	2	12	9	Y	11	13	1			8
03	1054	N	961	-0-	-93	-0-	948	2	13	9	Y	12	13	1			7

GLADEWATER GU 19 WELL #: 5 RRCID -> 170237 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10841 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	X	1557	-0-	-365	-0-	78	1	1479	2	Y	-0-					-0-
11	1590	X	1429	-0-	-161	-0-	70	1	1359	2	Y	-0-					-0-
12	1643	X	1498	-0-	-145	-0-	73	1	1425	2	Y	-0-					-0-
01	1643	X	1336	-0-	-307	-0-	32	1	1304	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-
*03	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			Y	-0-					-0-

SMITH, I. D. WELL #: 2 RRCID -> 170436 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10706 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1443	-0-	-14	-0-	1424	2	19	9	Y	17	15	1			13
11	1410	N	1396	-0-	-14	-0-	1377	2	19	9	Y	17	19	1			11
12	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1527	2	17	9	Y	15	17	1			9
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	803	2	12	9	Y	11	12	1			8
02	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1452	2	20	9	Y	18	13	1			13
*03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1438	2	20	9	Y	18	21	1			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
10	2170	X	999	-0-	-1171	-0-	115	1	884	2	Y	-0-					-0-
11	1260	X	951	-0-	-309	-0-	114	1	837	2	Y	-0-					-0-
12	1240	X	995	-0-	-245	-0-	119	1	876	2	Y	-0-					-0-
01	1147	X	888	-0-	-259	-0-	109	1	779	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	797	-0-	-99	-0-	87	1	710	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	837	-0-	-155	-0-	102	1	735	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 4 RRCID -> 170972 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10874 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
10	279	N	233	-0-	-46	-0-	231	2	2	9	Y	2	2	1			2
11	240	N	174	-0-	-66	-0-	171	2	3	9	Y	3	3	1			2
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	158	2	2	9	Y	2	3	1			1
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	150	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	269	2	3	9	Y	3	2	1			2
*03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	300	2	4	9	Y	4	4	1			2

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 3 RRCID -> 171368 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10586 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	695	-0-	-297	-0-	683	2	12	9	Y	11	9	1			8
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	807	2	10	9	Y	9	11	1			6
12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	930	2	11	9	Y	10	10	1			6
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	938	2	12	9	Y	11	8	1			9
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	856	2	12	9	Y	11	12	1			8
03	930	N	885	-0-	-45	-0-	874	2	11	9	Y	10	12	1			6

GLADEWATER GU 19 WELL #: 6 RRCID -> 171369 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10874 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1089	-0-	-151	-0-	53	1	1008	2	Y	25	35	1			10
							28	9									
11	1140	N	937	-0-	-203	-0-	46	1	884	2	Y	6	11	1			5
							7	9									
12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	55	1	1084	2	Y	-0-	5	1			-0-
01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	24	1	988	2	Y	-0-					-0-
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	511	-0-	-264	-0-	511	2			Y	-0-					-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
10	124	N	96	-0-	-28	-0-	95	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	90	N	34	-0-	-56	-0-	33	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	81	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	73	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	62	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			Y	-0-	1	1			-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
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	221	2	3	9	Y	3	2	1			2
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	207	2	1	9	Y	1	2	1			1
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	260	2	2	9	Y	2	2	1			1
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	289	2	4	9	Y	4	2	1			3
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	222	2	3	9	Y	3	4	1			2
*03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	246	2	3	9	Y	3	3	1			2

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172010 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10822 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	1488	N	1411	-0-	-77	-0-	68 47	1 9	1296	2	Y	43	59	1			17
11	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	69 23	1 9	1331	2	Y	21	19	1			19
12	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	85 21	1 9	1677	2	Y	19	29	1			9
01	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	41 22	1 9	1660	2	Y	20	18	1			11
02	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1554	2	19	9	Y	17	23	1			5
03	1798	N	1394	-0-	-404	-0-	1373	2	21	9	Y	19	16	1			8

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	1705	X	1603	-0-	-102	-0-	1582	2	21	9	Y	19	17	1			14
11	1650	X	1575	-0-	-75	-0-	1554	2	21	9	Y	19	21	1			12
12	1705	X	1684	-0-	-21	-0-	1665	2	19	9	Y	17	19	1			10
01	1705	X	1533	-0-	-172	-0-	1512	2	21	9	Y	19	15	1			14
02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1496	2	21	9	Y	19	20	1			13
*03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1584	2	22	9	Y	20	22	1			11

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
10	2480	X	1561	-0-	-919	-0-	78	1	1483	2	Y	-0-					-0-
11	1680	X	1667	-0-	-13	-0-	82	1	1585	2	Y	-0-					-0-
12	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	80	1	1570	2	Y	-0-					-0-
01	1612	X	1344	-0-	-268	-0-	32	1	1312	2	Y	-0-					-0-
02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			Y	-0-					-0-
*03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			Y	-0-					-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175994 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10908 - 11038

10	527	N	298	-0-	-229	-0-	292	2	6	9	Y	5	5	1			4
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	527	2	7	9	Y	6	6	1			4
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	357	2	6	9	Y	5	6	1			3
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	293	2	4	9	Y	4	4	1			3
02	504	N	349	-0-	-155	-0-	345	2	4	9	Y	4	4	1			3
03	372	N	345	-0-	-27	-0-	341	2	4	9	Y	4	5	1			2

BARRETT, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 176533 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10732 - 10839

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 176670 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10635 - 10776

10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1094	2	14	9	Y	13	11	1			10
11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	899	2	13	9	Y	12	14	1			8
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	918	2	13	9	Y	12	13	1			7
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	899	2	12	9	Y	11	10	1			8
02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	964	2	14	9	Y	13	12	1			9
*03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1181	2	15	9	Y	14	15	1			8

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 6 RRCID -> 176970 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10862 - 11022

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 4 RRCID -> 177072 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10986 - 11085

10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	53	1	1008	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	1001	-0-	-79	-0-	49	1	952	2	Y	-0-					-0-
12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	51	1	1007	2	Y	-0-					-0-
01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	19	1	782	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	763	-0-	-161	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
*03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-					-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 177738 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10636 - 10778

10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	62	2	1	9	Y	1					1
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	86	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	86	2	1	9	Y	1	1	1			1

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		472	-0-	472	472	56	1	416	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		6	-0-	6	478	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
02	1545	X	1067	-0-	-478	-0-	116	1	951	2	Y	-0-					-0-
*03	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	217	1	1569	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 15 WELL #: 10 RRCID -> 177744 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 11029 PERF.10795 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 8 RRCID -> 178346 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10746 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2449	X	1156	-0-	-1293	-0-	133	1	1023	2	Y	-0-					-0-
11	1740	X	1123	-0-	-617	-0-	134	1	989	2	Y	-0-					-0-
12	1581	X	1091	-0-	-490	-0-	130	1	961	2	Y	-0-					-0-
01	1333	X	1300	-0-	-33	-0-	160	1	1140	2	Y	-0-					-0-
02	1036	N	1024	-0-	-12	-0-	111	1	913	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	766	-0-	-319	-0-	93	1	673	2	Y	-0-					-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
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	1	1	1			1
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	229	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	22	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	142	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	202	2	3	9	Y	3	2	1			2
*03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-	2	1			-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
10	558	N	305	-0-	-253	-0-	296	2	9	9	Y	8	7	1			6
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	369	2	9	9	Y	8	9	1			5
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	276	2	9	9	Y	8	8	1			5
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	257	2	2	9	Y	2	5	1			2
02	364	N	248	-0-	-116	-0-	245	2	3	9	Y	3	3	1			2
*03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	497	2	8	9	Y	7	5	1			4

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
10	3968	X	1863	-0-	-2105	-0-	1841	2	22	9	Y	20	18	1			15
11	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	1892	2	22	9	Y	20	22	1			13
12	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	1941	2	20	9	Y	18	20	1			11
01	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	1723	2	23	9	Y	21	16	1			16
02	1792	N	1588	-0-	-204	-0-	1566	2	22	9	Y	20	22	1			14
03	1953	N	1520	-0-	-433	-0-	1499	2	21	9	Y	19	22	1			11

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
10	1116	N	952	-0-	-164	-0-	104	1	801	2	Y	43	50	1			12
							47	9									
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	110	1	813	2	Y	36	22	1			26
							40	9									
12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	112	1	830	2	Y	-0-	26	1			-0-
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	103	1	735	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	448	-0-	-448	-0-	49	1	399	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	527	-0-	-403	-0-	64	1	463	2	Y	-0-					-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
10	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	2982	2	26	9	Y	24	22	1			18
11	1500	X	1234	-0-	-266	-0-	1206	2	28	9	Y	25	27	1			16
12	1550	X	50	-0-	-1500	-0-	26	2	24	9	Y	22	25	1			13
01	1550	X	471	-0-	-1079	-0-	464	2	7	9	Y	6	15	1			4
02	1148	N	866	-0-	-282	-0-	853	2	13	9	Y	12	8	1			8
*03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1056	2	14	9	Y	13	13	1			8

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
10	4030	X	2150	-0-	-1880	-0-	2117	2	33	9	Y	30	27	1			23
11	2820	X	2512	-0-	-308	-0-	2478	2	34	9	Y	31	34	1			20
12	2759	X	2618	-0-	-141	-0-	2587	2	31	9	Y	28	31	1			17
01	2759	X	2077	-0-	-682	-0-	2049	2	28	9	Y	25	23	1			19
02	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2216	2	32	9	Y	29	28	1			20
*03	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2479	2	34	9	Y	31	33	1			18

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 180909 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10745 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
*03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	1953	X	1544	-0-	-409	-0-	1524	2	20	9	Y	18	16	1			13
11	1620	X	1419	-0-	-201	-0-	1400	2	19	9	Y	17	19	1			11
12	1612	X	1434	-0-	-178	-0-	1415	2	19	9	Y	17	18	1			10
01	1581	X	1396	-0-	-185	-0-	1377	2	19	9	Y	17	14	1			13
02	1316	N	1222	-0-	-94	-0-	1204	2	18	9	Y	16	18	1			11
03	1426	N	1420	-0-	-6	-0-	1401	2	19	9	Y	17	18	1			10

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
10	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	62	1	1188	2	Y	-0-					-0-
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	43	1	838	2	Y	20	2	1			18
							22	9									
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	33	1	657	2	Y	47	42	1			23
							52	9									
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	13	1	532	2	Y	49	44	1			28
							54	9									
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	801	2	48	9	Y	44	58	1			14
*03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1191	2	50	9	Y	45	40	1			19

MACKEY, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 181784 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10643 - 10746

10	899	N	772	-0-	-127	-0-	761	2	11	9	Y	10	9	1			8
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	726	2	10	9	Y	9	11	1			6
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	684	2	11	9	Y	10	10	1			6
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	595	2	8	9	Y	7	7	1			6
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	602	2	8	9	Y	7	8	1			5
*03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	689	2	10	9	Y	9	9	1			5

BARRETT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 181997 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10855 - 10949

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEY, HOBART WELL #: 1 RRCID -> 182990 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10661 - 10822

10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	896	2	9	9	Y	8	8	1			6
11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	999	2	9	9	Y	8	9	1			5
12	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1022	2	10	9	Y	9	9	1			5
01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1055	2	14	9	Y	13	8	1			10
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	538	2	8	9	Y	7	12	1			5
*03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	757	2	10	9	Y	9	9	1			5

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 4 RRCID -> 183170 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10886 - 10984

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMPTON, HOWARD WELL #: 3 RRCID -> 183864 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11036 - 11176

10	682	N	534	-0-	-148	-0-	527	2	7	9	Y	6	5	1			4
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	541	2	6	9	Y	5	6	1			3
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	437	2	6	9	Y	5	5	1			3
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	535	2	7	9	Y	6	4	1			5
02	504	N	336	-0-	-168	-0-	332	2	4	9	Y	4	6	1			3
*03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	655	2	9	9	Y	8	6	1			5

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
10	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1644	2	20	9	Y	18	16	1			13
11	1650	N	1600	-0-	-50	-0-	1581	2	19	9	Y	17	19	1			11
12	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1717	2	19	9	Y	17	18	1			10
01	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1314	2	18	9	Y	16	14	1			12
02	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1615	2	23	9	Y	21	19	1			14
*03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1712	2	24	9	Y	22	24	1			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
10	1426	N	1423	-0-	-3	-0-	1408	2	15	9	Y	14	13	1			11
11	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1348	2	18	9	Y	16	17	1			10
12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1447	2	14	9	Y	13	15	1			8
01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1363	2	19	9	Y	17	12	1			13
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1302	2	19	9	Y	17	18	1			12
03	1457	N	1427	-0-	-30	-0-	1408	2	19	9	Y	17	19	1			10

PHILLIPS "E" GU WELL #: 6 RRCID -> 185163 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 11066 PERF.10868 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	62	1	1176	2	Y	14					31
							15	9									
11	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	95	1	1831	2	Y	101	34	1			98
							111	9									
12	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	47	1	918	2	Y	128	150	1			76
							141	9									
01	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	26	1	1040	2	Y	138	127	1			87
							152	9									
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	923	2	130	9	Y	118	158	1			47
*03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1020	2	128	9	Y	116	93	1			70

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
10	558	N	255	-0-	-303	-0-	13	1	242	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	637	-0-	-323	-0-	31	1	606	2	Y	-0-					-0-
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	188	2	Y	-0-					-0-
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	5	1	199	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	255	-0-	-333	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 8 RRCID -> 185627 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10854 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	N	2582	-0-	-177	-0-	128	1	2426	2	Y	25	35	1			10
							28	9									
11	2400	N	2092	-0-	-308	-0-	103	1	1983	2	Y	5	11	1			4
							6	9									
12	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	103	1	2024	2	Y	-0-	4	1			-0-
01	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	47	1	1918	2	Y	-0-					-0-
02	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			Y	-0-					-0-
*03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 5 RRCID -> 185745 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10987 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MACKEY, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 185969 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10624 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	2	-0-	-866	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	19	-0-	-221	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1109	2	15	9	Y	14	4	1			10
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	131	2	2	9	Y	2	11	1			1
*03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-	1	1			-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
10	1674	N	1015	-0-	-659	-0-	117	1	898	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	516	-0-	-444	-0-	62	1	454	2	Y	-0-					-0-
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	32	1	238	2	Y	-0-					-0-
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	45	1	318	2	Y	-0-					-0-
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	44	1	358	2	Y	-0-					-0-
*03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	51	1	370	2	Y	-0-					-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
10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1120	2	12	9	Y	11	9	1			8
11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1023	2	10	9	Y	9	11	1			6
12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1095	2	11	9	Y	10	10	1			6
01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1163	2	15	9	Y	14	9	1			11
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1137	2	15	9	Y	14	15	1			10
*03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1285	2	18	9	Y	16	17	1			9

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
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	75	1	573	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	291	-0-	-549	-0-	35	1	256	2	Y	-0-					-0-
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	32	1	240	2	Y	-0-					-0-
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	34	1	241	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	204	-0-	-76	-0-	22	1	182	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	255	-0-	-24	-0-	31	1	224	2	Y	-0-					-0-

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
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
*03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 190362 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10781 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697	X	1892	-0-	-805	-0-	1877	2	15	9	Y	14	13	1			11
11	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2178	2	15	9	Y	14	16	1			9
12	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2551	2	15	9	Y	14	15	1			8
01	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	2158	2	30	9	Y	27	15	1			20
02	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2236	2	32	9	Y	29	29	1			20
03	2573	N	2225	-0-	-348	-0-	2194	2	31	9	Y	28	32	1			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
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1016	2	13	9	Y	12	10	1			9
11	840	N	791	-0-	-49	-0-	780	2	11	9	Y	10	12	1			7
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	819	2	11	9	Y	10	11	1			6
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	857	2	12	9	Y	11	9	1			8
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	847	2	12	9	Y	11	11	1			8
*03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	897	2	11	9	Y	10	12	1			6

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 16 WELL #: 16 RRCID -> 192219 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10742 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	172	1	1320	2	Y	15	17	1			4
							17	9									
11	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	201	1	1483	2	Y	7	6	1			5
							8	9									
12	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	205	1	1512	2	Y	-0-	5	1			-0-
01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	194	1	1387	2	Y	-0-					-0-
02	1568	N	1467	-0-	-101	-0-	160	1	1307	2	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1494	-0-	-211	-0-	181	1	1313	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 15 RRCID -> 193399 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10719 - 10869

10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	122	1	938	2	Y	-0-					-0-
11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	122	1	902	2	Y	-0-					-0-
12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	91	1	673	2	Y	-0-					-0-
01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	116	1	825	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	674	-0-	-278	-0-	73	1	601	2	Y	-0-					-0-
*03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	94	1	683	2	Y	-0-					-0-

BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194356 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10807 - 10933

10	1581	N	1012	-0-	-569	-0-	992	2	20	9	Y	18	16	1			14
11	1530	N	922	-0-	-608	-0-	902	2	20	9	Y	18	20	1			12
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	661	2	18	9	Y	16	18	1			10
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	529	2	8	9	Y	7	12	1			5
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	508	2	8	9	Y	7	7	1			5
*03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	676	2	9	9	Y	8	8	1			5

LESTER, J.W. GU WELL #: 2 RRCID -> 194358 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10780 - 10880

10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	629	2	8	9	Y	7	6	1			5
11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1019	2	7	9	Y	6	7	1			4
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	644	2	8	9	Y	7	7	1			4
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	585	2	8	9	Y	7	5	1			6
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	581	2	8	9	Y	7	8	1			5
*03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	676	2	10	9	Y	9	9	1			5

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194745 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10880 - 11019

10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1433	2	14	9	Y	13	12	1			10
11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1373	2	15	9	Y	14	15	1			9
12	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1283	2	14	9	Y	13	14	1			8
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	893	2	11	9	Y	10	10	1			8
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1096	2	17	9	Y	15	13	1			10
*03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1302	2	18	9	Y	16	17	1			9

GLADEWATER GU 17 WELL #: 7 RRCID -> 195610 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10632 - 10744

10	961	N	942	-0-	-19	-0-	109	1	833	2	Y	-0-					-0-
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	131	1	967	2	Y	4	1	1			3
							4	9									
12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	127	1	937	2	Y	33	17	1			19
							36	9									
01	893	N	893	-0-	-0-	-0-	105	1	751	2	Y	34	48	1			5
							37	9									
02	1036	N	771	-0-	-265	-0-	79	1	648	2	Y	40	36	1			9
							44	9									
03	1085	N	962	-0-	-123	-0-	112	1	810	2	Y	36	37	1			8
							40	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 17 WELL #: 10 RRCID -> 196568 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10722 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	X	1465	-0-	-178	-0-	169	1	1296	2	Y	-0-					-0-
11	1530	X	1382	-0-	-148	-0-	165	1	1217	2	Y	-0-					-0-
12	1550	X	1444	-0-	-106	-0-	172	1	1272	2	Y	-0-					-0-
01	1550	X	1345	-0-	-205	-0-	165	1	1180	2	Y	-0-					-0-
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	132	1	1081	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1182	-0-	-89	-0-	143	1	1039	2	Y	-0-					-0-

WILSON, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 197068 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10669 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	793	2	12	9	Y	11	10	1			9
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	701	2	12	9	Y	11	13	1			7
12	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1602	2	12	9	Y	11	12	1			6
01	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1712	2	24	9	Y	22	12	1			16
02	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1428	2	21	9	Y	19	22	1			13
*03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1633	2	22	9	Y	20	21	1			12

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
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	134	1	1026	2	Y	-0-					-0-
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	112	1	825	2	Y	-0-					-0-
12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	109	1	807	2	Y	-0-					-0-
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	98	1	697	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	745	-0-	-123	-0-	81	1	664	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	718	-0-	-212	-0-	87	1	631	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 9 RRCID -> 197075 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10747 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1902	2	21	9	Y	19	17	1			14
11	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1686	2	21	9	Y	19	21	1			12
12	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1845	2	19	9	Y	17	19	1			10
01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1166	2	17	9	Y	15	14	1			11
02	1596	N	1348	-0-	-248	-0-	1329	2	19	9	Y	17	16	1			12
*03	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1881	2	25	9	Y	23	22	1			13

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198569 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10640 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1200	2	14	9	Y	13	11	1			10
11	1110	N	1079	-0-	-31	-0-	1066	2	13	9	Y	12	14	1			8
12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1013	2	13	9	Y	12	13	1			7
01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1030	2	14	9	Y	13	10	1			10
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1016	2	14	9	Y	13	14	1			9
*03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1095	2	15	9	Y	14	15	1			8

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	105	1	805	2	Y	57	66	1			16
							63	9									
11	900	N	874	-0-	-26	-0-	101	1	742	2	Y	28	24	1			20
							31	9									
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	100	1	737	2	Y	-0-	20	1			-0-
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	100	1	716	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	684	-0-	-128	-0-	74	1	610	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	716	-0-	-121	-0-	87	1	629	2	Y	-0-					-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	1178	N	1081	-0-	-97	-0-	125	1	956	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	1023	-0-	-117	-0-	122	1	901	2	Y	-0-					-0-
12	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	125	1	923	2	Y	-0-					-0-
01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	112	1	802	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	747	-0-	-205	-0-	81	1	666	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	673	-0-	-381	-0-	82	1	591	2	Y	-0-					-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
10	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1263	2	7	9	Y	6	6	1			5
11	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1248	2	9	9	Y	8	8	1			5
12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	993	2	7	9	Y	6	7	1			4
01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1061	2	14	9	Y	13	7	1			10
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	941	2	13	9	Y	12	14	1			8
*03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1044	2	14	9	Y	13	14	1			7

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
10	1333	N	1321	-0-	-12	-0-	1304	2	17	9	Y	15	14	1			11
11	1290	N	1082	-0-	-208	-0-	1064	2	18	9	Y	16	17	1			10
12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1123	2	14	9	Y	13	15	1			8
01	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1253	2	18	9	Y	16	12	1			12
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1316	2	19	9	Y	17	17	1			12
*03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1431	2	19	9	Y	17	19	1			10

GLADEWATER GU 17 WELL #: 11 RRCID -> 201574 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10949 PERF.10652 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1466	-0-	-22	-0-	169	1	1297	2	Y	-0-					-0-
11	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	177	1	1306	2	Y	-0-					-0-
12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	173	1	1279	2	Y	-0-					-0-
01	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	172	1	1226	2	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1303	-0-	-69	-0-	142	1	1161	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1345	-0-	-112	-0-	163	1	1182	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202094 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 10937 PERF.10634 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	862	2	10	9	Y	9	8	1			7
11	960	N	772	-0-	-188	-0-	762	2	10	9	Y	9	10	1			6
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	764	2	9	9	Y	8	9	1			5
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	669	2	9	9	Y	8	7	1			6
02	700	N	662	-0-	-38	-0-	652	2	10	9	Y	9	9	1			6
*03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	830	2	11	9	Y	10	10	1			6

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 7 RRCID -> 202246 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10930 - 11023

10	1488	N	1264	-0-	-224	-0-	63	1	1201	2	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1304	-0-	-106	-0-	64	1	1240	2	Y	-0-					-0-
12	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	61	1	1200	2	Y	-0-					-0-
01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	20	1	808	2	Y	-0-					-0-
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			Y	-0-					-0-
*03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			Y	-0-					-0-

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 202252 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 11056 PERF.10740 - 10923

10	2046	X	1661	-0-	-385	-0-	1641	2	20	9	Y	18	16	1			13
11	1650	X	1467	-0-	-183	-0-	1447	2	20	9	Y	18	20	1			11
12	1705	X	1353	-0-	-352	-0-	1334	2	19	9	Y	17	18	1			10
01	1705	X	1256	-0-	-449	-0-	1238	2	18	9	Y	16	14	1			12
02	1372	N	1034	-0-	-338	-0-	1020	2	14	9	Y	13	16	1			9
*03	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1702	2	23	9	Y	21	18	1			12

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202844 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10735 - 10870

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 8 RRCID -> 203931 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 10242 PERF.10906 - 11070

10	2046	X	1921	-0-	-125	-0-	96	1	1825	2	Y	-0-					-0-
11	1890	X	1338	-0-	-552	-0-	66	1	1272	2	Y	-0-					-0-
12	1953	X	916	-0-	-1037	-0-	44	1	872	2	Y	-0-					-0-
01	1984	X	900	-0-	-1084	-0-	22	1	878	2	Y	-0-					-0-
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
*03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 203932 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 11186 PERF.10906 - 11018

10	1829	X	414	-0-	-1415	-0-	19	1	370	2	Y	23	41	1			16
							25	9									
11	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	151	1	2920	2	Y	125	21	1			120
							138	9									
12	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	107	1	2105	2	Y	138	165	1			93
							152	9									
01	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	42	1	1692	2	Y	143	140	1			96
							157	9									
02	2996	X	1698	-0-	-1298	-0-	1564	2	134	9	Y	122	163	1			55
03	3317	X	1816	-0-	-1501	-0-	1686	2	130	9	Y	118	88	1			85

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
10	1178	N	689	-0-	-489	-0-	672	2	17	9	Y	15	14	1			12
11	1140	N	864	-0-	-276	-0-	846	2	18	9	Y	16	18	1			10
12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	704	2	17	9	Y	15	16	1			9
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	504	2	8	9	Y	7	11	1			5
02	812	N	671	-0-	-141	-0-	662	2	9	9	Y	8	7	1			6
*03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1348	2	19	9	Y	17	13	1			10

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
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	798	2	8	9	Y	7	6	1			5
11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	962	2	8	9	Y	7	8	1			4
12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1081	2	8	9	Y	7	7	1			4
01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	865	2	11	9	Y	10	6	1			8
02	896	N	544	-0-	-352	-0-	536	2	8	9	Y	7	10	1			5
03	1085	N	482	-0-	-603	-0-	476	2	6	9	Y	5	7	1			3

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
10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1004	2	4	9	Y	4	4	1			3
11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1065	2	6	9	Y	5	5	1			3
12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1120	2	3	9	Y	3	4	1			2
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	959	2	13	9	Y	12	5	1			9
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1161	2	15	9	Y	14	13	1			10
*03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1293	2	18	9	Y	16	17	1			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
10	2325	X	1877	-0-	-448	-0-	90	1	1721	2	Y	60	82	1			24
							66	9									
11	1800	X	1777	-0-	-23	-0-	86	1	1662	2	Y	26	26	1			24
							29	9									
12	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	105	1	2064	2	Y	25	37	1			12
							28	9									
01	1984	X	1866	-0-	-118	-0-	44	1	1796	2	Y	24	22	1			14
							26	9									
02	1652	N	1574	-0-	-78	-0-	1550	2	24	9	Y	22	29	1			7
03	2077	N	1774	-0-	-303	-0-	1749	2	25	9	Y	23	20	1			10

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
10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	59	1	1121	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	1017	-0-	-123	-0-	50	1	967	2	Y	-0-					-0-
12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	61	1	1200	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	28	1	1128	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	747	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204440 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10799 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1287	-0-	-46	-0-	64	1	1223	2	Y	-0-					-0-
11	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	66	1	1274	2	Y	-0-					-0-
12	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	75	1	1477	2	Y	-0-					-0-
01	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	30	1	1207	2	Y	-0-					-0-
02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			Y	-0-					-0-
*03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
10	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	79	1	1496	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1021	-0-	-209	-0-	50	1	971	2	Y	-0-					-0-
12	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	105	1	2054	2	Y	-0-					-0-
01	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	41	1	1658	2	Y	-0-					-0-
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			Y	-0-					-0-
03	1519	N	1341	-0-	-178	-0-	1341	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 205680 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10844 - 10997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	X	1552	-0-	-153	-0-	77	1	1456	2	Y	17					34
							19	9									
11	1650	X	1596	-0-	-54	-0-	76	1	1470	2	Y	45	33	1			46
							50	9									
12	1612	X	1477	-0-	-135	-0-	69	1	1352	2	Y	51	57	1			40
							56	9									
01	1643	X	1466	-0-	-177	-0-	34	1	1367	2	Y	59	54	1			45
							65	9									
02	1484	N	1378	-0-	-106	-0-	1323	2	55	9	Y	50	65	1			30
03	1488	N	1487	-0-	-1	-0-	1439	2	48	9	Y	44	26	1			48

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
10	1953	X	1749	-0-	-204	-0-	87	1	1662	2	Y	-0-					-0-
11	1890	X	1667	-0-	-223	-0-	82	1	1585	2	Y	-0-					-0-
12	1953	X	1776	-0-	-177	-0-	86	1	1690	2	Y	-0-					-0-
01	1953	X	1659	-0-	-294	-0-	40	1	1619	2	Y	-0-					-0-
02	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-
03	1767	N	1303	-0-	-464	-0-	1303	2			Y	-0-					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206043 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11372 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1243	-0-	-245	-0-	1229	2	14	9	Y	13	12	1			10
11	1440	N	1241	-0-	-199	-0-	1226	2	15	9	Y	14	15	1			9
12	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1192	2	14	9	Y	13	14	1			8
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	953	2	12	9	Y	11	10	1			9
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1131	2	15	9	Y	14	13	1			10
03	1209	N	972	-0-	-237	-0-	959	2	13	9	Y	12	15	1			7

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
10	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	86	1	1630	2	Y	-0-					-0-
11	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	91	1	1757	2	Y	-0-					-0-
12	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	82	1	1615	2	Y	-0-					-0-
01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	32	1	1299	2	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1543	-0-	-193	-0-	1543	2			Y	-0-					-0-
03	1705	N	1168	-0-	-537	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-

PHILLIPS "E" GU WELL #: 9 RRCID -> 206195 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10891 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	66	1	1263	2	Y	18	24	1			7
							20	9									
11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	61	1	1187	2	Y	30	9	1			28
							33	9									
12	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	67	1	1318	2	Y	43	50	1			21
							47	9									
01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	32	1	1320	2	Y	44	40	1			25
							48	9									
02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1231	2	43	9	Y	39	52	1			12
03	1426	N	1378	-0-	-48	-0-	1334	2	44	9	Y	40	35	1			17

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	52	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	50	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	48	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	62	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	58	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-	1	1			-0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 13 RRCID -> 206652 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10628 - 10757

10	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	162	1	1240	2	Y	143	165	1			40
							157	9									
11	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	159	1	1170	2	Y	124	75	1			89
							136	9									
12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	156	1	1151	2	Y	89	126	1			52
							98	9									
01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	143	1	1019	2	Y	94	131	1			15
							103	9									
02	1372	N	1252	-0-	-120	-0-	123	1	1010	2	Y	108	98	1			25
							119	9									
03	1395	N	1319	-0-	-76	-0-	147	1	1064	2	Y	98	102	1			21
							108	9									

PETTY, ROBERT H. WELL #: 2 RRCID -> 207205 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10918 - 11038

10	992	N	583	-0-	-409	-0-	572	2	11	9	Y	10	9	1			8
11	840	N	782	-0-	-58	-0-	770	2	12	9	Y	11	12	1			7
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	664	2	11	9	Y	10	11	1			6
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	629	2	9	9	Y	8	8	1			6
02	728	N	713	-0-	-15	-0-	703	2	10	9	Y	9	9	1			6
*03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	850	2	12	9	Y	11	11	1			6

PHILLIPS "E" GU WELL #: 11 RRCID -> 207210 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10806 - 11002

10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	55	1	1053	2	Y	23	24	1			9
							25	9									
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	31	1	602	2	Y	4	9	1			4
							4	9									
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	31	1	611	2	Y	-0-	4	1			-0-
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	15	1	626	2	Y	-0-					-0-
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	352	-0-	-113	-0-	352	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 6 RRCID -> 207348 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10891 - 10998

10	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	67	1	1278	2	Y	-0-					-0-
11	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	71	1	1380	2	Y	-0-					-0-
12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	99	1	1949	2	Y	-0-					-0-
01	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	43	1	1729	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1063	-0-	-197	-0-	1063	2			Y	-0-					-0-
03	1395	N	805	-0-	-590	-0-	805	2			Y	-0-					-0-

PHILLIPS "E" GU WELL #: 8 RRCID -> 207504 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10936 - 11044

10	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	62	1	1180	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1217	-0-	-13	-0-	60	1	1157	2	Y	-0-					-0-
12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	61	1	1189	2	Y	-0-					-0-
01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	29	1	1185	2	Y	-0-					-0-
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-					-0-
*03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 9 RRCID -> 208392 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10879 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1124	-0-	-209	-0-	54	1	1023	2	Y	43	59	1			17
							47	9									
11	1260	N	934	-0-	-326	-0-	45	1	871	2	Y	16	18	1			15
							18	9									
12	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	54	1	1065	2	Y	15	23	1			7
							17	9									
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	27	1	1110	2	Y	16	14	1			9
							18	9									
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1106	2	15	9	Y	14	19	1			4
*03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1115	2	17	9	Y	15	13	1			6

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
10	2666	X	1599	-0-	-1067	-0-	79	1	1500	2	Y	18	24	1			7
							20	9									
11	1800	X	1571	-0-	-229	-0-	77	1	1481	2	Y	12	8	1			11
							13	9									
12	1860	X	1610	-0-	-250	-0-	77	1	1515	2	Y	16	19	1			8
							18	9									
01	1705	X	1541	-0-	-164	-0-	37	1	1487	2	Y	15	14	1			9
							17	9									
02	1456	N	1454	-0-	-2	-0-	1439	2	15	9	Y	14	19	1			4
*03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1643	2	17	9	Y	15	13	1			6

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
10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	53	1	1008	2	Y	-0-					-0-
11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	55	1	1064	2	Y	-0-					-0-
12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	49	1	967	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	23	1	938	2	Y	-0-					-0-
02	1036	N	780	-0-	-256	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	997	-0-	-26	-0-	997	2			Y	-0-					-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209811 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10662 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	X	2317	-0-	-442	-0-	2289	2	28	9	Y	25	22	1			19
11	2430	X	2120	-0-	-310	-0-	2094	2	26	9	Y	24	27	1			16
12	2511	X	2263	-0-	-248	-0-	2238	2	25	9	Y	23	25	1			14
01	2449	X	2215	-0-	-234	-0-	2185	2	30	9	Y	27	20	1			21
02	1988	N	1882	-0-	-106	-0-	1856	2	26	9	Y	24	28	1			17
03	2232	N	1444	-0-	-788	-0-	1425	2	19	9	Y	17	24	1			10

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
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	39	1	740	2	Y	8					17
							9	9									
11	720	N	682	-0-	-38	-0-	33	1	637	2	Y	11	16	1			12
							12	9									
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	28	1	543	2	Y	8	10	1			10
							9	9									
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	11	1	455	2	Y	9	10	1			9
							10	9									
02	644	N	561	-0-	-83	-0-	551	2	10	9	Y	9	9	1			9
*03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	690	2	8	9	Y	7					16

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 19 WELL #: 9 RRCID -> 212179 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 11038 PERF.10810 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	80	1	1520	2	Y	-0-					-0-
11	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	67	1	1295	2	Y	-0-					-0-
12	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	74	1	1458	2	Y	-0-					-0-
01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	26	1	1064	2	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1129	-0-	-103	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-
03	1364	N	1192	-0-	-172	-0-	1192	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 212181 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10876 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1401	-0-	-118	-0-	69	1	1312	2	Y	18	24	1			7
							20	9									
11	1470	N	1399	-0-	-71	-0-	69	1	1328	2	Y	2	7	1			2
							2	9									
12	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	69	1	1362	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	26	1	1077	2	Y	-0-					-0-
02	1316	N	1191	-0-	-125	-0-	1191	2			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1330	-0-	-96	-0-	1330	2			Y	-0-					-0-

PETTY, ROBERT H. WELL #: 3 RRCID -> 212223 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11146 PERF.10906 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1150	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	640	X	640	-0-	-0-	-0-	639	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	437	X	437	-0-	-0-	-0-	436	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	401	X	401	-0-	-0-	-0-	395	2	6	9	Y	5	2	1			4
02	588	N	349	-0-	-239	-0-	345	2	4	9	Y	4	5	1			3
*03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	517	2	8	9	Y	7	6	1			4

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
10	1209	N	833	-0-	-376	-0-	819	2	14	9	Y	13	12	1			10
11	1170	N	708	-0-	-462	-0-	693	2	15	9	Y	14	15	1			9
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	710	2	14	9	Y	13	14	1			8
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	634	2	9	9	Y	8	10	1			6
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	723	2	10	9	Y	9	9	1			6
*03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	832	2	12	9	Y	11	11	1			6

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
10	806	N	773	-0-	-33	-0-	765	2	8	9	Y	7	6	1			5
11	840	N	789	-0-	-51	-0-	781	2	8	9	Y	7	8	1			4
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	720	2	8	9	Y	7	7	1			4
01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	903	2	13	9	Y	12	7	1			9
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	670	2	9	9	Y	8	11	1			6
*03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	720	2	10	9	Y	9	10	1			5

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214066 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11445 PERF.11175 - 11319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	1812	2	21	9	Y	19	17	1			15
11	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	1680	2	20	9	Y	18	21	1			12
12	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	1850	2	21	9	Y	19	20	1			11
01	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	1843	2	24	9	Y	22	16	1			17
02	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	1637	2	24	9	Y	22	24	1			15
03	1860	X	1841	-0-	-19	-0-	1817	2	24	9	Y	22	24	1			13

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
PETTY, ROBERT H. WELL #: 4 RRCID -> 214801 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11006 - 11134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1440	2	19	9	Y	17	15	1			13
11	1500	N	1356	-0-	-144	-0-	1338	2	18	9	Y	16	18	1			11
12	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1431	2	17	9	Y	15	17	1			9
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1248	2	18	9	Y	16	13	1			12
02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1362	2	19	9	Y	17	17	1			12
*03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1443	2	20	9	Y	18	20	1			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
10	1736	N	720	-0-	-1016	-0-	710	2	10	9	Y	9	8	1			7
11	900	N	850	-0-	-50	-0-	840	2	10	9	Y	9	10	1			6
12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	965	2	9	9	Y	8	9	1			5
01	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1125	2	15	9	Y	14	8	1			11
02	756	N	580	-0-	-176	-0-	572	2	8	9	Y	7	13	1			5
03	837	N	722	-0-	-115	-0-	712	2	10	9	Y	9	9	1			5

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
10	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1516	2	19	9	Y	17	15	1			13
11	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1486	2	18	9	Y	16	18	1			11
12	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1540	2	17	9	Y	15	17	1			9
01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1428	2	20	9	Y	18	14	1			13
02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1375	2	20	9	Y	18	19	1			12
*03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1558	2	22	9	Y	20	21	1			11

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216872 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10923 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1459	2	4	9	Y	4	3	1			3
11	1470	N	1351	-0-	-119	-0-	1348	2	3	9	Y	3	4	1			2
12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1335	2	4	9	Y	4	4	1			2
01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1098	2	14	9	Y	13	5	1			10
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	998	2	14	9	Y	13	14	1			9
*03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1494	2	21	9	Y	19	17	1			11

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
10	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	1554	2	21	9	Y	19	17	1			14
11	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1617	2	21	9	Y	19	21	1			12
12	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1695	2	20	9	Y	18	19	1			11
01	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	1453	2	20	9	Y	18	15	1			14
02	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1658	2	23	9	Y	21	20	1			15
*03	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1745	2	24	9	Y	22	24	1			13

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
10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	145	1	1112	2	Y	43	50	1			12
							47	9									
11	1230	N	1095	-0-	-135	-0-	128	1	946	2	Y	19	17	1			14
							21	9									
12	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	145	1	1067	2	Y	-0-	14	1			-0-
01	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	171	1	1220	2	Y	-0-					-0-
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	141	1	1153	2	Y	-0-					-0-
*03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	153	1	1109	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220248 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 11167 PERF.10881 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1115	2	13	9	Y	12	11	1			9
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	892	2	14	9	Y	13	14	1			8
12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	844	2	13	9	Y	12	13	1			7
01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	904	2	13	9	Y	12	10	1			9
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	849	2	12	9	Y	11	12	1			8
03	868	N	817	-0-	-51	-0-	806	2	11	9	Y	10	12	1			6

GLADEWATER GU 9 WELL #: 9 RRCID -> 221051 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 11227 PERF.10979 - 11084

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENTON, J.D. GU WELL #: 10 RRCID -> 221097 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10954 - 11068

10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	56	1	1057	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	1039	-0-	-101	-0-	51	1	988	2	Y	-0-					-0-
12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	50	1	988	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	21	1	847	2	Y	-0-					-0-
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-					-0-
*03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					-0-

FENTON, J.D. GU WELL #: 5 RRCID -> 221099 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10984 - 11099

10	992	N	936	-0-	-56	-0-	47	1	889	2	Y	-0-					-0-
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	49	1	945	2	Y	-0-					-0-
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	40	1	776	2	Y	-0-					-0-
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	17	1	692	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	642	-0-	-282	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	804	-0-	-2	-0-	804	2			Y	-0-					-0-

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 9 RRCID -> 221102 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10898 - 11030

10	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	84	1	1603	2	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1466	-0-	-4	-0-	72	1	1394	2	Y	-0-					-0-
12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	71	1	1397	2	Y	-0-					-0-
01	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	31	1	1259	2	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1144	-0-	-228	-0-	1144	2			Y	-0-					-0-
03	1457	N	1324	-0-	-133	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 5 RRCID -> 221328 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10856 - 10985

10	1860	X	1725	-0-	-135	-0-	1704	2	21	9	Y	19	17	1			14
11	1740	X	1492	-0-	-248	-0-	1471	2	21	9	Y	19	21	1			12
12	1736	X	1546	-0-	-190	-0-	1527	2	19	9	Y	17	19	1			10
01	1736	X	1572	-0-	-164	-0-	1550	2	22	9	Y	20	15	1			15
02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1577	2	22	9	Y	20	21	1			14
*03	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1735	2	23	9	Y	21	23	1			12

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221426 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10896 - 11044

10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	831	2	9	9	Y	8	7	1			6
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	719	2	9	9	Y	8	9	1			5
12	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1040	2	8	9	Y	7	8	1			4
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	945	2	13	9	Y	12	7	1			9
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	789	2	11	9	Y	10	12	1			7
*03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	868	2	12	9	Y	11	12	1			6

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 17 RRCID -> 221552 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10637 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1388	-0-	-7	-0-	160	1	1228	2	Y	-0-					-0-
11	1320	N	1258	-0-	-62	-0-	145	1	1066	2	Y	43	12	1			31
							47	9									
12	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	140	1	1034	2	Y	75	62	1			44
							83	9									
01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	146	1	1044	2	Y	78	110	1			12
							86	9									
02	1176	N	960	-0-	-216	-0-	94	1	769	2	Y	88	80	1			20
							97	9									
03	1271	N	1191	-0-	-80	-0-	133	1	967	2	Y	83	85	1			18
							91	9									

GLADEWATER GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 222074 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10796 - 10942

10	1457	N	1289	-0-	-168	-0-	64	1	1225	2	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1349	-0-	-91	-0-	66	1	1283	2	Y	-0-					-0-
12	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	62	1	1224	2	Y	-0-					-0-
01	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	58	1	2344	2	Y	-0-					-0-
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-					-0-
*03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			Y	-0-					-0-

VICTORY, S.P. GU WELL #: 6 RRCID -> 222948 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10756 - 10883

10	124	N	7	-0-	-117	-0-	1	1	5	2	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
11	60	N	15	-0-	-45	-0-	1	1	7	2	Y	6	2	1			4
							7	9									
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	23	1	169	2	Y	-0-	4	1			-0-
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	79	1	567	2	Y	-0-					-0-
02	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	167	1	1364	2	Y	-0-					-0-
*03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	179	1	1295	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 19 RRCID -> 224397 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10760 - 10882

10	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1656	2	19	9	Y	17	15	1			13
11	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1695	2	19	9	Y	17	19	1			11
12	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1503	2	17	9	Y	15	17	1			9
01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1103	2	15	9	Y	14	13	1			10
02	1540	N	1260	-0-	-280	-0-	1242	2	18	9	Y	16	15	1			11
03	1519	N	1500	-0-	-19	-0-	1479	2	21	9	Y	19	19	1			11

BUFFCO BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224400 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10812 - 10998

10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1159	2	13	9	Y	12	11	1			9
11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	884	2	13	9	Y	12	13	1			8
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	716	2	12	9	Y	11	12	1			7
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	677	2	9	9	Y	8	9	1			6
02	840	N	750	-0-	-90	-0-	739	2	11	9	Y	10	9	1			7
*03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	887	2	11	9	Y	10	11	1			6

BRAWLEY WELL #: 4 RRCID -> 224455 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10799 - 10972

10	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1065	2	9	9	Y	8	7	1			6
11	1110	N	707	-0-	-403	-0-	698	2	9	9	Y	8	9	1			5
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	830	2	9	9	Y	8	8	1			5
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	827	2	11	9	Y	10	7	1			8
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	920	2	12	9	Y	11	11	1			8
*03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	999	2	14	9	Y	13	14	1			7

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 17 WELL #: 15 RRCID -> 224652 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10752 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2790	X	2002	-0-	-788	-0-	231	1	1771	2	Y	-0-					-0-
11	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	237	1	1748	2	Y	43	12	1			31
							47	9									
12	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	247	1	1827	2	Y	113	78	1			66
							124	9									
01	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	228	1	1626	2	Y	120	167	1			19
							132	9									
02	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	200	1	1639	2	Y	138	125	1			32
							152	9									
03	2201	N	1933	-0-	-268	-0-	218	1	1577	2	Y	125	130	1			27
							138	9									

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
10	1643	N	1429	-0-	-214	-0-	1408	2	21	9	Y	19	17	1			14
11	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1625	2	21	9	Y	19	21	1			12
12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1376	2	19	9	Y	17	19	1			10
01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1578	2	22	9	Y	20	15	1			15
02	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1768	2	25	9	Y	23	22	1			16
*03	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2001	2	26	9	Y	24	26	1			14

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
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-

WHITE, FRANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225886 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 11079 PERF.10745 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	X	2564	-0-	-350	-0-	2535	2	29	9	Y	26	23	1			20
11	2820	X	2374	-0-	-446	-0-	2345	2	29	9	Y	26	29	1			17
12	2914	X	1901	-0-	-1013	-0-	1876	2	25	9	Y	23	26	1			14
01	2914	X	2395	-0-	-519	-0-	2363	2	32	9	Y	29	21	1			22
02	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1687	2	24	9	Y	22	29	1			15
*03	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2150	2	30	9	Y	27	27	1			15

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
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	46	-0-	-44	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 8 RRCID -> 227359 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10837 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	636	-0-	-46	-0-	627	2	9	9	Y	8	7	1			6
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	631	2	8	9	Y	7	8	1			5
12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	732	2	8	9	Y	7	8	1			4
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	704	2	10	9	Y	9	6	1			7
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	634	2	9	9	Y	8	9	1			6
*03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	713	2	9	9	Y	8	9	1			5

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
10	1643	X	1335	-0-	-308	-0-	1309	2	26	9	Y	24	21	1		18
11	1590	X	1220	-0-	-370	-0-	1195	2	25	9	Y	23	26	1		15
12	1643	X	1039	-0-	-604	-0-	1015	2	24	9	Y	22	24	1		13
01	1643	X	695	-0-	-948	-0-	686	2	9	9	Y	8	15	1		6
02	1148	N	863	-0-	-285	-0-	850	2	13	9	Y	12	10	1		8
*03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1131	2	15	9	Y	14	14	1		8

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
10	2139	X	1934	-0-	-205	-0-	1915	2	19	9	Y	17	15	1		13
11	1830	X	1695	-0-	-135	-0-	1676	2	19	9	Y	17	19	1		11
12	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	1877	2	19	9	Y	17	18	1		10
01	1891	X	1879	-0-	-12	-0-	1855	2	24	9	Y	22	15	1		17
02	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1702	2	24	9	Y	22	24	1		15
*03	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1889	2	26	9	Y	24	25	1		14

GLADEWATER GU 8 WELL #: 6 RRCID -> 228347 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10934 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	100	1	1900	2	Y	21				44
							23	9								
11	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	98	1	1896	2	Y	33	41	1		36
							36	9								
12	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	102	1	1994	2	Y	29	29	1		36
							32	9								
01	1984	X	1839	-0-	-145	-0-	43	1	1755	2	Y	37	37	1		36
							41	9								
02	1680	N	1663	-0-	-17	-0-	1635	2	28	9	Y	25	35	1		26
*03	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1924	2	22	9	Y	20				46

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
10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1001	2	12	9	Y	11	10	1		9
11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	993	2	12	9	Y	11	13	1		7
12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1182	2	12	9	Y	11	12	1		6
01	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1128	2	17	9	Y	15	10	1		11
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1000	2	13	9	Y	12	14	1		9
*03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1123	2	15	9	Y	14	15	1		8

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230843 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11141 PERF.10842 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1442	2	18	9	Y	16	14	1		12
11	1500	N	1034	-0-	-466	-0-	1016	2	18	9	Y	16	18	1		10
12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1275	2	17	9	Y	15	16	1		9
01	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1312	2	18	9	Y	16	13	1		12
02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1193	2	18	9	Y	16	17	1		11
03	1302	N	1080	-0-	-222	-0-	1066	2	14	9	Y	13	16	1		8

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
10	2263	X	1674	-0-	-589	-0-	82	1	1564	2	Y	25	35	1		10
							28	9								
11	1710	X	1681	-0-	-29	-0-	82	1	1589	2	Y	9	11	1		8
							10	9								
12	1767	X	1718	-0-	-49	-0-	83	1	1625	2	Y	9	13	1		4
							10	9								
01	1767	X	1590	-0-	-177	-0-	38	1	1542	2	Y	9	8	1		5
							10	9								
02	1568	N	1435	-0-	-133	-0-	1426	2	9	9	Y	8	11	1		2
03	1705	N	1517	-0-	-188	-0-	1508	2	9	9	Y	8	7	1		3

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
10	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	1853	2	25	9	Y	23	20	1			17
11	1710	X	1666	-0-	-44	-0-	1643	2	23	9	Y	21	24	1			14
12	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	2011	2	22	9	Y	20	22	1			12
01	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	2281	2	32	9	Y	29	19	1			22
02	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1581	2	22	9	Y	20	28	1			14
*03	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1769	2	25	9	Y	23	24	1			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
10	1860	X	1831	-0-	-29	-0-	1809	2	22	9	Y	20	18	1			15
11	1800	X	1744	-0-	-56	-0-	1722	2	22	9	Y	20	22	1			13
12	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	1900	2	20	9	Y	18	20	1			11
01	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	1848	2	25	9	Y	23	17	1			17
02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1700	2	24	9	Y	22	24	1			15
03	1922	N	1558	-0-	-364	-0-	1537	2	21	9	Y	19	23	1			11

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
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	974	2	15	9	Y	14	12	1			11
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	802	2	14	9	Y	13	15	1			9
12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	640	2	14	9	Y	13	14	1			8
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	532	2	7	9	Y	6	9	1			5
02	756	N	560	-0-	-196	-0-	552	2	8	9	Y	7	7	1			5
*03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	839	2	11	9	Y	10	9	1			6

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
10	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1294	2	13	9	Y	12	11	1			9
11	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1242	2	14	9	Y	13	14	1			8
12	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1162	2	13	9	Y	12	13	1			7
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	889	2	12	9	Y	11	10	1			8
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	913	2	13	9	Y	12	12	1			8
*03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1208	2	18	9	Y	16	15	1			9

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
10	1023	N	983	-0-	-40	-0-	972	2	11	9	Y	10	9	1			7
11	960	N	915	-0-	-45	-0-	904	2	11	9	Y	10	11	1			6
12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	869	2	10	9	Y	9	10	1			5
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	917	2	13	9	Y	12	8	1			9
02	868	N	852	-0-	-16	-0-	841	2	11	9	Y	10	12	1			7
*03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	910	2	13	9	Y	12	12	1			7

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232806 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF.10887 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	2111	2	22	9	Y	20	17	1			15
11	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	2015	2	20	9	Y	18	21	1			12
12	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	1997	2	20	9	Y	18	19	1			11
01	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	1420	2	19	9	Y	17	15	1			13
02	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1502	2	21	9	Y	19	19	1			13
*03	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2184	2	31	9	Y	28	25	1			16

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
10	3007	X	1894	-0-	-1113	-0-	1866	2	28	9	Y	25	22	1			19
11	2400	X	1333	-0-	-1067	-0-	1307	2	26	9	Y	24	27	1			16
12	2480	X	933	-0-	-1547	-0-	908	2	25	9	Y	23	25	1			14
01	2418	X	990	-0-	-1428	-0-	977	2	13	9	Y	12	17	1			9
02	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1899	2	26	9	Y	24	16	1			17
*03	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2489	2	34	9	Y	31	30	1			18

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 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
10	977	N	977	-0-	-0-	-0-	967	2	10	9	Y	9	8	1			7
11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	985	2	10	9	Y	9	10	1			6
12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1035	2	9	9	Y	8	9	1			5
01	893	N	893	-0-	-0-	-0-	881	2	12	9	Y	11	8	1			8
02	924	N	851	-0-	-73	-0-	839	2	12	9	Y	11	12	1			7
03	1054	N	889	-0-	-165	-0-	877	2	12	9	Y	11	12	1			6

DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 232887 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10651 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1597	2	19	9	Y	17	15	1			13
11	1350	N	1280	-0-	-70	-0-	1261	2	19	9	Y	17	19	1			11
12	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1500	2	17	9	Y	15	17	1			9
01	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1569	2	22	9	Y	20	14	1			15
02	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1387	2	19	9	Y	17	20	1			12
*03	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1548	2	22	9	Y	20	21	1			11

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232888 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10836 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1205	-0-	-4	-0-	1188	2	17	9	Y	15	13	1			11
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1156	2	15	9	Y	14	16	1			9
12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1210	2	15	9	Y	14	15	1			8
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1020	2	14	9	Y	13	11	1			10
02	1092	N	1015	-0-	-77	-0-	1002	2	13	9	Y	12	13	1			9
03	1240	N	1126	-0-	-114	-0-	1111	2	15	9	Y	14	15	1			8

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
10	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1072	2	13	9	Y	12	11	1			9
11	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1147	2	14	9	Y	13	14	1			8
12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1144	2	13	9	Y	12	13	1			7
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1170	2	15	9	Y	14	10	1			11
02	1092	N	820	-0-	-272	-0-	809	2	11	9	Y	10	14	1			7
03	1147	N	1081	-0-	-66	-0-	1066	2	15	9	Y	14	13	1			8

EDWARDS, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 232896 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10787 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	2059	-0-	-948	-0-	2031	2	28	9	Y	25	22	1			19
11	2280	X	2010	-0-	-270	-0-	1984	2	26	9	Y	24	27	1			16
12	2294	X	2093	-0-	-201	-0-	2068	2	25	9	Y	23	25	1			14
01	2263	X	2203	-0-	-60	-0-	2174	2	29	9	Y	26	20	1			20
02	1876	N	1872	-0-	-4	-0-	1846	2	26	9	Y	24	28	1			16
*03	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2211	2	31	9	Y	28	28	1			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
10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	70	1	1327	2	Y	25	35	1			10
							28	9									
11	1320	N	1313	-0-	-7	-0-	64	1	1243	2	Y	5	11	1			4
							6	9									
12	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	69	1	1347	2	Y	-0-	4	1			-0-
01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	29	1	1177	2	Y	-0-					-0-
02	1064	N	904	-0-	-160	-0-	904	2			Y	-0-					-0-
*03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			Y	-0-					-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
10	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1408	2	9	9	Y	8	8	1			6
11	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1605	2	9	9	Y	8	9	1			5
12	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1766	2	10	9	Y	9	9	1			5
01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1712	2	23	9	Y	21	10	1			16
02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1399	2	19	9	Y	17	21	1			12
*03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1245	2	18	9	Y	16	19	1			9

GLADEWATER GU 19 WELL #: 13 RRCID -> 234342 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10756 - 10978

10	806	N	759	-0-	-47	-0-	37	1	703	2	Y	17	23	1			7
							19	9									
11	870	N	586	-0-	-284	-0-	29	1	551	2	Y	5	7	1			5
							6	9									
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	25	1	498	2	Y	4	7	1			2
							4	9									
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	8	1	334	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	308	N	253	-0-	-55	-0-	250	2	3	9	Y	3	4	1			1
*03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	499	2	3	9	Y	3	3	1			1

ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234344 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10794 - 10944

10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	923	2	11	9	Y	10	9	1			7
11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	997	2	11	9	Y	10	11	1			6
12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	928	2	10	9	Y	9	10	1			5
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	892	2	12	9	Y	11	8	1			8
02	924	N	809	-0-	-115	-0-	798	2	11	9	Y	10	11	1			7
*03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	938	2	13	9	Y	12	12	1			7

GLADEWATER GU 19 WELL #: 12 RRCID -> 234535 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10825 - 10934

10	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	102	1	1948	2	Y	-0-					-0-
11	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	62	1	1193	2	Y	-0-					-0-
12	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	77	1	1510	2	Y	-0-					-0-
01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	24	1	994	2	Y	-0-					-0-
02	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			Y	-0-					-0-
*03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			Y	-0-					-0-

VICTORY, S.P. GU WELL #: 9 RRCID -> 234537 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10598 - 10865

10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	20	1	157	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	97	-0-	-173	-0-	12	1	85	2	Y	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	62	1	504	2	Y	-0-					-0-
*03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	32	1	235	2	Y	-0-					-0-

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234752 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10904 - 11004

10	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1144	2	13	9	Y	12	10	1			9
11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1067	2	12	9	Y	11	13	1			7
12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1098	2	11	9	Y	10	11	1			6
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1109	2	15	9	Y	14	10	1			10
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1002	2	14	9	Y	13	14	1			9
03	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	1081	2	15	9	Y	14	15	1			8

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	743	2	9	9	Y	8	7	1			6
11	690	N	683	-0-	-7	-0-	674	2	9	9	Y	8	9	1			5
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	704	2	8	9	Y	7	8	1			4
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	722	2	11	9	Y	10	7	1			7
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	637	2	9	9	Y	8	9	1			6
*03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	743	2	10	9	Y	9	10	1			5

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235340 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1115	2	14	9	Y	13	12	1			10
11	1110	N	654	-0-	-456	-0-	639	2	15	9	Y	14	15	1			9
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	824	2	13	9	Y	12	14	1			7
01	867	N	867	-0-	-0-	-0-	855	2	12	9	Y	11	10	1			8
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1047	2	14	9	Y	13	12	1			9
*03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1358	2	20	9	Y	18	17	1			10

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
10	1054	N	941	-0-	-113	-0-	929	2	12	9	Y	11	10	1			9
11	1020	N	918	-0-	-102	-0-	906	2	12	9	Y	11	13	1			7
12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	877	2	12	9	Y	11	12	1			6
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1001	2	13	9	Y	12	9	1			9
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	930	2	13	9	Y	12	13	1			8
*03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1008	2	14	9	Y	13	14	1			7

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237678 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10726 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1370	-0-	-56	-0-	1356	2	14	9	Y	13	11	1			10
11	1380	N	1121	-0-	-259	-0-	1108	2	13	9	Y	12	14	1			8
12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1439	2	13	9	Y	12	13	1			7
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1020	2	14	9	Y	13	10	1			10
02	1036	N	858	-0-	-178	-0-	846	2	12	9	Y	11	13	1			8
03	1457	N	1432	-0-	-25	-0-	1413	2	19	9	Y	17	15	1			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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	527	N	493	-0-	-34	-0-	487	2	6	9	Y	5	5	1			4
11	510	N	471	-0-	-39	-0-	464	2	7	9	Y	6	6	1			4
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	461	2	6	9	Y	5	6	1			3
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	483	2	8	9	Y	7	5	1			5
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	417	2	6	9	Y	5	6	1			4
03	465	N	436	-0-	-29	-0-	430	2	6	9	Y	5	6	1			3

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
10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	111	1	848	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	877	-0-	-53	-0-	105	1	772	2	Y	-0-					-0-
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	121	1	892	2	Y	-0-					-0-
01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	95	1	677	2	Y	-0-					-0-
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	95	1	779	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	939	-0-	-84	-0-	114	1	825	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BERRY, WILLIAM L., DR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 156131 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10896 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					28
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					28
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					28
01	434	N	300	-0-	-134	-0-	300	2			Y	-0-					28
02	616	N	361	-0-	-255	-0-	361	2			Y	-0-					28
03	496	N	454	-0-	-42	-0-	454	2			Y	-0-					28

MCCLELLAND, DR. G.A. ETAL GU WELL #: 1 RRCID -> 156261 COMPL. DATE 11/02/1995 TOTAL DEPTH 11534 PERF.10924 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					39
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-					39
12	682	N	433	-0-	-249	-0-	433	2			Y	-0-					39
01	589	N	586	-0-	-3	-0-	585	2	1	9	Y	1					40
02	672	N	466	-0-	-206	-0-	466	2			Y	-0-					40
*03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					40

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
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					60
11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					60
12	930	N	701	-0-	-229	-0-	701	2			Y	-0-					60
01	806	N	516	-0-	-290	-0-	516	2			Y	-0-					60
02	784	N	501	-0-	-283	-0-	501	2			Y	-0-					60
03	713	N	671	-0-	-42	-0-	671	2			Y	-0-					60

SIMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 159887 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11951 PERF. 7400 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	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
10	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	1630	2	33	9	N	30	169	1			58
11	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1695	2	41	9	N	37					95
12	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	1763	2	41	9	N	37					132
01	1736	X	1710	-0-	-26	-0-	1675	2	35	9	N	32					164
02	1624	N	1479	-0-	-145	-0-	1443	2	36	9	N	33					197
03	1798	N	1764	-0-	-34	-0-	1734	2	30	9	N	27					224

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
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					22
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					22
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 154502 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10823 - 10932

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161866 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 12313 PERF.10784 - 10882

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 168531 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10718 - 10825

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 175212 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10818 - 10859

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 193450 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10759 - 10810

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	71 8	1 9	1042	3	N	7					7

FORRESTER OIL & GAS CO. 277385
PORTER, B. J. JR. WELL #: 1 RRCID -> 098599 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 11797 PERF.10986 - 11487

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					280
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					280
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341

FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 286780
O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175526 COMPL. DATE 11/21/1999 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10811 - 10920

10	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	146	1	2219	3	N	-0-					55
11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	96	1	1654	3	N	-0-					55
12	1829	N	1517	-0-	-312	-0-	100	1	1417	3	N	-0-					55
01	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	164	1	2295	3	N	-0-					55
02	1624	N	1078	-0-	-546	-0-	90	1	988	3	N	-0-					55
*03	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	111	1	1821	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

10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	17 13	1 9	322	2	Y	12	8	1			39
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	28 11	1 9	494	2	Y	10	20	1			29
12	465	N	245	-0-	-220	-0-	14	1	231	2	Y	-0-					29
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	38	1	578	2	Y	-0-					29
02	504	N	252	-0-	-252	-0-	14	1	238	2	Y	-0-	10	1			19
*03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	23 1	1 9	305	2	Y	1					20

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
10	1271	N	1137	-0-	-134	-0-	55	1	971	2	Y	101	39	1			355
							111	9									
11	1500	N	1037	-0-	-463	-0-	52	1	902	2	Y	75	163	1			267
							83	9									
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					267
01	1147	N	934	-0-	-213	-0-	57	1	876	2	Y	1					268
							1	9									
02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	73	1	1257	2	Y	-0-	79	1			189
*03	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	162	1	2119	2	Y	7					196
							8	9									

R2Q OPERATING LLC 687719
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154163 COMPL. DATE 03/11/1995 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11001 - 11148

10	14B2 EXT		490	-0-	490	1337	490	2			Y	-0-					3
11	14B2 EXT		102	-0-	102	1439	102	2			Y	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1439					Y	-0-					3
01	1517	X	78	-0-	-1439	-0-	75	3	3	9	Y	3	4	1			2
*02	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-	2	1			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159859 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10862 - 11016

10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					25
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	814	3	25	9	Y	23	22	1			26
*02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	728	3	8	9	Y	7	17	1			16
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

BRAWLEY, G H WELL #: 1 RRCID -> 188360 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10751 - 10878

10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1029	2	1	9	Y	1	9	1			4
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	204	2	1	9	Y	1					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	232	3	6	9	Y	5	5	1			5
*02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	245	3	1	9	Y	1	4	1			2
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

WHITEHURST, H.F. WELL #: 1 RRCID -> 201626 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10739 - 10804

10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1029	2	29	9	Y	26	46	1			28
11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1047	2	2	9	Y	2					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1566	3	35	9	Y	32	31	1			31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201638 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10862 - 11001

10	3100	N	1855	-0-	-1245	4091	1855	2			Y	-0-					51
11	3000	N	1379	-0-	-1621	2470	1379	2			Y	-0-					51
12	2470	N	-0-	-0-	-2470	-0-					Y	-0-					51
01	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1876	3	73	9	Y	66	56	1			61
*02	1600	N	2351	-0-	751	751	2294	3	57	9	Y	52	61	1			52
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	751					Y	NO RPT					52

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	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

10	DLQ G-10	1179	-0-	1179	3011	171	1	996	2	Y	11					73
						12	9										
11	2900 N	1155	-0-	-1745	1266	172	1	965	2	Y	16					89
						18	9										
12	2297 N	1031	-0-	-1266	-0-	161	1	867	2	Y	3					92
						3	9										
01	1178 N	916	-0-	-262	-0-	173	1	741	2	Y	2	64	1			30
						2	9										
02	1092 N	864	-0-	-228	-0-	142	1	714	2	Y	7					37
						8	9										
03	1023 N	966	-0-	-57	-0-	143	1	804	2	Y	17					53
						19	9										

VERADO ENERGY, INC. 884563
HAYNES, J. M. WELL #: 46 RRCID -> 164294 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10680 - 10834

10	992 N	834	-0-	-158	-0-	834	2			Y	-0-					48
11	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1476	2	4	9	Y	4	49	1			3
12	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1479	2	17	9	Y	15					18
01	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1424	2	12	9	Y	11					29
02	1288 N	1284	-0-	-4	-0-	1273	2	11	9	Y	10					39
*03	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1415	2	9	9	Y	8					47

HAYNES, J. M. WELL #: 47 RRCID -> 220375 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10720 - 10824

10	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					53
11	836 N	836	-0-	-0-	-0-	833	2	3	9	Y	3	44	1			12
12	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1367	2	15	9	Y	14					26
01	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1293	2	11	9	Y	10					36
02	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1294	2	11	9	Y	10					46
*03	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1729	2	12	9	Y	11					57

HAYNES, J. M. WELL #: 48 RRCID -> 225732 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10733 - 10818

10	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1502	2	1	9	Y	1	1	8			61
11	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1640	2	7	9	Y	6	63	1			4
12	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1588	2	18	9	Y	16					20
01	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1460	2	14	9	Y	13					33
02	1428 N	1344	-0-	-84	-0-	1333	2	11	9	Y	10					43
*03	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1458	2	9	9	Y	8					51

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

GOOCH (TRAVIS PEAK) 35730 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
RESCH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 098069 COMPL. DATE 08/04/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6826 - 6921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	360	1	3590	2	N	45					140
							50	9									
11	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	338	1	3180	2	N	50					190
							55	9									
12	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	363	1	3378	2	N	46	176	1			60
							51	9									
01	3999	X	3821	-0-	-178	-0-	348	1	3437	2	N	33					93
							36	9									
02	3612	X	3526	-0-	-86	-0-	334	1	3151	2	N	37					130
							41	9									
03	3999	X	2885	-0-	-1114	-0-	307	1	2543	2	N	32					162
							35	9									

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
LANE, WILLIAM H. WELL #: 2 RRCID -> 068104 COMPL. DATE 07/15/1976 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 6835 - 6842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BROWN, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 069129 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6800 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CORDE, MARY J. WELL #: 1 L RRCID -> 071190 COMPL. DATE 02/04/1977 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7169 - 7184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	522	1	575	2	N	-0-					53
11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	497	1	535	2	N	-0-					53
12	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	550	1	481	2	N	-0-					53
01	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	614	1	424	2	N	-0-					53
02	952	N	866	-0-	-86	-0-	527	1	339	2	N	-0-					53
*03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	765	1	260	2	N	-0-					53

LANE, WILLIAM H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 074702 COMPL. DATE 12/15/1977 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6814 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
11	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
12	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1935	-0-	-18	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1692	-0-	-72	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1309	-0-	-644	-0-	1309	2			N	-0-					-0-

BROWN, L.D. WELL #: 2A RRCID -> 243210 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7190 - 7310

10	3999	X	3346	-0-	-653	-0-	3326	2	20	9	N	18					175
11	3870	X	3224	-0-	-646	-0-	3204	2	20	9	N	18					193
12	3999	X	3174	-0-	-825	-0-	3146	2	28	9	N	25					218
01	3472	X	3242	-0-	-230	-0-	3218	2	24	9	N	22					240
02	3024	X	2829	-0-	-195	-0-	2783	2	46	9	N	42					282
03	3348	X	3272	-0-	-76	-0-	3269	2	3	9	N	3					285

BROWN, L.D. WELL #: 4A RRCID -> 247035 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8190 - 8198

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BROWN, L.D. WELL #: 5A RRCID -> 250719 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7268 - 7273

10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
12	465	N	354	-0-	-111	-0-	354	2			N	-0-					-0-
01	465	N	365	-0-	-100	-0-	365	2			N	-0-					-0-
02	448	N	359	-0-	-89	-0-	359	2			N	-0-					-0-
*03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	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
10	T. A.		1018	-0-	1018	3329	1018	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		898	-0-	898	4227	898	2			N	-0-					-0-
12	4878	X	651	-0-	-4227	-0-	651	2			N	-0-					-0-
01	826	X	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
02	840	N	8	-0-	-832	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-

GREY WELL #: 1 RRCID -> 255589 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8058 - 8082

10	465	N	460	-0-	-5	-0-	432	2	28	9	N	25					137
11	450	N	439	-0-	-11	-0-	411	2	28	9	N	25					162
12	465	N	436	-0-	-29	-0-	412	2	24	9	N	22					184
01	465	N	449	-0-	-16	-0-	424	2	25	9	N	23					207
02	420	N	335	-0-	-85	-0-	318	2	17	9	N	15					222
*03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	408	2	28	9	N	25	179	1			68

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
WEEMAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 126785 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7109 - 7120

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARLETON COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 125989 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6982 - 7214

10	186	X	58	-0-	-128	-0-	15	1	43	2	N	-0-					100
11	120	X	88	-0-	-32	-0-	10	1	78	2	N	-0-					100
12	124	X	4	-0-	-120	-0-	1	1	1	2	N	2	2	8			100
							2	9									
01	135	X	135	-0-	-0-	-0-	33	1	102	2	N	-0-					100
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	70	1	148	2	N	-0-					100
*03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	47	1	122	2	N	-0-					100

GANT ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 157424 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6901 - 6971

10	124	X	59	-0-	-65	-0-	16	1	43	2	N	-0-					57
11	300	X	109	-0-	-191	-0-	13	1	96	2	N	-0-					57
12	310	X	8	-0-	-302	-0-	5	1	3	2	N	-0-					57
01	310	X	77	-0-	-233	-0-	19	1	58	2	N	-0-					57
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	57	1	102	2	N	237					294
							261	9									
*03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	28	1	50	2	N	-0-					294

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	671	2	7	9	N	6					220
11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	902	2	19	9	N	17					237
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					237
01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1079	2	19	9	N	17					254
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	932	2	9	9	N	8					262
03	961	N	787	-0-	-174	-0-	761	2	26	9	N	24					286

GLASPIE, BILLIE BURK ET AL WELL #: 1 RRCID -> 111251 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8332 - 8343

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102
03	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

10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					51
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					51
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					51
01	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					51
02	140	N	13	-0-	-127	-0-	13	2			N	-0-					51
03	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	2			N	-0-					51

BURNS, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 203032 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7855 - 7885

10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	290	2	59	9	N	54	1	8			418
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	208	2	77	9	N	70	290	1			198
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	332	2	69	9	N	63	3	8			258
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	506	2	90	9	N	82	1	8			339
02	280	N	245	-0-	-35	-0-	178	2	67	9	N	61					400
03	403	N	270	-0-	-133	-0-	233	2	37	9	N	34	1	8			433

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MCKEETHAN WELL #: 1 RRCID -> 105305 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8032 - 8086

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					43
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					43
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					43
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					43
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					43
03	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
10	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					19
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					19
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					19
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					19
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					19
03	310	N	120	-0-	-190	-0-	120	2			N	-0-					19

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
LOGGINS "B" WELL #: 1 RRCID -> 192049 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9632 - 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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	45	-0-	45	45	45	2			N	-0-					-0-
*03	0	W	746	-0-	746	791	605	2	141	4	N	-0-					-0-

GRAPELAND (RODESSA) 36430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ATROPOS EXPLORATION COMPANY 036618
WARNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 053903 COMPL. DATE 06/26/1972 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9985 - 9993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	719	1	4098	2	N	5					113
							6	9									
11	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	279	1	4001	2	N	3					116
							3	9									
12	4309	X	4268	-0-	-41	-0-	183	1	4082	2	N	3					119
							3	9									
01	4309	X	2677	-0-	-1632	-0-	2673	2	4	9	N	4					123
*02	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	106	1	4056	2	N	5					128
							6	9									
*03	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	177	1	4247	2	N	-0-					128

FAIR OIL, LTD. 258410
HEROD-FINCH-JONES WELL #: 1 RRCID -> 050883 COMPL. DATE 07/14/1971 TOTAL DEPTH 11193 PERF. 9955 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	266	1	1497	2	N	16					75
							18	9									
11	1890	N	1256	-0-	-634	-0-	82	1	1174	2	N	-0-					75
12	1550	N	1138	-0-	-412	-0-	49	1	1089	2	N	-0-					75
01	1767	N	1233	-0-	-534	-0-	56	1	1177	2	N	-0-					75
02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	37	1	1413	2	N	-0-					75
*03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	61	1	1459	2	N	-0-					75

H-F-J WELL #: 1 RRCID -> 052395 COMPL. DATE 12/23/1971 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 9959 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					82
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					82
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					82
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					82
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					82
*03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					82

DAILEY-PRIDGEN WELL #: 1 RRCID -> 054299 COMPL. DATE 03/18/1972 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 9977 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1293	-0-	-71	-0-	191	1	1102	2	N	-0-					38
11	1500	N	787	-0-	-713	-0-	51	1	736	2	N	-0-					38
12	961	N	743	-0-	-218	-0-	32	1	711	2	N	-0-					38
01	1302	N	1178	-0-	-124	-0-	53	1	1125	2	N	-0-					38
02	728	N	624	-0-	-104	-0-	16	1	608	2	N	-0-					38
03	744	N	428	-0-	-316	-0-	17	1	411	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
10	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	248	1	1390	2	N	-0-					149
11	3000	N	4770	-0-	1770	1770	310	1	4460	2	N	-0-					149
12	3100	N	3281	-0-	181	1951	140	1	3141	2	N	-0-					149
01	3100	N	3332	-0-	232	2183	154	1	3178	2	N	-0-					149
02	3888	X	1705	-0-	-2183	-0-	43	1	1662	2	N	-0-					149
*03	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	163	1	3922	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
10	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	453	1	2574	2	N	-0-					134
11	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	155	1	2208	2	N	100	161	1			73
							110	9									
12	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	115	1	2583	2	N	-0-					73
01	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	109	1	2261	2	N	-0-					73
02	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	77	1	2905	2	N	-0-					73
*03	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	109	1	2589	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

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
03	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

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GREEN FOX (SMITH) //CONT.// 36663 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT WELL #: 3103 RRCID -> 169240 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6096 - 6099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	132	1	1315	3	N	12	156	1			23
							13	9									
11	1410	N	1187	-0-	-223	-0-	120	1	1053	3	N	13					36
							14	9									
12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	132	1	1332	3	N	16					52
							18	9									
01	1457	N	1448	-0-	-9	-0-	96	1	1324	3	N	25					77
							28	9									
02	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	168	1	1372	3	N	16					93
							18	9									
03	1488	N	1326	-0-	-162	-0-	168	1	1129	3	N	26					119
							29	9									

GROGAN-VEACH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223021 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6088 - 6092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	336	1	1419	2	N	40					85
							44	9									
11	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	360	1	1445	2	N	50					135
							55	9									
12	1705	N	1520	-0-	-185	-0-	312	1	1165	3	N	39					174
							43	9									
01	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	324	1	1383	3	N	59	183	1	3	8	47
							65	9									
02	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	336	1	1446	3	N	43					90
							47	9									
*03	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	372	1	1699	2	N	67	5	8			152
							74	9									

GREEN FOX (TRAVIS PEAK-BRADEN 36663 760 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
FAIR OIL, LTD. 258410
ANTHONY, JAMES E. TRUSTEE WELL #: RRCID -> 146925 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6364 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2007

GREEN FOX, E. (PETTIT -B-) 36665 600 ASSOCIATED 49B CNTY: MARION
TEXLA OPERATING COMPANY 849732
QUIRK, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 125894 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 5935 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	174
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	174
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	174
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	174
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	174
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	174

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2017 - PLUGGED 12/07/17

GREEN FOX, E. (TRAVIS PEAK) 36665 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: MARION
TEXLA OPERATING COMPANY 849732
HILL, NELSON UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 121553 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6337 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
03	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

10	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	57	1	1652	2	N	14	15	1			5
							15	9									
11	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	68	1	1630	2	N	10	8	1			7
							11	9									
12	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	79	1	1613	2	N	8	10	1			5
							9	9									
01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	79	1	1471	2	N	6	3	1			8
							7	9									
02	1372	N	1325	-0-	-47	-0-	59	1	1257	2	N	8	14	1			2
							9	9									
03	1519	N	1485	-0-	-34	-0-	59	1	1422	2	N	4	3	1			3
							4	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

10	1519	N	1418	-0-	-101	-0-	1390	3	28	9	N	25	166	1			62
11	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1569	3	50	9	N	45					107
12	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2234	3	40	9	N	36					143
01	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	1991	3	30	9	N	27					170
02	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1518	3	46	9	N	42					212
03	1798	N	1173	-0-	-625	-0-	1137	3	36	9	N	33	187	1			58

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

10	5431	R	5431	-0-	-0-	-0-	5350	3	81	9	N	74					154
11	5319	R	5319	-0-	-0-	-0-	5217	3	102	9	N	93	188	1			59
12	5476	R	5476	-0-	-0-	-0-	5337	3	139	9	N	126					185
01	5425	#	2374	-0-	-3051	-0-	2334	3	40	9	N	36	188	1			33
02	4956	#	789	-0-	-4167	-0-	772	3	17	9	N	15					48
03	5487	#	480	-0-	-5007	-0-	472	3	8	9	N	7					55

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1594	3	17	9	N	15					50
11	1500	N	1482	-0-	-18	-0-	1472	3	10	9	N	9					59
12	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1491	3	3	9	N	3					62
01	1612	N	1280	-0-	-332	-0-	1263	3	17	9	N	15					77
*02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	946	3	3	9	N	3	3	8			77
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

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
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	46	1	1854	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	221	-0-	-49	-0-	6	1	215	3	Y	-0-					-0-
12	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					-0-
01	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-
*02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

*05	24955	X	22220	-0-	-2735	-0-	525	1	21537	3	Y	144	144	1			7
							158	9									
*06	23490	X	19358	-0-	-4132	-0-	389	1	18829	3	Y	127	127	1			7
							140	9									
07	23591	X	17955	-0-	-5636	-0-	455	1	17354	3	Y	133	133	1			7
							146	9									
08	23157	X	19969	-0-	-3188	-0-	439	1	19396	3	Y	122	122	1			7
							134	9									
09	21510	X	18848	-0-	-2662	-0-	445	1	18260	3	Y	130	130	1			7
							143	9									
10	22227	X	18681	-0-	-3546	-0-	435	1	18027	3	Y	199	188	1			18
							219	9									
11	19350	X	17662	-0-	-1688	-0-	456	1	17024	3	Y	165	168	1			15
							182	9									
12	19964	X	17771	-0-	-2193	-0-	472	1	17089	3	Y	191	190	1			16
							210	9									
01	19964	X	18367	-0-	-1597	-0-	512	1	17680	3	Y	159	160	1			15
							175	9									
*02	17584	X	15656	-0-	-1928	-0-	446	1	15127	3	Y	75	80	1			10
							83	9									
03	18693	X	15912	-0-	-2781	-0-	408	1	15426	3	Y	71	68	1			13
							78	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 2H RRCID -> 271801 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10523 - 16157

*05	35185	X	28977	-0-	-6208	-0-	649	1	28061	3	Y	243	243	1			12
							267	9									
*06	34050	X	28504	-0-	-5546	-0-	571	1	27698	3	Y	214	214	1			12
							235	9									
07	34162	X	26707	-0-	-7455	-0-	677	1	25785	3	Y	223	223	1			12
							245	9									
08	33821	X	28453	-0-	-5368	-0-	624	1	27603	3	Y	205	205	1			12
							226	9									
09	32100	X	28087	-0-	-4013	-0-	663	1	27184	3	Y	218	218	1			12
							240	9									
10	29450	X	28147	-0-	-1303	-0-	652	1	27034	3	Y	419	393	1			38
							461	9									
11	28500	X	26475	-0-	-2025	-0-	681	1	25413	3	Y	346	353	1			31
							381	9									
12	29016	X	26189	-0-	-2827	-0-	692	1	25065	3	Y	393	392	1			32
							432	9									
01	29016	X	23847	-0-	-5169	-0-	635	1	22895	3	Y	288	292	1			28
							317	9									
*02	26208	X	22768	-0-	-3440	-0-	647	1	21954	3	Y	152	159	1			21
							167	9									
03	28148	X	23729	-0-	-4419	-0-	607	1	22960	3	Y	147	142	1			26
							162	9									

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "E" WELL #: 2H RRCID -> 273173 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 10004 PERF.10383 - 15739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	29264	X	25300	-0-	-3964	-0-	572	1	24554	3	Y	158	158	1			8
							174	9									
*06	28050	X	23525	-0-	-4525	-0-	475	1	22897	3	Y	139	139	1			8
							153	9									
07	28055	X	23689	-0-	-4366	-0-	602	1	22927	3	Y	145	145	1			8
							160	9									
08	28055	X	26136	-0-	-1919	-0-	575	1	25415	3	Y	133	133	1			8
							146	9									
09	27150	X	23488	-0-	-3662	-0-	556	1	22776	3	Y	142	142	1			8
							156	9									
10	25296	X	22469	-0-	-2827	-0-	524	1	21624	3	Y	292	273	1			27
							321	9									
11	23880	X	21430	-0-	-2450	-0-	551	1	20611	3	Y	244	249	1			22
							268	9									
12	26133	X	20637	-0-	-5496	-0-	546	1	19794	3	Y	270	270	1			22
							297	9									
01	26133	X	19875	-0-	-6258	-0-	526	1	19118	3	Y	210	212	1			20
							231	9									
*02	21924	X	19366	-0-	-2558	-0-	549	1	18693	3	Y	113	118	1			15
							124	9									
*03	26146	X	26146	-0-	-0-	-0-	669	1	25321	3	Y	142	132	1			25
							156	9									

KINGSTREE RANCH GU E ALLOCATION WELL #: 3H RRCID -> 276767 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9898 PERF.10470 - 14828

*05	38936	X	30222	-0-	-8714	-0-	671	1	29015	3	N	487	486	1			24
							536	9									
*06	37680	X	30550	-0-	-7130	-0-	608	1	29471	3	N	428	428	1			24
							471	9									
07	37231	X	28714	-0-	-8517	-0-	722	1	27500	3	N	447	447	1			24
							492	9									
08	36642	X	30011	-0-	-6631	-0-	654	1	28905	3	N	411	411	1			24
							452	9									
09	33930	X	27679	-0-	-6251	-0-	648	1	26549	3	N	438	438	1			24
							482	9									
10	31558	X	28022	-0-	-3536	-0-	639	1	26477	3	N	824	773	1			75
							906	9									
11	30540	X	27004	-0-	-3536	-0-	685	1	25552	3	N	697	710	1			62
							767	9									
12	30008	X	26835	-0-	-3173	-0-	697	1	25263	3	N	795	792	1			65
							875	9									
01	30008	X	26212	-0-	-3796	-0-	690	1	24832	3	N	627	632	1			60
							690	9									
*02	25844	X	23272	-0-	-2572	-0-	656	1	22275	3	N	310	328	1			42
							341	9									
03	28024	X	23777	-0-	-4247	-0-	604	1	22848	3	N	295	284	1			53
							325	9									

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
DAVIS, TEXIE B. WELL #: 1 RRCID -> 214297 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8590 - 9972

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
12	14B2 EXT		106	-0-	106	106	13	1	93	2	Y	-0-					34
01			106	-0-	-106	-0-					Y	-0-					34
02	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					34
*03		2	X -0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					34

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 2 RRCID -> 214298 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9744 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	1717	-0-	1717	1717	177	1	1533	2	Y	6					38
							7	9									
11	14B2	EXT	909	-0-	909	2626	110	1	790	2	Y	8					46
							9	9									
12	14B2	EXT	558	-0-	558	3184	69	1	487	2	Y	2					48
							2	9									
01	3381	X	197	-0-	-3184	-0-	27	1	138	2	Y	29					77
							32	9									
02	616	N	149	-0-	-467	-0-	20	1	129	2	Y	-0-	10	1			67
03	558	N	197	-0-	-361	-0-	26	1	170	2	Y	1					68
							1	9									

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 3 RRCID -> 216612 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9740 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	80	-0-	80	782	8	1	72	2	Y	-0-					8
11	822	X	40	-0-	-782	-0-	5	1	35	2	Y	-0-					8
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	11	1	75	2	Y	1					9
							1	9									
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	30	2	Y	61					70
							67	9									
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	13	1	120	2	Y	1	2	1			69
							1	9									
*03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	25	1	118	2	Y	-0-					68

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 4 RRCID -> 219340 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9780 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	718	-0-	-119	-0-	74	1	641	2	Y	3					106
							3	9									
11	780	N	528	-0-	-252	-0-	64	1	460	2	Y	4					110
							4	9									
12	899	N	668	-0-	-231	-0-	83	1	582	2	Y	3					113
							3	9									
01	713	N	511	-0-	-202	-0-	75	1	378	2	Y	53					166
							58	9									
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	83	1	448	2	Y	13	30	1			150
							14	9									
*03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	123	1	762	2	Y	11					161
							12	9									

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 5 RRCID -> 219616 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9754 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	330	N	154	-0-	-176	-0-	19	1	134	2	Y	1					18
							1	9									
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					18
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	13	1	116	2	Y	-0-					18
02	140	N	107	-0-	-33	-0-	19	1	88	2	Y	-0-	3	1			15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 6 RRCID -> 221172 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8599 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	391	-0-	391	391	40	1	349	2	Y	2					154
							2	9									
11	14B2	EXT	571	-0-	571	962	69	1	498	2	Y	4					158
							4	9									
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	962					Y	-0-					158
01	962	X	-0-	-0-	-962	-0-					Y	-0-					158
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	4	1			155
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155

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
10	155	N	109	-0-	-46	-0-	11	1	97	2	Y	1					152
							1	9									
11	90	N	15	-0-	-75	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					152
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	20	1	141	2	Y	1					153
							1	9									
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	44	1	370	2	Y	-0-					153
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	58	1	537	2	Y	-0-	10	1			143
*03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	55	1	275	2	Y	-0-					143

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
10	3472	X	2807	-0-	-665	-0-	289	1	2507	2	Y	10					253
							11	9									
11	2910	X	2495	-0-	-415	-0-	302	1	2171	2	Y	20					273
							22	9									
12	3007	X	2825	-0-	-182	-0-	350	1	2461	2	Y	13					286
							14	9									
01	2883	X	2639	-0-	-244	-0-	416	1	2222	2	Y	1					287
							1	9									
02	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	366	1	2162	2	Y	29	118	1			198
							32	9									
03	2821	X	2773	-0-	-48	-0-	391	1	2371	2	Y	10					208
							11	9									

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
10	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					84
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					84
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					84
01	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					84
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	33	2			N	-0-					84
*03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	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
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	690	2	1	9	N	1	1	8			97
11	1770	N	317	-0-	-1453	-0-	317	2			N	-0-					97
12	1829	N	1083	-0-	-746	-0-	974	2	109	9	N	99	111	1	5	8	80
01	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	9036	2	444	9	N	404	349	1	8	8	127
02	2800	N	6694	-0-	3894	3894	6422	2	272	9	N	247	331	1	3	8	40
*03	3100	N	6152	-0-	3052	6946	5934	2	218	9	N	198	166	1	12	8	60

CAMP, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 210013 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9622 - 9852

10	1457	N	360	-0-	-1097	-0-	359	2	1	9	N	1	1	8			26
11	1290	N	931	-0-	-359	-0-	931	2			N	-0-					26
12	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1344	2	2	9	N	2	2	8			26
01	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1193	2	77	9	N	70	2	8			94
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1115	2	2	9	N	2	2	8			94
*03	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1379	2	4	9	N	4	4	8			94

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 211846 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8586 - 9986

10	4433	X	3566	-0-	-867	-0-	3474	2	92	9	N	84	3	8			107
11	4290	X	2760	-0-	-1530	-0-	2760	2			N	-0-					107
12	4433	X	2837	-0-	-1596	-0-	2834	2	3	9	N	3	3	8			107
01	4030	X	1825	-0-	-2205	-0-	1823	2	2	9	N	2	2	8			107
02	3220	X	1133	-0-	-2087	-0-	1133	2			N	-0-					107
03	3565	X	2709	-0-	-856	-0-	2695	2	14	9	N	13	57	1	5	8	58

LOWERY, E.H. WELL #: 1 RRCID -> 211855 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10220 - 10410

10	1643	N	744	-0-	-899	-0-	42	1	688	2	N	13	1	8			114
							14	9									
11	1110	N	709	-0-	-401	-0-	35	1	671	2	N	3					117
							3	9									
12	651	N	531	-0-	-120	-0-	28	1	503	2	N	-0-					117
01	744	N	379	-0-	-365	-0-	21	1	357	2	N	1	1	8			117
							1	9									
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	40	1	669	2	N	1	1	8			117
							1	9									
03	527	N	415	-0-	-112	-0-	24	1	391	2	N	-0-					117

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211977 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9606 - 9958

10	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	2			N	-0-					58
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					58
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					58
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					58
02	140	N	119	-0-	-21	-0-	119	2			N	-0-					58
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					58

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216657 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9611 - 9959

10	1829	X	335	-0-	-1494	-0-	334	2	1	9	Y	1	1	8			65
11	1530	X	222	-0-	-1308	-0-	222	2			Y	-0-					65
12	1488	X	73	-0-	-1415	-0-	72	2	1	9	Y	1	1	8			65
01	806	X	64	-0-	-742	-0-	63	2	1	9	Y	1	1	8			65
02	196	N	49	-0-	-147	-0-	48	2	1	9	Y	1	65	1	1	8	-0-
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	43	2	1	9	Y	1	1	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
10	1209	N	1128	-0-	-81	-0-	1128	2			Y	-0-					39
11	1080	N	845	-0-	-235	-0-	845	2			Y	-0-					39
12	1054	N	807	-0-	-247	-0-	807	2			Y	-0-					39
01	1116	N	776	-0-	-340	-0-	702	2	74	9	Y	67					106
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	807	2	26	9	Y	24	104	1			26
*03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y	-0-					26

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					14
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					14
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					14
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	96					110
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

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
10	899	N	867	-0-	-32	-0-	798	2	69	9	Y	63	1	8			144
11	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					144
12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1064	2	11	9	Y	10	68	1	1	8	85
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1170	2	1	9	Y	1	1	8			85
02	868	N	753	-0-	-115	-0-	752	2	1	9	Y	1	1	8			85
03	1023	N	724	-0-	-299	-0-	720	2	4	9	Y	4	34	1	3	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	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
10	1953	X	1480	-0-	-473	-0-	1434	2	46	9	N	42	2	8			62
11	1890	X	1194	-0-	-696	-0-	1194	2			N	-0-					62
12	1860	X	1470	-0-	-390	-0-	1467	2	3	9	N	3	3	8			62
01	1860	X	1023	-0-	-837	-0-	976	2	47	9	N	43	1	8			104
02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1159	2	1	9	N	1	1	8			104
03	1457	N	619	-0-	-838	-0-	572	2	47	9	N	43	120	1	4	8	23

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	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
10	2046	X	1850	-0-	-196	-0-	1744	2	106	9	N	96	1	8			120
11	1980	X	1757	-0-	-223	-0-	1757	2			N	-0-					120
12	2046	X	1734	-0-	-312	-0-	1733	2	1	9	N	1	1	8			120
01	2046	X	1914	-0-	-132	-0-	1914	2			N	-0-					120
02	1652	N	1518	-0-	-134	-0-	1468	2	50	9	N	45	1	8			164
03	1736	N	1634	-0-	-102	-0-	1624	2	10	9	N	9	145	1	2	8	26

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
10	1488	N	1402	-0-	-86	-0-	1369	2	33	9	N	30	1	8			124
11	1440	N	1240	-0-	-200	-0-	1240	2			N	-0-					124
12	1395	N	1128	-0-	-267	-0-	1128	2			N	-0-					124
01	1395	N	1209	-0-	-186	-0-	1208	2	1	9	N	1	1	8			124
02	1148	N	1088	-0-	-60	-0-	1088	2			N	-0-					124
*03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1210	2	3	9	N	3	3	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
10	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1522	2	1	9	N	1	1	8			26
11	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					26
12	1612	N	1582	-0-	-30	-0-	1581	2	1	9	N	1	1	8			26
01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					26
02	1372	N	1301	-0-	-71	-0-	1301	2			N	-0-					26
03	1581	N	1412	-0-	-169	-0-	1411	2	1	9	N	1	1	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
10	961	N	53	-0-	-908	-0-	53	2			N	-0-					58
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					58
12	620	N	35	-0-	-585	-0-	35	2			N	-0-					58
01	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					58
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					58
*03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					58

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 5 RRCID -> 223424 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 8608 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					106
11	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					106
12	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1631	2	108	9	N	98	178	1			26
01	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1494	2	1	9	N	1	1	8			26
02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					26
*03	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					26

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 3 RRCID -> 223490 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9752 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					26
11	1230	N	1185	-0-	-45	-0-	1185	2			N	-0-					26
12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1434	2	1	9	N	1	1	8			26
01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1740	2	1	9	N	1	1	8			26
02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1609	2	1	9	N	1	1	8			26
*03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					26

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
10	1271	N	1152	-0-	-119	-0-	1152	2			N	-0-					25
11	1440	N	1288	-0-	-152	-0-	1288	2			N	-0-					25
12	1488	N	1344	-0-	-144	-0-	1343	2	1	9	N	1	1	8			25
01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					25
02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					25
*03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1467	2	1	9	N	1	1	8			25

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
10	1581	N	1236	-0-	-345	-0-	1235	2	1	9	N	1	1	8			59
11	1230	N	1171	-0-	-59	-0-	1171	2			N	-0-					59
12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1193	2	1	9	N	1	1	8			59
01	1240	N	1147	-0-	-93	-0-	1147	2			N	-0-					59
02	1092	N	1046	-0-	-46	-0-	1046	2			N	-0-					59
03	1209	N	1181	-0-	-28	-0-	1180	2	1	9	N	1	1	8			59

LOCKHART WELL #: 2 RRCID -> 236018 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9004 - 10390

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

MCELROY, VAN WELL #: 2 RRCID -> 236124 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8916 - 10312

10	1457	N	1431	-0-	-26	-0-	1406	2	25	9	N	23	1	8			187
11	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					187
12	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					187
01	1426	N	1230	-0-	-196	-0-	1230	2			N	-0-					187
02	1400	N	1350	-0-	-50	-0-	1350	2			N	-0-					187
03	1550	N	1362	-0-	-188	-0-	1362	2			N	-0-					187

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 251470 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9671 - 12530

10	5642	X	4802	-0-	-840	-0-	4711	2	91	9	N	83	175	1	2	8	26
11	5310	X	4647	-0-	-663	-0-	4647	2			N	-0-					26
12	5177	X	4169	-0-	-1008	-0-	4168	2	1	9	N	1	1	8			26
01	5053	X	3509	-0-	-1544	-0-	3508	2	1	9	N	1	1	8			26
02	4424	X	3888	-0-	-536	-0-	3809	2	79	9	N	72	1	8			97
03	4805	X	4742	-0-	-63	-0-	4738	2	4	9	N	4	4	8			97

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

10	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
11	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
01	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*02	224	#	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-
*03	744	R	744	-0-	-0-	-0-	19	1	725	3	Y	-0-					-0-

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195766 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166

10	837	#	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		286	-0-	286	286	7 2	1 9	277	3	Y	2	2	1			-0-
12	334	R	48	-0-	-286	-0-	1	1	47	3	Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	280	#	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					-0-
03	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

HALLSVILLE,S(HOSSTON-COTTON VAL) 38293 094 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
LOFTIS WELL #: 1 RRCID -> 068832 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9184 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	1488	N	1026	-0-	-462	-0-	1026	2			N	-0-					73
11	1230	N	349	-0-	-881	-0-	349	2			N	-0-					73
12	1550	N	282	-0-	-1268	-0-	282	2			N	-0-					73
01	1023	N	265	-0-	-758	-0-	265	3			N	-0-					73
02	336	N	120	-0-	-216	-0-	120	1			N	-0-					73
03	279	N	152	-0-	-127	-0-	152	3			N	-0-					73

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 272917 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6517 - 6575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	X	348	-0-	-55	-0-	348	2			N	-0-					-0-
11	390	X	286	-0-	-104	-0-	286	2			N	-0-					-0-
12	403	X	256	-0-	-147	-0-	256	2			N	-0-					-0-
01	372	X	180	-0-	-192	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	280	N	225	-0-	-55	-0-	225	3			N	-0-					-0-
03	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	3			N	-0-					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
RUDMAN & GENECOV WELL #: 2A RRCID -> 016072 COMPL. DATE 06/12/1955 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6567 - 6579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		356	-0-	356	1168	11 3	1 9	342	3	Y	3					3
11	1477	N	309	-0-	-1168	-0-	9 2	1 9	298	3	Y	2					5
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	4 2	1 9	135	3	Y	2					7
01	341	N	104	-0-	-237	-0-	3 1	1 9	100	3	Y	1					8
02	280	N	98	-0-	-182	-0-	3 1	1 9	94	3	Y	1	7	1			2
*03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	5 6	1 9	154	3	Y	5	5	1			2

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
10	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			Y	-0-					-0-
11	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			Y	-0-					-0-
12	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			Y	-0-					-0-
01	2449	N	2161	-0-	-288	-0-	2161	3			Y	-0-					-0-
02	2240	N	2084	-0-	-156	-0-	2084	3			Y	-0-					-0-
*03	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

10	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					99
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					99
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					99
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					99
*02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					99
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

BOWLES ENERGY, INC. 084097
BLOCKER, VEF UNIT 2 WELL #: 1 T RRCID -> 221573 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9296 - 10032

10	713	N	240	-0-	-473	-0-	232	2	8	9	N	7	3	8			37
11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	763	2	8	9	N	7	6	8			38
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	763	2	14	9	N	13	3	8			48
01	806	N	237	-0-	-569	-0-	231	2	6	9	N	5					53
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	751	2	13	9	N	12	2	8			63
03	775	N	701	-0-	-74	-0-	690	2	11	9	N	10	1	8			72

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 226679 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9368 - 10051

10	310	X	121	-0-	-189	-0-	3	1	118	3	Y	-0-					32
11	300	X	211	-0-	-89	-0-	8	1	201	3	Y	2					34
							2	9									
12	434	X	314	-0-	-120	-0-	13	1	301	3	Y	-0-					34
01	434	X	198	-0-	-236	-0-	8	1	190	3	Y	-0-					34
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	275	3	Y	-0-					34
*03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	18	1	397	3	Y	-0-					34

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	493	-0-	-158	-0-	12	1	481	3	Y	-0-					1
11	660	N	636	-0-	-24	-0-	24	1	612	3	Y	-0-					1
12	682	N	595	-0-	-87	-0-	25	1	567	3	Y	3					4
							3	9									
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	21	1	497	3	Y	-0-					4
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	46	1	1015	3	Y	7					11
							8	9									
03	589	N	559	-0-	-30	-0-	23	1	525	3	Y	10					21
							11	9									

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 235857 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10028 PERF. 8763 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	3	1	127	3	Y	-0-					14
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	8	1	196	3	Y	-0-					14
12	310	N	202	-0-	-108	-0-	9	1	193	3	Y	-0-					14
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	126	3	Y	-0-					14
02	168	N	112	-0-	-56	-0-	5	1	107	3	Y	-0-					14
*03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	11	1	245	3	Y	-0-					14

FOGLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239296 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9342 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	633	-0-	-80	-0-	15	1	618	3	Y	-0-					-0-
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	26	1	689	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	700	-0-	-75	-0-	30	1	666	3	Y	4					4
							4	9									
01	620	N	537	-0-	-83	-0-	21	1	507	3	Y	8					12
							9	9									
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	26	1	563	3	Y	-0-					12
*03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	28	1	622	3	Y	-0-					12

FOGLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 239872 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9348 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	26	1	1101	3	Y	41	1	8			144
							45	9									
11	1140	N	1130	-0-	-10	-0-	41	1	1074	3	Y	14	2	8			156
							15	9									
12	1178	N	623	-0-	-555	-0-	26	1	593	3	Y	4	112	1			48
							4	9									
01	1178	N	240	-0-	-938	-0-	10	1	230	3	Y	-0-					48
02	1064	N	166	-0-	-898	-0-	7	1	159	3	Y	-0-					48
03	620	N	244	-0-	-376	-0-	10	1	234	3	Y	-0-					48

FOGLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239958 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 9860 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	X	1662	-0-	-663	-0-	39	1	1617	3	Y	5	1	8			69
							6	9									
11	1980	N	1807	-0-	-173	-0-	66	1	1716	3	Y	23	4	8			88
							25	9									
12	1953	N	1479	-0-	-474	-0-	63	1	1412	3	Y	4	63	1			29
							4	9									
01	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	68	1	1635	3	Y	30	1	8			58
							33	9									
02	1512	N	1190	-0-	-322	-0-	52	1	1137	3	Y	1					59
							1	9									
03	1488	N	1454	-0-	-34	-0-	60	1	1343	3	Y	46					105
							51	9									

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 240165 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9880 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3951	-0-		851	851		92	1	3838	3	Y	19	13	1			23
									21	9									
11	3000	N	3168	-0-		168	1019		117	1	3037	3	Y	13	22	1			14
									14	9									
12	3100	N	3585	-0-		485	1504		152	1	3399	3	Y	31	36	1			9
									34	9									
01	4878	X	3374	-0-		-1504	-0-		134	1	3217	3	Y	21					30
									23	9									
02	3080	X	2275	-0-		-805	-0-		97	1	2131	3	Y	43	54	1			19
									47	9									
03	3410	X	2273	-0-		-1137	-0-		96	1	2162	3	Y	14	25	1			8
									15	9									

BROWN WELL #: 4 RRCID -> 242876 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10319 PERF. 9946 - 10110

10	496	N	125	-0-		-371	-0-		3	1	122	3	Y	-0-					73
11	407	N	407	-0-		-0-	-0-		15	1	392	3	Y	-0-					73
12	589	N	283	-0-		-306	-0-		12	1	271	3	Y	-0-					73
01	124	N	73	-0-		-51	-0-		3	1	70	3	Y	-0-					73
02	280	N	271	-0-		-9	-0-		12	1	259	3	Y	-0-					73
03	279	N	214	-0-		-65	-0-		9	1	205	3	Y	-0-					73

GIBSON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257339 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9922 - 13777

10	9486	X	5838	-0-		-3648	-0-		133	1	5559	3	N	133	160	1	11	8	163
									146	9									
11	8633	X	8633	-0-		-0-	-0-		310	1	8051	3	N	247	157	1	33	8	220
									272	9									
12	8876	X	8876	-0-		-0-	-0-		371	1	8323	3	N	165	329	1	9	8	47
									182	9									
01	8525	X	7232	-0-		-1293	-0-		282	1	6787	3	N	148	13	8			182
									163	9									
02	8064	X	7020	-0-		-1044	-0-		297	1	6483	3	N	218	305	1			95
									240	9									
03	8928	X	7221	-0-		-1707	-0-		300	1	6763	3	N	144	155	1			84
									158	9									

FOGLE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259250 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 10472 - 13977

10	6231	X	2526	-0-		-3705	-0-		59	1	2447	3	N	18	1	8			70
									20	9									
11	5811	X	5811	-0-		-0-	-0-		213	1	5532	3	N	60	10	8			120
									66	9									
12	5983	X	4472	-0-		-1511	-0-		190	1	4264	3	N	16	2	8			134
									18	9									
01	5983	X	4587	-0-		-1396	-0-		182	1	4374	3	N	28	3	8			159
									31	9									
02	5432	X	3843	-0-		-1589	-0-		168	1	3664	3	N	10					169
									11	9									
03	6014	X	3357	-0-		-2657	-0-		140	1	3164	3	N	48					217
									53	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
10	6541	X	4881	-0-	-1660	-0-	114	1	4739	3	N	25	5	8			232
							28	9									
11	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	152	1	3942	3	N	5	5	8			232
							6	9									
12	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	286	1	6414	3	N	44	191	1	3	8	82
							48	9									
01	5549	X	3868	-0-	-1681	-0-	154	1	3711	3	N	3	3	8			82
							3	9									
02	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	259	1	5653	3	N	-0-					82
*03	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	300	1	6769	3	N	5					87
							6	9									

GIBSON SWD WELL #: 1D RRCID -> 266066 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7614 - 7902

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BALDWIN HEIRS CV WELL #: 2 RRCID -> 236120 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9678 - 9899

*10	140	-0-	-0-	-140	-0-						Y	12					163
*11	140	-0-	-0-	-140	-0-						Y	10					173
*12	140	-0-	-0-	-140	-0-						Y	5					178
*01	140	-0-	-0-	-140	-0-						Y	19					197
*02	140	-0-	-0-	-140	-0-						Y	-0-					197
*03	140	NO RPT	-0-	-140	-0-						Y	NO RPT					197

BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 242542 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9834 - 9950

10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	664	2	2	9	N	2					103
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	568	2	8	9	N	7					110
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					110
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					110
*02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					110
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

INDIGO MINERALS LLC 423834
DEUTSCH WELL #: 2 RRCID -> 242883 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9862 - 10018

10	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	1983	2	65	9	N	59					87
11	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					87
12	2263	N	2165	-0-	-98	-0-	2165	2			N	-0-					87
01	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2365	2	1	9	N	1					88
02	2044	N	1914	-0-	-130	-0-	1899	2	15	9	N	14					102
*03	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2234	2	23	9	N	21					123

COOK WELL #: 1 RRCID -> 245076 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9928 - 9670

10	2046	N	1717	-0-	-329	-0-	1713	2	4	9	N	4					27
11	2010	N	1917	-0-	-93	-0-	1917	2			N	-0-					27
12	2046	N	1972	-0-	-74	-0-	1972	2			N	-0-					27
01	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					27
02	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1758	2	66	9	N	60					87
*03	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	1926	2	156	9	N	142	186	1			43

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
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					92
11	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					92
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					92
01	775	N	142	-0-	-633	-0-	142	3			N	-0-					92
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					92
03	961	N	503	-0-	-458	-0-	503	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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	2046	N	1828	-0-	-218	-0-	1828	2			N	-0-					199
11	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2233	2	7	9	N	6	6	8			199
12	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2156	2	1	9	N	1	1	8			199
01	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2080	2	2	9	N	2	2	8			199
02	2100	N	1890	-0-	-210	-0-	1887	2	3	9	N	3	3	8			199
03	2170	N	2077	-0-	-93	-0-	2074	2	3	9	N	3	3	8			199

ALLEN, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 216170 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9870 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03		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
10	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					120
11	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1846	2	1	9	N	1	1	8			120
12	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					120
01	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1709	2	1	9	N	1	1	8			120
02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1574	2	1	9	N	1	1	8			120
*03	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1851	2	3	9	N	3	3	8			120

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 217569 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9726 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					79
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					79
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					79
01	465	N	405	-0-	-60	-0-	405	2			N	-0-					79
02	364	N	351	-0-	-13	-0-	351	2			N	-0-					79
03	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-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
10	1984	X	1492	-0-	-492	-0-	1492	2			Y	-0-					24
11	1920	X	1694	-0-	-226	-0-	1694	2			Y	-0-					24
12	1891	X	1609	-0-	-282	-0-	1609	2			Y	-0-					24
01	1829	X	1450	-0-	-379	-0-	1450	2			Y	-0-					24
02	1568	X	1403	-0-	-165	-0-	1335	2	68	9	Y	62	74	1			12
03	1736	X	1711	-0-	-25	-0-	1711	2			Y	-0-					12

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
10	2480	N	2322	-0-	-158	-0-	2322	2			N	-0-					94
11	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					94
12	2449	N	2234	-0-	-215	-0-	2234	2			N	-0-					94
01	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					94
02	2016	N	1983	-0-	-33	-0-	1982	2	1	9	N	1	1	8			94
*03	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	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
10	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2051	2	3	9	Y	3	3	8			27
11	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			Y	-0-					27
12	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1648	2	1	9	Y	1	1	8			27
01	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			Y	-0-					27
02	1680	N	1290	-0-	-390	-0-	1289	2	1	9	Y	1	1	8			27
03	1643	N	1561	-0-	-82	-0-	1560	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
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					27
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-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
10	2449	X	842	-0-	-1607	-0-	842	2			Y	-0-					55
11	2670	X	447	-0-	-2223	-0-	447	2			Y	-0-					55
12	2759	X	568	-0-	-2191	-0-	568	2			Y	-0-					55
01	2759	X	510	-0-	-2249	-0-	510	2			Y	-0-					55
02	1456	X	1230	-0-	-226	-0-	1161	2	69	9	Y	63	103	1			15
*03	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			Y	-0-					15

HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221989 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8782 - 10125

10	1085	N	864	-0-	-221	-0-	864	2			N	-0-					125
11	930	N	878	-0-	-52	-0-	878	2			N	-0-					125
12	899	N	858	-0-	-41	-0-	858	2			N	-0-					125
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					125
02	812	N	715	-0-	-97	-0-	715	2			N	-0-					125
03	868	N	557	-0-	-311	-0-	557	2			N	-0-					125

SEALEY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 222295 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9951 - 10120

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222368 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10267 PERF.10046 - 10096

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	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

10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					90
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					90
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

ALLEN, WALTER WELL #: 2 RRCID -> 222372 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10054 - 10104

10	1550	N	674	-0-	-876	-0-	674	2			N	-0-					23
11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					23
12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					23
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					23
02	1036	N	937	-0-	-99	-0-	937	2			N	-0-					23
*03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					23

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	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
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					92
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	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
10	1550	N	1213	-0-	-337	-0-	1213	2			N	-0-					45
11	1860	N	1385	-0-	-475	-0-	1385	2			N	-0-					45
12	1891	N	1249	-0-	-642	-0-	1249	2			N	-0-					45
01	1209	N	1142	-0-	-67	-0-	1142	2			N	-0-					45
02	1288	N	1060	-0-	-228	-0-	1060	2			N	-0-					45
03	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	1235	2	1	9	N	1	1	8			45

BELL, CHARLIE WELL #: 4 RRCID -> 223551 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8624 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	45	-0-	-203	-0-	45	2			N	-0-					32
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					32
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					32
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	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
10	806	X	559	-0-	-247	-0-	559	2			N	-0-					39
11	510	X	476	-0-	-34	-0-	476	2			N	-0-					39
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					39
01	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	2			N	-0-					39
02	448	N	419	-0-	-29	-0-	419	2			N	-0-					39
03	496	N	438	-0-	-58	-0-	438	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

RAINS GU1 WELL #: 1 RRCID -> 227837 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9790 - 10094

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					27
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					27
12	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					27
01	372	N	279	-0-	-93	-0-	279	2			N	-0-					27
02	280	N	239	-0-	-41	-0-	239	2			N	-0-					27
03	279	N	193	-0-	-86	-0-	193	2			N	-0-					27

MOSELEY GU WELL #: 1 RRCID -> 228383 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9766 - 10070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARSHALL POTTERY WELL #: 1 RRCID -> 229158 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 9730 - 10032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	2			N	-0-					26
11	420	N	258	-0-	-162	-0-	258	2			N	-0-					26
12	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	2			N	-0-					26
01	279	N	207	-0-	-72	-0-	207	2			N	-0-					26
02	252	N	161	-0-	-91	-0-	161	2			N	-0-					26
03	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					26

MARSHALL, JEFFREY WELL #: 2 RRCID -> 229282 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10373 PERF. 9944 - 10127

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					54
11	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					54
12	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					54
01	2418	N	2130	-0-	-288	-0-	2130	2			N	-0-					54
02	2240	N	2068	-0-	-172	-0-	2067	2	1	9	N	1	1	8			54
*03	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					54

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 3 RRCID -> 229456 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9870 - 10011

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					135
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	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
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					139
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					139
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					139
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					139
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					139
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	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
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	696	2	145	9	N	132	172	1			50
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	748	2	1	9	N	1	1	8			50
12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					50
01	837	N	449	-0-	-388	-0-	448	2	1	9	N	1	1	8			50
02	700	N	623	-0-	-77	-0-	623	2			N	-0-					50
03	713	N	644	-0-	-69	-0-	643	2	1	9	N	1	1	8			50

BELL, CHARLIE WELL #: 5 RRCID -> 232543 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8662 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					27
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					27
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					27
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
03	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
10	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2190	2	1	9	N	1	1	8			26
11	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					26
12	2232	N	2078	-0-	-154	-0-	2078	2			N	-0-					26
01	2201	N	2042	-0-	-159	-0-	2042	2			N	-0-					26
02	1904	N	1891	-0-	-13	-0-	1891	2			N	-0-					26
03	2077	N	1890	-0-	-187	-0-	1890	2			N	-0-					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
10	775	N	664	-0-	-111	-0-	664	2			N	-0-					155
11	810	N	666	-0-	-144	-0-	665	2	1	9	N	1	1	8			155
12	837	N	689	-0-	-148	-0-	689	2			N	-0-					155
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	729	2	1	9	N	1	1	8			155
02	616	N	434	-0-	-182	-0-	433	2	1	9	N	1	1	8			155
03	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	2			N	-0-					155

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
10	2077	N	1862	-0-	-215	-0-	224	1 3	1635	2	Y	3	3	8			20
11	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	247	1 3	1655	2	Y	3	3	8			20
12	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	301	1 1	1601	2	Y	1	1	8			20
01	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	226	1 2	1724	2	Y	2	2	8			20
02	1792	N	1627	-0-	-165	-0-	243	1 3	1381	2	Y	3	3	8			20
03	1891	N	1846	-0-	-45	-0-	256	1 4	1586	2	Y	4	4	8			20

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
10	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	218	1	1597	2	Y	-0-					6
11	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	229	1	1532	2	Y	-0-					6
12	1519	N	1432	-0-	-87	-0-	226	1	1206	2	Y	-0-					6
01	1829	N	1720	-0-	-109	-0-	199	1	1521	2	Y	-0-					6
02	1652	N	1330	-0-	-322	-0-	199	1	1131	2	Y	-0-					6
*03	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	271	1 1	1680	2	Y	1	1	8			6

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
10	961	N	933	-0-	-28	-0-	933	2			Y	-0-					108
11	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			Y	-0-					108
12	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			Y	-0-					108
01	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			Y	-0-					108
02	1596	N	1388	-0-	-208	-0-	1387	2	1	9	Y	1	1	8			108
03	1767	N	1512	-0-	-255	-0-	1512	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2597	2	1	9	N	1	1	8			48
11	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2308	2	2	9	N	2	2	8			48
12	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					48
01	2604	N	2025	-0-	-579	-0-	2025	2			N	-0-					48
02	2156	N	1507	-0-	-649	-0-	1503	2	4	9	N	4	4	8			48
03	2511	N	1746	-0-	-765	-0-	1742	2	4	9	N	4	4	8			48

OSBORNE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 236098 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10044 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
03	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
10	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					48
11	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					48
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					48
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			48
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSELEY GU WELL #: 2 RRCID -> 246529 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9758 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 249428 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11491 PERF. 9762 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELLS GU WELL #: 3H RRCID -> 264793 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 10165 - 14518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27373	X	24501	-0-	-2872	-0-	24363 2	138 9			N	125					215
11	26190	X	24090	-0-	-2100	-0-	23948 2	142 9			N	129	179 1				165
12	27001	X	25309	-0-	-1692	-0-	25097 2	212 9			N	193	179 1				179
01	26195	X	23422	-0-	-2773	-0-	23316 2	106 9			N	96	190 1				85
02	23240	X	21183	-0-	-2057	-0-	21052 2	131 9			N	119					204
03	25296	X	17928	-0-	-7368	-0-	17785 2	143 9			N	130	184 1		1	8	149

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
10	6045	X	3752	-0-	-2293	-0-	176 1 160 9	3416 2			N	145	170 1		5	8	57
11	5850	X	2945	-0-	-2905	-0-	160 1 1 9	2784 2			N	1	1 8				57
12	4154	X	3069	-0-	-1085	-0-	160 1 3 9	2906 2			N	3	3 8				57
01	4154	X	3728	-0-	-426	-0-	192 1 253 9	3283 2			N	230	175 1		8	8	104
02	3752	X	3070	-0-	-682	-0-	176 1 6 9	2888 2			N	5	5 8				104
03	3751	X	2775	-0-	-976	-0-	128 1 6 9	2641 2			N	5	5 8				104

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
10	62651	X	54935	-0-	-7716	-0-	122 1 486 9	54327 2			N	442	374 1		27	8	217
11	59340	X	51833	-0-	-7507	-0-	113 1 541 9	51179 2			N	492	548 1		45	8	116
12	61318	X	52244	-0-	-9074	-0-	119 1 486 9	51639 2			N	442	360 1		23	8	175
01	59396	X	51305	-0-	-8091	-0-	80 1 448 9	50777 2			N	407	374 1		56	8	152
02	51828	X	45513	-0-	-6315	-0-	108 1 510 9	44895 2			N	464	367 1		45	8	204
03	54932	X	40377	-0-	-14555	-0-	122 1 517 9	39738 2			N	470	553 1		42	8	79

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILLOUGHBY-MOSELEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279735 COMPL. DATE 04/04/2017 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10412 - 15190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35495	X	30018	-0-	-5477	-0-	29773	2	245	9	N	223	178	1	20	8	119
11	33600	X	29335	-0-	-4265	-0-	29120	2	215	9	N	195	182	1	25	8	107
12	34348	X	29346	-0-	-5002	-0-	29135	2	211	9	N	192	186	1	15	8	98
01	31558	X	28181	-0-	-3377	-0-	27959	2	222	9	N	202	181	1	37	8	82
02	27944	X	25164	-0-	-2780	-0-	25022	2	142	9	N	129	29	8			182
*03	44227	X	44227	-0-	-0-	-0-	44049	2	178	9	N	162	177	1	30	8	137

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
STURGES GU WELL #: 1 RRCID -> 210212 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6652 - 10035

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STURGES GU WELL #: 2 RRCID -> 213044 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9800 - 10029

10	1069	N	210	-0-	-859	-0-	35	1	175	3	Y	-0-					4
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	39	1	192	3	Y	-0-					4
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	28	1	129	3	Y	-0-					4
*01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	131	1	581	3	Y	-0-					4
02	DLQ G-10		151	-0-	151	151	41	1	110	3	Y	-0-					4
*03	408	N	257	-0-	-151	-0-	54	1	203	2	Y	-0-					4

BARNES GU WELL #: 1 RRCID -> 219811 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9762 - 9990

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STURGES GU WELL #: 4 RRCID -> 221118 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9796 - 9993

10	3100	N	1763	-0-	-1337	13310	295	1	1468	3	Y	-0-					34
11	3000	N	1838	-0-	-1162	12148	311	1	1527	3	Y	-0-					34
12	3100	N	1238	-0-	-1862	10286	219	1	1019	3	Y	-0-					34
*01	3100	N	904	-0-	-2196	8090	166	1	738	3	Y	-0-					34
*02	2700	N	1142	-0-	-1558	6532	312	1	830	3	Y	-0-					34
*03	3100	N	1779	-0-	-1321	5211	375	1	1402	2	Y	2					36
							2	9									

BARNES GU WELL #: 2 RRCID -> 222105 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9816 - 10035

10	3100	N	2810	-0-	-290	17878	470	1	2340	3	Y	-0-					41
11	3000	N	2506	-0-	-494	17384	424	1	2082	3	Y	-0-					41
12	3100	N	1717	-0-	-1383	16001	304	1	1413	3	Y	-0-					41
*01	3100	N	1394	-0-	-1706	14295	256	1	1138	3	Y	-0-					41
*02	2700	N	592	-0-	-2108	12187	162	1	430	3	Y	-0-					41
*03	3100	N	-0-	-0-	-3100	9087					Y	-0-					41

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
STURGES GU WELL #: 3 RRCID -> 222769 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9812 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNES GU WELL #: 3 RRCID -> 224034 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9798 - 10031

10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	Y	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	Y	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		8	-0-	8	8	2	1	6	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-

RUTLAND WELL #: 1 RRCID -> 225024 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9776 - 10047

10	3100	N	531	-0-	-2569	107	89	1	442	3	Y	-0-					10
11	614	N	507	-0-	-107	-0-	86	1	421	3	Y	-0-					10
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	95	1	444	3	Y	-0-					10
*01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	59	1	261	3	Y	-0-					10
*02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	119	1	316	3	Y	-0-					10
*03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	143	1	538	2	Y	1					11
							1	9									

BARNES GU WELL #: 4 RRCID -> 225125 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9778 - 10032

10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	192	1	894	3	Y	-0-					-0-
*01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	87	1	387	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNES GU WELL #: 5 RRCID -> 226446 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9394 - 10030

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUTLAND WELL #: 2 RRCID -> 229032 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9783 - 10007

10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	19	1	94	3	Y	-0-					2
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	17	1	84	3	Y	-0-					2
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	3	Y	-0-					2
*01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	11	1	48	3	Y	-0-					2
*02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	13	1	34	3	Y	-0-					2
*03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					2

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
STURGES GU WELL #: 10 RRCID -> 229782 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9757 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2338	N	316	-0-	-2022	-0-	53	1	263	3	Y	-0-					6
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	55	1	268	3	Y	-0-					6
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	115	1	535	3	Y	-0-					6
*01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	130	1	580	3	Y	-0-					6
*02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	223	1	592	3	Y	-0-					6
*03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	294	1	1100	2	Y	2					8
							2	9									

HAWKINS (CHARGED EOCENE SDS.) 39724 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. 945936
HFU G WELL #: 9614 RRCID -> 153928 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 4842 PERF. 570 - 577

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HFU B WELL #: 9405 RRCID -> 157092 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 1111 - 1120

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HFU -C- WELL #: 605 RRCID -> 158150 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 1098 - 1106

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HAWKINS (CHARGED EOCENE SDS.) //CONT.// 39724 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HFU P WELL #: 3319 RRCID -> 182324 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 5132 PERF. 1122 - 1126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

10	12410	X	12410	-0-	-0-	-0-	12410	2		N	-0-			-0-
11	11593	X	11593	-0-	-0-	-0-	11593	2		N	-0-			-0-
12	11274	X	11274	-0-	-0-	-0-	11274	2		N	-0-			-0-
01	11191	X	8632	-0-	-2559	-0-	8632	2		N	-0-			-0-
02	10108	X	9781	-0-	-327	-0-	9781	2		N	-0-			-0-
*03	11226	X	11226	-0-	-0-	-0-	11226	2		N	-0-			-0-

HAWKINS GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 032013 COMPL. DATE 12/27/1963 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7632 - 7642

10	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-			-0-
11	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-			-0-
12	727	X	727	-0-	-0-	-0-	727	2		N	-0-			-0-
01	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2		N	-0-			-0-
02	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	2		N	-0-			-0-
*03	644	X	644	-0-	-0-	-0-	644	2		N	-0-			-0-

HAWKINS GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 033093 COMPL. DATE 04/11/1964 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6795 - 6805

10	39432	X	33903	-0-	-5529	-0-	33903	2		N	-0-			-0-
11	38160	X	36298	-0-	-1862	-0-	36298	2		N	-0-			-0-
12	37200	X	35980	-0-	-1220	-0-	35980	2		N	-0-			-0-
01	37200	X	32690	-0-	-4510	-0-	32690	2		N	-0-			-0-
02	33880	X	31687	-0-	-2193	-0-	31687	2		N	-0-			-0-
03	37510	X	35668	-0-	-1842	-0-	35668	2		N	-0-			-0-

HAWKINS GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 035300 COMPL. DATE 02/05/1965 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8240 - 8311

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HAWKINS GU 4 WELL #: 2 A RRCID -> 042768 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8246 - 8276

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HAWKINS (RODESSA) //CONT.// 39724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAWKINS GU 16A WELL #: 1 RRCID -> 052812 COMPL. DATE 04/07/1972 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7810 - 7840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HAWKINS GU 11 WELL #: 2 M RRCID -> 224562 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7686 - 7714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HFU Q WELL #: 9109 RRCID -> 185257 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2108 - 2209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1364 #	909	-0-	-455	-0-	909	2			N	-0-					138
11	1320 #	844	-0-	-476	-0-	844	2			N	-0-					138
12	1224 R	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					138
01	1054 #	1037	-0-	-17	-0-	1037	2			N	-0-					138
02	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					138
03	1209 N	884	-0-	-325	-0-	884	2			N	-0-					138

HENDERSON (RUSK CO. PETTIT) 40353 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
FREEMAN-MILLER G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 222259 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7233 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BENNETT, T. V. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016098 COMPL. DATE 09/19/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7247 - 7254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	687	-0-	-119	-0-	648	2	39	9	N	35	170	1	2	8	50
11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	772	2	77	9	N	70					120
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	782	2	46	9	N	42					162
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	642	2	39	9	N	35					197
02	756	N	688	-0-	-68	-0-	653	2	35	9	N	32	175	1	1	8	53
*03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	784	2	59	9	N	54					107

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ELLIS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 016109 COMPL. DATE 04/10/1958 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7255 - 7267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					351
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					351
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					351
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					351
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	57	2	4	9	N	4					355
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	5					360

SUNDOWN ENERGY LP 829482
CRIM ET AL WELL #: 1 RRCID -> 179849 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7286 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROPER, LEON WELL #: 4 RRCID -> 199963 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7293 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

HENDERSON (RUSK CO. TRAVIS PEAK) 40353 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
HOWARD -A- WELL #: 1 T RRCID -> 016131 COMPL. DATE 06/10/1958 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7510 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	10298					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	17	-0-	-45	-0-	1	1	15	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1240	N	461	-0-	-779	-0-	32	1	409	3	Y	18					160
							20	9									
11	900	N	275	-0-	-625	-0-	19	1	242	3	Y	13					173
							14	9									
12	992	N	417	-0-	-575	-0-	31	1	375	3	Y	10	67	1			116
							11	9									
01	465	N	237	-0-	-228	-0-	17	1	205	3	Y	14	60	1			70
							15	9									
*02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	15	1	181	3	Y	12	47	1			35
							13	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

PONE WELL #: 1 RRCID -> 215591 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10738 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					184
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	2	1	70	3	Y	6	129	1			61
							7	9									
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	1	1	51	3	Y	-0-					61
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	2	1	72	3	Y	16					77
							18	9									
*02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	47	3	Y	-0-					77
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					77

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	1			10
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	T. A.		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
10	341	N	306	-0-	-35	-0-	7	1	299	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	234	-0-	-66	-0-	6	1	228	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	137	-0-	-142	-0-	3	1	134	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	239	-0-	-71	-0-	6	1	233	3	Y	-0-					-0-
*02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	6	1	216	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	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
10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	25	1	995	3	Y	-0-					-0-
11	990	N	942	-0-	-48	-0-	24	1	918	3	Y	-0-					-0-
12	1023	N	988	-0-	-35	-0-	25	1	963	3	Y	-0-					-0-
01	1023	N	905	-0-	-118	-0-	22	1	883	3	Y	-0-					-0-
*02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	13	1	465	3	Y	-0-					-0-
03	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
10	2356	X	1933	-0-	-423	-0-	47	1	1886	3	N	-0-					53
11	2280	X	375	-0-	-1905	-0-	9	1	366	3	N	-0-					53
12	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					53
01	2263	X	64	-0-	-2199	-0-	2	1	62	3	N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	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
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	66	58	1			81
							73	9									
11	180	N	103	-0-	-77	-0-	7	1	51	3	Y	41	73	1			49
							45	9									
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	39	3	Y	53					102
							58	9									
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	52	3	Y	78	86	1			94
							86	9									
*02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	Y	12	57	1			49
							13	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					49

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
10	2077	N	1839	-0-	-238	-0-	111	1	1726	3	Y	2					9
							2	9									
11	1950	N	1773	-0-	-177	-0-	99	1	1671	3	Y	3					12
							3	9									
12	1891	N	1794	-0-	-97	-0-	133	1	1659	3	Y	2	5	1			9
							2	9									
01	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	152	1	1795	3	Y	4	5	1			8
							4	9									
*02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	142	1	1640	3	Y	3	7	1			4
							3	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SILER HEIRS WELL #: 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
10	4588	X	3401	-0-		-1187	-0-	940	1	2422	3	Y	35					141
								39	9									
11	3330	X	3074	-0-		-256	-0-	1676	1	1377	3	Y	19					160
								21	9									
12	3503	X	2693	-0-		-810	-0-	1815	1	854	3	Y	22	98	1			84
								24	9									
01	3503	X	2506	-0-		-997	-0-	1523	1	950	3	Y	30					114
								33	9									
02	3164	X	1486	-0-		-1678	-0-	184	1	1290	3	Y	11	100	1			25
								12	9									
03	3410	X	NO RPT	-0-		-3410	-0-					Y	NO RPT					25

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
10	434	N	215	-0-		-219	-0-	98	1	117	3	Y	-0-					47
11	259	N	259	-0-		-0-	-0-	90	1	169	3	Y	-0-					47
12	186	N	22	-0-		-164	-0-	3	1	19	3	Y	-0-					47
01	217	N	135	-0-		-82	-0-	16	1	117	3	Y	2					49
								2	9									
*02	129	N	129	-0-		-0-	-0-	6	1	123	3	Y	-0-					49
03	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					49

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		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
10	93	N	53	-0-		-40	-0-	1	1	52	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	81	-0-		-9	-0-	2	1	79	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-		-4	-0-	1	1	57	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	36	-0-		-26	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 235052 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7427 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	226	N	226	-0-		-0-	-0-	103	1	123	3	Y	-0-					83
11	191	N	191	-0-		-0-	-0-	66	1	125	3	Y	-0-					83
12	217	N	24	-0-		-193	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					83
01	217	N	23	-0-		-194	-0-	2	1	11	3	Y	9					92
								10	9									
*02	142	N	142	-0-		-0-	-0-	7	1	132	3	Y	3					95
								3	9									
03	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					95

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
10	1767	N	1614	-0-		-153	-0-	433	1	1181	3	Y	-0-					-0-
11	2634	N	2634	-0-		-0-	-0-	809	1	1825	3	Y	-0-					-0-
12	1901	N	1901	-0-		-0-	-0-	505	1	1396	3	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1611	-0-		-1	-0-	389	1	1222	3	Y	-0-					-0-
*02	1187	N	1187	-0-		-0-	-0-	544	1	643	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					157
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					157
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
*02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	N	2					159
							2	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

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
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	1	3	1			1
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					2
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-	2	1			-0-
*02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					14
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

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
10	1488	X	1009	-0-	-479	-0-	902	1	107	9	Y	97	123	1	1	8	128
11	1440	X	694	-0-	-746	-0-	662	1	32	9	Y	29	115	1			42
12	1426	X	558	-0-	-868	-0-	469	1	89	9	Y	81					123
01	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1132	1	217	9	Y	197	103	1			217
02	924	X	273	-0-	-651	-0-	44	1	215	3	Y	13	133	1			97
							14	9									
03	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					97

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
10	T. A.		46	-0-	46	46	21	1	25	3	Y	-0-					3
11	T. A.		3	-0-	3	49	3	1			Y	-0-					3
12	49	X	-0-	-0-	-49	-0-					Y	-0-					3
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

RAYFORD, BESS GU WELL #: 5 RRCID -> 242436 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10296 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1415	-0-	-290	-0-	754	1	661	3	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1405	-0-	-245	-0-	798	1	607	3	Y	-0-					-0-
12	1643	N	998	-0-	-645	-0-	753	1	245	3	Y	-0-					-0-
01	1426	N	894	-0-	-532	-0-	437	1	457	3	Y	-0-					-0-
*02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	588	1	204	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 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
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 243293 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10574 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					56
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					56
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 244544 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7460 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	121	-0-	-65	-0-	55	1	66	3	Y	-0-					254
11	120	N	84	-0-	-36	-0-	29	1	55	3	Y	-0-					254
12	62	N	35	-0-	-27	-0-	5	1	30	3	Y	-0-					254
01	124	N	16	-0-	-108	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					254
*02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	Y	-0-					254
03	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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					79
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	6	1	42	3	Y	-0-					79
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	4	1	24	3	Y	-0-					79
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	Y	-0-					79
*02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					79
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					79

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 10 RRCID -> 247492 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7450 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	288	-0-	-84	-0-	131	1	157	3	Y	-0-					130
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	200	1	375	3	Y	-0-					130
12	837	N	77	-0-	-760	-0-	10	1	67	3	Y	-0-					130
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	45	1	323	3	Y	13					143
							14	9									
*02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	19	1	371	3	Y	-0-					143
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					143

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		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 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
10	434	X	176	-0-	-258	-0-	80	1	96	3	Y	-0-					-0-
11	420	X	114	-0-	-306	-0-	40	1	74	3	Y	-0-					-0-
12	434	X	7	-0-	-427	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
*02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	3	Y	-0-					-0-
03	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
10	341	N	249	-0-	-92	-0-	6	1	243	3	Y	-0-					72
11	450	N	321	-0-	-129	-0-	8	1	313	3	Y	-0-					72
12	465	N	243	-0-	-222	-0-	6	1	231	3	Y	5					77
							6	9									
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	7	1	279	3	Y	-0-					77
*02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	8	1	286	3	Y	4					81
							4	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					81

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
10	13052	X	13052	-0-	-0-	-0-	931	1	12093	3	Y	25	25	1			10
							28	9									
11	11906	X	11906	-0-	-0-	-0-	880	1	10998	3	Y	25	24	1			11
							28	9									
12	10060	X	10060	-0-	-0-	-0-	776	1	9270	3	Y	13	18	1			6
							14	9									
01	10688	X	10688	-0-	-0-	-0-	825	1	9848	3	Y	14	13	1			7
							15	9									
02	9296	X	9228	-0-	-68	-0-	724	1	8490	3	Y	13	15	1			5
							14	9									
03	10292	X	NO RPT	-0-	-10292	-0-					Y	NO RPT					5

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
10	16895	X	11383	-0-	-5512	-0-	810	1	10516	3	Y	52	52	1			21
							57	9									
11	15000	X	12668	-0-	-2332	-0-	934	1	11667	3	Y	61	55	1			27
							67	9									
12	15314	X	12523	-0-	-2791	-0-	965	1	11532	3	Y	24	40	1			11
							26	9									
01	14880	X	12319	-0-	-2561	-0-	950	1	11343	3	Y	24	23	1			12
							26	9									
02	11760	X	11165	-0-	-595	-0-	876	1	10265	3	Y	22	26	1			8
							24	9									
03	13082	X	NO RPT	-0-	-13082	-0-					Y	NO RPT					8

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
10	5921	X	5033	-0-	-888	-0-	359	1	4663	3	Y	10	9	1			4
							11	9									
11	5730	X	4175	-0-	-1555	-0-	309	1	3857	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
12	5921	X	4866	-0-	-1055	-0-	373	1	4461	3	Y	29	19	1			14
							32	9									
01	5704	X	4310	-0-	-1394	-0-	331	1	3951	3	Y	25	26	1			13
							28	9									
*02	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	354	1	4148	3	Y	28	31	1			10
							31	9									
03	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					10

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BESS RAYFORD GU - SILER HEIRS GU WELL #: 1H RRCID -> 267761 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13330	X	12161	-0-	-1169	-0-	727	1	11301	3	Y	121					453
							133	9									
11	12900	X	11844	-0-	-1056	-0-	651	1	11052	3	Y	128					581
							141	9									
12	13330	X	11854	-0-	-1476	-0-	873	1	10862	3	Y	108	231	1			458
							119	9									
01	13287	X	13287	-0-	-0-	-0-	1019	1	12057	3	Y	192	229	1			421
							211	9									
*02	11094	X	11094	-0-	-0-	-0-	871	1	10084	3	Y	126	347	1			200
							139	9									
03	11408	X	NO RPT	-0-	-11408	-0-					Y	NO RPT					200

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
10	13669	X	13669	-0-	-0-	-0-	13606	3	63	9	Y	57	56	1			23
11	12690	X	12642	-0-	-48	-0-	12579	3	63	9	Y	57	55	1			25
12	13113	X	12787	-0-	-326	-0-	12693	3	94	9	Y	85	70	1			40
01	13113	X	10755	-0-	-2358	-0-	10676	3	79	9	Y	72	75	1			37
*02	12408	X	12408	-0-	-0-	-0-	12319	3	89	9	Y	81	89	1			29
03	13144	X	NO RPT	-0-	-13144	-0-					Y	NO RPT					29

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
10	29047	X	25949	-0-	-3098	-0-	1848	1	23992	3	Y	99	96	1			40
							109	9									
11	26880	X	24191	-0-	-2689	-0-	1785	1	22298	3	Y	98	94	1			44
							108	9									
12	27776	X	23902	-0-	-3874	-0-	1840	1	21984	3	Y	71	81	1			34
							78	9									
01	27125	X	22961	-0-	-4164	-0-	1768	1	21113	3	Y	73	69	1			38
							80	9									
02	22288	X	21299	-0-	-989	-0-	1668	1	19555	3	Y	69	82	1			25
							76	9									
03	24676	X	NO RPT	-0-	-24676	-0-					Y	NO RPT					25

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
10	15500	X	12921	-0-	-2579	-0-	313	1	12543	3	Y	59	56	1			51
							65	9									
11	13560	X	13332	-0-	-228	-0-	333	1	12922	3	Y	70	54	1			67
							77	9									
12	14074	X	13303	-0-	-771	-0-	332	1	12890	3	Y	74	58	1			83
							81	9									
01	14074	X	12767	-0-	-1307	-0-	307	1	12373	3	Y	79	87	1			75
							87	9									
02	12516	X	10469	-0-	-2047	-0-	292	1	10079	3	Y	89	112	1			52
							98	9									
03	13764	X	NO RPT	-0-	-13764	-0-					Y	NO RPT					52

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CROW-HOLLAND GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273688 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11284 - 16766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19778	X	17675	-0-	-2103	-0-	1261	1	16366	3	Y	44					263
							48	9									
11	18270	X	16575	-0-	-1695	-0-	1224	1	15296	3	Y	50					313
							55	9									
12	18879	X	16196	-0-	-2683	-0-	1247	1	14895	3	Y	49	120	1			242
							54	9									
01	18290	X	16070	-0-	-2220	-0-	1233	1	14730	3	Y	97	125	1			214
							107	9									
02	15176	X	14795	-0-	-381	-0-	1158	1	13568	3	Y	63	143	1			134
							69	9									
03	16802	X	NO RPT	-0-	-16802	-0-					Y	NO RPT					134

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
10	30318	X	28318	-0-	-2000	-0-	1522	1	26635	3	Y	146	121	1			120
							161	9									
11	29340	X	26414	-0-	-2926	-0-	1457	1	24791	3	Y	151	148	1			123
							166	9									
12	30318	X	27067	-0-	-3251	-0-	1504	1	25402	3	Y	146	124	1			145
							161	9									
01	29853	X	26462	-0-	-3391	-0-	1272	1	25004	3	Y	169	199	1			115
							186	9									
02	25004	X	23205	-0-	-1799	-0-	688	1	22377	3	Y	127	148	1			94
							140	9									
03	27683	X	NO RPT	-0-	-27683	-0-					Y	NO RPT					94

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
10	26195	X	23550	-0-	-2645	-0-	408	1	22870	3	Y	247	299	1			165
							272	9									
11	25350	X	21900	-0-	-3450	-0-	363	1	21276	3	Y	237	231	1			171
							261	9									
12	26195	X	22208	-0-	-3987	-0-	383	1	21553	3	Y	247	278	1			140
							272	9									
01	26195	X	22946	-0-	-3249	-0-	1270	1	21457	3	Y	199	211	1			128
							219	9									
02	20496	X	20475	-0-	-21	-0-	1013	1	19331	3	Y	119	184	1			63
							131	9									
03	22692	X	NO RPT	-0-	-22692	-0-					Y	NO RPT					63

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
10	23808	X	21262	-0-	-2546	-0-	1682	1	19398	3	Y	165	108	1			136
							182	9									
11	23040	X	20142	-0-	-2898	-0-	1673	1	18283	3	Y	169	214	1			91
							186	9									
12	23808	X	20718	-0-	-3090	-0-	1787	1	18785	3	Y	133					224
							146	9									
01	23467	X	19898	-0-	-3569	-0-	1581	1	18084	3	Y	212	328	1			108
							233	9									
02	18704	X	17742	-0-	-962	-0-	665	1	16901	3	Y	160	108	1			160
							176	9									
03	20708	X	NO RPT	-0-	-20708	-0-					Y	NO RPT					160

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ROGERS-KING (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275151 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 10856 PERF.11144 - 17275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19313	X	18110	-0-	-1203	-0-	434	1	17425	3	Y	228	202	1			197
							251	9									
11	17850	X	17239	-0-	-611	-0-	427	1	16544	3	Y	244	207	1			234
							268	9									
12	18445	X	17600	-0-	-845	-0-	435	1	16873	3	Y	265	203	1			296
							292	9									
01	18228	X	16474	-0-	-1754	-0-	391	1	15772	3	Y	283	310	1			269
							311	9									
02	15820	X	14387	-0-	-1433	-0-	395	1	13623	3	Y	335	409	1			195
							369	9									
03	17515	X	NO RPT	-0-	-17515	-0-					Y	NO RPT					195

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
10	11377	X	10242	-0-	-1135	-0-	248	1	9958	3	Y	33	29	1			28
							36	9									
11	10890	X	9815	-0-	-1075	-0-	246	1	9532	3	Y	34	29	1			33
							37	9									
12	11253	X	9677	-0-	-1576	-0-	242	1	9395	3	Y	36	28	1			41
							40	9									
01	10912	X	9588	-0-	-1324	-0-	231	1	9313	3	Y	40	43	1			38
							44	9									
02	9212	X	8214	-0-	-998	-0-	230	1	7931	3	Y	48	58	1			28
							53	9									
03	10199	X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					Y	NO RPT					28

ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275502 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10968 - 15968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20367	X	18743	-0-	-1624	-0-	324	1	18169	3	Y	227	276	1			152
							250	9									
11	19710	X	17475	-0-	-2235	-0-	289	1	16946	3	Y	218	213	1			157
							240	9									
12	20367	X	18046	-0-	-2321	-0-	311	1	17494	3	Y	219	252	1			124
							241	9									
01	20367	X	18392	-0-	-1975	-0-	1019	1	17216	3	Y	143	175	1			92
							157	9									
*02	16509	X	16509	-0-	-0-	-0-	818	1	15599	3	Y	84	131	1			45
							92	9									
03	13888	X	NO RPT	-0-	-13888	-0-					Y	NO RPT					45

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
10	24831	X	22678	-0-	-2153	-0-	980	1	21575	3	Y	112	93	1			92
							123	9									
11	23550	X	21442	-0-	-2108	-0-	949	1	20365	3	Y	116	113	1			95
							128	9									
12	24335	X	21716	-0-	-2619	-0-	971	1	20622	3	Y	112	95	1			112
							123	9									
01	24056	X	21108	-0-	-2948	-0-	1015	1	19950	3	Y	130	153	1			89
							143	9									
02	19180	X	18649	-0-	-531	-0-	553	1	17989	3	Y	97	114	1			72
							107	9									
03	21235	X	NO RPT	-0-	-21235	-0-					Y	NO RPT					72

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ROGERS SILER HEIRS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 276236 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10990 - 15722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28644	X	18706	-0-	-9938	-0-	327	1	18310	3	Y	63	77	1			42
							69	9									
11	26400	X	17718	-0-	-8682	-0-	296	1	17355	3	Y	61	59	1			44
							67	9									
12	25358	X	18260	-0-	-7098	-0-	315	1	17751	3	Y	176	120	1			100
							194	9									
01	21049	X	19196	-0-	-1853	-0-	1047	1	17678	3	Y	428	253	1			275
							471	9									
*02	17676	X	17676	-0-	-0-	-0-	867	1	16530	3	Y	254	394	1			135
							279	9									
03	16027	X	NO RPT	-0-	-16027	-0-					Y	NO RPT					135

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
10	11594	X	9011	-0-	-2583	-0-	217	1	8695	3	Y	90	85	1			78
							99	9									
11	10470	X	9244	-0-	-1226	-0-	230	1	8898	3	Y	105	82	1			101
							116	9									
12	10819	X	8926	-0-	-1893	-0-	221	1	8587	3	Y	107	88	1			120
							118	9									
01	10354	X	8090	-0-	-2264	-0-	193	1	7766	3	Y	119	126	1			113
							131	9									
02	8848	X	6878	-0-	-1970	-0-	189	1	6529	3	Y	145	174	1			84
							160	9									
03	9548	X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					Y	NO RPT					84

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
10	17360	X	16760	-0-	-600	-0-	291	1	16281	3	Y	171	207	1			114
							188	9									
11	16800	X	15581	-0-	-1219	-0-	258	1	15143	3	Y	164	160	1			118
							180	9									
12	17360	X	16158	-0-	-1202	-0-	278	1	15663	3	Y	197	204	1			111
							217	9									
01	17360	X	16899	-0-	-461	-0-	936	1	15806	3	Y	143	162	1			92
							157	9									
*02	15309	X	15309	-0-	-0-	-0-	758	1	14459	3	Y	84	131	1			45
							92	9									
03	16275	X	NO RPT	-0-	-16275	-0-					Y	NO RPT					45

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
10	33697	X	28802	-0-	-4895	-0-	502	1	28133	3	Y	152	184	1			102
							167	9									
11	30300	X	27315	-0-	-2985	-0-	455	1	26700	3	Y	145	142	1			105
							160	9									
12	30566	X	28142	-0-	-2424	-0-	488	1	27446	3	Y	189	187	1			107
							208	9									
01	30008	X	28677	-0-	-1331	-0-	1589	1	26838	3	Y	227	188	1			146
							250	9									
*02	25209	X	25209	-0-	-0-	-0-	1248	1	23812	3	Y	135	209	1			72
							149	9									
03	26784	X	NO RPT	-0-	-26784	-0-					Y	NO RPT					72

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

PONE 4-6 (SA) WELL #: 9H RRCID -> 276781 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 10677 PERF.11232 - 15422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20336	X	17729	-0-	-2607	-0-	428	1	17171	3	Y	118	94	1			189
							130	9									
11	18930	X	16659	-0-	-2271	-0-	417	1	16148	3	Y	85	96	1			178
							94	9									
12	19561	X	16634	-0-	-2927	-0-	415	1	16131	3	Y	80	98	1			160
							88	9									
01	18817	X	15716	-0-	-3101	-0-	378	1	15246	3	Y	84	94	1			150
							92	9									
02	15260	X	13611	-0-	-1649	-0-	382	1	13167	3	Y	56	134	1			72
							62	9									
03	16895	X	NO RPT	-0-	-16895	-0-					Y	NO RPT					72

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
10	18786	X	15997	-0-	-2789	-0-	387	1	15543	3	Y	61	49	1			98
							67	9									
11	17310	X	15685	-0-	-1625	-0-	393	1	15245	3	Y	43	50	1			91
							47	9									
12	17887	X	16015	-0-	-1872	-0-	401	1	15562	3	Y	47	50	1			88
							52	9									
01	17577	X	15005	-0-	-2572	-0-	362	1	14587	3	Y	51	52	1			87
							56	9									
02	15036	X	12686	-0-	-2350	-0-	356	1	12293	3	Y	34	78	1			43
							37	9									
03	16213	X	NO RPT	-0-	-16213	-0-					Y	NO RPT					43

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
10	36983	X	34600	-0-	-2383	-0-	1861	1	32574	3	Y	150	125	1			123
							165	9									
11	35550	X	33409	-0-	-2141	-0-	1845	1	31393	3	Y	155	151	1			127
							171	9									
12	36735	X	33815	-0-	-2920	-0-	1881	1	31770	3	Y	149	127	1			149
							164	9									
01	36146	X	32858	-0-	-3288	-0-	1581	1	31084	3	Y	175	205	1			119
							193	9									
*02	29889	X	29889	-0-	-0-	-0-	888	1	28858	3	Y	130	152	1			97
							143	9									
03	32829	X	NO RPT	-0-	-32829	-0-					Y	NO RPT					97

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
10	18879	X	16155	-0-	-2724	-0-	1278	1	14744	3	Y	121	79	1			100
							133	9									
11	17970	X	15582	-0-	-2388	-0-	1295	1	14151	3	Y	124	157	1			67
							136	9									
12	18569	X	15931	-0-	-2638	-0-	1375	1	14449	3	Y	97					164
							107	9									
01	18073	X	15212	-0-	-2861	-0-	1209	1	13832	3	Y	155	240	1			79
							171	9									
*02	13764	X	13764	-0-	-0-	-0-	516	1	13119	3	Y	117	79	1			117
							129	9									
03	14942	X	NO RPT	-0-	-14942	-0-					Y	NO RPT					117

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
YOUNGBLOOD-SILER-BESS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279673 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11042 - 17257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28272	X	24487	-0-	-3785	-0-	422	1	23648	3	Y	379	457	1			254
							417	9									
11	27360	X	23413	-0-	-3947	-0-	386	1	22628	3	Y	363	355	1			262
							399	9									
12	28272	X	24768	-0-	-3504	-0-	425	1	23900	3	Y	403	437	1			228
							443	9									
01	27280	X	24842	-0-	-2438	-0-	1380	1	23308	3	Y	140	278	1			90
							154	9									
*02	22506	X	22506	-0-	-0-	-0-	1117	1	21299	3	Y	82	129	1			43
							90	9									
03	23746	X	NO RPT	-0-	-23746	-0-					Y	NO RPT					43

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
10	53537	X	49341	-0-	-4196	-0-	48502	3	839	9	Y	763	741	1			307
11	50370	X	45826	-0-	-4544	-0-	44994	3	832	9	Y	756	728	1			335
12	52049	X	46769	-0-	-5280	-0-	45892	3	877	9	Y	797	755	1			377
01	52049	X	46315	-0-	-5734	-0-	45406	3	909	9	Y	826	777	1			426
*02	41593	X	41593	-0-	-0-	-0-	40765	3	828	9	Y	753	906	1			273
03	44392	X	NO RPT	-0-	-44392	-0-					Y	NO RPT					273

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
10	36797	X	30491	-0-	-6306	-0-	734	1	29460	3	Y	270	228	1			445
							297	9									
11	34170	X	29005	-0-	-5165	-0-	724	1	28071	3	Y	191	226	1			410
							210	9									
12	35309	X	29104	-0-	-6205	-0-	725	1	28146	3	Y	212	226	1			396
							233	9									
01	32736	X	27517	-0-	-5219	-0-	660	1	26607	3	Y	227	234	1			389
							250	9									
02	27300	X	25003	-0-	-2297	-0-	699	1	24120	3	Y	167	348	1			208
							184	9									
03	30225	X	NO RPT	-0-	-30225	-0-					Y	NO RPT					208

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
10	27882	X	27882	-0-	-0-	-0-	487	1	27249	3	Y	133	161	1			89
							146	9									
11	27862	X	27862	-0-	-0-	-0-	465	1	27257	3	Y	127	124	1			92
							140	9									
12	25148	X	25148	-0-	-0-	-0-	435	1	24497	3	Y	196	177	1			111
							216	9									
01	24986	X	24178	-0-	-808	-0-	1334	1	22529	3	Y	286	214	1			183
							315	9									
02	25172	X	21663	-0-	-3509	-0-	1070	1	20407	3	Y	169	262	1			90
							186	9									
03	28551	X	NO RPT	-0-	-28551	-0-					Y	NO RPT					90

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
H-H-CROW-HOLLAND (SA) WELL #: 4H RRCID -> 279703 COMPL. DATE 07/04/2015 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11332 - 17764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	44892	X	44892	-0-	-0-	-0-	3124	1	40560	3	Y	1098	1068	1			442
							1208	9									
11	42270	X	41245	-0-	-1025	-0-	2968	1	37077	3	Y	1091	1049	1			484
							1200	9									
12	43679	X	39633	-0-	-4046	-0-	2968	1	35452	3	Y	1103	1065	1			522
							1213	9									
01	43679	X	38979	-0-	-4700	-0-	2914	1	34801	3	Y	1149	1078	1			593
							1264	9									
02	37240	X	34338	-0-	-2902	-0-	2608	1	30571	3	Y	1054	1265	1			382
							1159	9									
03	41230	X	NO RPT	-0-	-41230	-0-					Y	NO RPT					382

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
10	55862	X	51107	-0-	-4755	-0-	1224	1	49107	3	Y	705	587	1			578
							776	9									
11	53760	X	47903	-0-	-5857	-0-	1185	1	45913	3	Y	732	713	1			597
							805	9									
12	55552	X	47961	-0-	-7591	-0-	1185	1	45999	3	Y	706	599	1			704
							777	9									
01	54622	X	46396	-0-	-8226	-0-	1102	1	44394	3	Y	818	965	1			557
							900	9									
02	44128	X	40860	-0-	-3268	-0-	1132	1	39055	3	Y	612	713	1			456
							673	9									
03	48856	X	NO RPT	-0-	-48856	-0-					Y	NO RPT					456

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

DOUTHIT WELL #: 1 RRCID -> 213527 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10351 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	787	1	514	2	N	-0-					128
11	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	1488	1	599	2	N	10					138
							11	9									
12	1240	N	774	-0-	-466	-0-	768	2	6	9	N	5					143
01	1240	N	431	-0-	-809	-0-	7	1	424	2	N	-0-					143
02	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	1864	1	229	2	N	-0-					143
*03	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1476	1	365	2	N	35					178
							39	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221605 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10490 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	109	-0-	-108	-0-	62	1	41	2	N	5					95
							6	9									
11	120	N	54	-0-	-66	-0-	38	1	16	2	N	-0-					95
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	2	1	142	2	N	-0-					95
02	56	N	11	-0-	-45	-0-	10	1	1	2	N	-0-					95
*03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	160	1	39	2	N	5					100
							6	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
GREEN, C.B. WELL #: 1 RRCID -> 222645 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10218 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					150
11	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					150
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	786	2	6	9	N	5					155
01	930	N	820	-0-	-110	-0-	814	2	6	9	N	5					160
02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					160
03	806	N	541	-0-	-265	-0-	541	2			N	-0-					160

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
10	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					139
11	2130	N	2043	-0-	-87	-0-	2034	2	9	9	N	8					147
12	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1901	2	19	9	N	17					164
01	2356	N	2264	-0-	-92	-0-	2255	2	9	9	N	8					172
02	1904	N	1692	-0-	-212	-0-	1692	2			N	-0-					172
*03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					172

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
10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					180
11	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					180
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					180
01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					180
02	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					180
*03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	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
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					33
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					33
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					33
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					33
02	84	N	59	-0-	-25	-0-	59	2			N	-0-					33
*03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					33

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
FLANAGAN, O.E. WELL #: 2 RRCID -> 240439 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10541 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					163
11	480	N	7	-0-	-473	-0-	7	2			N	-0-					163
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					163
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					163
*02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					163
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARDY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 079180 COMPL. DATE 09/24/1978 TOTAL DEPTH 10907 PERF. 9524 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
02	112	X	61	-0-	-51	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
*03	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

CHEVALLIER WELL #: 2 RRCID -> 093532 COMPL. DATE 09/19/1980 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10829 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	1147	N	1073	-0-	-74	-0-	1073	2			N	-0-					44
11	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1291	2	47	9	N	43					87
12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1198	2	64	9	N	58					145
01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1226	2	15	9	N	14					159
02	1260	N	1034	-0-	-226	-0-	994	2	40	9	N	36	1	8			194
03	1271	N	966	-0-	-305	-0-	965	2	1	9	N	1	167	1	1	8	27

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 205771 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	2			N	-0-					27
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					27
12	310	N	188	-0-	-122	-0-	188	2			N	-0-					27
01	217	N	162	-0-	-55	-0-	161	2	1	9	N	1	1	8			27
02	224	N	209	-0-	-15	-0-	209	2			N	-0-					27
03	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	2			N	-0-					27

WALLACE, J GU WELL #: 2 RRCID -> 209584 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10770 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDY, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 210779 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9502 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1081	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	454	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
12	465	N	372	-0-	-93	-0-	370	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
*03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	543	2	3	9	Y	3	3	8			-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 211937 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10763 - 10957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					34
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					34
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					34
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					34
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					34
*03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	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

10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					118
11	270	N	69	-0-	-201	-0-	69	2			N	-0-					118
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					118
01	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					118
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					118
03	279	N	120	-0-	-159	-0-	120	2			N	-0-					118

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 212139 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10753 - 10946

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
*03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					109

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 212491 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10809 - 11017

10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					72
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					72
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					72
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	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

10	1457	N	1152	-0-	-305	-0-	1152	2			N	-0-					77
11	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					77
12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					77
01	1147	N	944	-0-	-203	-0-	944	2			N	-0-					77
02	1288	N	854	-0-	-434	-0-	766	2	88	9	N	80					157
03	1240	N	640	-0-	-600	-0-	640	2			N	-0-					157

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 213668 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 11227 PERF.10822 - 11030

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 213670 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10776 - 10848

10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					20
11	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-					20
12	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					20
01	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					20
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					20
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	20	1			-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 214590 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 11148 PERF.10794 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	373	-0-	-61	-0-	373	2			N	-0-					131
11	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	2			N	-0-					131
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					131
01	372	N	303	-0-	-69	-0-	303	2			N	-0-					131
02	308	N	273	-0-	-35	-0-	273	2			N	-0-					131
03	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	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
10	589	X	434	-0-	-155	-0-	6	1	428	2	Y	-0-					74
11	570	X	146	-0-	-424	-0-	2	1	143	2	Y	1	1	8			74
							1	9									
12	527	X	411	-0-	-116	-0-	6	1	404	2	Y	1	1	8			74
							1	9									
01	527	X	366	-0-	-161	-0-	6	1	359	2	Y	1	1	8			74
							1	9									
02	476	X	441	-0-	-35	-0-	4	1	272	2	Y	150	186	1	4	8	34
							165	9									
*03	557	X	557	-0-	-0-	-0-	8	1	530	2	Y	17	2	8			49
							19	9									

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 214924 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10864 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					66
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					66
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					66
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					66
*03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					66

HARDY, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 214976 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10478 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	1829	N	1454	-0-	-375	-0-	1454	2			N	-0-					65
11	1800	N	1608	-0-	-192	-0-	1604	2	4	9	N	4					69
12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					69
01	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					69
02	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					69
03	1674	N	1555	-0-	-119	-0-	1549	2	6	9	N	5					74

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
10	155	N	21	-0-	-134	-0-	21	2			Y	-0-	3	1			-0-
11	150	N	63	-0-	-87	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
*03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
REDWINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216343 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10832 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WALLACE, J GU WELL #: 3 RRCID -> 216512 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10738 - 10940

10	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			Y	-0-					85
11	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	2			Y	-0-					85
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	570	2	12	9	Y	11	1	8			95
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	718	2	1	9	Y	1	1	8			95
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					95
*03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					95

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 217190 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10760 - 10950

10	682	N	628	-0-	-54	-0-	628	2			N	-0-					162
11	660	N	600	-0-	-60	-0-	600	2			N	-0-					162
12	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	2			N	-0-					162
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					162
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					162
03	620	N	579	-0-	-41	-0-	579	2			N	-0-					162

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 217571 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10774 - 10970

10	1178	N	648	-0-	-530	-0-	648	2			N	-0-					87
11	660	N	604	-0-	-56	-0-	604	2			N	-0-					87
12	1147	N	664	-0-	-483	-0-	664	2			N	-0-					87
01	651	N	598	-0-	-53	-0-	598	2			N	-0-					87
02	560	N	516	-0-	-44	-0-	516	2			N	-0-					87
03	651	N	611	-0-	-40	-0-	610	2	1	9	N	1	1	8			87

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218020 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10668 - 10880

10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					47
11	210	N	127	-0-	-83	-0-	127	2			N	-0-					47
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					47
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					47
02	112	N	77	-0-	-35	-0-	77	2			N	-0-					47
03	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					47

HARDY, JOHN WELL #: 6 RRCID -> 218058 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 7470 - 10792

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	108	X	108	-0-	-0-	-0-	2	1	106	2	N	-0-					26
11	480	X	30	-0-	-450	-0-	30	2			N	-0-					26
12	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					26
01	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					26
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					26
*03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	15	1	976	2	N	-0-					26

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

GILSON GU WELL #: 1 RRCID -> 218394 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10492 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					72
11	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					72
12	1178	N	998	-0-	-180	-0-	998	2			N	-0-					72
01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					72
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1307	2	91	9	N	83					155
*03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					25
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					25
*03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	417	2	1	9	N	1	1	8			25

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
10	434	X	402	-0-	-32	-0-	402	2			N	-0-					25
11	420	X	374	-0-	-46	-0-	374	2			N	-0-					25
12	434	X	373	-0-	-61	-0-	373	2			N	-0-					25
01	403	X	359	-0-	-44	-0-	359	2			N	-0-					25
02	336	N	323	-0-	-13	-0-	323	2			N	-0-					25
03	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	2			N	-0-					25

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-					30
11	120	N	56	-0-	-64	-0-	56	2			N	-0-					30
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					30
01	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					30
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					30
03	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					30

WESSON GU WELL #: 3 RRCID -> 219345 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10658 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	5	1	335	2	Y	6	1	8			25
							7	9									
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	4	1	262	2	Y	7	1	8			31
							8	9									
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	4	1	285	2	Y	2	2	8			31
							2	9									
01	341	N	288	-0-	-53	-0-	4	1	284	2	Y	-0-					31
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	4	1	254	2	Y	2	2	8			31
							2	9									
03	279	N	127	-0-	-152	-0-	2	1	121	2	Y	4	31	1	4	8	-0-
							4	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
REDWINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219587 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10813 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					40
11	600	N	252	-0-	-348	-0-	246	2	6	9	N	5					45
12	465	N	199	-0-	-266	-0-	199	2			N	-0-					45
01	279	N	214	-0-	-65	-0-	214	2			N	-0-					45
02	224	N	162	-0-	-62	-0-	162	2			N	-0-					45
03	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					45

REDWINE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219713 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10833 - 11007

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	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

10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 220984 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10732 - 10939

10	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					8
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	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

10	992	N	445	-0-	-547	-0-	445	2			N	-0-					60
11	1170	N	280	-0-	-890	-0-	230	2	50	9	N	45					105
12	806	N	195	-0-	-611	-0-	195	2			N	-0-					105
01	434	N	206	-0-	-228	-0-	206	2			N	-0-					105
02	252	N	224	-0-	-28	-0-	224	2			N	-0-					105
*03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	416	2	2	9	N	2					107

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 221452 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10594 - 10846

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 221537 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10538 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	265	X	265	-0-	-0-	-0-	4	1	261	2	N	-0-					97
11	330	X	272	-0-	-58	-0-	4	1	268	2	N	-0-					97
12	341	X	309	-0-	-32	-0-	5	1	304	2	N	-0-					97
01	432	X	432	-0-	-0-	-0-	7	1	424	2	N	1	1	8			97
							1	9									
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	4	1	258	2	N	2	2	8			97
							2	9									
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	4	1	291	2	N	1	1	8			97
							1	9									

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 221813 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10761 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					26
11	300	N	51	-0-	-249	-0-	49	2	2	9	N	2					28
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					28
01	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	2			N	-0-					28
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					28
*03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 222251 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10753 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		89	-0-	89	751	89	2			Y	-0-					50
11	760	X	9	-0-	-751	-0-	9	2			Y	-0-					50
12	341	N	237	-0-	-104	-0-	237	2			Y	-0-					50
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					50
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			Y	-0-					50
03	248	N	10	-0-	-238	-0-	10	2			Y	-0-					50

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222529 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10558 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 222634 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10604 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			Y	-0-					33
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					33
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					33
*03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					33

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 222758 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10629 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-					40
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					40
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					40
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					40
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					40
03	124	N	34	-0-	-90	-0-	34	2			N	-0-					40

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 223192 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10618 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	357	-0-	-542	-0-	357	2			N	-0-					139
11	480	N	279	-0-	-201	-0-	279	2			N	-0-					139
12	434	N	354	-0-	-80	-0-	354	2			N	-0-					139
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	636	2	110	9	N	100					239
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	556	2	22	9	N	20	181	1	2	8	76
*03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					76

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 223607 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10622 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					27
11	2370	N	2283	-0-	-87	-0-	2282	2	1	9	N	1	1	8			27
12	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					27
01	2573	N	2347	-0-	-226	-0-	2344	2	3	9	N	3					30
02	2128	N	2051	-0-	-77	-0-	2051	2			N	-0-					30
03	2387	N	2064	-0-	-323	-0-	2063	2	1	9	N	1	1	8			30

DAVIS, RUSSELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 224412 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 11262 PERF.10946 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 224768 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10663 - 10857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	896	X	896	-0-	-0-	-0-	13	1	883	2	N	-0-					174
11	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	25	1	1675	2	N	-0-					174
12	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	23	1	1484	2	N	-0-					174
01	1023	X	796	-0-	-227	-0-	12	1	784	2	N	-0-					174
02	1596	N	435	-0-	-1161	-0-	7	1	428	2	N	-0-					174
03	1519	N	493	-0-	-1026	-0-	7	1	486	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
10	1519	N	798	-0-	-721	-0-	746	2	52	9	N	47					77
11	1290	N	819	-0-	-471	-0-	819	2			N	-0-					77
12	1395	N	399	-0-	-996	-0-	399	2			N	-0-					77
01	806	N	330	-0-	-476	-0-	330	2			N	-0-					77
02	756	N	223	-0-	-533	-0-	221	2	2	9	N	2	2	8			77
03	403	N	217	-0-	-186	-0-	217	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
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
*03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			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 #: 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
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					30
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					30
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					30
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					30
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					30
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					30

PRUITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226196 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10556 - 10775

10	3100	N	2868	-0-	-232	18	2867	2	1	9	N	1	178	1			27
11	2625	N	2607	-0-	-18	-0-	2607	2			N	-0-					27
12	2735	X	2107	-0-	-628	-0-	2107	2			N	-0-					27
01	2728	X	1431	-0-	-1297	-0-	1431	2			N	-0-					27
02	2464	X	1914	-0-	-550	-0-	1905	2	9	9	N	8					35
03	2728	X	1873	-0-	-855	-0-	1830	2	43	9	N	39					74

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 226648 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10084 - 10970

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					75
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					75
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					75
*03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					75

DICKESON WELL #: 2 RRCID -> 227009 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10846 - 11014

10	217	N	134	-0-	-83	-0-	134	2			N	-0-					50
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					50
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					50
*03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					50

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 227527 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10756 - 10928

10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					26
11	90	N	31	-0-	-59	-0-	31	2			N	-0-					26
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					26
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					26
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					26
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					26

PRUITT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227640 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10562 - 10821

10	1364	N	1317	-0-	-47	-0-	1317	2			Y	-0-					10
11	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2346	2	4	9	Y	4					14
12	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			Y	-0-					14
01	1302	N	1196	-0-	-106	-0-	1194	2	2	9	Y	2					16
02	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2376	2	21	9	Y	19	27	1	4	8	4
*03	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2329	2	1	9	Y	1	1	8			4

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

WESSON GU WELL #: 7 RRCID -> 228829 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10626 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 3 RRCID -> 228916 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVALLIER WELL #: 3 RRCID -> 229124 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10705 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 229669 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11010 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	N	130	-0-	-2226	-0-	130	2			N	-0-					27
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					27
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					27
*03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					27

HUFF, G. J. GU WELL #: 4 RRCID -> 230622 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10708 - 10921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	332	-0-	-164	-0-	332	2			N	-0-					24
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	313	2	1	9	N	1	1	8			24
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					24
01	341	N	311	-0-	-30	-0-	308	2	3	9	N	3					27
02	280	N	272	-0-	-8	-0-	272	2			N	-0-					27
*03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	384	2	20	9	N	18	1	8			44

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-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
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					27
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					27
12	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					27
01	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	2			N	-0-					27
02	140	N	118	-0-	-22	-0-	118	2			N	-0-					27
03	155	N	24	-0-	-131	-0-	24	2			N	-0-					27

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232970 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10878 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 232972 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10707 - 10890

10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					28
11	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	2			N	-0-					28
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					28
01	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	2			N	-0-					28
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	2			N	-0-					28
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					28

HUFF, G. J. GU WELL #: 6 RRCID -> 232993 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11034 PERF. 7590 - 10885

10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		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

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WESSON GU WELL #: 6 RRCID -> 233852 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10834

10	775	X	244	-0-	-531	-0-	4	1	237	2	Y	3					102
							3	9									
11	750	X	222	-0-	-528	-0-	3	1	219	2	Y	-0-					102
12	826	X	826	-0-	-0-	-0-	12	1	814	2	Y	-0-					102
01	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					102
02	476	X	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					102
03	837	X	561	-0-	-276	-0-	8	1	517	2	Y	33	109	1			26
							36	9									

WESSON GU WELL #: 12 RRCID -> 234699 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10618 - 10786

10	1364	X	878	-0-	-486	-0-	13	1	856	2	Y	8					30
							9	9									
11	1290	X	651	-0-	-639	-0-	10	1	629	2	Y	11					41
							12	9									
12	1333	X	440	-0-	-893	-0-	7	1	433	2	Y	-0-					41
01	1333	X	878	-0-	-455	-0-	13	1	865	2	Y	-0-					41
02	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	16	1	1029	2	Y	-0-					41
*03	933	X	933	-0-	-0-	-0-	13	1	907	2	Y	12	42	1			11
							13	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PRUITT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234737 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10586 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3813	X	3436	-0-	-377	-0-	3436	2			Y	-0-					20
11	3690	X	2998	-0-	-692	-0-	2918	2	80	9	Y	73					93
12	3813	X	2146	-0-	-1667	-0-	2099	2	47	9	Y	43					136
01	3441	X	2589	-0-	-852	-0-	2561	2	28	9	Y	25					161
02	3108	X	2086	-0-	-1022	-0-	2065	2	21	9	Y	19	159	1			21
03	3441	X	2312	-0-	-1129	-0-	2312	2			Y	-0-					21

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
10	1085	X	240	-0-	-845	-0-	240	2			N	-0-					60
11	1050	X	99	-0-	-951	-0-	99	2			N	-0-					60
12	1085	X	133	-0-	-952	-0-	133	2			N	-0-					60
01	248	X	161	-0-	-87	-0-	161	2			N	-0-					60
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					60
*03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	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
10	11	X	5	-0-	-6	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
11	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-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
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					107
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					107
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 236024 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10646 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

CHEVALLIER WELL #: 6 RRCID -> 236027 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10298 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

GILSON GU WELL #: 5 RRCID -> 236110 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10510 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					147
11	2040	N	1839	-0-	-201	-0-	1839	2			N	-0-					147
12	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					147
01	1798	N	1518	-0-	-280	-0-	1518	2			N	-0-					147
02	1708	N	1543	-0-	-165	-0-	1465	2	78	9	N	71	178	1			40
03	1829	N	1751	-0-	-78	-0-	1751	2			N	-0-					40

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236228 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10826 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	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

10	372	N	269	-0-	-103	-0-	269	2			N	-0-					34
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					34
12	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					34
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					34
02	364	N	266	-0-	-98	-0-	266	2			N	-0-					34
*03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	286	2	100	9	N	91	3	8			122

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236594 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10895 - 11064

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236680 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10967 - 11030

10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	652	2	43	9	N	39	165	1			25
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	583	2	1	9	N	1	1	8			25
12	620	N	466	-0-	-154	-0-	466	2			N	-0-					25
01	682	N	531	-0-	-151	-0-	531	2			N	-0-					25
02	532	N	426	-0-	-106	-0-	426	2			N	-0-					25
*03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					25

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 236681 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11025 - 11059

10	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	2			N	-0-					27
11	600	N	587	-0-	-13	-0-	587	2			N	-0-					27
12	620	N	606	-0-	-14	-0-	605	2	1	9	N	1	1	8			27
01	620	N	593	-0-	-27	-0-	593	2			N	-0-					27
02	560	N	539	-0-	-21	-0-	539	2			N	-0-					27
03	620	N	615	-0-	-5	-0-	585	2	30	9	N	27					54

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 236698 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11013 - 11045

10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					131
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					131
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					131
01	806	N	614	-0-	-192	-0-	614	2			N	-0-					131
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	502	2	15	9	N	14	1	8			144
*03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	699	2	1	9	N	1	1	8			144

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 237167 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10863 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1215	-0-	-25	-0-	1214	2	1	9	N	1	1	8			117
11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1179	2	24	9	N	22	2	8			137
12	1240	N	631	-0-	-609	-0-	609	2	22	9	N	20					157
01	1209	N	713	-0-	-496	-0-	712	2	1	9	N	1	1	8			157
02	1120	N	421	-0-	-699	-0-	419	2	2	9	N	2	2	8			157
*03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	810	2	7	9	N	6	1	8			162

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
10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	616	2	1	9	N	1					60
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	377	2	1	9	N	1	1	8			60
12	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	2			N	-0-					60
01	620	N	119	-0-	-501	-0-	119	2			N	-0-					60
02	364	N	98	-0-	-266	-0-	98	2			N	-0-					60
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 237841 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10720 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					102
11	180	N	141	-0-	-39	-0-	141	2			Y	-0-					102
12	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	2			Y	-0-					102
01	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			Y	-0-					102
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					102
*03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					102

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 237842 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10888 - 11066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	751	-0-	-365	-0-	751	2			Y	-0-					40
11	1110	N	734	-0-	-376	-0-	734	2			Y	-0-					40
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					40
01	744	N	390	-0-	-354	-0-	390	2			Y	-0-					40
02	672	N	180	-0-	-492	-0-	180	2			Y	-0-					40
*03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	514	2	37	9	Y	34					74

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
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					10
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					10
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					10
01	341	N	282	-0-	-59	-0-	282	2			Y	-0-					10
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					10
*03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					10

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 237847 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10865 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1291	2	1	9	N	1	1	8			72
11	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1335	2	32	9	N	29	2	8			99
12	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1270	2	41	9	N	37	1	8			135
01	1302	N	992	-0-	-310	-0-	948	2	44	9	N	40	147	1	1	8	27
02	1288	N	762	-0-	-526	-0-	760	2	2	9	N	2	2	8			27
03	1302	N	1146	-0-	-156	-0-	1145	2	1	9	N	1	1	8			27

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	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
10	217	N	61	-0-	-156	-0-	61	2			N	-0-					130
11	150	N	13	-0-	-137	-0-	13	2			N	-0-					130
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					130
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					130
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					130
03	310	N	171	-0-	-139	-0-	169	2	2	9	N	2	2	8			130

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237916 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10947 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 238205 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10874 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	358	-0-	-200	-0-	358	2			N	-0-					84
11	450	N	94	-0-	-356	-0-	93	2	1	9	N	1	1	8			84
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					84
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	616	2	6	9	N	5					89
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					89
*03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	704	2	20	9	N	18	2	8			105

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238206 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10851 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 238218 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11231 - 13661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 238241 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10896 - 11069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	X	418	-0-	-2000	-0-	418	2			N	-0-					100
11	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					100
12	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					100
01	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3277	2	39	9	N	35	5	8			130
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	691	2	2	9	N	2	2	8			130
*03	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1766	2	6	9	N	5	5	8			130

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 240163 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11326 PERF.10880 - 11046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 240606 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10949 - 11046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			107
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 241853 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 9694 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	2			Y	-0-					13
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					13
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					13
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					13
02	165	X	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					13
*03	460	X	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					13

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 241856 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10890 - 11071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	3184	-0-	-226	-0-	3183	2	1	9	N	1	1	8			27
11	3360	X	3096	-0-	-264	-0-	3092	2	4	9	N	4	4	8			27
12	3472	X	2993	-0-	-479	-0-	2901	2	92	9	N	84	1	8			110
01	3472	X	2943	-0-	-529	-0-	2942	2	1	9	N	1	1	8			110
02	2912	X	2329	-0-	-583	-0-	2328	2	1	9	N	1	1	8			110
03	3193	X	1781	-0-	-1412	-0-	1779	2	2	9	N	2	2	8			110

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 242725 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 9534 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	716	-0-	-834	-0-	712	2	4	9	N	4	1	8			30
11	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1387	2	4	9	N	4	2	8			32
12	713	N	701	-0-	-12	-0-	701	2			N	-0-					32
01	713	N	395	-0-	-318	-0-	394	2	1	9	N	1	1	8			32
02	1288	N	-0-	-0-	-1288	-0-					N	8	32	1	8	8	-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/12/2018

ODOM WELL #: 1 RRCID -> 243312 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9728 - 10888

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 C RRCID -> 243459 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10952 - 10770

*04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					65
*05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					65
*06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					65
*07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1199	2	44	9	N	40					105
*08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	782	2	2	9	N	2	2	8			105
*09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	323	2	48	9	N	44					149
*10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					149
*11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					149
*12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					149
*01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					149
*02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					149
*03	310	N	232	-0-	-78	-0-	232	2			N	-0-					149

HARDY, JOHN WELL #: 8 RRCID -> 244142 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10490 - 10770

10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 245052 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10765 - 10913

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	598	2	1	9	N	1	1	8			87
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	551	2	1	9	N	1	1	8			87
12	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	2			N	-0-					87
01	558	N	374	-0-	-184	-0-	374	2			N	-0-					87
02	504	N	339	-0-	-165	-0-	339	2			N	-0-					87
03	527	N	411	-0-	-116	-0-	411	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	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
10	620	N	609	-0-	-11	-0-	522	2	87	9	N	79					125
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					125
12	620	N	573	-0-	-47	-0-	573	2			N	-0-					125
01	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	2			N	-0-					125
02	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1644	2	134	9	N	122	186	1	2	8	59
*03	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2450	2	19	9	N	17	4	8			72

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
10	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2892	2	1	9	N	1	1	8			120
11	2910	N	2769	-0-	-141	-0-	2766	2	3	9	N	3	1	8			122
12	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	2863	2	100	9	N	91	185	1	1	8	27
01	2883	N	2472	-0-	-411	-0-	2470	2	2	9	N	2	1	8			28
02	2576	N	509	-0-	-2067	-0-	509	2			N	-0-					28
03	2976	N	1169	-0-	-1807	-0-	1169	2			N	-0-					28

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 246287 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11240 - 13738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5115	X	4077	-0-	-1038	-0-	1057	1	2886	2	N	122	166	1	3	8	125
							134	9									
11	4950	X	3864	-0-	-1086	-0-	1015	1	2733	2	N	105	183	1	4	8	43
							116	9									
12	4619	X	4261	-0-	-358	-0-	1085	1	3044	2	N	120	3	8			160
							132	9									
01	4619	X	3401	-0-	-1218	-0-	945	1	2382	2	N	67	169	1	1	8	57
							74	9									
02	4172	X	3187	-0-	-985	-0-	963	1	2130	2	N	85	7	8			135
							94	9									
03	4247	X	3970	-0-	-277	-0-	910	1	2979	2	N	74	181	1	3	8	25
							81	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
10	62	N	25	-0-	-37	-0-	24	2	1	9	N	1					75
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	48	2	3	9	N	3	1	8			77
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					77
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	99	2	7	9	N	6	1	8			82
02	56	N	21	-0-	-35	-0-	21	2			N	-0-					82
*03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	78	2	3	9	N	3	1	8			84

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246504 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10862 - 11010

10	1891	N	1604	-0-	-287	-0-	1603	2	1	9	N	1	1	8			27
11	1740	N	1515	-0-	-225	-0-	1512	2	3	9	N	3	2	8			28
12	1674	N	1432	-0-	-242	-0-	1415	2	17	9	N	15	1	8			42
01	1612	N	1216	-0-	-396	-0-	1129	2	87	9	N	79	1	8			120
02	1428	N	749	-0-	-679	-0-	749	2			N	-0-					120
03	1426	N	621	-0-	-805	-0-	621	2			N	-0-					120

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 248444 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11310 - 13064

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HARDY, JOHN WELL #: 9H RRCID -> 252257 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10750 - 13724

10	14973	X	13177	-0-	-1796	-0-	13140	2	37	9	N	34	188	1	2	8	58
11	14190	X	13274	-0-	-916	-0-	13251	2	23	9	N	21	2	8			77
12	14663	X	13105	-0-	-1558	-0-	13074	2	31	9	N	28	3	8			102
01	14260	X	13651	-0-	-609	-0-	13632	2	19	9	N	17	2	8			117
02	13228	X	13228	-0-	-0-	-0-	13224	2	4	9	N	4	4	8			117
*03	14383	X	14383	-0-	-0-	-0-	14373	2	10	9	N	9	2	8			124

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253441 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11535 - 13688

10	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4285	2	106	9	N	96	165	1	3	8	105
11	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3270	2	62	9	N	56	2	8			159
12	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	3996	2	13	9	N	12	2	8			169
01	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3905	2	51	9	N	46	150	1	1	8	64
02	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3472	2	100	9	N	91	8	8			147
*03	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3882	2	110	9	N	100	176	1	4	8	67

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEVALLIER WELL #: 7H RRCID -> 253547 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10990 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	604	-0-	-171	-0-	44	1	547	2	Y	12					261
							13	9									
11	690	N	623	-0-	-67	-0-	47	1	564	2	Y	11	1	8			271
							12	9									
12	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	110	1	1382	2	Y	1	1	8			271
							1	9									
01	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	117	1	1492	2	Y	23	1	8			293
							25	9									
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	53	1	682	2	Y	3					296
							3	9									
03	1488	N	582	-0-	-906	-0-	42	1	533	2	Y	6	3	8			299
							7	9									

GALAN WHITE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260350 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12505 PERF.10883 - 11034

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	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

10	32581	X	30490	-0-	-2091	-0-	2852	1	27150	2	Y	444	354	1	8	8	274
							488	9									
11	31530	X	29795	-0-	-1735	-0-	2760	1	26492	2	Y	494	532	1	4	8	232
							543	9									
12	31868	X	29811	-0-	-2057	-0-	2852	1	26436	2	Y	475	529	1	7	8	171
							523	9									
01	31682	X	29614	-0-	-2068	-0-	2852	1	26186	2	Y	524	184	1	6	8	505
							576	9									
02	27804	X	20522	-0-	-7282	-0-	2178	1	17878	2	Y	424	714	1	16	8	199
							466	9									
*03	31139	X	31139	-0-	-0-	-0-	2852	1	27791	2	Y	451	365	1	13	8	272
							496	9									

WHITE, GALAN SWD WELL #: 2 RRCID -> 264560 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 7040 - 7060

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FISCHER-REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 264939 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11088 - 12827

10	9796	X	8553	-0-	-1243	-0-	8415	2	138	9	N	125	162	1	2	8	63
11	9450	X	7845	-0-	-1605	-0-	7744	2	101	9	N	92	3	8			152
12	9300	X	7864	-0-	-1436	-0-	7770	2	94	9	N	85	176	1	2	8	59
01	8556	X	7825	-0-	-731	-0-	7742	2	83	9	N	75	2	8			132
02	7728	X	6697	-0-	-1031	-0-	6594	2	103	9	N	94	186	1	5	8	35
03	8556	X	7933	-0-	-623	-0-	7856	2	77	9	N	70	6	8			99

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
10	12648	X	11492	-0-	-1156	-0-	11170	2	322	9	N	293	363	1	2	8	52
11	12000	X	8705	-0-	-3295	-0-	8682	2	23	9	N	21	3	8			70
12	12400	X	9600	-0-	-2800	-0-	9412	2	188	9	N	171	166	1	1	8	74
01	11904	X	10245	-0-	-1659	-0-	10169	2	76	9	N	69	1	8			142
02	10388	X	7932	-0-	-2456	-0-	7803	2	129	9	N	117	190	1	5	8	64
03	11501	X	9981	-0-	-1520	-0-	9895	2	86	9	N	78	3	8			139

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265962 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11210 - 12442

10	10075	X	9441	-0-	-634	-0-	9309	2	132	9	N	120	5	8			162
11	9750	X	8863	-0-	-887	-0-	8760	2	103	9	N	94	176	1	8	8	72
12	9920	X	8790	-0-	-1130	-0-	8735	2	55	9	N	50	2	8			120
01	9920	X	8788	-0-	-1132	-0-	8654	2	134	9	N	122	156	1	3	8	83
02	8540	X	6669	-0-	-1871	-0-	6600	2	69	9	N	63	9	8			137
03	9455	X	7789	-0-	-1666	-0-	7745	2	44	9	N	40	10	8			167

FISCHER-REDWINE WELL #: 2H RRCID -> 266019 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11270 - 12742

10	9734	X	8793	-0-	-941	-0-	8664	2	129	9	N	117	180	1	3	8	73
11	9150	X	8479	-0-	-671	-0-	8360	2	119	9	N	108	149	1	5	8	27
12	9300	X	8658	-0-	-642	-0-	8533	2	125	9	N	114	4	8			137
01	9207	X	8412	-0-	-795	-0-	8356	2	56	9	N	51	1	8			187
02	8148	X	7634	-0-	-514	-0-	7487	2	147	9	N	134	182	1	7	8	132
03	8804	X	8300	-0-	-504	-0-	8182	2	118	9	N	107	173	1	9	8	57

GILSON GU WELL #: 6H RRCID -> 266158 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10705 - 15273

10	26133	X	23946	-0-	-2187	-0-	23759	2	187	9	N	170	187	1	1	8	236
11	24390	X	22546	-0-	-1844	-0-	22471	2	75	9	N	68	184	1	1	8	119
12	24831	X	23221	-0-	-1610	-0-	23099	2	122	9	N	111	3	8			227
01	24056	X	21179	-0-	-2877	-0-	21178	2	1	9	N	1	1	8			227
02	21728	X	18830	-0-	-2898	-0-	18562	2	268	9	N	244	367	1			104
03	23932	X	22090	-0-	-1842	-0-	21957	2	133	9	N	121	3	8			222

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266979 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11354 - 12834

10	8277	X	7840	-0-	-437	-0-	7694	2	146	9	N	133	4	8			159
11	8010	X	7463	-0-	-547	-0-	7397	2	66	9	N	60	178	1	7	8	34
12	7533	X	7295	-0-	-238	-0-	7255	2	40	9	N	36	5	8			65
01	7843	X	7244	-0-	-599	-0-	7099	2	145	9	N	132	173	1	1	8	23
02	7084	X	6440	-0-	-644	-0-	6412	2	28	9	N	25	8	8			40
03	7843	X	6800	-0-	-1043	-0-	6771	2	29	9	N	26	9	8			57

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 267165 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 10989 PERF.11146 - 13762

10	20894	X	19383	-0-	-1511	-0-	19100	2	283	9	N	257	338	1	5	8	35
11	19800	X	18435	-0-	-1365	-0-	18157	2	278	9	N	253	180	1	8	8	100
12	20119	X	18872	-0-	-1247	-0-	18608	2	264	9	N	240	169	1	5	8	166
01	19995	X	18567	-0-	-1428	-0-	18306	2	261	9	N	237	350	1	2	8	51
02	17808	X	16512	-0-	-1296	-0-	16291	2	221	9	N	201	179	1	11	8	62
03	19375	X	18253	-0-	-1122	-0-	17978	2	275	9	N	250	183	1	12	8	117

LAKE-HINSON WELL #: 2H RRCID -> 267374 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 10737 PERF.11100 - 13502

10	10974	X	5973	-0-	-5001	-0-	5928	2	45	9	N	41	165	1	2	8	33
11	10380	X	9459	-0-	-921	-0-	9376	2	83	9	N	75	4	8			104
12	10354	X	7236	-0-	-3118	-0-	7170	2	66	9	N	60	2	8			162
01	10230	X	6072	-0-	-4158	-0-	6024	2	48	9	N	44	155	1	2	8	49
02	8820	X	8103	-0-	-717	-0-	8035	2	68	9	N	62	7	8			104
03	9765	X	8041	-0-	-1724	-0-	7972	2	69	9	N	63	5	8			162

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
10	12090	X	11959	-0-	-131	-0-	11837	2	122	9	N	111	4	8			204
11	11640	X	11323	-0-	-317	-0-	11105	2	218	9	N	198	351	1	5	8	46
12	12028	X	11484	-0-	-544	-0-	11242	2	242	9	N	220	181	1	3	8	82
01	11966	X	10533	-0-	-1433	-0-	10394	2	139	9	N	126	2	8			206
02	10808	X	9960	-0-	-848	-0-	9785	2	175	9	N	159	180	1	4	8	181
03	11966	X	10783	-0-	-1183	-0-	10599	2	184	9	N	167	189	1	8	8	151

FISCHER-LAKE WELL #: 1H RRCID -> 267838 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11200 - 13602

10	17081	X	15773	-0-	-1308	-0-	279	1	15308	2	N	169	184	1	4	8	150
							186	9									
11	16500	X	14645	-0-	-1855	-0-	261	1	14224	2	N	145	167	1	6	8	122
							160	9									
12	16151	X	15495	-0-	-656	-0-	279	1	15049	2	N	152	171	1	6	8	97
							167	9									
01	16151	X	11399	-0-	-4752	-0-	218	1	11043	2	N	125	168	1	2	8	52
							138	9									
02	14588	X	12701	-0-	-1887	-0-	252	1	12349	2	N	91	12	8			131
							100	9									
03	15779	X	14142	-0-	-1637	-0-	279	1	13688	2	N	159	174	1	6	8	110
							175	9									

MOYERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270618 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11240 - 15826

10	13113	X	11516	-0-	-1597	-0-	11361	2	155	9	N	141	176	1	3	8	184
11	12390	X	11564	-0-	-826	-0-	11342	2	222	9	N	202	180	1	5	8	201
12	12586	X	11474	-0-	-1112	-0-	11302	2	172	9	N	156	186	1	2	8	169
01	12245	X	10822	-0-	-1423	-0-	10640	2	182	9	N	165	181	1	2	8	151
02	10780	X	9975	-0-	-805	-0-	9806	2	169	9	N	154	180	1	11	8	114
03	11935	X	10605	-0-	-1330	-0-	10439	2	166	9	N	151	7	8			258

REDWINE-ALEXANDER WELL #: 6H RRCID -> 271213 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11391 - 13571

10	10571	X	-0-	-0-	-10571	-0-					N	-0-					70
11	10230	X	147	-0-	-10083	-0-	145	2	2	9	N	2	2	8			70
12	10571	X	6285	-0-	-4286	-0-	6186	2	99	9	N	90	4	8			156
01	10465	X	10465	-0-	-0-	-0-	10352	2	113	9	N	103	179	1	3	8	77
02	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	7543	2	83	9	N	75	5	8			147
*03	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	7907	2	125	9	N	114	184	1	5	8	72

BROWN, JON S. GU WELL #: 1H RRCID -> 271978 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11644 - 16252

10	14756	X	14539	-0-	-217	-0-	14425	2	114	9	N	104	179	1	11	8	162
11	14250	X	13636	-0-	-614	-0-	13504	2	132	9	N	120	185	1	13	8	84
12	14601	X	13760	-0-	-841	-0-	13652	2	108	9	N	98	9	8			173
01	14601	X	13176	-0-	-1425	-0-	13042	2	134	9	N	122	181	1	5	8	109
02	13188	X	11962	-0-	-1226	-0-	11848	2	114	9	N	104	18	8			195
03	14539	X	12857	-0-	-1682	-0-	12737	2	120	9	N	109	182	1	18	8	104

BULLARD GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272006 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11101 PERF.11120 - 15175

10	13392	X	11319	-0-	-2073	-0-	11268	2	51	9	N	46	184	1	5	8	90
11	12090	X	9915	-0-	-2175	-0-	9803	2	112	9	N	102	6	8			186
12	12090	X	10911	-0-	-1179	-0-	10729	2	182	9	N	165	190	1	7	8	154
01	11811	X	10978	-0-	-833	-0-	10864	2	114	9	N	104	182	1	4	8	72
02	10584	X	10458	-0-	-126	-0-	10300	2	158	9	N	144	10	8			206
*03	11503	X	11503	-0-	-0-	-0-	11415	2	88	9	N	80	183	1	12	8	91

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SNIDER INDUSTRIES GU WELL #: 1H RRCID -> 272141 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11138 PERF.13000 - 16650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11873	X	-0-	-0-	-11873	-0-					N	-0-					26
11	15253	X	15253	-0-	-0-	-0-	15035	2	218	9	N	198	14	8			210
12	13816	X	13816	-0-	-0-	-0-	13649	2	167	9	N	152	180	1	12	8	170
01	11863	X	11863	-0-	-0-	-0-	11728	2	135	9	N	123	175	1	5	8	113
02	13636	X	9007	-0-	-4629	-0-	8901	2	106	9	N	96	14	8			195
03	15097	X	9751	-0-	-5346	-0-	9643	2	108	9	N	98	177	1	9	8	107

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
10	17608	X	15791	-0-	-1817	-0-	15587	2	204	9	N	185	176	1	2	8	207
11	16020	X	15220	-0-	-800	-0-	14981	2	239	9	N	217	186	1	7	8	231
12	16120	X	15504	-0-	-616	-0-	15263	2	241	9	N	219	178	1	5	8	267
01	15779	X	15700	-0-	-79	-0-	15450	2	250	9	N	227	364	1	2	8	128
02	14252	X	14160	-0-	-92	-0-	13937	2	223	9	N	203	181	1	4	8	146
03	15779	X	15289	-0-	-490	-0-	14956	2	333	9	N	303	184	1	6	8	259

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
10	26319	X	22730	-0-	-3589	-0-	1661 215	1 9	20854	2	N	195	180	1	7	8	218
11	25470	X	20832	-0-	-4638	-0-	1603 189	1 9	19040	2	N	172	180	1	9	8	201
12	25327	X	21883	-0-	-3444	-0-	1595 179	1 9	20109	2	N	163	184	1	11	8	169
01	23901	X	22027	-0-	-1874	-0-	1585 182	1 9	20260	2	N	165	4	8			330
02	21168	X	20087	-0-	-1081	-0-	1435 201	1 9	18451	2	N	183	180	1	17	8	316
*03	22947	X	22947	-0-	-0-	-0-	1663 141	1 9	21143	2	N	128	179	1	18	8	247

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
10	16926	X	15174	-0-	-1752	-0-	15010	2	164	9	N	149	4	8			187
11	16050	X	14104	-0-	-1946	-0-	13955	2	149	9	N	135	174	1	4	8	144
12	16337	X	13518	-0-	-2819	-0-	13374	2	144	9	N	131	162	1	3	8	110
01	16027	X	11908	-0-	-4119	-0-	11770	2	138	9	N	125	158	1	1	8	76
02	13916	X	12370	-0-	-1546	-0-	12221	2	149	9	N	135	7	8			204
03	15159	X	13544	-0-	-1615	-0-	13394	2	150	9	N	136	178	1	7	8	155

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
10	4433	X	3844	-0-	-589	-0-	3677	2	167	9	N	152	158	1	3	8	27
11	4080	X	3042	-0-	-1038	-0-	2945	2	97	9	N	88	3	8			112
12	4092	X	3682	-0-	-410	-0-	3400	2	282	9	N	256	332	1	2	8	34
01	4092	X	2992	-0-	-1100	-0-	2893	2	99	9	N	90	2	8			122
02	3556	X	2737	-0-	-819	-0-	2595	2	142	9	N	129	178	1	3	8	70
03	3844	X	3434	-0-	-410	-0-	3282	2	152	9	N	138	4	8			204

KANGERGA GU WELL #: 2H RRCID -> 274988 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 11156 PERF.12279 - 15287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5549	X	5370	-0-	-179	-0-	5366	2	4	9	N	4	4	8			171
11	5910	X	3768	-0-	-2142	-0-	3765	2	3	9	N	3	3	8			171
12	6107	X	5808	-0-	-299	-0-	5801	2	7	9	N	6	6	8			171
01	6107	X	4915	-0-	-1192	-0-	4913	2	2	9	N	2	2	8			171
02	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5365	2	74	9	N	67	12	8			226
03	5797	X	5422	-0-	-375	-0-	5403	2	19	9	N	17	176	1	10	8	57

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MOYERS-HOUSTON-HASKINS WELL #: 5H RRCID -> 275205 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11235 - 16227

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24056	X	22176	-0-	-1880	-0-	21856	2	320	9	N	291	187	1	5	8	194
11	22800	X	20945	-0-	-1855	-0-	20592	2	353	9	N	321	359	1	6	8	150
12	22909	X	21190	-0-	-1719	-0-	20887	2	303	9	N	275	188	1	6	8	231
01	22847	X	20764	-0-	-2083	-0-	20439	2	325	9	N	295	365	1	5	8	156
02	20636	X	18430	-0-	-2206	-0-	18120	2	310	9	N	282	180	1	14	8	244
03	22165	X	20159	-0-	-2006	-0-	19777	2	382	9	N	347	365	1	9	8	217

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
10	3968	X	3174	-0-	-794	-0-	3171	2	3	9	N	3	1	8			149
11	3780	X	3319	-0-	-461	-0-	3315	2	4	9	N	4	2	8			151
12	3906	X	3408	-0-	-498	-0-	3363	2	45	9	N	41	165	1			27
01	3689	X	2616	-0-	-1073	-0-	2615	2	1	9	N	1	1	8			27
02	3220	X	2969	-0-	-251	-0-	2966	2	3	9	N	3	3	8			27
03	3441	X	3161	-0-	-280	-0-	3157	2	4	9	N	4	2	8			29

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
10	17856	X	15424	-0-	-2432	-0-	14805	2	619	9	N	563	513	1	8	8	87
11	16470	X	14595	-0-	-1875	-0-	14048	2	547	9	N	497	356	1	13	8	215
12	16523	X	15038	-0-	-1485	-0-	14583	2	455	9	N	414	518	1	11	8	100
01	16244	X	14717	-0-	-1527	-0-	14280	2	437	9	N	397	356	1	6	8	135
02	14476	X	13326	-0-	-1150	-0-	12724	2	602	9	N	547	539	1	24	8	119
03	15438	X	14374	-0-	-1064	-0-	13862	2	512	9	N	465	353	1	20	8	211

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
10	27342	X	24458	-0-	-2884	-0-	310 307	1 9	23841	2	N	279	363	1	7	8	34
11	25800	X	22819	-0-	-2981	-0-	300 281	1 9	22238	2	N	255	179	1	9	8	101
12	26040	X	23059	-0-	-2981	-0-	310 288	1 9	22461	2	N	262	163	1	7	8	193
01	25606	X	22326	-0-	-3280	-0-	310 271	1 9	21745	2	N	246	376	1	4	8	59
02	22764	X	19868	-0-	-2896	-0-	280 294	1 9	19294	2	N	267	179	1	12	8	135
03	24459	X	21403	-0-	-3056	-0-	310 294	1 9	20799	2	N	267	361	1	16	8	25

HARMON-GALAN WHITE WELL #: 1H RRCID -> 276080 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 10878 PERF.11057 - 15789

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11253	X	8835	-0-	-2418	-0-	198 41	1 9	8596	2	N	37	4	8			106
11	10830	X	8764	-0-	-2066	-0-	230 87	1 9	8447	2	N	79	6	8			179
12	10819	X	8925	-0-	-1894	-0-	234 73	1 9	8618	2	N	66	150	1	4	8	91
01	10633	X	9310	-0-	-1323	-0-	279 172	1 9	8859	2	N	156	183	1	4	8	60
02	9492	X	7356	-0-	-2136	-0-	180 88	1 9	7088	2	N	80	9	8			131
*03	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	279 99	1 9	8707	2	N	90	183	1	11	8	27

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WALLACE, J GU WELL #: 4H RRCID -> 276201 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11424 - 14690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20956	X	16890	-0-	-4066	-0-	280	1	16079	2	N	483	358	1	5	8	275
							531	9									
11	19440	X	16723	-0-	-2717	-0-	300	1	15873	2	N	500	538	1	7	8	230
							550	9									
12	18507	X	16590	-0-	-1917	-0-	310	1	15719	2	N	510	543	1	7	8	190
							561	9									
01	18507	X	16049	-0-	-2458	-0-	310	1	15172	2	N	515	541	1	3	8	161
							567	9									
02	16716	X	13821	-0-	-2895	-0-	280	1	13100	2	N	401	362	1	8	8	192
							441	9									
03	17267	X	14387	-0-	-2880	-0-	280	1	13638	2	N	426	360	1	11	8	247
							469	9									

LAKE-HINSON WELL #: 1H RRCID -> 276297 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11180 - 17513

10	26133	X	23493	-0-	-2640	-0-	23331	2	162	9	N	147	175	1	3	8	27
11	24690	X	21947	-0-	-2743	-0-	21804	2	143	9	N	130	5	8			152
12	24738	X	22379	-0-	-2359	-0-	22232	2	147	9	N	134	171	1	3	8	112
01	24335	X	21702	-0-	-2633	-0-	21573	2	129	9	N	117	176	1	3	8	50
02	21392	X	18861	-0-	-2531	-0-	18787	2	74	9	N	67	7	8			110
03	23498	X	20462	-0-	-3036	-0-	20255	2	207	9	N	188	188	1	6	8	104

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276307 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11246 - 16155

10	18693	X	16742	-0-	-1951	-0-	16405	2	337	9	N	306	344	1	9	8	75
11	17580	X	15811	-0-	-1769	-0-	15517	2	294	9	N	267	182	1	13	8	147
12	17670	X	16020	-0-	-1650	-0-	15736	2	284	9	N	258	342	1	10	8	53
01	17453	X	15553	-0-	-1900	-0-	15335	2	218	9	N	198	165	1	7	8	79
02	15344	X	14099	-0-	-1245	-0-	13857	2	242	9	N	220	178	1	18	8	103
03	16740	X	15517	-0-	-1223	-0-	15236	2	281	9	N	255	182	1	21	8	155

HINSON-TALIAFERRO WELL #: 1H RRCID -> 276310 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11467 - 16980

10	27249	X	24697	-0-	-2552	-0-	24193	2	504	9	N	458	509	1	6	8	66
11	25710	X	23434	-0-	-2276	-0-	22966	2	468	9	N	425	353	1	8	8	130
12	26071	X	23867	-0-	-2204	-0-	23425	2	442	9	N	402	362	1	6	8	164
01	25668	X	23085	-0-	-2583	-0-	22736	2	349	9	N	317	356	1	4	8	121
02	22680	X	20732	-0-	-1948	-0-	20263	2	469	9	N	426	364	1	7	8	176
03	24707	X	22391	-0-	-2316	-0-	21928	2	463	9	N	421	552	1	8	8	37

WESSON GU WELL #: 14H RRCID -> 276312 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 10880 PERF.11388 - 17672

10	47864	X	41007	-0-	-6857	-0-	1204	1	39359	2	N	404	178	1	7	8	269
							444	9									
11	45690	X	39192	-0-	-6498	-0-	1196	1	37544	2	N	411	545	1	6	8	129
							452	9									
12	45663	X	39607	-0-	-6056	-0-	1168	1	37942	2	N	452	366	1	8	8	207
							497	9									
01	43896	X	38663	-0-	-5233	-0-	1179	1	37052	2	N	393	535	1	3	8	62
							432	9									
02	39004	X	34509	-0-	-4495	-0-	1133	1	32996	2	N	345	356	1	5	8	46
							380	9									
03	41013	X	37654	-0-	-3359	-0-	1262	1	35977	2	N	377	181	1	11	8	231
							415	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEVALLIER WELL #: 5 RRCID -> 276333 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10839 - 11053

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1395	X	1053	-0-	-342	-0-	1052	2	1	9	N	1	1	8			242
11	1350	X	951	-0-	-399	-0-	950	2	1	9	N	1	1	8			242
12	1395	X	1071	-0-	-324	-0-	1070	2	1	9	N	1	174	1	1	8	68
01	1054	X	758	-0-	-296	-0-	718	2	40	9	N	36					104
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	962	2	25	9	N	23	2	8			125
03	1085	N	919	-0-	-166	-0-	900	2	19	9	N	17	2	8			140

NICHOLS-HOUSTON-C4 WELL #: 1H RRCID -> 276457 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11309 - 16910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40176	X	35032	-0-	-5144	-0-	34601	2	431	9	N	392	339	1	10	8	229
11	37620	X	32788	-0-	-4832	-0-	32408	2	380	9	N	345	532	1	16	8	26
12	37355	X	33051	-0-	-4304	-0-	32607	2	444	9	N	404	366	1	14	8	50
01	36146	X	31930	-0-	-4216	-0-	31498	2	432	9	N	393	358	1	6	8	79
02	32648	X	28469	-0-	-4179	-0-	28070	2	399	9	N	363	375	1	25	8	42
03	35030	X	30814	-0-	-4216	-0-	30378	2	436	9	N	396	367	1	19	8	52

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 276999 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10924 - 13961

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27125	X	24238	-0-	-2887	-0-	356 183	1 9	23699	2	N	166	187	1	4	8	70
11	26250	X	22728	-0-	-3522	-0-	329 176	1 9	22223	2	N	160	181	1	7	8	42
12	25730	X	23071	-0-	-2659	-0-	346 144	1 9	22581	2	N	131	4	8			169
01	25730	X	21481	-0-	-4249	-0-	322 197	1 9	20962	2	N	179	181	1	3	8	164
02	23240	X	21468	-0-	-1772	-0-	329 189	1 9	20950	2	N	172	175	1	8	8	153
03	24242	X	22821	-0-	-1421	-0-	333 136	1 9	22352	2	N	124	188	1	7	8	82

RCA-DOLLAR WELL #: 1H RRCID -> 277451 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11270 - 16073

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41540	X	34206	-0-	-7334	-0-	34000	2	206	9	N	187	186	1	3	8	43
11	37470	X	31899	-0-	-5571	-0-	31686	2	213	9	N	194	181	1	6	8	50
12	38192	X	32140	-0-	-6052	-0-	32007	2	133	9	N	121	4	8			167
01	37045	X	31547	-0-	-5498	-0-	31426	2	121	9	N	110	181	1	3	8	93
02	32060	X	26810	-0-	-5250	-0-	26699	2	111	9	N	101	13	8			181
03	34193	X	28017	-0-	-6176	-0-	27837	2	180	9	N	164	176	1	14	8	155

HARMON-DICKESON WELL #: 1H RRCID -> 277807 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11382 - 16896

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29264	X	25635	-0-	-3629	-0-	25243	2	392	9	N	356	332	1	11	8	221
11	27540	X	24257	-0-	-3283	-0-	23880	2	377	9	N	343	354	1	19	8	191
12	27466	X	24996	-0-	-2470	-0-	24653	2	343	9	N	312	357	1	13	8	133
01	26753	X	24065	-0-	-2688	-0-	23711	2	354	9	N	322	174	1	7	8	274
02	23716	X	21460	-0-	-2256	-0-	21152	2	308	9	N	280	351	1	22	8	181
03	25637	X	23107	-0-	-2530	-0-	22817	2	290	9	N	264	180	1	23	8	242

WALLACE, J GU WELL #: 5H RRCID -> 278357 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11291 - 15687

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28799	X	23428	-0-	-5371	-0-	22604	2	824	9	N	749	530	1	8	8	418
11	27420	X	23427	-0-	-3993	-0-	22585	2	842	9	N	765	877	1	11	8	295
12	25947	X	23481	-0-	-2466	-0-	22582	2	899	9	N	817	885	1	9	8	218
01	25947	X	22598	-0-	-3349	-0-	21826	2	772	9	N	702	714	1	4	8	202
02	23436	X	19664	-0-	-3772	-0-	18964	2	700	9	N	636	532	1	12	8	294
03	24211	X	19951	-0-	-4260	-0-	19239	2	712	9	N	647	716	1	11	8	214

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WALLACE, J GU WELL #: 6H RRCID -> 278358 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11413 - 15624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	51429	X	38669	-0-	-12760	-0-	37853	2	816	9	N	742	714	1	3	8	155
11	47340	X	40071	-0-	-7269	-0-	39189	2	882	9	N	802	721	1	6	8	230
12	45012	X	39063	-0-	-5949	-0-	38209	2	854	9	N	776	900	1	5	8	101
01	45012	X	36142	-0-	-8870	-0-	35203	2	939	9	N	854	542	1	2	8	411
02	40236	X	31911	-0-	-8325	-0-	31194	2	717	9	N	652	905	1	7	8	151
*03	41416	X	31493	-0-	-9923	-0-	30796	2	697	9	N	634	533	1	6	8	246

RCA-HINSON WELL #: 1H RRCID -> 278704 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 10639 PERF.11112 - 15053

10	26412	X	22318	-0-	-4094	-0-	22147	2	171	9	N	155	177	1	5	8	157
11	24750	X	21573	-0-	-3177	-0-	21365	2	208	9	N	189	175	1	9	8	162
12	25048	X	22550	-0-	-2498	-0-	22430	2	120	9	N	109	185	1	9	8	77
01	25048	X	21545	-0-	-3503	-0-	21263	2	282	9	N	256	188	1	3	8	142
02	21196	X	18922	-0-	-2274	-0-	18744	2	178	9	N	162	180	1	10	8	114
03	22537	X	19932	-0-	-2605	-0-	19745	2	187	9	N	170	165	1	11	8	108

HARDY, JOHN - WESSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 279247 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11137 - 17041

10	42625	X	34927	-0-	-7698	-0-	1024	1	33468	2	N	395	375	1	5	8	189
							435	9									
11	39750	X	33489	-0-	-6261	-0-	1023	1	32095	2	N	337	179	1	9	8	338
							371	9									
12	39246	X	33233	-0-	-6013	-0-	981	1	31843	2	N	372	552	1	3	8	155
							409	9									
01	37882	X	31960	-0-	-5922	-0-	973	1	30595	2	N	356	184	1	3	8	324
							392	9									
02	33292	X	28701	-0-	-4591	-0-	939	1	27340	2	N	384	373	1	4	8	331
							422	9									
03	34937	X	30773	-0-	-4164	-0-	1031	1	29397	2	N	314	375	1	6	8	264
							345	9									

NICHOLAS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279255 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 11143 PERF.11270 - 16863

10	55273	X	47564	-0-	-7709	-0-	47425	2	139	9	N	126	15	8			192
11	52020	X	44578	-0-	-7442	-0-	44442	2	136	9	N	124	176	1	18	8	122
12	51863	X	44931	-0-	-6932	-0-	44807	2	124	9	N	113	190	1	15	8	30
01	50468	X	43348	-0-	-7120	-0-	43207	2	141	9	N	128	8	8			150
02	44072	X	38510	-0-	-5562	-0-	38383	2	127	9	N	115	179	1	31	8	55
03	47554	X	41483	-0-	-6071	-0-	41343	2	140	9	N	127	25	8			157

BYRON GU WELL #: 3H RRCID -> 279257 COMPL. DATE 02/04/2017 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11235 - 16622

10	45477	X	38757	-0-	-6720	-0-	105	1	37909	2	N	675	710	1	13	8	342
							743	9									
11	42870	X	35302	-0-	-7568	-0-	102	1	34396	2	N	731	714	1	22	8	337
							804	9									
12	40858	X	35809	-0-	-5049	-0-	118	1	34977	2	N	649	718	1	17	8	251
							714	9									
01	39804	X	33811	-0-	-5993	-0-	115	1	33289	2	N	370	362	1	8	8	251
							407	9									
02	35728	X	29293	-0-	-6435	-0-	103	1	28928	2	N	238	181	1	9	8	299
							262	9									
03	38750	X	31664	-0-	-7086	-0-	115	1	31266	2	N	257	178	1	1	8	377
							283	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BYRON GU WELL #: 4H RRCID -> 279371 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11182 - 17032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	80445	X	62973	-0-	-17472	-0-	174 386	1 9	62413	2	N	351	355	1	11	8	235
11	73350	X	57256	-0-	-16094	-0-	168 409	1 9	56679	2	N	372	363	1	18	8	226
12	72354	X	48564	-0-	-23790	-0-	161 352	1 9	48051	2	N	320	363	1	8	8	175
01	68510	X	48027	-0-	-20483	-0-	164 393	1 9	47470	2	N	357	368	1	4	8	160
02	56868	X	42216	-0-	-14652	-0-	149 343	1 9	41724	2	N	312	358	1	14	8	100
03	62961	X	45211	-0-	-17750	-0-	164 366	1 9	44681	2	N	333	178	1	1	8	254

HARDY, JOHN - WESSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279440 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 10713 PERF.11797 - 17670

10	61287	X	51986	-0-	-9301	-0-	1532 367	1 9	50087	2	N	334	361	1	5	8	180
11	57870	X	49936	-0-	-7934	-0-	1531 359	1 9	48046	2	N	326	373	1	9	8	124
12	57970	X	49825	-0-	-8145	-0-	1476 405	1 9	47944	2	N	368	369	1	8	8	115
01	55955	X	48140	-0-	-7815	-0-	1473 350	1 9	46317	2	N	318	183	1	3	8	247
02	49028	X	43365	-0-	-5663	-0-	1428 338	1 9	41599	2	N	307	376	1	4	8	174
03	51987	X	46971	-0-	-5016	-0-	1582 274	1 9	45115	2	N	249	180	1	6	8	237

FLETCHER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279901 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 11181 PERF.11642 - 16876

10	24521	X	20181	-0-	-4340	-0-	19882	2	299	9	N	272	356	1	12	8	75
11	22740	X	18794	-0-	-3946	-0-	18468	2	326	9	N	296	180	1	16	8	175
12	22537	X	18750	-0-	-3787	-0-	18471	2	279	9	N	254	183	1	12	8	234
01	21762	X	18220	-0-	-3542	-0-	17930	2	290	9	N	264	368	1	6	8	124
02	18984	X	15910	-0-	-3074	-0-	15604	2	306	9	N	278	186	1	26	8	190
03	20181	X	19195	-0-	-986	-0-	18917	2	278	9	N	253	357	1	19	8	67

HINSON-TALIAFERRO WELL #: 2H RRCID -> 279910 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11406 - 16340

10	40393	X	30142	-0-	-10251	-0-	29900	2	242	9	N	220	175	1	4	8	157
11	37530	X	29030	-0-	-8500	-0-	28646	2	384	9	N	349	338	1	4	8	164
12	36084	X	29367	-0-	-6717	-0-	28975	2	392	9	N	356	168	1	4	8	348
01	36084	X	29044	-0-	-7040	-0-	28721	2	323	9	N	294	343	1	1	8	298
02	28812	X	25410	-0-	-3402	-0-	25265	2	145	9	N	132	179	1	9	8	242
03	30132	X	27683	-0-	-2449	-0-	27373	2	310	9	N	282	182	1	6	8	336

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
CAGLE WELL #: 1 RRCID -> 209884 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10464 - 10806

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
CAGLE WELL #: 2 RRCID -> 211653 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10442 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	126	-0-	-91	-0-	11	1	115	3	N	-0-					87
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	17	1	168	3	N	-0-					87
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	N	-0-					87
01	124	N	91	-0-	-33	-0-	9	1	82	3	N	-0-					87
02	168	N	76	-0-	-92	-0-	8	1	68	3	N	-0-					87
03	124	N	81	-0-	-43	-0-	7	1	74	3	N	-0-					87

STROUD, COTTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 212149 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10587 - 10809

10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	260	1	957	2	N	3	3	8			102
							3	9									
11	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	277	1	1793	2	N	1	1	8			102
							1	9									
12	1519	N	277	-0-	-1242	-0-	23	1	254	2	N	-0-					102
01	1209	N	107	-0-	-1102	-0-	13	1	93	2	N	1	1	8			102
							1	9									
02	1372	N	103	-0-	-1269	-0-	12	1	91	2	N	-0-					102
*03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	37	1	314	2	N	-0-					102

MANCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 212304 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10612 - 10813

10	62	N	46	-0-	-16	-0-	9	1	35	2	N	2	82	1			27
							2	9									
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	55	1	357	2	N	78	1	8			104
							86	9									
12	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	133	1	1460	2	N	25					129
							28	9									
01	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	140	1	1021	2	N	66	105	1	1	8	89
							73	9									
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	127	1	978	2	N	22	2	8			109
							24	9									
*03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	99	1	848	2	N	30					139
							33	9									

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 215301 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10396 - 10410

10	186	N	142	-0-	-44	-0-	30	1	112	2	N	-0-					43
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	21	1	135	2	N	-0-					43
12	186	N	104	-0-	-82	-0-	9	1	95	2	N	-0-					43
01	155	N	77	-0-	-78	-0-	9	1	68	2	N	-0-					43
02	140	N	116	-0-	-24	-0-	13	1	103	2	N	-0-					43
*03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	2	N	-0-					43

GREEN, HOMER "A" WELL #: 2 RRCID -> 216180 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10372 - 10780

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GREEN, HOMER "B" WELL #: 3 RRCID -> 216181 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10356 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	5	1	19	2	N	-0-					55
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	2	N	-0-					55
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	22	1	239	2	N	-0-					55
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	52	1	376	2	N	43	1	8			97
							47	9									
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	91	1	695	2	N	6	3	8			100
							7	9									
*03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	71	1	607	2	N	6	18	1			89
							7	9									

BALLENGER WELL #: 1 RRCID -> 217115 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10372 - 10792

10	775	N	660	-0-	-115	-0-	141	1	519	2	N	-0-					57
11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	143	1	927	2	N	-0-					57
12	713	N	435	-0-	-278	-0-	36	1	399	2	N	-0-					57
01	651	N	322	-0-	-329	-0-	39	1	283	2	N	-0-					57
02	1008	N	572	-0-	-436	-0-	66	1	506	2	N	-0-					57
*03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	61	1	526	2	N	-0-					57

STROUD, COTTON "B" WELL #: 2 RRCID -> 217337 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9848 - 10800

10	1488	N	644	-0-	-844	-0-	138	1	506	2	N	-0-					92
11	1350	N	1172	-0-	-178	-0-	157	1	1013	2	N	2					94
							2	9									
12	1550	N	538	-0-	-1012	-0-	45	1	493	2	N	-0-					94
01	651	N	146	-0-	-505	-0-	18	1	128	2	N	-0-	48	1			46
02	1092	N	20	-0-	-1072	-0-	2	1	18	2	N	-0-					46
03	527	N	144	-0-	-383	-0-	15	1	129	2	N	-0-					46

BALLENGER "B" WELL #: 3 RRCID -> 219565 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10354 - 10762

10	186	N	184	-0-	-2	-0-	39	1	145	2	N	-0-					43
11	210	N	199	-0-	-11	-0-	27	1	172	2	N	-0-					43
12	217	N	82	-0-	-135	-0-	7	1	75	2	N	-0-					43
01	186	N	117	-0-	-69	-0-	14	1	103	2	N	-0-					43
02	196	N	63	-0-	-133	-0-	7	1	56	2	N	-0-					43
*03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	22	1	187	2	N	-0-					43

GREEN, HOMER "D" WELL #: 4 RRCID -> 220315 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10702 - 10768

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BALLENGER "A" WELL #: 2 RRCID -> 220316 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10560 - 10775

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

HASKINS "C" WELL #: 4 RRCID -> 220731 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10760 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	3	N	-0-					100
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	15	1	154	3	N	-0-					100
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	N	-0-					100
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	8	1	78	3	N	-0-					100
02	168	N	70	-0-	-98	-0-	7	1	63	3	N	-0-					100
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	8	1	83	3	N	-0-					100

HOUSTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 220732 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10962 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HASKINS "D" WELL #: 5 RRCID -> 220995 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10985 - 11161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	N	-0-					43
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					43
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					43
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	5	1	42	3	N	-0-					43
*03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	N	-0-					43

HOUSTON "C" WELL #: 4 RRCID -> 221041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10793 - 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
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	28	1	286	3	N	-0-					89
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	48	1	488	3	N	-0-					89
12	279	N	52	-0-	-227	-0-	4	1	42	3	N	5					94
							6	9									
01	310	N	50	-0-	-260	-0-	5	1	45	3	N	-0-					94
02	504	N	48	-0-	-456	-0-	5	1	43	3	N	-0-					94
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	4	1	38	3	N	-0-					94

GREEN, HOMER "E" WELL #: 5 RRCID -> 221111 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10580 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	392	-0-	-135	-0-	84	1	308	2	N	-0-					67
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	78	1	503	2	N	6					73
							7	9									
12	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	131	1	1440	2	N	24					97
							26	9									
01	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	207	1	1510	2	N	30	40	1	2	8	85
							33	9									
02	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	191	1	1465	2	N	3	1	8			87
							3	9									
*03	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	169	1	1447	2	N	3					90
							3	9									

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	2		2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					62
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

HOUSTON "E" WELL #: 6 RRCID -> 221178 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10854 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	151	-0-	-66	-0-	13	1	131	3	N	6	1	8			38
							7	9									
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	22	1	217	3	N	5	1	8			42
							6	9									
12	217	N	105	-0-	-112	-0-	10	1	95	3	N	-0-					42
01	155	N	74	-0-	-81	-0-	7	1	67	3	N	-0-					42
02	224	N	38	-0-	-186	-0-	4	1	34	3	N	-0-					42
03	93	N	40	-0-	-53	-0-	4	1	36	3	N	-0-					42

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	930	N	47	-0-	-883	-0-	4	1	43	3	N	-0-					76
11	450	N	121	-0-	-329	-0-	11	1	110	3	N	-0-					76
12	248	N	19	-0-	-229	-0-	2	1	17	3	N	-0-					76
01	62	N	27	-0-	-35	-0-	3	1	24	3	N	-0-					76
02	112	N	38	-0-	-74	-0-	4	1	34	3	N	-0-					76
*03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					76

HASKINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 221351 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10970 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	28	1	288	3	N	1	1	8			99
							1	9									
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	3	N	-0-					99
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					99
01	310	N	44	-0-	-266	-0-	4	1	40	3	N	-0-					99
02	84	N	20	-0-	-64	-0-	2	1	18	3	N	-0-					99
*03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					99

HOUSTON "I" WELL #: 10 RRCID -> 221357 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10958 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

SMITH, WALTER "B" WELL #: 3 RRCID -> 221427 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10654 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	71	1	261	2	N	-0-	54	1			60
11	570	N	300	-0-	-270	-0-	40	1	260	2	N	-0-					60
12	434	N	181	-0-	-253	-0-	15	1	164	2	N	2					62
							2	9									
01	341	N	127	-0-	-214	-0-	15	1	112	2	N	-0-					62
02	280	N	198	-0-	-82	-0-	23	1	175	2	N	-0-					62
*03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	26	1	225	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 11185 PERF.10926 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53					N	-0-					77
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	53					N	-0-					77
12	53	X	-0-	-0-	-53	-0-					N	-0-					77
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	2800	X	-0-	-0-	-2800	-0-					N	-0-					77
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON "D" WELL #: 5 RRCID -> 222148 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10974 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	45	-0-	-79	-0-	4	1	41	3	N	-0-					47
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	N	-0-					47
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	3	N	-0-					47
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	3	N	-0-					47
02	112	N	73	-0-	-39	-0-	7	1	66	3	N	-0-					47
03	93	N	34	-0-	-59	-0-	3	1	31	3	N	-0-					47

NICHOLS "C" WELL #: 3 RRCID -> 223546 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10989 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	580	-0-	-9	-0-	52	1	528	3	N	-0-					33
11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	88	1	887	3	N	-0-					33
12	558	N	524	-0-	-34	-0-	48	1	476	3	N	-0-					33
01	589	N	449	-0-	-140	-0-	43	1	406	3	N	-0-					33
02	924	N	432	-0-	-492	-0-	44	1	388	3	N	-0-					33
03	527	N	441	-0-	-86	-0-	41	1	400	3	N	-0-					33

HOUSTON "M" WELL #: 14 RRCID -> 224437 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10943 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					73
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					73
12	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					73
01	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					73
02	2548	X	-0-	-0-	-2548	-0-					N	-0-					73
03	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON "N" WELL #: 15 RRCID -> 224438 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10936 - 11078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

THEDFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227094 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10927 - 11105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					45
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	N	-0-					45

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

NICHOLS "G" WELL #: 8 RRCID -> 228324 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 11241 PERF.10975 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	699	-0-	-14	-0-	61	1	626	3	N	11	1	8			100
							12	9									
11	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	101	1	1017	3	N	12					112
							13	9									
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	72	1	717	3	N	8	69	1	1	8	50
							9	9									
01	713	N	407	-0-	-306	-0-	39	1	368	3	N	-0-					50
02	1064	N	674	-0-	-390	-0-	67	1	594	3	N	12					62
							13	9									
*03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	75	1	735	3	N	23					85
							25	9									

HOUSTON "L" WELL #: 13 RRCID -> 229385 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 11214 PERF.10974 - 11107

10	124	N	90	-0-	-34	-0-	8	1	82	3	N	-0-					42
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	12	1	121	3	N	-0-					42
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	8	1	79	3	N	-0-					42
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	13	1	123	3	N	-0-					42
02	112	N	85	-0-	-27	-0-	9	1	76	3	N	-0-					42
*03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	14	1	140	3	N	-0-					42

NICHOLS "E" WELL #: 5 RRCID -> 229396 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10988 - 11184

10	217	N	124	-0-	-93	-0-	11	1	113	3	N	-0-					82
11	210	N	192	-0-	-18	-0-	17	1	175	3	N	-0-					82
12	124	N	31	-0-	-93	-0-	3	1	28	3	N	-0-					82
01	124	N	25	-0-	-99	-0-	2	1	23	3	N	-0-					82
02	168	N	13	-0-	-155	-0-	1	1	12	3	N	-0-					82
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	N	-0-					82

NICHOLS "H" WELL #: 7 RRCID -> 232906 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10044 - 11143

10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					87
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	-0-					87
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					87
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-					87
02	84	N	29	-0-	-55	-0-	3	1	26	3	N	-0-					87
*03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	12	1	119	3	N	416	179	1			324
							458	9									

GREEN, HOMER "F" WELL #: 6 RRCID -> 234160 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10586 - 10804

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	14B2 EXT	1441	-0-	1441	1441	193	1	1248	2	N	-0-	4	5			55
12	14B2 EXT	5838	-0-	5838	7279	481	1	5274	2	N	75	1	8			129
						83	9									
01	14B2 EXT	2959	-0-	2959	10238	357	1	2601	2	N	1	62	1			68
						1	9									
02	13313 X	3075	-0-	-10238	-0-	352	1	2699	2	N	22	1	8			89
						24	9									
*03	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	354	1	3030	2	N	20					109
						22	9									

NICHOLS "I" WELL #: 9 RRCID -> 234161 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 11272 PERF.10945 - 11147

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
MOYERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 234721 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10966 - 11134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	44	-0-	-49	-0-	4	1	40	3	N	-0-					38
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	3	N	-0-					38
12	93	N	36	-0-	-57	-0-	3	1	33	3	N	-0-					38
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	-0-					38
02	112	N	30	-0-	-82	-0-	3	1	27	3	N	-0-					38
*03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					38

RAS REDWINE WELL #: 2 RRCID -> 236029 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10801 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

RAS REDWINE WELL #: 4 RRCID -> 238162 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10747 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5859	X	3012	-0-	-2847	-0-	211	1	2623	2	N	162	126	1			84
							178	9									
11	5280	X	585	-0-	-4695	-0-	46	1	530	2	N	8					92
							9	9									
12	4464	X	69	-0-	-4395	-0-	5	1	51	2	N	12	57	1			47
							13	9									
01	3007	X	1328	-0-	-1679	-0-	114	1	1117	2	N	88					135
							97	9									
02	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	268	1	3196	2	N	182	178	1	2	8	137
							200	9									
*03	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	310	1	4109	2	N	201	189	1			149
							221	9									

WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 239479 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 11258 PERF.10294 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1512	-0-	-131	-0-	691	1	819	2	N	2	2	8			84
							2	9									
11	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	686	1	1018	2	N	17	1	8			100
							19	9									
12	1767	N	1116	-0-	-651	-0-	651	1	456	2	N	8	69	1	1	8	38
							9	9									
01	1519	N	1466	-0-	-53	-0-	691	1	762	2	N	12					50
							13	9									
02	1596	N	1049	-0-	-547	-0-	702	1	345	2	N	2					52
							2	9									
*03	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	758	1	742	2	N	-0-					52

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
10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	80	1	1000	2	N	8	1	8			67
							9	9									
11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	71	1	832	2	N	2	1	8			68
							2	9									
12	930	N	880	-0-	-50	-0-	77	1	803	2	N	-0-					68
01	1085	N	835	-0-	-250	-0-	77	1	758	2	N	-0-					68
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	70	1	839	2	N	2					70
							2	9									
*03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	66	1	880	2	N	15					85
							17	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
WHITEHEAD WELL #: 2 RRCID -> 247023 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10974 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					63
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

WHITEHEAD WELL #: 3 RRCID -> 247780 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10952 - 11124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	285	-0-	-118	-0-	130	1	155	2	N	-0-					47
11	390	N	336	-0-	-54	-0-	135	1	201	2	N	-0-					47
12	465	N	289	-0-	-176	-0-	170	1	119	2	N	-0-					47
01	279	N	273	-0-	-6	-0-	130	1	143	2	N	-0-					47
02	308	N	178	-0-	-130	-0-	119	1	59	2	N	-0-					47
03	279	N	125	-0-	-154	-0-	63	1	62	2	N	-0-					47

BYRON WELL #: 2 RRCID -> 262568 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10800 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15903	X	7372	-0-	-8531	-0-	748	1	6581	2	N	39	4	8			130
							43	9									
11	12510	X	6677	-0-	-5833	-0-	670	1	5965	2	N	38	56	1			112
							42	9									
12	10881	X	6076	-0-	-4805	-0-	681	1	5360	2	N	32	88	1	1	8	55
							35	9									
01	9486	X	6150	-0-	-3336	-0-	681	1	5437	2	N	29					84
							32	9									
02	7392	X	5102	-0-	-2290	-0-	676	1	4408	2	N	16	1	8			99
							18	9									
03	7378	X	5476	-0-	-1902	-0-	575	1	4862	2	N	35					134
							39	9									

ROBERTS WELL #: 2 RRCID -> 264489 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10880 - 11077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

BYRON WELL #: 1 RRCID -> 268381 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10772 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	718	-0-	-2351	-0-	73	1	645	2	N	-0-					124
11	2970	X	1499	-0-	-1471	-0-	151	1	1348	2	N	-0-	92	1			32
12	2077	X	1246	-0-	-831	-0-	140	1	1105	2	N	1	1	8			32
							1	9									
01	2077	X	1259	-0-	-818	-0-	140	1	1119	2	N	-0-					32
02	1400	N	1103	-0-	-297	-0-	145	1	944	2	N	13					45
							14	9									
*03	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	246	1	2079	2	N	32					77
							35	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. 945936
CANNON, T.P. WELL #: 1 RRCID -> 087081 COMPL. DATE 01/13/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10576 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					94
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					94
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					94
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					94
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					94
*03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					94

YANDLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 182631 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	N	2313	-0-	-12	-0-	2313	2			N	-0-					84
11	2310	N	2175	-0-	-135	-0-	2054	2	121	9	N	110					194
12	2480	N	2071	-0-	-409	-0-	2071	2			N	-0-					194
01	2325	N	1920	-0-	-405	-0-	1920	2			N	-0-					194
02	2044	N	1718	-0-	-326	-0-	1718	2			N	-0-					194
03	2077	N	1887	-0-	-190	-0-	1886	2	1	9	N	1					195

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
10	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					17
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					17
12	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					17
01	1395	N	1228	-0-	-167	-0-	1228	2			N	-0-					17
02	1008	N	866	-0-	-142	-0-	866	2			N	-0-					17
03	1271	N	142	-0-	-1129	-0-	142	2			N	-0-					17

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185691 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10503 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	951	-0-	-72	-0-	951	2			Y	-0-					7
11	930	N	855	-0-	-75	-0-	855	2			Y	-0-					7
12	868	N	818	-0-	-50	-0-	818	2			Y	-0-					7
01	961	N	881	-0-	-80	-0-	881	2			Y	-0-					7
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-					7
*03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					7

YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 185703 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10526 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			Y	-0-					6
11	1260	N	1206	-0-	-54	-0-	1206	2			Y	-0-					6
12	1271	N	1181	-0-	-90	-0-	1181	2			Y	-0-					6
01	1302	N	1216	-0-	-86	-0-	1216	2			Y	-0-					6
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			Y	-0-					6
*03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			Y	-0-					6

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186667 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186821 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10486 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
11	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
12	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1562	-0-	-19	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	945	-0-	-483	-0-	945	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1217	-0-	-364	-0-	1217	2			N	-0-					-0-

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189084 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10502 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

ASHBY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215132 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12296 PERF.10800 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	47	1	993	2	N	-0-					30
11	1350	N	1089	-0-	-261	-0-	50	1	1039	2	N	-0-					30
12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	51	1	1065	2	N	-0-					30
01	1054	N	990	-0-	-64	-0-	45	1	945	2	N	-0-					30
02	1008	N	948	-0-	-60	-0-	44	1	904	2	N	-0-					30
*03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	53	1	1148	2	N	-0-					30

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 224547 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10580 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					18
11	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					18
12	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					18
01	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					18
02	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1685	2	2	9	N	2					20
*03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					20

MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 228052 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10962 - 11258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	N	-0-					-0-
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	2	N	-0-					-0-
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	2	N	-0-					-0-
01	93	N	58	-0-	-35	-0-	3	1	55	2	N	-0-					-0-
02	168	N	58	-0-	-110	-0-	3	1	55	2	N	-0-					-0-
03	186	N	77	-0-	-109	-0-	3	1	74	2	N	-0-					-0-

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 264545 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10680 PERF.11199 - 14808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34795	X	34795	-0-	-0-	-0-	34634	2	161	9	N	146	191	1			120
11	32968	X	32968	-0-	-0-	-0-	32810	2	158	9	N	144					264
12	33218	X	33218	-0-	-0-	-0-	33061	2	157	9	N	143	191	1			216
01	31504	X	31504	-0-	-0-	-0-	31397	2	107	9	N	97	194	1			119
02	28502	X	28502	-0-	-0-	-0-	28381	2	121	9	N	110					229
*03	30763	X	30763	-0-	-0-	-0-	30608	2	155	9	N	141	191	1			179

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ASHBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267722 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11372 - 17604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30265	X	30265	-0-	-0-	-0-	1357	1	28656	2	N	229	189	1			219
							252	9									
11	28820	X	28820	-0-	-0-	-0-	1300	1	27303	2	N	197	193	1			223
							217	9									
12	28512	X	28512	-0-	-0-	-0-	1301	1	26996	2	N	195	192	1			226
							215	9									
01	27841	X	27841	-0-	-0-	-0-	1245	1	26363	2	N	212	197	1			241
							233	9									
02	23464	X	19828	-0-	-3636	-0-	907	1	18739	2	N	165	192	1			214
							182	9									
*03	27750	X	27750	-0-	-0-	-0-	1219	1	26299	2	N	211	191	1			234
							232	9									

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 267916 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10969 - 15721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33786	X	33786	-0-	-0-	-0-	1519	1	32065	2	N	184	190	1			112
							202	9									
11	32378	X	32378	-0-	-0-	-0-	1464	1	30750	2	N	149					261
							164	9									
12	32009	X	32009	-0-	-0-	-0-	1464	1	30380	2	N	150	189	1			222
							165	9									
01	29163	X	29163	-0-	-0-	-0-	1306	1	27659	2	N	180	192	1			210
							198	9									
02	24024	X	19520	-0-	-4504	-0-	897	1	18531	2	N	84	192	1			102
							92	9									
03	26598	X	24606	-0-	-1992	-0-	1087	1	23462	2	N	52					154
							57	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
10	17908	X	17908	-0-	-0-	-0-	804	1	16972	2	N	120					219
							132	9									
11	17310	X	17310	-0-	-0-	-0-	781	1	16399	2	N	118	192	1			145
							130	9									
12	17212	X	17212	-0-	-0-	-0-	785	1	16291	2	N	124					269
							136	9									
01	16915	X	16915	-0-	-0-	-0-	756	1	15996	2	N	148	195	1			222
							163	9									
02	12628	X	11825	-0-	-803	-0-	540	1	11169	2	N	105					327
							116	9									
*03	16984	X	16984	-0-	-0-	-0-	747	1	16118	2	N	108	189	1			246
							119	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
10	20098	X	20098	-0-	-0-	-0-	901	1	19028	2	N	154	191	1			180
							169	9									
11	19119	X	19119	-0-	-0-	-0-	857	1	17995	2	N	243	195	1			228
							267	9									
12	18983	X	18983	-0-	-0-	-0-	854	1	17719	2	N	373	381	1			220
							410	9									
01	17881	X	17881	-0-	-0-	-0-	798	1	16893	2	N	173	191	1			202
							190	9									
02	13608	X	12709	-0-	-899	-0-	581	1	12004	2	N	113	189	1			126
							124	9									
*03	18329	X	18329	-0-	-0-	-0-	804	1	17346	2	N	163					289
							179	9									

HENDERSON, NORTH (PETTIT) 40358 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ELLIS ESTATE WELL #: RRCID -> 166082 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7239 - 7273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2000

DOWDEN, T. L. 227545
KANGERGA BROS. WELL #: 1 RRCID -> 016164 COMPL. DATE 09/06/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7430 - 7437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

HENDERSON, SOUTH (PETTIT -A-) 40361 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LANDON WELL #: 2 RRCID -> 221108 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7142 - 7147

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, S. (PETTIT 7445) 40361 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 235135 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7748 - 7780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116 N	786	-0-	-330	-0-	733	2	53	9	N	48					184
11	1170 N	736	-0-	-434	-0-	677	2	59	9	N	54	182	1			56
12	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1738	2	39	9	N	35					91
01	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1366	2	68	9	N	62					153
02	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1060	2	98	9	N	89	170	1			72
03	1550 N	931	-0-	-619	-0-	892	2	39	9	N	35					107

HENDERSON, S.(TRANS) 40361 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
KANGERGA, M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 094014 COMPL. DATE 02/27/1981 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 7335 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4433	#	2744	-0-	-1689	-0-	2654	2	90	9	N	82	170	1			93
11	4200	#	2439	-0-	-1761	-0-	2345	2	94	9	N	85	147	1			31
12	4340	#	4287	-0-	-53	-0-	4137	2	150	9	N	136					167
01	4216	#	3456	-0-	-760	-0-	3340	2	116	9	N	105	193	1			79
02	3987	R	3987	-0-	-0-	-0-	3864	2	123	9	N	112	174	1			17
*03	4338	R	4338	-0-	-0-	-0-	4198	2	140	9	N	127					144

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

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					82
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					82
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					82
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					82
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					82
03	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

10	1953	#	1836	-0-	-117	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
12	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1663	-0-	-166	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	3484	-0-	384	384	3484	2			N	-0-					-0-

HOLLY SPRING (RODESSA) 42284 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HUTCHINSON WELL #: 1 RRCID -> 156658 COMPL. DATE 00/00/1982 TOTAL DEPTH 9211 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOPPER (RODESSA) 42559 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
HOPPER, CLARENCE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 146922 COMPL. DATE 07/11/1993 TOTAL DEPTH 12397 PERF.11264 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	X	131	-0-	-55	-0-	130	2	1	9	N	1					66
11	250	X	250	-0-	-0-	-0-	249	2	1	9	N	1					67
12	248	X	139	-0-	-109	-0-	137	2	2	9	N	2					69
01	248	X	126	-0-	-122	-0-	125	2	1	9	N	1					70
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	336	2	2	9	N	2					72
*03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	399	2	2	9	N	2					74

COLE, WILLIAM F. JR. WELL #: 2ST RRCID -> 157036 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11116 - 11472

10	372	X	288	-0-	-84	-0-	260	2	28	9	N	25					65
11	520	X	520	-0-	-0-	-0-	498	2	22	9	N	20					85
12	558	X	273	-0-	-285	-0-	273	2			N	-0-					85
01	558	X	256	-0-	-302	-0-	250	2	6	9	N	5					90
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	673	2	74	9	N	67					157
*03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	797	2	43	9	N	39					196

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

10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	111	1	1002	2	N	54	54	1			53
							59	9									
11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	111	1	951	2	N	-0-					53
12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	111	1	1005	2	N	-0-					53
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	111	1	947	2	N	-0-					53
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	111	1	930	2	N	-0-					53
03	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					53

ROBERTS GU WELL #: 1 RRCID -> 038929 COMPL. DATE 05/12/1966 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6757 - 6765

10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	13	13	1			13
							14	9									
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					13
12	6	N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	2	N	-0-					13
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	2	N	-0-					13
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					13
03	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					13

COOK, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 039444 COMPL. DATE 05/02/1966 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 6764 - 6767

10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	85	1	771	2	N	53	53	1			53
							58	9									
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	86	1	731	2	N	-0-					53
12	992	N	858	-0-	-134	-0-	85	1	773	2	N	-0-					53
01	899	N	814	-0-	-85	-0-	85	1	729	2	N	-0-					53
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	85	1	716	2	N	-0-					53
03	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					53

HUXLEY (FREDRICKSBURG) 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
PEBBLES WELL #: 1H RRCID -> 252947 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 3222 PERF. 3687 - 8465

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

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
10	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	256	1	1882	3	Y	-0-					17
11	1920	N	1372	-0-	-548	-0-	233	1	1121	3	Y	16					33
							18	9									
12	1550	N	1129	-0-	-421	-0-	182	1	941	3	Y	5					38
							6	9									
01	1984	N	913	-0-	-1071	-0-	182	1	714	3	Y	15					53
							17	9									
02	DLQ G-10		585	-0-	585	585	130	1	455	3	Y	-0-					53
03	DLQ G-10		71	-0-	71	656	14	1	57	3	Y	-0-					53

WILMA WELL #: 1H RRCID -> 263840 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 3326 PERF. 3576 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRED WELL #: 1H RRCID -> 271500 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 3503 - 8453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	211	1	2863	3	Y	-0-					81
11	2880	X	2347	-0-	-533	-0-	177	1	2142	3	Y	25					106
							28	9									
12	2976	X	1973	-0-	-1003	-0-	140	1	1833	3	Y	-0-					106
01	2976	X	2720	-0-	-256	-0-	197	1	2523	3	Y	-0-					106
02	DLQ G-10		2905	-0-	2905	2905	215	1	2690	3	Y	-0-					106
03	DLQ G-10		2480	-0-	2480	5385	200	1	2280	3	Y	-0-					106

SLATE, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 272225 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3665 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1861	-0-	-61	-0-	134	1	1727	3	Y	-0-					224
11	1800	N	1673	-0-	-127	-0-	124	1	1491	3	Y	53					277
							58	9									
12	1891	N	1818	-0-	-73	-0-	129	1	1689	3	Y	-0-					277
01	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	125	1	1591	3	Y	227	167	1			337
							250	9									
02	DLQ G-10		1585	-0-	1585	1585	117	1	1468	3	Y	-0-					337
03	DLQ G-10		1647	-0-	1647	3232	133	1	1514	3	Y	-0-					337

GRAND POOBAH WELL #: 1H RRCID -> 272226 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 3261 PERF. 3652 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3415	X	277	-0-	-3138	-0-	17	1	229	3	Y	28	27	1			38
							31	9									
11	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	80	1	960	3	Y	139					177
							153	9									
12	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	221	1	2894	3	Y	-0-					177
01	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	381	1	4861	3	Y	-0-					177
02	DLQ G-10		2646	-0-	2646	2646	196	1	2450	3	Y	-0-					177
03	DLQ G-10		942	-0-	942	3588	76	1	866	3	Y	-0-					177

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
BAM BAM WELL #: 2H RRCID -> 272227 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 3619 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11873	X	11608	-0-	-265	-0-	1567	1	9973	3	Y	62	62	1			145
							68	9									
11	11490	X	8080	-0-	-3410	-0-	1383	1	6697	3	Y	-0-	42	7			103
12	11873	X	8432	-0-	-3441	-0-	1350	1	7001	3	Y	74					177
							81	9									
01	11594	X	161	-0-	-11433	-0-	33	1	128	3	Y	-0-					177
02	DLQ G-10		18	-0-	18	18	4	1	14	3	Y	-0-					177
03	DLQ G-10		3747	-0-	3747	3765	715	1	3032	3	Y	-0-					177

BAM BAM WELL #: 1H RRCID -> 272564 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3845 - 10152

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DINO WELL #: 1H RRCID -> 272598 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 3274 PERF. 3826 - 8517

10	2635	N	2557	-0-	-78	-0-	413	1	2076	3	Y	62	62	1			83
							68	9									
11	2550	N	1626	-0-	-924	-0-	124	1	1502	3	Y	-0-	83	7			-0-
12	2635	N	2021	-0-	-614	-0-	143	1	1878	3	Y	-0-					-0-
01	2542	N	2014	-0-	-528	-0-	146	1	1868	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1882	-0-	1882	1882	139	1	1743	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2064	-0-	2064	3946	166	1	1898	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

10	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	6156	2			N	-0-					148
11	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5509	2			N	-0-					148
12	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2			N	-0-					148
01	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			N	-0-					148
02	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			N	-0-					148
*03	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3311	2	9	9	N	8					156

MCMAHON FEDERAL (D) WELL #: 4FH RRCID -> 217395 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3746 - 5574

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
LYNCH WHIDDON WELL #: 1FH RRCID -> 270663 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3669 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					75
11	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					75
12	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					75
01	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					75
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					75
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

SABINE ALLEN "N" WELL #: 5FH RRCID -> 279014 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3550 - 6234

10	2263	N	1575	-0-	-688	-0-	1575	2			N	-0-					43
11	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					43
12	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					43
01	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					43
02	2044	X	-0-	-0-	-2044	-0-					N	-0-					43
03	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					43

HUXLEY (PETTIT) 43940 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
U.S.A. WELL #: 1 RRCID -> 132766 COMPL. DATE 03/21/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6635 - 6664

10	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	97	1	1041	2	N	-0-					70
11	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	107	1	1041	2	N	-0-					70
12	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	136	1	1171	2	N	43					113
							47	9									
01	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	111	1	1054	2	N	95					208
							105	9									
02	1064	N	1004	-0-	-60	-0-	93	1	911	2	N	-0-					208
03	1364	N	1196	-0-	-168	-0-	113	1	1083	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

10	3100		1721	-0-	-1379	-0-	77	1	1644	2	N	-0-					80
11	3000		1281	-0-	-1719	-0-	57	1	1224	2	N	-0-					80
12	2728	#	1604	-0-	-1124	-0-	71	1	1533	2	N	-0-					80
01	2728	#	838	-0-	-1890	-0-	37	1	801	2	N	-0-					80
02	2464	#	784	-0-	-1680	-0-	35	1	749	2	N	-0-					80
03	1612	N	1382	-0-	-230	-0-	61	1	1321	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		1822	-0-	1822	1822	148	1	1674	3	Y	-0-					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

FURLOW, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 108067 COMPL. DATE 07/13/1982 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6053 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1124	-0-	-116	-0-	75	1	1049	3	N	-0-					32
11	930	N	622	-0-	-308	-0-	48	1	571	3	N	3					35
							3	9									
12	1116	N	604	-0-	-512	-0-	43	1	561	3	N	-0-					35
01	1116	N	587	-0-	-529	-0-	43	1	544	3	N	-0-					35
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	28	1	347	3	N	-0-					35
03	589	N	446	-0-	-143	-0-	36	1	410	3	N	-0-					35

METCALF, J. WELL #: 1 RRCID -> 108948 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6062 - 6149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	7			7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

FURLOW, A. B. WELL #: 2 RRCID -> 179766 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 6350 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7471	X	7168	-0-	-303	-0-	484	1	6684	3	Y	-0-					48
11	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	556	1	6672	3	Y	13					61
							14	9									
12	7471	X	5856	-0-	-1615	-0-	416	1	5432	3	Y	7					68
							8	9									
01	7471	X	6631	-0-	-840	-0-	482	1	6147	3	Y	2					70
							2	9									
02	DLQ G-10		6222	-0-	6222	6222	461	1	5761	3	Y	-0-					70
03	DLQ G-10		8110	-0-	8110	14332	657	1	7453	3	Y	-0-					70

FURLOW, A. B. WELL #: 3 RRCID -> 182868 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6280 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	240	1	3334	3	N	-0-					99
11	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					99
12	1984	X	383	-0-	-1601	-0-	24	1	316	3	N	39					138
							43	9									
01	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					138
02	1792	X	-0-	-0-	-1792	-0-					N	-0-					138
03	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					138

USA 'A' WELL #: 1H RRCID -> 184985 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6452 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	516	1	5506	2	N	-0-					140
11	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	518	1	5024	2	N	-0-					140
12	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	661	1	5694	2	N	-0-					140
01	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	548	1	5216	2	N	59	166	1			33
							65	9									
02	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	428	1	4209	2	N	-0-					33
*03	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	559	1	5349	2	N	-0-					33

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
METCALF, J. WELL #: 2 RRCID -> 188547 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6302 - 11969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18693	X	13919	-0-	-4774	-0-	923	1	12847	3	Y	135	129	1			155
							149	9									
11	16830	X	12514	-0-	-4316	-0-	961	1	11553	3	Y	-0-	76	1	66	7	13
12	17174	X	15948	-0-	-1226	-0-	1130	1	14801	3	Y	15					28
							17	9									
01	16368	X	12157	-0-	-4211	-0-	884	1	11273	3	Y	-0-					28
02	DLQ G-10		12292	-0-	12292	12292	910	1	11382	3	Y	-0-					28
03	DLQ G-10		9434	-0-	9434	21726	763	1	8671	3	Y	-0-					28

METCALF-HENDRICKS WELL #: 2 RRCID -> 188551 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6280 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4495	X	4467	-0-	-28	-0-	298	1	4145	3	Y	22	22	1			26
							24	9									
11	4320	X	4210	-0-	-110	-0-	321	1	3859	3	Y	27	51	1			2
							30	9									
12	4402	X	4272	-0-	-130	-0-	303	1	3966	3	Y	3					5
							3	9									
01	4464	X	3849	-0-	-615	-0-	280	1	3569	3	Y	-0-					5
02	T. A.		3540	-0-	3540	3540	262	1	3278	3	Y	-0-					5
03	T. A.		3842	-0-	3842	7382	310	1	3532	3	Y	-0-					5

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
10	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-					32
11	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			N	-0-					32
12	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	188	1	3574	2	N	-0-					32
01	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3413	2	11	9	N	10					42
02	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-					42
*03	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			N	-0-					42

USA WELL #: 3H RRCID -> 197642 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6405 - 11245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13074	X	13074	-0-	-0-	-0-	1119	1	11955	2	Y	-0-					7
11	12671	X	12671	-0-	-0-	-0-	1185	1	11486	2	Y	-0-					7
12	14119	X	14119	-0-	-0-	-0-	1469	1	12650	2	Y	-0-					7
01	12700	X	12700	-0-	-0-	-0-	1204	1	11455	2	Y	37					44
							41	9									
02	DLQ G-10		12601	-0-	12601	12601	1161	1	11429	2	Y	10					54
							11	9									
03	DLQ G-10		10753	-0-	10753	23354	1018	1	9733	2	Y	2					56
							2	9									

USA WELL #: 4H RRCID -> 197920 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6364 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	245	1	2616	2	Y	-0-					-0-
11	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	214	1	2076	2	Y	-0-					-0-
12	1767	X	797	-0-	-970	-0-	83	1	711	2	Y	3					3
							3	9									
01	1767	N	1413	-0-	-354	-0-	134	1	1275	2	Y	4					7
							4	9									
02	DLQ G-10		3169	-0-	3169	3169	292	1	2874	2	Y	3					10
							3	9									
03	DLQ G-10		3959	-0-	3959	7128	375	1	3584	2	Y	-0-					10

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
LIZ K GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199068 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6281 - 16737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5921	X	3284	-0-	-2637	-0-	219	1	3048	3	Y	15	21	1			19
							17	9									
11	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	458	1	5507	3	Y	33	50	1			2
							36	9									
12	5611	X	4900	-0-	-711	-0-	347	1	4551	3	Y	2					4
							2	9									
01	5611	X	3003	-0-	-2608	-0-	218	1	2785	3	Y	-0-					4
02	DLQ G-10		2412	-0-	2412	2412	178	1	2234	3	Y	-0-					4
03	DLQ G-10		4471	-0-	4471	6883	361	1	4110	3	Y	-0-					4

USA WELL #: 6H RRCID -> 199554 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6359 - 10063

10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	64	1	687	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	577	-0-	-83	-0-	54	1	523	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	559	-0-	-309	-0-	58	1	499	2	Y	2					2
							2	9									
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	76	1	727	2	Y	3					5
							3	9									
02	DLQ G-10		887	-0-	887	887	82	1	805	2	Y	-0-					5
03	DLQ G-10		1668	-0-	1668	2555	158	1	1510	2	Y	-0-					5

USA WELL #: 5H RRCID -> 199891 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6415 - 13590

10	14869	X	14869	-0-	-0-	-0-	1273	1	13596	2	Y	-0-					20
11	13697	X	13697	-0-	-0-	-0-	1281	1	12416	2	Y	-0-					20
12	11904	X	9216	-0-	-2688	-0-	959	1	8257	2	Y	-0-					20
01	14242	X	14242	-0-	-0-	-0-	1350	1	12846	2	Y	42					62
							46	9									
*02	DLQ G-10		10930	-0-	10930	10930	1008	1	9922	2	Y	-0-					62
03	DLQ G-10		12810	-0-	12810	23740	1212	1	11596	2	Y	2					61
							2	9									

HANSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199969 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6232 - 11684

10	2945	X	2868	-0-	-77	-0-	197	1	2671	3	Y	-0-					60
11	2850	N	2726	-0-	-124	-0-	206	1	2468	3	Y	47					107
							52	9									
12	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	188	1	2458	3	Y	-0-					107
01	2883	N	1919	-0-	-964	-0-	140	1	1779	3	Y	-0-					107
02	DLQ G-10		2506	-0-	2506	2506	186	1	2320	3	Y	-0-					107
03	DLQ G-10		2725	-0-	2725	5231	221	1	2504	3	Y	-0-					107

TODD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200611 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 6345 - 13720

10	2666	N	1114	-0-	-1552	-0-	133	1	981	3	Y	-0-					-0-
11	2220	N	46	-0-	-2174	-0-	8	1	38	3	Y	-0-					-0-
12	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-
01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
USA WELL #: 8H RRCID -> 200614 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6358 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	128	1	1368	2	Y	-0-					-0-
11	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	144	1	1397	2	Y	-0-					-0-
12	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	162	1	1392	2	Y	2					2
							2	9									
01	1488	N	1486	-0-	-2	-0-	141	1	1339	2	Y	5					7
							6	9									
02	DLQ G-10		1460	-0-	1460	1460	135	1	1324	2	Y	1					8
							1	9									
03	DLQ G-10		1092	-0-	1092	2552	103	1	989	2	Y	-0-					8

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
10	6200	X	5944	-0-	-256	-0-	509	1	5435	2	Y	-0-					-0-
11	6000	X	5347	-0-	-653	-0-	500	1	4847	2	Y	-0-					-0-
12	5735	X	5214	-0-	-521	-0-	542	1	4668	2	Y	4					4
							4	9									
01	5952	X	5177	-0-	-775	-0-	491	1	4668	2	Y	16					20
							18	9									
02	DLQ G-10		5389	-0-	5389	5389	497	1	4888	2	Y	4					24
							4	9									
03	DLQ G-10		5602	-0-	5602	10991	530	1	5071	2	Y	1					25
							1	9									

FLEMING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201368 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6242 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	528	1	7287	3	Y	-0-					38
11	5460	X	3285	-0-	-2175	-0-	252	1	3022	3	Y	10					48
							11	9									
12	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	442	1	5771	3	Y	7					55
							8	9									
01	5642	X	56	-0-	-5586	-0-	4	1	50	3	Y	2					57
							2	9									
02	DLQ G-10		3329	-0-	3329	3329	247	1	3082	3	Y	-0-					57
03	DLQ G-10		1495	-0-	1495	4824	121	1	1374	3	Y	-0-					57

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
10	9920	X	8712	-0-	-1208	-0-	1040	1	7662	3	Y	9	9	1			21
							10	9									
11	9600	X	8147	-0-	-1453	-0-	1401	1	6746	3	Y	-0-	6	7			15
12	9920	X	8502	-0-	-1418	-0-	1378	1	7112	3	Y	11					26
							12	9									
01	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	1911	1	7497	3	Y	3					29
							3	9									
02	DLQ G-10		8320	-0-	8320	8320	1845	1	6475	3	Y	-0-					29
03	DLQ G-10		9511	-0-	9511	17831	1827	1	7614	3	Y	64					93
							70	9									

TRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203894 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6284 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5084	X	4568	-0-	-516	-0-	308	1	4260	3	Y	-0-					62
11	4920	X	4523	-0-	-397	-0-	346	1	4160	3	Y	15					77
							17	9									
12	5084	X	4742	-0-	-342	-0-	336	1	4398	3	Y	7					84
							8	9									
01	4867	X	4292	-0-	-575	-0-	312	1	3977	3	Y	3					87
							3	9									
02	DLQ G-10		4110	-0-	4110	4110	304	1	3806	3	Y	-0-					87
03	DLQ G-10		4517	-0-	4517	8627	365	1	4152	3	Y	-0-					87

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
COLLUM GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 204802 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6361 - 15159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10385	X	9923	-0-	-462	-0-	660	1	9177	3	Y	78	76	1			89
							86	9									
11	10050	X	7915	-0-	-2135	-0-	597	1	7186	3	Y	120					209
							132	9									
12	10385	X	7337	-0-	-3048	-0-	515	1	6755	3	Y	61	239	1			31
							67	9									
01	10199	X	5107	-0-	-5092	-0-	371	1	4730	3	Y	5					36
							6	9									
02	DLQ G-10		8350	-0-	8350	8350	616	1	7714	3	Y	18					54
							20	9									
03	DLQ G-10		7835	-0-	7835	16185	632	1	7195	3	Y	7					61
							8	9									

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
10	8339	X	8136	-0-	-203	-0-	544	1	7563	3	Y	26	28	1			30
							29	9									
11	7890	X	7743	-0-	-147	-0-	588	1	7068	3	Y	79					109
							87	9									
12	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	586	1	7674	3	Y	20	119	1			10
							22	9									
01	8122	X	7783	-0-	-339	-0-	566	1	7215	3	Y	2					12
							2	9									
02	DLQ G-10		7108	-0-	7108	7108	526	1	6575	3	Y	6					18
							7	9									
03	DLQ G-10		7571	-0-	7571	14679	612	1	6957	3	Y	2					20
							2	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
10	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	315	1	4385	3	Y	-0-					32
11	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	352	1	4233	3	Y	3					35
							3	9									
12	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	368	1	4826	3	Y	5					40
							6	9									
01	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	362	1	4618	3	Y	-0-					40
02	DLQ G-10		4517	-0-	4517	4517	334	1	4183	3	Y	-0-					40
03	DLQ G-10		4841	-0-	4841	9358	391	1	4450	3	Y	-0-					40

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
10	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	299	1	2200	3	Y	9	9	1			21
							10	9									
11	1980	N	1761	-0-	-219	-0-	303	1	1458	3	Y	-0-	6	7			15
12	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	342	1	1765	3	Y	11					26
							12	9									
01	2046	N	1778	-0-	-268	-0-	360	1	1415	3	Y	3					29
							3	9									
02	DLQ G-10		1444	-0-	1444	1444	320	1	1124	3	Y	-0-					29
03	DLQ G-10		1542	-0-	1542	2986	284	1	1188	3	Y	64					93
							70	9									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
USA WELL #: 9H RRCID -> 213743 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6564 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	174	1	1860	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	820	-0-	-170	-0-	77	1	743	2	Y	-0-					-0-
12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	146	1	1260	2	Y	2					2
							2	9									
01	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	161	1	1534	2	Y	5					7
							6	9									
02	DLQ G-10		1225	-0-	1225	1225	113	1	1111	2	Y	1					8
							1	9									
03	DLQ G-10		1552	-0-	1552	2777	147	1	1405	2	Y	-0-					8

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
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	569	1	17	9	N	15					85
11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	625	1	408	2	N	22					107
							24	9									
12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	769	1	77	9	N	70	154	1			23
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	732	1	11	9	N	10					33
02	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	592	1	884	2	N	4					37
							4	9									
*03	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	843	1	1889	2	N	28					65
							31	9									

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
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	122	1	665	2	N	-0-					119
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					119
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					119
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					119
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					119
*03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					119

CORDRAY WELL #: 1H RRCID -> 233863 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6720 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	317	1	1724	2	N	-0-					101
11	2130	N	1485	-0-	-645	-0-	1484	2	1	9	N	1					102
12	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-					102
01	2046	N	1198	-0-	-848	-0-	1198	2			N	-0-					102
02	1400	N	866	-0-	-534	-0-	866	2			N	-0-					102
03	2511	N	703	-0-	-1808	-0-	703	2			N	-0-					102

LIZ K GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 235064 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 6282 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3689	X	3127	-0-	-562	-0-	375	1	2752	3	Y	-0-					16
11	3630	X	2869	-0-	-761	-0-	490	1	2360	3	Y	17					33
							19	9									
12	3751	X	2878	-0-	-873	-0-	466	1	2406	3	Y	5					38
							6	9									
01	3751	X	2698	-0-	-1053	-0-	544	1	2137	3	Y	15					53
							17	9									
02	DLQ G-10		2440	-0-	2440	2440	540	1	1900	3	Y	-0-					53
03	DLQ G-10		2399	-0-	2399	4839	463	1	1936	3	Y	-0-					53

POWELL WELL #: 1H RRCID -> 247335 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6387 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	305	1	1663	2	N	-0-					34
11	1800	N	1346	-0-	-454	-0-	1346	2			N	-0-					34
12	1860	X	1438	-0-	-422	-0-	1438	2			N	-0-					34
01	1860	X	1150	-0-	-710	-0-	1150	2			N	-0-					34
02	1680	X	464	-0-	-1216	-0-	464	2			N	-0-					34
03	1860	X	1402	-0-	-458	-0-	1402	2			N	-0-					34

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
CARTWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 256298 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7977 - 14347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3782	X	3266	-0-	-516	-0-	70	1	3124	2	N	65					102
							72	9									
11	3090	X	3041	-0-	-49	-0-	3039	2	2	9	N	2					104
12	3193	X	2216	-0-	-977	-0-	2216	2			N	-0-					104
01	3255	X	2808	-0-	-447	-0-	2769	2	39	9	N	35					139
02	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					139
03	3255	X	2531	-0-	-724	-0-	2531	2			N	-0-					139

AMERICAN OPERATING COMPANY (A) 018874
CENTER DEEP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186535 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 8258 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CENTER DEEP UNIT "AK" WELL #: 1 RRCID -> 214368 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8433 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					10
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					10
12	279	N	52	-0-	-227	-0-	52	2			N	-0-					10
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					10
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					10
*03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					10

SABINE HUXLEY WELL #: 1H RRCID -> 174295 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6278 - 12407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	542	-0-	-233	-0-	542	2			N	-0-					27
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					27
12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					27
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					27
02	728	N	717	-0-	-11	-0-	717	2			N	-0-					27
*03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					27

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SABINE SHELBY WELL #: 1H RRCID -> 174731 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6077 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9145	X	8251	-0-	-894	-0-	8237	2	14	9	N	13					193
11	8760	X	8651	-0-	-109	-0-	8638	2	13	9	N	12					205
12	10013	X	8110	-0-	-1903	-0-	8099	2	11	9	N	10					215
01	10013	X	8753	-0-	-1260	-0-	8747	2	6	9	N	5					220
02	9044	X	5207	-0-	-3837	-0-	5194	2	13	9	N	12					232
*03	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	9144	2	12	9	N	11					243

SABINE ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 175110 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6278 - 13274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3689	X	3680	-0-	-9	-0-	3680	2			N	-0-					66
11	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			N	-0-					66
12	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			N	-0-					66
01	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			N	-0-					66
02	3640	X	3222	-0-	-418	-0-	3222	2			N	-0-					66
03	4185	X	3807	-0-	-378	-0-	3807	2			N	-0-					66

SABINE KATHRYN WELL #: 1H RRCID -> 177135 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 6453 - 13822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					103
11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					103
12	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					103
01	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					103
02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					103
*03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					103

SABINE BRETT WELL #: 1H RRCID -> 178335 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6384 - 12121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	6550	2	9	9	N	8					28
11	6120	X	5817	-0-	-303	-0-	5804	2	13	9	N	12					40
12	6324	X	6102	-0-	-222	-0-	6096	2	6	9	N	5					45
01	6324	X	6066	-0-	-258	-0-	6058	2	8	9	N	7					52
02	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5729	2	6	9	N	5					57
*03	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	6328	2	17	9	N	15					72

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
10	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					90
11	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					90
12	2201	N	2144	-0-	-57	-0-	2144	2			N	-0-					90
01	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					90
02	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					90
*03	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					90

SABINE ERIK WELL #: 1H RRCID -> 179627 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6370 - 12724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7037	X	5646	-0-	-1391	-0-	5646	2			N	-0-					60
11	6720	X	4819	-0-	-1901	-0-	4819	2			N	-0-					60
12	6944	X	6401	-0-	-543	-0-	6401	2			N	-0-					60
01	6944	X	5455	-0-	-1489	-0-	5455	2			N	-0-					60
02	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	6798	2			N	-0-					60
03	6386	X	5401	-0-	-985	-0-	5401	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
10	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1624	-0-	-26	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	550	-0-	-1155	-0-	550	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	953	-0-	-752	-0-	953	2			N	-0-					-0-
02	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
*03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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
10	744	N	196	-0-	-548	-0-	196	2			N	-0-					80
11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					80
12	775	N	425	-0-	-350	-0-	425	2			N	-0-					80
01	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					80
02	700	N	215	-0-	-485	-0-	215	2			N	-0-					80
03	434	N	304	-0-	-130	-0-	304	2			N	-0-					80

CASSELL WELL #: 1H RRCID -> 181905 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6340 - 10043

10	3441	X	3246	-0-	-195	-0-	3246	2			N	-0-					43
11	3300	X	3022	-0-	-278	-0-	3022	2			N	-0-					43
12	3410	X	3329	-0-	-81	-0-	3329	2			N	-0-					43
01	3348	X	3291	-0-	-57	-0-	3291	2			N	-0-					43
02	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					43
*03	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			N	-0-					43

SABINE JAN WELL #: 1H RRCID -> 181933 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6280 - 12135

10	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	5694	2			N	-0-					76
11	4740	X	4138	-0-	-602	-0-	4138	2			N	-0-					76
12	4898	X	3061	-0-	-1837	-0-	3061	2			N	-0-					76
01	5363	X	4473	-0-	-890	-0-	4473	2			N	-0-					76
02	4844	X	2562	-0-	-2282	-0-	2543	2	19	9	N	17					93
03	5363	X	2485	-0-	-2878	-0-	2485	2			N	-0-					93

SABINE BRYAN WELL #: 1H RRCID -> 182977 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6343 - 11402

10	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	7702	2	4	9	N	4					104
11	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	7249	2	6	9	N	5					109
12	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	7456	2	6	9	N	5					114
01	7719	X	7144	-0-	-575	-0-	7137	2	7	9	N	6					120
02	6972	X	6605	-0-	-367	-0-	6583	2	22	9	N	20					140
03	7719	X	7253	-0-	-466	-0-	7253	2			N	-0-					140

SABINE CAYMAN WELL #: 1H RRCID -> 183794 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 6315 - 11525

10	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					52
11	2520	X	1553	-0-	-967	-0-	1553	2			N	-0-					52
12	2604	X	1741	-0-	-863	-0-	1741	2			N	-0-					52
01	1736	N	1438	-0-	-298	-0-	1438	2			N	-0-					52
02	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					52
03	1736	N	752	-0-	-984	-0-	752	2			N	-0-					52

LOCKE WELL #: 1H RRCID -> 184392 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 6294 - 10730

10	4247	X	4068	-0-	-179	-0-	4068	2			N	-0-					225
11	4110	X	3758	-0-	-352	-0-	3758	2			N	-0-					225
12	4247	X	3701	-0-	-546	-0-	3701	2			N	-0-					225
01	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2			N	-0-					225
02	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4093	2	3	9	N	3					228
03	4061	X	3672	-0-	-389	-0-	3672	2			N	-0-					228

SABINE GRIFFIN WELL #: 1H RRCID -> 185965 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6673 - 12657

10	9703	X	9035	-0-	-668	-0-	9023	2	12	9	N	11					229
11	9390	X	8851	-0-	-539	-0-	8843	2	8	9	N	7	177	1			59
12	9703	X	9005	-0-	-698	-0-	9005	2			N	-0-					59
01	9393	X	8647	-0-	-746	-0-	8628	2	19	9	N	17					76
02	8484	X	8051	-0-	-433	-0-	8031	2	20	9	N	18					94
*03	9438	X	9438	-0-	-0-	-0-	9421	2	17	9	N	15					109

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597

PEARL WELL #: 1 RRCID -> 186076 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6379 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	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

10	2127	X	692	-0-	-1435	-0-	692	2			Y	-0-					17
11	720	X	680	-0-	-40	-0-	680	2			Y	-0-					17
12	744	X	694	-0-	-50	-0-	694	2			Y	-0-					17
01	887	X	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					17
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					17
*03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-					17

SABINE HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 187781 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6747 - 12040

10	7471	X	6827	-0-	-644	-0-	6814	2	13	9	N	12					73
11	7230	X	6634	-0-	-596	-0-	6625	2	9	9	N	8					81
12	7471	X	6822	-0-	-649	-0-	6811	2	11	9	N	10					91
01	6820	X	6498	-0-	-322	-0-	6484	2	14	9	N	13					104
02	6188	X	5842	-0-	-346	-0-	5816	2	26	9	N	24					128
03	6851	X	6191	-0-	-660	-0-	6179	2	12	9	N	11					139

SABINE CHARISSE WELL #: 1H RRCID -> 187868 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6794 - 12701

10	9052	X	8871	-0-	-181	-0-	8849	2	22	9	N	20					105
11	8760	X	8749	-0-	-11	-0-	8740	2	9	9	N	8					113
12	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	9527	2	39	9	N	35					148
01	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	9147	2	32	9	N	29					177
02	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	8377	2	25	9	N	23					200
*03	9093	X	9093	-0-	-0-	-0-	9068	2	25	9	N	23	181	1			42

SABINE UNRUH WELL #: 1H RRCID -> 188585 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6566 - 11060

10	6913	X	6732	-0-	-181	-0-	6729	2	3	9	N	3					120
11	7290	X	6225	-0-	-1065	-0-	6225	2			N	-0-					120
12	7533	X	5759	-0-	-1774	-0-	5747	2	12	9	N	11					131
01	7533	X	3848	-0-	-3685	-0-	3848	2			N	-0-					131
02	6160	X	5938	-0-	-222	-0-	5936	2	2	9	N	2					133
03	6727	X	6343	-0-	-384	-0-	6343	2			N	-0-					133

SABINE SIERRA WELL #: 1H RRCID -> 189353 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6278 - 12043

10	4092	X	2979	-0-	-1113	-0-	2979	2			N	-0-					163
11	3570	X	3224	-0-	-346	-0-	3224	2			N	-0-					163
12	3689	X	2565	-0-	-1124	-0-	2565	2			N	-0-					163
01	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-					163
02	2996	X	2841	-0-	-155	-0-	2841	2			N	-0-					163
*03	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2			N	-0-					163

SABINE MICHAEL WELL #: 1H RRCID -> 189354 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6206 - 10199

10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					63
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					63
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					63
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					63
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-					63
*03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					63

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597

SIERRA, W.I. DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 190098 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7005 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2821	X	2470	-0-	-351	-0-	2470	2			N	-0-					123
11	2730	X	2589	-0-	-141	-0-	2589	2			N	-0-					123
12	2821	X	1346	-0-	-1475	-0-	1346	2			N	-0-					123
01	2480	N	886	-0-	-1594	-0-	886	2			N	-0-					123
02	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					123
03	1333	N	1316	-0-	-17	-0-	1316	2			N	-0-					123

SABINE LISA WELL #: 1H RRCID -> 192916 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5335 - 13021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	69	-0-	-179	-0-	69	2			N	-0-					115
11	180	N	17	-0-	-163	-0-	17	2			N	-0-					115
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					115
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					115
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					115
03	434	N	242	-0-	-192	-0-	242	2			N	-0-					115

MCMAHON FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 196740 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6535 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					37
11	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					37
12	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					37
01	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					37
02	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					37
03	1426	N	1314	-0-	-112	-0-	1314	2			N	-0-					37

ELLORA-R.E. DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 196760 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6068 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

CORBETT WELL #: 1H RRCID -> 197631 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCRUGGS WELL #: 1H RRCID -> 200616 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6488 - 13054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

MCMAHON FEDERAL (B) WELL #: 2H RRCID -> 203450 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6756 - 12422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4805	X	3713	-0-	-1092	-0-	3713	2			N	-0-					62
11	4710	X	3727	-0-	-983	-0-	3727	2			N	-0-					62
12	4867	X	4607	-0-	-260	-0-	4607	2			N	-0-					62
01	4867	X	4334	-0-	-533	-0-	4334	2			N	-0-					62
02	4116	X	3945	-0-	-171	-0-	3945	2			N	-0-					62
03	4619	X	2097	-0-	-2522	-0-	2097	2			N	-0-					62

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
PAYNE HEIRS (B) WELL #: 2H RRCID -> 203488 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6327 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					33
11	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					33
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					33
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					33
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					33
*03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					33

SHELBY B WELL #: 2HR RRCID -> 209185 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6154 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14849	X	13946	-0-	-903	-0-	13940	2	6	9	N	5					125
11	14370	X	13763	-0-	-607	-0-	13754	2	9	9	N	8					133
12	14849	X	12771	-0-	-2078	-0-	12739	2	32	9	N	29					162
01	14260	X	13743	-0-	-517	-0-	13736	2	7	9	N	6					168
02	12880	X	12624	-0-	-256	-0-	12616	2	8	9	N	7					175
03	14229	X	13873	-0-	-356	-0-	13860	2	13	9	N	12					187

DAVIS, W.I. WELL #: 1H RRCID -> 210376 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6875 - 13649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TODD WELL #: 1 H RRCID -> 210377 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 6222 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6262	X	1315	-0-	-4947	-0-	1304	2	11	9	N	10					27
11	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	7331	2			N	-0-					27
12	10992	X	10992	-0-	-0-	-0-	10992	2			N	-0-					27
01	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	8227	2	17	9	N	15					42
02	5656	X	4506	-0-	-1150	-0-	4429	2	77	9	N	70					112
*03	9425	X	9425	-0-	-0-	-0-	9348	2	77	9	N	70					182

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
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					28
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					28
12	372	N	63	-0-	-309	-0-	63	2			N	-0-					28
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					28
02	336	N	233	-0-	-103	-0-	233	2			N	-0-					28
*03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	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
10	4557	X	4178	-0-	-379	-0-	4178	2			N	-0-					32
11	4410	X	2891	-0-	-1519	-0-	2891	2			N	-0-					32
12	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	2			N	-0-					32
01	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2			N	-0-					32
02	3780	X	3609	-0-	-171	-0-	3609	2			N	-0-					32
03	4681	X	2786	-0-	-1895	-0-	2786	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
10	5456	X	5263	-0-	-193	-0-	5263	2			N	-0-					103
11	5520	X	5289	-0-	-231	-0-	5289	2			N	-0-					103
12	5704	X	5482	-0-	-222	-0-	5482	2			N	-0-					103
01	5704	X	4985	-0-	-719	-0-	4985	2			N	-0-					103
02	4928	X	4416	-0-	-512	-0-	4416	2			N	-0-					103
03	5487	X	4128	-0-	-1359	-0-	4128	2			N	-0-					103

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597

DAVIS-HARVEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224430 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6757 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					162
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					162
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					162
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					162
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					162
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					162

MURPHY NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225295 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6609 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

MURPHY SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225298 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6741 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

MATHEWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230428 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6946 - 11957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					52
11	450	N	134	-0-	-316	-0-	134	2			N	-0-					52
12	1457	N	67	-0-	-1390	-0-	67	2			N	-0-					52
01	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					52
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					52
03	62	N	-0-	-0-	-62	-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
MURPHY SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 232756 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6605 - 11365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					150
11	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					150
12	1891	X	8	-0-	-1883	-0-	8	2			N	-0-					150
01	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			N	-0-					150
02	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					150
03	1891	X	1173	-0-	-718	-0-	1173	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
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					87
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					87
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					87
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					87
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					87
*03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	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
10	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					28
11	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					28
12	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					28
01	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-					28
02	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					28
*03	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					28

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
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					38
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					38
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					38
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					38
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					38
03	31	N	-0-	-0-	-31	-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
10	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-					118
11	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-					118
12	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-					118
01	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-					118
02	2800	X	2799	-0-	-1	-0-	2799	2			N	-0-					118
03	3100	X	1434	-0-	-1666	-0-	1434	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
10	6200	X	3656	-0-	-2544	-0-	3656	2			N	-0-					20
11	5490	X	4422	-0-	-1068	-0-	4422	2			N	-0-					20
12	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2			N	-0-					20
01	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	2			N	-0-					20
02	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	2			N	-0-					20
03	4557	X	2195	-0-	-2362	-0-	2195	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
10	1705	N	1180	-0-	-525	-0-	1180	2			N	-0-					57
11	1500	N	903	-0-	-597	-0-	903	2			N	-0-					57
12	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					57
01	1178	N	1130	-0-	-48	-0-	1130	2			N	-0-					57
02	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					57
03	1891	N	1076	-0-	-815	-0-	1076	2			N	-0-					57

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597

BICKHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238756 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6518 - 13715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	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

10	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					83
11	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					83
12	1767	N	1272	-0-	-495	-0-	1272	2			N	-0-					83
01	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					83
02	1596	N	1267	-0-	-329	-0-	1267	2			N	-0-					83
03	1271	N	913	-0-	-358	-0-	913	2			N	-0-					83

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242863 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7185 - 14363

10	3131	X	1810	-0-	-1321	-0-	1810	2			N	-0-					97
11	2850	X	2467	-0-	-383	-0-	2467	2			N	-0-					97
12	2790	X	2135	-0-	-655	-0-	2135	2			N	-0-					97
01	2697	X	2328	-0-	-369	-0-	2328	2			N	-0-					97
02	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					97
03	2542	X	834	-0-	-1708	-0-	834	2			N	-0-					97

ALEXANDER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244178 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6626 - 11401

10	279	N	181	-0-	-98	-0-	181	2			N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

MYLIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244556 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6729 - 14246

10	2573	N	2475	-0-	-98	-0-	2475	2			N	-0-					95
11	2460	N	2324	-0-	-136	-0-	2324	2			N	-0-					95
12	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					95
01	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2613	2	1	9	N	1					96
02	2800	N	2890	-0-	90	90	2890	2			N	-0-					96
*03	3053	N	2963	-0-	-90	-0-	2963	2			N	-0-					96

ALEXANDER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 244914 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6844 - 10933

10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					57
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					57
12	465	N	369	-0-	-96	-0-	369	2			N	-0-					57
01	465	N	325	-0-	-140	-0-	325	2			N	-0-					57
02	392	N	331	-0-	-61	-0-	331	2			N	-0-					57
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					57

DAVIS-HARVEY SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245476 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6801 - 13460

10	3627	X	2584	-0-	-1043	-0-	2584	2			N	-0-					70
11	3420	X	1999	-0-	-1421	-0-	1999	2			N	-0-					70
12	3503	X	2756	-0-	-747	-0-	2756	2			N	-0-					70
01	3472	X	2028	-0-	-1444	-0-	2028	2			N	-0-					70
02	3080	X	2323	-0-	-757	-0-	2323	2			N	-0-					70
*03	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					70

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SABINE ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 245934 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 6174 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					33
11	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					33
12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					33
01	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					33
02	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					33
*03	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	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
10	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					155
11	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					155
12	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-					155
01	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					155
02	2268	N	2156	-0-	-112	-0-	2156	2			N	-0-					155
03	2635	N	2610	-0-	-25	-0-	2610	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
10	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			N	-0-					40
11	2850	X	1341	-0-	-1509	-0-	1341	2			N	-0-					40
12	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			N	-0-					40
01	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-					40
02	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2			N	-0-					40
*03	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			N	-0-					40

ETOCO, L.P. 255133
PATROON BAYOU 147 WELL #: 2 RRCID -> 187816 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7279 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
03	0	N	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	1581	N	1261	-0-	-320	-0-	601	1	660	3	N	-0-	15	5			30
11	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	581	1	1151	3	N	-0-					30
12	1519	N	1323	-0-	-196	-0-	601	1	722	3	N	-0-					30
01	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	601	1	1446	3	N	-0-					30
02	1428	N	1227	-0-	-201	-0-	543	1	684	3	N	-0-					30
03	1333	N	1280	-0-	-53	-0-	601	1	679	3	N	-0-					30

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
10	2108	N	1942	-0-	-166	-0-	451	1	1491	3	Y	-0-					-0-
11	2040	X	1876	-0-	-164	-0-	286	1	1590	3	Y	-0-					-0-
12	2108	X	1491	-0-	-617	-0-	60	1	1431	3	Y	-0-					-0-
01	2108	X	1478	-0-	-630	-0-	1478	3			Y	-0-					-0-
02	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			Y	-0-					-0-
03	1457	X	1392	-0-	-65	-0-	1392	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
10	1116	N	1011	-0-	-105	-0-	235	1	776	3	Y	-0-					-0-
11	1080	N	911	-0-	-169	-0-	139	1	772	3	Y	-0-					-0-
12	1116	N	979	-0-	-137	-0-	39	1	940	3	Y	-0-					-0-
01	1023	N	904	-0-	-119	-0-	904	3			Y	-0-					-0-
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			Y	-0-					-0-
*03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	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
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	601	1	712	3	N	-0-	5	5			33
11	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	581	1	948	3	N	-0-					33
12	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	601	1	826	3	N	-0-					33
01	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	601	1	1195	3	N	-0-					33
02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	543	1	979	3	N	-0-					33
*03	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	601	1	1380	3	N	-0-					33

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
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	52468					N	NO RPT					34
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	52468					N	NO RPT					34
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	52468					N	NO RPT					34
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	52468					N	NO RPT					34
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	52468					N	NO RPT					34
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	52468					N	NO RPT					34

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
HAWKEYE WELL #: 2 RRCID -> 235214 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6440 - 13450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
10	1736	N	1589	-0-	-147	-0-	1589	2			N	-0-					5
11	1590	N	1503	-0-	-87	-0-	1503	2			N	-0-					5
12	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					5
01	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					5
*02	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					5
03	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-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
10	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					5
11	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					5
12	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					5
01	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					5
02	1848	N	1330	-0-	-518	-0-	1330	2			N	-0-					5
03	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-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
10	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	68	1	1440	2	Y	-0-					2
11	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	69	1	1463	2	Y	-0-					2
12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	58	1	1257	2	Y	-0-					2
01	1519	N	912	-0-	-607	-0-	40	1	872	2	Y	-0-					2
02	1428	N	834	-0-	-594	-0-	37	1	797	2	Y	-0-					2
03	1302	N	1082	-0-	-220	-0-	48	1	1034	2	Y	-0-					2

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
10	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	104	1	2195	2	Y	-0-					-0-
11	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	98	1	2078	2	Y	-0-					-0-
12	2201	N	2033	-0-	-168	-0-	90	1	1943	2	Y	-0-					-0-
01	2232	N	2209	-0-	-23	-0-	98	1	2111	2	Y	-0-					-0-
02	2016	N	1977	-0-	-39	-0-	88	1	1889	2	Y	-0-					-0-
*03	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	98	1	2111	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
10	3379	X	3240	-0-	-139	-0-	146	1	3094	2	Y	-0-					5
11	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	150	1	3190	2	Y	-0-					5
12	3379	X	2781	-0-	-598	-0-	124	1	2657	2	Y	-0-					5
01	3379	X	2903	-0-	-476	-0-	128	1	2775	2	Y	-0-					5
02	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	140	1	3003	2	Y	-0-					5
03	3379	X	3050	-0-	-329	-0-	135	1	2915	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
10	2201	N	2015	-0-	-186	-0-	91	1	1924	2	Y	-0-					3
11	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	97	1	2056	2	Y	-0-					3
12	2170	N	2020	-0-	-150	-0-	90	1	1930	2	Y	-0-					3
01	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	98	1	2108	2	Y	-0-					3
02	2016	N	1843	-0-	-173	-0-	82	1	1761	2	Y	-0-					3
*03	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	97	1	2096	2	Y	-0-					3

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	36	1	754	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	758	-0-	-22	-0-	34	1	724	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	667	-0-	-139	-0-	30	1	637	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	543	-0-	-232	-0-	24	1	519	2	Y	-0-					-0-
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	32	1	686	2	Y	-0-					-0-
*03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	37	1	807	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
10	2263	N	2156	-0-	-107	-0-	97	1	2059	2	Y	-0-					-0-
11	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	97	1	2050	2	Y	-0-					-0-
12	2232	N	2166	-0-	-66	-0-	96	1	2070	2	Y	-0-					-0-
01	2170	N	2093	-0-	-77	-0-	93	1	2000	2	Y	-0-					-0-
02	2016	N	1931	-0-	-85	-0-	86	1	1845	2	Y	-0-					-0-
*03	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	101	1	2187	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	1116	N	795	-0-	-321	-0-	57	1	738	2	N	-0-					22
11	1110	N	873	-0-	-237	-0-	97	1	776	2	N	-0-					22
12	806	N	461	-0-	-345	-0-	59	1	402	2	N	-0-					22
01	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	96	1	1828	2	N	-0-					22
02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	105	1	1378	2	N	-0-					22
03	465	N	119	-0-	-346	-0-	6	1	113	2	N	-0-					22

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
10	7099	X	6346	-0-	-753	-0-	287	1	6059	2	Y	-0-					13
11	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	319	1	6762	2	Y	-0-					13
12	7099	X	5523	-0-	-1576	-0-	245	1	5278	2	Y	-0-					13
01	7099	X	5932	-0-	-1167	-0-	262	1	5670	2	Y	-0-					13
02	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	289	1	6215	2	Y	-0-					13
*03	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	325	1	7024	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
10	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	271	1	5727	2	Y	-0-					9
11	4890	X	4867	-0-	-23	-0-	219	1	4648	2	Y	-0-					9
12	5053	X	2077	-0-	-2976	-0-	92	1	1985	2	Y	-0-					9
01	5053	X	2860	-0-	-2193	-0-	127	1	2733	2	Y	-0-					9
02	4564	X	3997	-0-	-567	-0-	178	1	3819	2	Y	-0-					9
03	5053	X	4898	-0-	-155	-0-	217	1	4681	2	Y	-0-					9

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	3627	X	3486	-0-	-141	-0-	249	1	3237	2	N	-0-					27
11	3510	X	3491	-0-	-19	-0-	389	1	3102	2	N	-0-					27
12	3534	X	3196	-0-	-338	-0-	412	1	2783	2	N	1					28
							1	9									
01	3534	X	2511	-0-	-1023	-0-	126	1	2385	2	N	-0-					28
02	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	235	1	3074	2	N	-0-					28
03	3596	X	2256	-0-	-1340	-0-	115	1	2141	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	6293	X	5969	-0-	-324	-0-	270	1	5699	2	Y	-0-					11
11	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	277	1	5872	2	Y	-0-					11
12	6293	X	4058	-0-	-2235	-0-	180	1	3878	2	Y	-0-					11
01	6169	X	3962	-0-	-2207	-0-	175	1	3787	2	Y	-0-					11
02	5684	X	4897	-0-	-787	-0-	218	1	4679	2	Y	-0-					11
03	6293	X	5548	-0-	-745	-0-	246	1	5302	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
10	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	239	1	3099	2	N	-0-					60
11	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	383	1	3055	2	N	-0-					60
12	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	427	1	2885	2	N	-0-					60
01	3162	X	2401	-0-	-761	-0-	120	1	2281	2	N	-0-					60
02	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	252	1	3295	2	N	-0-					60
03	3162	X	2375	-0-	-787	-0-	121	1	2254	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 233764 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7323 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8339	X	7769	-0-	-570	-0-	351	1	7418	2	Y	-0-					12
11	8070	X	7709	-0-	-361	-0-	347	1	7362	2	Y	-0-					12
12	7688	X	5563	-0-	-2125	-0-	247	1	5316	2	Y	-0-					12
01	7781	X	4375	-0-	-3406	-0-	194	1	4181	2	Y	-0-					12
02	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	335	1	7214	2	Y	-0-					12
03	7967	X	7768	-0-	-199	-0-	344	1	7424	2	Y	-0-					12

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORRISON-DAVIS WELL #: 2H RRCID -> 234265 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 6722 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5022	X	4676	-0-	-346	-0-	334	1	4341	2	N	1					40
							1	9									
11	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	549	1	4379	2	N	-0-					40
12	4712	X	4648	-0-	-64	-0-	599	1	4049	2	N	-0-					40
01	4681	X	3550	-0-	-1131	-0-	178	1	3372	2	N	-0-					40
02	4536	X	4416	-0-	-120	-0-	314	1	4102	2	N	-0-					40
03	5022	X	2291	-0-	-2731	-0-	117	1	2174	2	N	-0-					40

DAVIS, ESTER GREER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234860 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7493 - 12800

10	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	175	1	3695	2	Y	-0-					-0-
11	3660	X	3566	-0-	-94	-0-	161	1	3405	2	Y	-0-					-0-
12	3782	X	3471	-0-	-311	-0-	154	1	3317	2	Y	-0-					-0-
01	3782	X	3490	-0-	-292	-0-	154	1	3336	2	Y	-0-					-0-
02	3416	X	3373	-0-	-43	-0-	150	1	3223	2	Y	-0-					-0-
03	3782	X	3612	-0-	-170	-0-	160	1	3452	2	Y	-0-					-0-

BORDERS, RONNIE WELL #: 1H RRCID -> 235284 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7303 - 13300

10	5518	X	5138	-0-	-380	-0-	232	1	4906	2	Y	-0-					15
11	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	250	1	5292	2	Y	-0-					15
12	5518	X	3115	-0-	-2403	-0-	138	1	2977	2	Y	-0-					15
01	5146	X	1342	-0-	-3804	-0-	59	1	1283	2	Y	-0-					15
02	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	230	1	4940	2	Y	-0-					15
03	5518	X	4917	-0-	-601	-0-	218	1	4699	2	Y	-0-					15

DYMKE G.U. WELL #: 1H RRCID -> 236540 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7357 - 13400

10	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	218	1	4599	2	N	-0-					-0-
11	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	208	1	4406	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	4279	-0-	-216	-0-	190	1	4089	2	N	-0-					-0-
01	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	206	1	4451	2	N	-0-					-0-
02	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	189	1	4057	2	N	-0-					-0-
*03	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	215	1	4648	2	N	-0-					-0-

MATTHEWS WELL #: 1H RRCID -> 238031 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7211 - 14900

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LOUT, MIKE AND TRISH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240057 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6806 - 13250

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718						N	NO RPT					-0-
03	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
10	4309	X	3889	-0-	-420	-0-	176	1	3713	2	Y	-0-			-0-
11	4170	X	3770	-0-	-400	-0-	170	1	3600	2	Y	-0-			-0-
12	4154	X	3519	-0-	-635	-0-	156	1	3363	2	Y	-0-			-0-
01	4154	X	3710	-0-	-444	-0-	164	1	3546	2	Y	-0-			-0-
02	3752	X	3544	-0-	-208	-0-	157	1	3387	2	Y	-0-			-0-
03	3906	X	3837	-0-	-69	-0-	170	1	3667	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 247134 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7331 - 1442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BORDERS, RONNIE WELL #: 2H RRCID -> 247194 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7953 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	286	1	6044	2	Y	-0-			9
11	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	247	1	5240	2	Y	-0-			9
12	5239	X	4808	-0-	-431	-0-	214	1	4594	2	Y	-0-			9
01	6324	X	3388	-0-	-2936	-0-	150	1	3238	2	Y	-0-			9
02	5712	X	3196	-0-	-2516	-0-	142	1	3054	2	Y	-0-			9
03	6324	X	1060	-0-	-5264	-0-	47	1	1013	2	Y	-0-			9

HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247599 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7402 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	2718	-0-	-258	-0-	194	1	2524	2	N	-0-			65
11	2880	X	2816	-0-	-64	-0-	314	1	2502	2	N	-0-			65
12	2914	X	2613	-0-	-301	-0-	337	1	2276	2	N	-0-			65
01	2821	X	1996	-0-	-825	-0-	100	1	1896	2	N	-0-			65
02	2632	X	2609	-0-	-23	-0-	185	1	2424	2	N	-0-			65
03	2604	N	1713	-0-	-891	-0-	88	1	1625	2	N	-0-			65

BUCKNER-SMITH WELL #: 1H RRCID -> 248441 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7092 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

REEDY-CURFMAN WELL #: 1H RRCID -> 248625 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 7129 - 11714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	513	1	6667	2	N	-0-			-0-
11	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	793	1	6322	2	N	-0-			-0-
12	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	852	1	5762	2	N	-0-			-0-
01	5146	X	3968	-0-	-1178	-0-	198	1	3770	2	N	-0-			-0-
02	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	442	1	5778	2	N	-0-			-0-
03	5146	X	3930	-0-	-1216	-0-	201	1	3729	2	N	-0-			-0-

B.P. HILL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251581 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 8337 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	10075	X	9538	-0-	-537	-0-	431	1	9107	2	N	-0-			42
11	9750	X	8990	-0-	-760	-0-	405	1	8585	2	N	-0-			42
12	9548	X	8614	-0-	-934	-0-	383	1	8231	2	N	-0-			42
01	9627	X	9627	-0-	-0-	-0-	426	1	9201	2	N	-0-			42
02	8624	X	8360	-0-	-264	-0-	371	1	7989	2	N	-0-			42
03	9548	X	8988	-0-	-560	-0-	398	1	8590	2	N	-0-			42

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILDCATS SWD WELL #: 1 RRCID -> 267839 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6738 - 6947

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

31 OPERATING LLC 953535
ROSS WELL #: 2H RRCID -> 179581 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 7926 - 10509

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					50
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					50
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

ITEX (TRAVIS PEAK) 44827 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC 643251
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234237 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6754 - 6774

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8339		7752	-0-	-587	2984	7735	2	17	9	N	15					82
11	8070		5642	-0-	-2428	556	5629	2	13	9	N	12					94
12	8339		6122	-0-	-2217	-0-	6110	2	12	9	N	11					105
01	8339		3697	-0-	-4642	-0-	3693	2	4	9	N	4					109
02	7000	#	3077	-0-	-3923	-0-	3068	2	9	9	N	8					117
03	7750	#	2744	-0-	-5006	-0-	2722	2	22	9	N	20					137

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	X	176	-0-	-103	-0-	175	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	270	X	141	-0-	-129	-0-	141	2			N	-0-					-0-
12	155	X	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					-0-
01	186	X	76	-0-	-110	-0-	76	2			N	-0-					-0-
02	140	N	49	-0-	-91	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	124	N	31	-0-	-93	-0-	31	2			N	-0-					-0-

SMITH A WELL #: 2 RRCID -> 283537 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 6490 - 6504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		831	-0-	831	831	823	2	8	9	N	7	2	8			5
11	2015	X	1184	-0-	-831	-0-	1129	2	55	9	N	50	10	8			45
12	1829	X	633	-0-	-1196	-0-	611	2	22	9	N	20	6	8			59
01	1829	X	371	-0-	-1458	-0-	349	2	22	9	N	20	1	8			78
02	1652	X	19	-0-	-1633	-0-	19	2			N	-0-					78
03	1829	X	14	-0-	-1815	-0-	14	2			N	-0-					78

J. G. S. (PETTIT, LOWER) //CONT.// 45034 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MCBRIDE OPERATING LLC 538006
SHAW GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 202316 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6493 - 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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
HARRIS WELL #: 1 F RRCID -> 172005 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6429 - 6456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	390	1	2570	3	N	-0-					-0-
11	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	290	1	2912	3	N	-0-					-0-
12	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	291	1	3146	3	N	-0-					-0-
01	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	291	1	2829	3	N	-0-					-0-
02	2996	X	1313	-0-	-1683	-0-	131	1	1182	3	N	-0-					-0-
03	3379	X	2891	-0-	-488	-0-	253	1	2638	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. G. S. (RODESSA -C-) 45034 412 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PINNERGY, LTD. 665701
IDS WELL #: 1A RRCID -> 273726 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6003 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	418	2	56	9	N	51	180	1	4	8	80
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	436	2	59	9	N	54					134
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	334	2	34	9	N	31	58	1			107
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					107
02	476	N	367	-0-	-109	-0-	287	2	80	9	N	73					180
*03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	314	2	72	9	N	65	176	1	3	8	66

J. G. S. (TRAVIS PK. -A-) //CONT.// 45034 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MCBRIDE OPERATING LLC 538006
ROQUEMORE, EDDIE WELL #: 2 RRCID -> 156047 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6877 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48	7			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
AUSTIN WELL #: 1 C RRCID -> 166991 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6920 - 6950

10	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	87	1	1570	2	N	14	129	1			42
							15	9									
11	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	119	1	1961	2	N	1					43
							1	9									
12	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	119	1	2052	2	N	-0-					43
01	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	146	1	2034	2	N	-0-					43
02	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	118	1	1796	3	N	-0-					43
*03	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	129	1	1953	2	N	-0-					43

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SEALY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169885 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6838 - 6848

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENERQUEST CORPORATION 252059
CASSITY WELL #: 1 RRCID -> 282979 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6839 - 6844

10	0	W	3462	-0-	3462	58675	3030	2	432	9	N	393	352	1			131
11	0	W	3009	-0-	3009	61684	2920	2	89	9	N	81					212
12	0	W	2851	-0-	2851	64535	2761	2	90	9	N	82	182	1			112
01	0	W	2510	-0-	2510	67045	2435	2	75	9	N	68					180
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	67045					N	NO RPT					180
03	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	63573					N	NO RPT					180

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 274982 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6848 - 6996

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -B-) //CONT.// 45034 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MCBRIDE OPERATING LLC 538006
HOLLAND, LELAND WELL #: 3 RRCID -> 107207 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 6808 - 6816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47	7			-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
AUSTIN WELL #: 1 T RRCID -> 166992 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7066 - 7080

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	899	N	498	-0-	-401	-0-	498	2			N	-0-					60
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					60
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					60
01	496	N	383	-0-	-113	-0-	383	2			N	-0-					60
*02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					60
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-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

10	0		-0-	-0-	-0-	8090					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	8090					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	8090					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	8090					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	8090					N	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-

JACKSONVILLE, NO. (WOODBINE) //CONT.// 45440 333 ASSOCIATED 49B CNTY: CHEROKEE
MERCURY OPERATING, LLC //CONT.// 560337
DACUS WELL #: 2 RRCID -> 280077 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4350 - 4353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-

JARED (RODESSA) 45761 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
BURTON, R. J. WELL #: 1 RRCID -> 140733 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6901 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D & H PRODUCTION, INC. 196196
PRICE, SUE WELL #: 1 RRCID -> 132206 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6874 - 6879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCORD, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 135312 COMPL. DATE 06/30/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6879 - 6882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASON WELL #: 1 RRCID -> 138626 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6939 - 6943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	X	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-					150
11	210	X	141	-0-	-69	-0-	141	2			N	-0-	100	1			50
12	217	X	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					50
01	186	X	153	-0-	-33	-0-	152	2	1	9	N	1					51
02	140	N	120	-0-	-20	-0-	120	2			N	-0-					51
03	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
10	3906	X	3453	-0-	-453	-0-	3439	2	14	9	N	13					95
11	3780	X	3304	-0-	-476	-0-	3268	2	36	9	N	33	68	1			60
12	3906	X	3229	-0-	-677	-0-	3216	2	13	9	N	12					72
01	3782	X	3057	-0-	-725	-0-	3039	2	18	9	N	16	3	8			85
02	3416	X	2627	-0-	-789	-0-	2621	2	6	9	N	5					90
*03	3441	X	3342	-0-	-99	-0-	3342	2			N	-0-	56	1			34

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
10	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3894	2	41	9	N	37					139
11	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3823	2	30	9	N	27	117	1	2	8	47
12	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3897	2	22	9	N	20					67
01	3937	X	3585	-0-	-352	-0-	3524	2	61	9	N	55	93	1	7	8	22
02	3584	X	3042	-0-	-542	-0-	3025	2	17	9	N	15					37
03	3968	X	3556	-0-	-412	-0-	3542	2	14	9	N	13					50

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
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
03	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
10	1147	N	1055	-0-	-92	-0-	1055	2			N	-0-					70
11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1084	2	11	9	N	10					80
12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					80
01	1054	N	916	-0-	-138	-0-	910	2	6	9	N	5					85
02	1036	N	950	-0-	-86	-0-	944	2	6	9	N	5					90
03	1240	N	817	-0-	-423	-0-	814	2	3	9	N	3	77	1			16

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEWELL, C. G. -A- WELL #: 3 RRCID -> 280735 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 2120 PERF. 1979 - 1981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	#	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
11	2880	#	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
12	2759	#	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
01	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	#	22	-0-	-40	-0-	22	1			N	-0-					42
11	60	#	19	-0-	-41	-0-	19	1			N	-0-					42
12	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	1			N	-0-					42
01	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	1			N	-0-					42
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	1			N	-0-					42
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	1			N	-0-					42

JOAQUIN (BLOSSOM 2000) 46597 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
QUASAR EXPLORATION & ENERGY INC. 684564
BLOSSOM WELL #: 1 RRCID -> 039717 COMPL. DATE 07/08/1966 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 2001 - 2002

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	337	3	2	9	N	2					25
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					25
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	315	3	2	9	N	2					27
01	341	N	298	-0-	-43	-0-	297	3	1	9	N	1					28
*02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					28
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (JETER) //CONT.// 46597 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PRICE, J.S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180671 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4942 - 4949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			Y	-0-					-0-
11	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			Y	-0-					-0-
12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			Y	-0-					-0-
01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			Y	-0-					-0-
*02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
MCNEELEY WELL #: 1 RRCID -> 126166 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5996 - 6004

10	744	N	314	-0-	-430	-0-	314	2			N	-0-					35
11	990	N	702	-0-	-288	-0-	702	2			N	-0-					35
12	341	N	86	-0-	-255	-0-	86	2			N	-0-					35
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	612	2	95	9	N	86	86	1			35
*02	644	N	457	-0-	-187	-0-	457	2			N	-0-					35
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					35

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
PICKERING LUMBER CO. 'C' WELL #: 8 RRCID -> 138860 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6058 - 6062

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN (PETTIT) //CONT.// 46597 700 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SHELBY
PRODUCED WATER TRANSFER, LLC 680160
HARVCO WELL #: 5 RRCID -> 283715 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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARVCO WELL #: 6 RRCID -> 283716 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (PETTIT, LOWER) 46597 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PRICE, J. S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 106977 COMPL. DATE 08/21/1983 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6113 - 6141

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 1 C RRCID -> 113301 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6237 - 6241

10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 153576 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6074 - 6086

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					86
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					86
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					86
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					86
*02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					86
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

JOAQUIN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 46597 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
HOWELL, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 121791 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6246 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
RUSHING, E. O. WELL #: 1 RRCID -> 047402 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 5018 - 5032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, R. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 051647 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6522 - 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSON, J. W. WELL #: 1R RRCID -> 056608 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7953 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 070555 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7108 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSHING, E. O. WELL #: 2 RRCID -> 095322 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 6324 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
TAYLOR, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 096682 COMPL. DATE 08/29/1985 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7636 - 8563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	171	3	1	9	N	1					13
11	210	N	150	-0-	-60	-0-	149	3	1	9	N	1					14
12	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					14
01	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					14
*02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					14
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

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
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
11	300	N	262	-0-	-38	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
12	310	N	209	-0-	-101	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
01	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
*02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	713	N	688	-0-	-25	-0-	688	2			N	-0-					127
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					127
12	682	N	644	-0-	-38	-0-	644	2			N	-0-					127
*01	682	N	678	-0-	-4	-0-	649	2	29	9	N	26					153
*02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	603	2	1	9	N	1	85	1			69
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	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
10	1674	N	1523	-0-	-151	-0-	1523	3			Y	-0-					8
11	1620	N	1544	-0-	-76	-0-	1544	3			Y	-0-					8
12	1674	N	1511	-0-	-163	-0-	1511	3			Y	-0-					8
01	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			Y	-0-					8
*02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			Y	-0-					8
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

BROOKS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 107888 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7402 - 8633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	65	-0-	-90	-0-	14	3	51	9	Y	46					129
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	13	3	66	9	Y	60					189
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	13	3	67	9	Y	61	117	1			133
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					133
*02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	17	3	130	9	Y	118	134	1			117
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					117

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 118348 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6237 - 7965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 122015 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 4750 - 5125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 1 RRCID -> 128373 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 6146 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	270	3	22	9	Y	20					78
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					78
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	168	3	4	9	Y	4	48	1			34
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	159	3	6	9	Y	5					39
02	252	X	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-	39	1			-0-
03	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

HANSON, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 146043 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6992 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			Y	-0-					109
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	171	2	6	9	Y	5					114
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	181	2	12	9	Y	11					125
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					125
*02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					125
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					125

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 2A RRCID -> 146497 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6312 - 6322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150407 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7048 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	2			N	-0-					-0-
01	124	N	53	-0-	-71	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 152548 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7207 - 7219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					12
11	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					12
12	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-					12
01	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-					12
*02	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					12
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
11	630	N	627	-0-	-3	-0-	627	2			N	-0-					-0-
12	682	N	575	-0-	-107	-0-	575	2			N	-0-					-0-
01	713	N	613	-0-	-100	-0-	613	2			N	-0-					-0-
*02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 178342 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6748 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3472	X	2734	-0-	-738	-0-	2734	3			Y	-0-					9
11	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	3			Y	-0-					9
12	2697	X	2606	-0-	-91	-0-	2606	3			Y	-0-					9
01	2728	X	2561	-0-	-167	-0-	2552	3	9	9	Y	8					17
02	2464	X	2356	-0-	-108	-0-	2350	3	6	9	Y	5					22
03	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					22

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
10	961	N	914	-0-	-47	-0-	914	3			Y	-0-					19
11	930	N	924	-0-	-6	-0-	924	3			Y	-0-					19
12	961	N	874	-0-	-87	-0-	874	3			Y	-0-					19
01	899	N	882	-0-	-17	-0-	882	3			Y	-0-					19
*02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			Y	-0-					19
03	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
10	4185	X	3644	-0-	-541	-0-	3644	3			Y	-0-					62
11	4140	X	3477	-0-	-663	-0-	3477	3			Y	-0-					62
12	4278	X	3066	-0-	-1212	-0-	3066	3			Y	-0-					62
01	4278	X	3140	-0-	-1138	-0-	3117	3	23	9	Y	21					83
*02	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3074	3	13	9	Y	12					95
03	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					95

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
10	682	N	613	-0-	-69	-0-	613	3			Y	-0-					156
11	690	N	625	-0-	-65	-0-	625	3			Y	-0-					156
12	713	N	585	-0-	-128	-0-	585	3			Y	-0-					156
01	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	3			Y	-0-					156
*02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					156
03	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
10	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
11	300	N	226	-0-	-74	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
*02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
03	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
10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			Y	-0-					-0-
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			Y	-0-					-0-
12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			Y	-0-					-0-
01	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			Y	-0-					-0-
*02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			Y	-0-					-0-
03	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
10	5766	X	2476	-0-	-3290	-0-	2476	3			Y	-0-					-0-
11	5580	X	4127	-0-	-1453	-0-	4127	3			Y	-0-					-0-
12	9021	X	9021	-0-	-0-	-0-	9021	3			Y	-0-					-0-
01	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	7350	3			Y	-0-					-0-
*02	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	5872	3			Y	-0-					-0-
03	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 193181 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 6341 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		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

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 195389 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7818 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	704	-0-	-102	-0-	704	3			Y	-0-					3
11	810	N	749	-0-	-61	-0-	749	3			Y	-0-					3
12	806	N	707	-0-	-99	-0-	707	3			Y	-0-					3
01	713	N	688	-0-	-25	-0-	688	3			Y	-0-					3
*02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-					3
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6586 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4909	2	2	9	N	2					129
11	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4618	2	34	9	N	31					160
12	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4496	2	17	9	N	15					175
01	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4819	2	87	9	N	79					254
*02	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4409	2	14	9	N	13	176	1			91
03	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					91

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
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	187	-0-	-61	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
01	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
*02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	205	3	6	9	Y	5					5
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
10	3100	X	2110	-0-	-990	-0-	2110	2			N	-0-					68
11	3000	X	2016	-0-	-984	-0-	2016	2			N	-0-					68
12	2883	X	1383	-0-	-1500	-0-	1383	2			N	-0-					68
01	2170	X	1773	-0-	-397	-0-	1767	2	6	9	N	5					73
02	1960	X	1954	-0-	-6	-0-	1952	2	2	9	N	2					75
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

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
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					-0-
12	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	3			Y	-0-					-0-
01	496	N	452	-0-	-44	-0-	452	3			Y	-0-					-0-
*02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
03	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
RUSHING WELL #: 3 RRCID -> 199394 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 6350 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 199605 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 6403 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			Y	-0-					-0-
11	1410	N	1278	-0-	-132	-0-	1278	3			Y	-0-					-0-
12	1457	N	997	-0-	-460	-0-	997	3			Y	-0-					-0-
01	1395	N	1182	-0-	-213	-0-	1182	3			Y	-0-					-0-
*02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1076	3	55	9	Y	50					50
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 200123 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7848 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	3			N	-0-					129
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					129
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					129
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	68	3	11	9	N	10					139
*02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	46	3	1	9	N	1	83	1			57
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

HANSON, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 200127 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7782 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1559	2	6	9	N	5					172
11	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1460	2	14	9	N	13					185
12	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1509	2	28	9	N	25					210
01	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1589	2	39	9	N	35					245
*02	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1336	2	39	9	N	35	188	1			92
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

RUSHING WELL #: 4 RRCID -> 200602 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6372 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					28
11	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-					28
12	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					28
01	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					28
*02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					28
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GORDON-ARMSTREET WELL #: 1 RRCID -> 200720 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 6507 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	524	-0-	-65	-0-	524	3			Y	-0-					131
11	570	N	518	-0-	-52	-0-	518	3			Y	-0-					131
12	589	N	543	-0-	-46	-0-	543	3			Y	-0-					131
01	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	3			Y	-0-					131
*02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					131
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					131

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
TAYLOR, W. M. WELL #: 4 RRCID -> 201068 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 6404 - 8061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4363	3	8	9	N	7					165
11	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4194	3	11	9	N	10					175
12	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4151	3	3	9	N	3					178
01	4371	X	4190	-0-	-181	-0-	4190	3			N	-0-					178
02	3948	X	3683	-0-	-265	-0-	3682	3	1	9	N	1					179
03	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					179

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 202449 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6634 - 8698

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	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

10	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3458	3	7	9	Y	6					59
11	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3949	3	2	9	Y	2					61
12	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	3			Y	-0-					61
01	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4113	3	13	9	Y	12					73
02	3892	X	3505	-0-	-387	-0-	3503	3	2	9	Y	2	35	1			40
03	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					40

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 202782 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6960 - 8719

10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					48
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					48
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					48
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					48
*02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					48
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	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

10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					37
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-					37
12	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	3			Y	-0-					37
01	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	3			Y	-0-					37
*02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					37
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

RUSHING WELL #: 5 RRCID -> 203657 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6868 - 8584

10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					17
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					17
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					17
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					17
*02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					17
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PRICE, J.S. 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
10	5921	X	3069	-0-	-2852	-0-	3069	3			Y	-0-					2
11	5520	X	3103	-0-	-2417	-0-	3103	3			Y	-0-					2
12	4402	X	3081	-0-	-1321	-0-	3081	3			Y	-0-					2
01	3472	X	2688	-0-	-784	-0-	2688	3			Y	-0-					2
02	2884	X	2740	-0-	-144	-0-	2551	3	189	9	Y	172					174
03	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					174

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
10	2387	N	1940	-0-	-447	-0-	1898	3	42	9	Y	38					188
11	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2054	3	18	9	Y	16					204
12	2201	N	1863	-0-	-338	-0-	1862	3	1	9	Y	1					205
01	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2295	3	87	9	Y	79					284
02	1988	X	1789	-0-	-199	-0-	1771	3	18	9	Y	16	137	1			163
03	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					163

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
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					22
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					22
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					22
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					22
*02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					22
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 206243 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7382 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					77
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	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
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					78
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					78
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					78
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					78
*02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					78
03	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
10	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	3			N	-0-					157
11	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	3			N	-0-					157
12	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	3			N	-0-					157
01	3038	X	2942	-0-	-96	-0-	2942	3			N	-0-					157
*02	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3			N	-0-					157
03	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					157

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 207759 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6653 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
*02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
03	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
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
10	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
12	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
01	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
*02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
03	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
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			Y	-0-					103
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-					103
12	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			Y	-0-					103
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					103
*02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					103
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					103

WHIDDON GU WELL #: 1 RRCID -> 211630 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7016 - 8711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
12	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	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
*06	2790	X	2598	-0-	-192	-0-	2598	2			N	-0-	17	7			18
*07	2883	X	2509	-0-	-374	-0-	2509	2			N	-0-					18
*08	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			N	-0-					18
*09	2790	X	2668	-0-	-122	-0-	2668	2			N	-0-					18
*10	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-					18
*11	2790	X	2384	-0-	-406	-0-	2384	2			N	-0-					18
*12	2883	X	1736	-0-	-1147	-0-	1736	2			N	-0-					18
*01	2883	X	2627	-0-	-256	-0-	2627	2			N	-0-					18
*02	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					18
03	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					18

RUSHING WELL #: 7 RRCID -> 213826 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7963 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	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
10	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	3			N	-0-					37
11	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	3			N	-0-					37
12	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	3			N	-0-					37
01	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3232	3	7	9	N	6					43
*02	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2848	3	2	9	N	2					45
03	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					45

USA COURTNEY WELL #: 1 RRCID -> 216623 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 6642 - 8230

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
03	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

10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	15	3	22	9	Y	20					163
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					163
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					163
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					163
*02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					163
03	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

10	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					42
11	1350	N	1329	-0-	-21	-0-	1329	3			N	-0-					42
12	1395	N	1246	-0-	-149	-0-	1246	3			N	-0-					42
01	1333	N	1193	-0-	-140	-0-	1193	3			N	-0-					42
*02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					42
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 224530 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 8724

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5062	3	10	9	Y	9					19
11	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	5684	3	4	9	Y	4					23
12	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5776	3	6	9	Y	5					28
01	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	6057	3	8	9	Y	7					35
*02	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5622	3	3	9	Y	3					38
03	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					38

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 234714 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6251 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	T. A.		37	-0-	37	68	8	1	29	2	Y	-0-	2	7			45
*07	T. A.		68	-0-	68	136	15	1	53	2	Y	-0-					45
*08	309	N	173	-0-	-136	-0-	33	1	140	2	Y	-0-					45
*09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	84	1	399	2	Y	-0-					45
*10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	92	1	431	2	Y	-0-					45
*11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	131	1	555	2	Y	-0-					45
*12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	113	1	458	2	Y	-0-					45
*01	527	N	411	-0-	-116	-0-	80	1	331	2	Y	-0-					45
*02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	56	1	234	2	Y	-0-	28	1			17
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

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
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
*02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
03	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
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
*02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
03	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
*06	510	X	397	-0-	-113	-0-	397	3			Y	-0-	14	7			9
*07	496	X	362	-0-	-134	-0-	362	3			Y	-0-					9
*08	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	3			Y	-0-					9
*09	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	3			Y	-0-					9
*10	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	3			Y	-0-					9
*11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					9
*12	403	N	230	-0-	-173	-0-	230	3			Y	-0-					9
*01	341	N	275	-0-	-66	-0-	275	3			Y	-0-					9
02	364	X	244	-0-	-120	-0-	244	3			Y	-0-					9
03	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					9

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 236469 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 7767 - 8747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W. M. WELL #: 7 RRCID -> 239172 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6615 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	330	X	271	-0-	-59	-0-	271	3			Y	-0-	13	7			9
*07	341	X	310	-0-	-31	-0-	310	3			Y	-0-					9
*08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					9
*09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					9
*10	310	N	161	-0-	-149	-0-	161	3			Y	-0-					9
*11	330	N	284	-0-	-46	-0-	284	3			Y	-0-					9
*12	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			Y	-0-					9
*01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					9
*02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					9
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	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
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					100
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					100
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 5 RRCID -> 242037 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 6334 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	139	-0-	-171	-0-	139	3			N	-0-					25
11	240	N	89	-0-	-151	-0-	89	3			N	-0-					25
12	217	N	109	-0-	-108	-0-	109	3			N	-0-					25
01	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					25
*02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					25
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 6 RRCID -> 242889 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6528 - 8618

*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	81	7			78
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	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

10	6572	X	5188	-0-	-1384	-0-	5188	3			N	-0-					119
11	5970	X	5507	-0-	-463	-0-	5507	3			N	-0-					119
12	6076	X	4771	-0-	-1305	-0-	4768	3	3	9	N	3					122
01	6014	X	4731	-0-	-1283	-0-	4696	3	35	9	N	32					154
02	5124	X	4141	-0-	-983	-0-	4134	3	7	9	N	6	139	1			21
03	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					21

BROOKS ET AL WELL #: 5 RRCID -> 244140 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 6558 - 8656

10	3162	X	2269	-0-	-893	-0-	2265	3	4	9	N	4					132
11	3030	X	1492	-0-	-1538	-0-	1492	3			N	-0-					132
12	3162	X	1248	-0-	-1914	-0-	1248	3			N	-0-					132
01	3162	X	1165	-0-	-1997	-0-	1165	3			N	-0-					132
02	2856	X	896	-0-	-1960	-0-	896	3			N	-0-					132
03	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					132

SEMPRA ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 245141 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 6492 - 8553

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 11 RRCID -> 247850 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 6913 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					25
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					25
12	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	3			N	-0-					25
01	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					25
*02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					25
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 250838 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 6318 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	993	1	4645	2	Y	-0-					222
11	5070	X	4803	-0-	-267	-0-	919	1	3884	2	Y	-0-					222
*12	5580	X	4881	-0-	-699	-0-	963	1	3912	2	Y	5					227
							6	9									
*01	5580	X	4962	-0-	-618	-0-	968	1	3988	2	Y	5					232
							6	9									
02	4956	X	3205	-0-	-1751	-0-	620	1	2582	2	Y	3	145	1			90
							3	9									
03	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					90

FROST LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 254849 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6488 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 257029 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6462 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRESS, CHARLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257107 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 6446 - 8613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	7			85
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

WIENER ESTATE ET AL #3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257435 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6501 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	7657	X	6355	-0-	-1302	-0-	6333	3	22	9	N	20					143
11	7410	X	6376	-0-	-1034	-0-	6376	3			N	-0-					143
12	7440	X	5933	-0-	-1507	-0-	5924	3	9	9	N	8					151
01	7440	X	5883	-0-	-1557	-0-	5873	3	10	9	N	9					160
02	6468	X	5443	-0-	-1025	-0-	5432	3	11	9	N	10	137	1			33
03	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT					33

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 262385 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 6478 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	6293	X	2614	-0-	-3679	-0-	2613	3	1	9	N	1					133
11	6000	X	2337	-0-	-3663	-0-	2337	3			N	-0-					133
12	5952	X	2028	-0-	-3924	-0-	2028	3			N	-0-					133
01	5952	X	1911	-0-	-4041	-0-	1911	3			N	-0-					133
02	4452	X	1677	-0-	-2775	-0-	1652	3	25	9	N	23	92	1			64
03	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-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
10	7409	X	4829	-0-	-2580	-0-	4829	3			N	-0-					99
11	7170	X	5142	-0-	-2028	-0-	5142	3			N	-0-					99
12	5642	X	5110	-0-	-532	-0-	5110	3			N	-0-					99
01	5642	X	5354	-0-	-288	-0-	5354	3			N	-0-					99
02	4872	X	4657	-0-	-215	-0-	4653	3	4	9	N	4	90	1			13
03	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					13

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 265851 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6650 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					4
11	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	2			N	-0-					4
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					4
01	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	2			N	-0-					4
*02	84	N	55	-0-	-29	-0-	55	2			N	-0-					4
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					4

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
MAY UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 255922 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10504 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 4 RRCID -> 044459 COMPL. DATE 06/07/1968 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6299 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	306	-0-	-4	-0-	14	1	292	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	270	-0-	-30	-0-	12	1	258	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	254	-0-	-56	-0-	12	1	242	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	243	-0-	-67	-0-	13	1	230	2	Y	-0-					-0-
*02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	12	1	225	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	14	1	234	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
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	Y	-0-					-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	Y	-0-					-0-
*02	112	N	110	-0-	-2	-0-	6	1	104	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049747 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 6285 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	39	1	801	2	Y	-0-					-0-
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	33	1	711	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	936	-0-	-25	-0-	46	1	890	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	793	-0-	-44	-0-	44	1	749	2	Y	-0-					-0-
*02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	39	1	714	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	709	-0-	-128	-0-	40	1	669	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
10	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	92	1	1875	2	Y	-0-					-0-
11	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	50	1	1057	2	Y	-0-					-0-
12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	60	1	1167	2	Y	-0-					-0-
01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	42	1	724	2	Y	-0-					-0-
*02	1036	N	641	-0-	-395	-0-	33	1	608	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	828	-0-	-412	-0-	46	1	782	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
CHILDRESS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 113888 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6516 - 7907

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 125145 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6435 - 7230

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 6 RRCID -> 126648 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6559 - 8612

10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					-0-
12	186 N	114	-0-	-72	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					-0-
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	Y	-0-					-0-
*02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	2	Y	-0-					-0-
03	124 N	102	-0-	-22	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. -C- WELL #: 7 RRCID -> 128248 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7512 - 8556

10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	16	1	311	2	Y	-0-					-0-
11	270 N	179	-0-	-91	-0-	8	1	171	2	Y	-0-					-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	22	1	380	2	Y	-0-					-0-
*02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	19	1	357	2	Y	-0-					-0-
*03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 8 RRCID -> 129208 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6398 - 8568

10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	27	1	554	2	Y	-0-					-0-
11	531 N	531	-0-	-0-	-0-	24	1	507	2	Y	-0-					-0-
12	558 N	524	-0-	-34	-0-	26	1	498	2	Y	-0-					-0-
01	558 N	512	-0-	-46	-0-	29	1	483	2	Y	-0-					-0-
*02	476 N	468	-0-	-8	-0-	24	1	444	2	Y	-0-					-0-
03	527 N	485	-0-	-42	-0-	27	1	458	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

10	310 N	258	-0-	-52	-0-	12	1	246	2	Y	-0-					-0-
11	270 N	227	-0-	-43	-0-	11	1	216	2	Y	-0-					-0-
12	279 N	265	-0-	-14	-0-	13	1	252	2	Y	-0-					-0-
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	16	1	275	2	Y	-0-					-0-
*02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	14	1	264	2	Y	-0-					-0-
*03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	16	1	276	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

10	961 N	854	-0-	-107	-0-	40	1	814	2	Y	-0-					-0-
11	930 N	707	-0-	-223	-0-	32	1	675	2	Y	-0-					-0-
12	961 N	510	-0-	-451	-0-	25	1	485	2	Y	-0-					-0-
01	868 N	592	-0-	-276	-0-	33	1	559	2	Y	-0-					-0-
*02	672 N	655	-0-	-17	-0-	34	1	621	2	Y	-0-					-0-
*03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	33	1	553	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
CHILDRESS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 130861 COMPL. DATE 04/23/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6570 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	317	-0-	-117	-0-	15	1	302	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	312	-0-	-48	-0-	14	1	298	2	Y	-0-					-0-
12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	59	1	1145	2	Y	-0-					-0-
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	42	1	714	2	Y	-0-					-0-
*02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	27	1	439	2	Y	-0-					-0-
*03	1209	N	708	-0-	-501	-0-	38	1	670	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 4A RRCID -> 131088 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7928 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	51	1	1015	2	Y	-0-					-0-
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	35	1	752	2	Y	-0-					-0-
12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	45	1	878	2	Y	-0-					-0-
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	48	1	821	2	Y	-0-					-0-
*02	644	N	583	-0-	-61	-0-	30	1	553	2	Y	-0-					-0-
*03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	42	1	715	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 10 RRCID -> 131447 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6280 - 7481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	105	1	2123	2	Y	-0-					11
11	1980	N	1957	-0-	-23	-0-	88	1	1869	2	Y	-0-					11
12	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	103	1	1998	2	Y	-0-					11
01	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	115	1	1966	2	Y	-0-					11
*02	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	100	1	1829	2	Y	-0-					11
03	2108	N	2004	-0-	-104	-0-	112	1	1892	2	Y	-0-					11

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 11 RRCID -> 131494 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6562 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	N	2123	-0-	-295	-0-	100	1	2023	2	Y	-0-					36
11	2340	N	2016	-0-	-324	-0-	91	1	1925	2	Y	-0-					36
12	2387	N	1886	-0-	-501	-0-	93	1	1793	2	Y	-0-					36
01	2108	N	2037	-0-	-71	-0-	112	1	1925	2	Y	-0-					36
*02	1792	N	1023	-0-	-769	-0-	53	1	970	2	Y	-0-					36
03	1891	N	1143	-0-	-748	-0-	64	1	1079	2	Y	-0-					36

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
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	325	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	222	-0-	-18	-0-	10	1	212	2	Y	-0-					-0-
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	12	1	223	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	249	-0-	-92	-0-	14	1	235	2	Y	-0-					-0-
*02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	11	1	198	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	205	-0-	-43	-0-	11	1	194	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
10	434	N	207	-0-	-227	-0-	10	1	197	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	186	-0-	-234	-0-	8	1	178	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	133	-0-	-270	-0-	6	1	127	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	126	-0-	-91	-0-	7	1	119	2	Y	-0-					-0-
*02	168	N	104	-0-	-64	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	103	-0-	-21	-0-	6	1	97	2	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
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
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	8	1	171	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	217	N	149	-0-	-68	-0-	8	1	141	2	Y	-0-					-0-
*02	168	N	139	-0-	-29	-0-	7	1	132	2	Y	-0-					-0-
*03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	137	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
10	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	87	1	1760	2	Y	-0-					-0-
11	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	62	1	1305	2	Y	-0-					-0-
12	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	66	1	1274	2	Y	-0-					-0-
01	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	60	1	1029	2	Y	-0-					-0-
*02	1400	X	1217	-0-	-183	-0-	63	1	1154	2	Y	-0-					-0-
03	1550	X	1049	-0-	-501	-0-	58	1	991	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
10	2728	X	2592	-0-	-136	-0-	122	1	2470	2	Y	-0-					-0-
11	2610	X	2156	-0-	-454	-0-	97	1	2059	2	Y	-0-					-0-
12	2697	X	2294	-0-	-403	-0-	113	1	2181	2	Y	-0-					-0-
01	2666	X	2205	-0-	-461	-0-	122	1	2083	2	Y	-0-					-0-
*02	2016	N	1959	-0-	-57	-0-	101	1	1858	2	Y	-0-					-0-
03	2294	N	2251	-0-	-43	-0-	126	1	2125	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 3 RRCID -> 153014 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6596 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	266	1	5372	2	Y	-0-					-0-
11	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	204	1	4317	2	Y	-0-					-0-
12	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	251	1	4851	2	Y	-0-					-0-
01	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	259	1	4457	2	Y	-0-					-0-
*02	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	246	1	4507	2	Y	-0-					-0-
*03	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	288	1	4884	2	Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 4ST RRCID -> 158529 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6262 - 8529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4402	X	3801	-0-	-601	-0-	178 24	1 9	3599	2	Y	22					46
11	4260	X	2793	-0-	-1467	-0-	125 19	1 9	2649	2	Y	17					63
12	4402	X	3051	-0-	-1351	-0-	151	1	2900	2	Y	-0-					63
01	4216	X	3064	-0-	-1152	-0-	168 21	1 9	2875	2	Y	19	32	1			50
*02	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	205 25	1 9	3759	2	Y	23	30	1			43
*03	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	322 40	1 9	5452	2	Y	36	67	1			12

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158973 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6319 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	238	1	4812	2	Y	-0-					-0-
11	4740	X	4007	-0-	-733	-0-	181	1	3826	2	Y	-0-					-0-
12	5053	X	4855	-0-	-198	-0-	239	1	4616	2	Y	-0-					-0-
01	5053	X	4808	-0-	-245	-0-	265	1	4543	2	Y	-0-					-0-
*02	4536	X	4455	-0-	-81	-0-	231	1	4224	2	Y	-0-					-0-
*03	5022	X	4685	-0-	-337	-0-	261	1	4424	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	367	1	7417	2	Y	43					205
							47	9									
11	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	339	1	7183	2	Y	44					249
							48	9									
12	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	383	1	7395	2	Y	10					259
							11	9									
01	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	446	1	7655	2	Y	47	76	1			230
							52	9									
*02	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	406	1	7428	2	Y	43	75	1			198
							47	9									
*03	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	456	1	7712	2	Y	48	126	1			120
							53	9									

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165212 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 7853 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	35	1	690	2	Y	-0-					-0-
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	33	1	699	2	Y	-0-					-0-
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	32	1	624	2	Y	-0-					-0-
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	34	1	594	2	Y	-0-					-0-
*02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	32	1	589	2	Y	-0-					-0-
*03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	36	1	605	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 6 RRCID -> 166216 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7194 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	51	1	1026	2	Y	-0-					-0-
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	27	1	570	2	Y	-0-					-0-
12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	53	1	1024	2	Y	-0-					-0-
01	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	93	1	1600	2	Y	-0-					-0-
*02	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	88	1	1612	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	544	-0-	-448	-0-	30	1	514	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 5 RRCID -> 167937 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7132 - 8411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	93	1	1873	2	Y	-0-					12
11	1560	N	1549	-0-	-11	-0-	70	1	1479	2	Y	-0-					12
12	1891	N	1524	-0-	-367	-0-	75	1	1449	2	Y	-0-					12
01	1953	N	1620	-0-	-333	-0-	89	1	1531	2	Y	-0-					12
*02	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	79	1	1452	2	Y	-0-					12
03	1519	N	1005	-0-	-514	-0-	56	1	949	2	Y	-0-					12

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 168252 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6306 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18786	X	17259	-0-	-1527	-0-	812	1	16447	2	Y	-0-					-0-
11	17910	X	14312	-0-	-3598	-0-	646	1	13666	2	Y	-0-					-0-
12	18166	X	16415	-0-	-1751	-0-	808	1	15607	2	Y	-0-					-0-
01	18166	X	16121	-0-	-2045	-0-	887	1	15234	2	Y	-0-					-0-
*02	15820	X	14816	-0-	-1004	-0-	767	1	14049	2	Y	-0-					-0-
*03	17267	X	15213	-0-	-2054	-0-	848	1	14365	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 7 RRCID -> 168968 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6348 - 8346

10	8277	X	8059	-0-	-218	-0-	379	1	7680	2	Y	-0-					-0-
11	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	371	1	7855	2	Y	-0-					-0-
12	8184	X	7770	-0-	-414	-0-	382	1	7388	2	Y	-0-					-0-
01	8060	X	7820	-0-	-240	-0-	430	1	7390	2	Y	-0-					-0-
*02	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	378	1	6916	2	Y	-0-					-0-
03	8029	X	7316	-0-	-713	-0-	408	1	6908	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 6 RRCID -> 169246 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6586 - 8118

10	186	N	179	-0-	-7	-0-	9	1	170	2	Y	-0-					-0-
11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	63	1	1324	2	Y	-0-					-0-
12	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	64	1	1226	2	Y	-0-					-0-
01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	71	1	1211	2	Y	-0-					-0-
*02	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	60	1	1108	2	Y	-0-					-0-
*03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	66	1	1120	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 14 RRCID -> 183793 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6845 - 8557

10	3689	X	3040	-0-	-649	-0-	143	1	2897	2	Y	-0-					-0-
11	3570	X	2652	-0-	-918	-0-	119	1	2533	2	Y	-0-					-0-
12	3689	X	2924	-0-	-765	-0-	144	1	2780	2	Y	-0-					-0-
01	3689	X	2841	-0-	-848	-0-	156	1	2685	2	Y	-0-					-0-
*02	3024	X	2887	-0-	-137	-0-	149	1	2738	2	Y	-0-					-0-
03	3038	X	2597	-0-	-441	-0-	145	1	2452	2	Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 6 RRCID -> 185877 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6257 - 8518

10	5363	X	5230	-0-	-133	-0-	246	1	4984	2	Y	-0-					-0-
11	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	201	1	4258	2	Y	-0-					-0-
12	6262	X	5541	-0-	-721	-0-	272	1	5269	2	Y	-0-					-0-
01	6262	X	5542	-0-	-720	-0-	305	1	5237	2	Y	-0-					-0-
*02	5404	X	4967	-0-	-437	-0-	257	1	4710	2	Y	-0-					-0-
03	5549	X	5301	-0-	-248	-0-	296	1	5005	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 8A RRCID -> 194912 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6360 - 8549

10	1732	N	801	-0-	-931	-0-	38	1	763	2	Y	-0-					-0-
11	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	127	1	2690	2	Y	-0-					-0-
12	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	183	1	3539	2	Y	-0-					-0-
01	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	180	1	3101	2	Y	-0-					-0-
*02	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	168	1	3080	2	Y	-0-					-0-
*03	3441	X	1840	-0-	-1601	-0-	103	1	1737	2	Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 7 RRCID -> 222760 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 6776 - 8493

10	3100	N	3380	-0-	280	711	159	1	3221	2	Y	-0-					37
11	3000	N	2955	-0-	-45	666	133	1	2822	2	Y	-0-					37
12	2387	X	1707	-0-	-680	-0-	84	1	1623	2	Y	-0-					37
01	2387	X	847	-0-	-1540	-0-	46	1	801	2	Y	-0-					37
*02	2380	X	1024	-0-	-1356	-0-	53	1	971	2	Y	-0-					37
03	2635	X	855	-0-	-1780	-0-	48	1	807	2	Y	-0-					37

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 223131 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7626 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	N	1167	-0-	-1065	-0-	55	1	1112	2	Y	-0-					16
11	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	125	1	2662	2	Y	-0-					16
12	3100	N	4140	-0-	1040	1040	204	1	3936	2	Y	-0-					16
01	3100	N	4606	-0-	1506	2546	254	1	4352	2	Y	-0-					16
*02	2800	N	3444	-0-	644	3190	178	1	3266	2	Y	-0-					16
*03	6468	X	3278	-0-	-3190	-0-	183	1	3095	2	Y	-0-					16

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 15 RRCID -> 224623 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6992 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3084	N	3022	-0-	-62	-0-	142	1	2880	2	Y	-0-					-0-
11	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	120	1	2523	2	Y	-0-					-0-
12	2697	X	1527	-0-	-1170	-0-	75	1	1452	2	Y	-0-					-0-
01	2697	X	758	-0-	-1939	-0-	42	1	716	2	Y	-0-					-0-
*02	1876	X	916	-0-	-960	-0-	47	1	869	2	Y	-0-					-0-
*03	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	222	1	3761	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 225029 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 6312 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	355	1	7191	2	Y	24					24
							26	9									
11	6390	X	6177	-0-	-213	-0-	278	1	5876	2	Y	21					45
							23	9									
12	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	409	1	7904	2	Y	7					52
							8	9									
01	11160	X	11160	-0-	-0-	-0-	612	1	10506	2	Y	38	48	1			42
							42	9									
*02	11847	X	11847	-0-	-0-	-0-	611	1	11194	2	Y	38	60	1			20
							42	9									
*03	12694	X	12694	-0-	-0-	-0-	702	1	11893	2	Y	90	110	1			-0-
							99	9									

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 16 RRCID -> 225478 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6417 - 7813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3844	X	3692	-0-	-152	-0-	174	1	3518	2	Y	-0-					-0-
11	3720	X	3570	-0-	-150	-0-	161	1	3409	2	Y	-0-					-0-
12	3844	X	3457	-0-	-387	-0-	170	1	3287	2	Y	-0-					-0-
01	3689	X	3395	-0-	-294	-0-	187	1	3208	2	Y	-0-					-0-
*02	3192	X	2090	-0-	-1102	-0-	108	1	1982	2	Y	-0-					-0-
*03	3534	X	2107	-0-	-1427	-0-	118	1	1989	2	Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 3 RRCID -> 226475 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6431 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	79	-0-	-386	-0-	3	1	76	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	133	-0-	-497	-0-	6	1	127	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	322	-0-	-19	-0-	16	1	306	2	Y	-0-					-0-
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	19	1	317	2	Y	-0-					-0-
*02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	19	1	341	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	218	-0-	-92	-0-	12	1	206	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232928 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 7852 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	45	1	930	2	Y	-0-					-0-
11	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	45	1	965	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	819	-0-	-49	-0-	41	1	778	2	Y	-0-					-0-
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	48	1	826	2	Y	-0-					-0-
*02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	55	1	1007	2	Y	-0-					-0-
*03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	53	1	894	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 17 RRCID -> 233711 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 6548 - 8573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9920	X	9335	-0-	-585	-0-	440	1	8895	2	Y	-0-					-0-
11	9480	X	8551	-0-	-929	-0-	385	1	8166	2	Y	-0-					-0-
12	9548	X	8911	-0-	-637	-0-	439	1	8472	2	Y	-0-					-0-
01	9455	X	8664	-0-	-791	-0-	477	1	8187	2	Y	-0-					-0-
*02	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	448	1	8209	2	Y	-0-					-0-
*03	9331	X	8927	-0-	-404	-0-	498	1	8429	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 18 RRCID -> 234857 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7756 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	11	1	235	2	Y	-0-					-0-
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	217	-0-	-31	-0-	10	1	207	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	229	-0-	-19	-0-	13	1	216	2	Y	-0-					-0-
*02	196	N	169	-0-	-27	-0-	9	1	160	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	100	-0-	-117	-0-	6	1	94	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 9 RRCID -> 235208 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6822 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	377	1	7632	2	Y	5					38
							6	9									
11	7710	X	7153	-0-	-557	-0-	323	1	6826	2	Y	4					42
							4	9									
12	7967	X	6890	-0-	-1077	-0-	339	1	6551	2	Y	-0-					42
01	8029	X	5634	-0-	-2395	-0-	310	1	5320	2	Y	4	7	1			39
							4	9									
*02	7084	X	5693	-0-	-1391	-0-	294	1	5395	2	Y	4	5	1			38
							4	9									
03	7843	X	6568	-0-	-1275	-0-	366	1	6198	2	Y	4	10	1			32
							4	9									

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
10	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	197	1	4003	2	Y	-0-					-0-
11	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	176	1	3716	2	Y	-0-					-0-
12	3999	X	3730	-0-	-269	-0-	183	1	3547	2	Y	-0-					-0-
01	3999	X	3314	-0-	-685	-0-	183	1	3131	2	Y	-0-					-0-
*02	3612	X	2978	-0-	-634	-0-	154	1	2824	2	Y	-0-					-0-
03	3999	X	2723	-0-	-1276	-0-	152	1	2571	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
10	3906	X	2286	-0-	-1620	-0-	108	1	2178	2	Y	-0-					-0-
11	3780	X	1200	-0-	-2580	-0-	54	1	1146	2	Y	-0-					-0-
12	3441	X	1550	-0-	-1891	-0-	76	1	1474	2	Y	-0-					-0-
01	2294	X	1144	-0-	-1150	-0-	63	1	1081	2	Y	-0-					-0-
*02	2072	X	868	-0-	-1204	-0-	45	1	823	2	Y	-0-					-0-
03	2294	X	1117	-0-	-1177	-0-	62	1	1055	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
10	1934	X	1015	-0-	-919	-0-	48	1	967	2	Y	-0-					-0-
11	674	X	674	-0-	-0-	-0-	30	1	644	2	Y	-0-					-0-
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	30	1	571	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	124	-0-	-899	-0-	7	1	117	2	Y	-0-					-0-
*02	616	N	132	-0-	-484	-0-	7	1	125	2	Y	-0-					-0-
*03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
10	3565	X	2727	-0-	-838	-0-	128	1	2599	2	Y	-0-					32
11	3150	X	2264	-0-	-886	-0-	102	1	2162	2	Y	-0-					32
12	3348	X	2388	-0-	-960	-0-	118	1	2270	2	Y	-0-					32
01	3348	X	2416	-0-	-932	-0-	133	1	2283	2	Y	-0-					32
*02	2380	X	2203	-0-	-177	-0-	114	1	2089	2	Y	-0-					32
03	2635	X	2322	-0-	-313	-0-	129	1	2193	2	Y	-0-					32

PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 10 RRCID -> 244858 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6299 - 8612

10	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	354	1	7185	2	Y	4					29
							4	9									
11	7290	X	5258	-0-	-2032	-0-	237	1	5018	2	Y	3					32
							3	9									
12	7533	X	4850	-0-	-2683	-0-	239	1	4611	2	Y	-0-					32
01	7533	X	4607	-0-	-2926	-0-	254	1	4351	2	Y	2	4	1			30
							2	9									
*02	6104	X	5183	-0-	-921	-0-	268	1	4912	2	Y	3	4	1			29
							3	9									
*03	6758	X	5836	-0-	-922	-0-	325	1	5508	2	Y	3	7	1			25
							3	9									

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 276202 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 11531 PERF. 6330 - 7926

10	8773	X	8319	-0-	-454	-0-	391	1	7928	2	Y	-0-					-0-
11	8670	X	6829	-0-	-1841	-0-	308	1	6521	2	Y	-0-					-0-
12	8959	X	7399	-0-	-1560	-0-	364	1	7035	2	Y	-0-					-0-
01	8990	X	7586	-0-	-1404	-0-	418	1	7168	2	Y	-0-					-0-
*02	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	377	1	6909	2	Y	-0-					-0-
*03	7781	X	7553	-0-	-228	-0-	421	1	7132	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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	3565	X	2862	-0-	-703	-0-	2837	2	25	9	Y	23					81
11	3120	X	2477	-0-	-643	-0-	2474	2	3	9	Y	3					84
12	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3657	2	45	9	Y	41					125
01	3565	X	2858	-0-	-707	-0-	2841	2	17	9	Y	15					140
02	3220	X	2530	-0-	-690	-0-	2486	2	44	9	Y	40					180
03	3689	X	2526	-0-	-1163	-0-	2526	2			Y	-0-					180

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
10	992	N	968	-0-	-24	-0-	946	2	22	9	Y	20					20
11	1050	N	828	-0-	-222	-0-	825	2	3	9	Y	3					23
12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1219	2	8	9	Y	7					30
01	961	N	958	-0-	-3	-0-	947	2	11	9	Y	10					40
02	1064	X	835	-0-	-229	-0-	829	2	6	9	Y	5					45
03	1240	X	842	-0-	-398	-0-	842	2			Y	-0-					45

HECKMANN WATER RESOURCES CORP. 370648
PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 2 RRCID -> 053233 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 4900 - 5100

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHILDRESS, ED HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 108778 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5026 - 5070

10	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DAVIS SWD WELL #: 3 RRCID -> 124892 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7689 - 7693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	551	N	551	-0-	-0-	-0-	16 22	1 9	513	3	N	20	147	1			12
11	1380	N	751	-0-	-629	-0-	23	1	728	3	N	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	36	1	1148	3	N	-0-					12
02	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	73	1	2356	3	N	-0-					12
*03	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	79	1	2561	3	N	-0-					12

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
IRISH, B. WELL #: 1 RRCID -> 213859 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6517 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
03		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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRIASSIC) 46597 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251154 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11531 PERF.11451 - 11457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-
03	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
10	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1789	3	6	9	Y	5					10
11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1450	3	6	9	Y	5					15
12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1176	3	6	9	Y	5					20
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	608	3	4	9	Y	4					24
*02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	960	3	3	9	Y	3					27
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

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
10	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2395	3	30	9	Y	27	29	1			19
11	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2210	3	11	9	Y	10	23	1			6
12	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2448	3	9	9	Y	8	9	1			5
01	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2064	3	11	9	Y	10	9	1			6
*02	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1838	3	6	9	Y	5	6	1			5
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
10	447	X	447	-0-	-0-	-0-	419	3	28	9	Y	25	20	1			18
11	390	X	382	-0-	-8	-0-	357	3	25	9	Y	23	27	1			14
12	403	X	101	-0-	-302	-0-	88	3	13	9	Y	12	18	1			8
01	434	X	324	-0-	-110	-0-	304	3	20	9	Y	18	15	1			11
*02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	66	3	7	9	Y	6	12	1			5
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			Y	-0-					2
11	150	N	52	-0-	-98	-0-	52	3			Y	-0-					2
12	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	3			Y	-0-					2
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

PRESTON-HART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219767 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 6334 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					38
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					38
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					38
01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					38
*02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	211	3	4	9	N	4					42
03	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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
R & M FARMS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222248 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 6420 - 7627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	1741	-0-	-88	-0-	1741	3			N	-0-					90
11	1890	N	1888	-0-	-2	-0-	1888	3			N	-0-					90
12	1860	N	1733	-0-	-127	-0-	1733	3			N	-0-					90
01	1736	N	1612	-0-	-124	-0-	1612	3			N	-0-					90
*02	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					90
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

SMITH-PRICE ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 223124 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 6358 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					45
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

R & M FARMS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 224192 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7087 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXSHEER WELL #: 3 RRCID -> 234203 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 6427 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

R & M FARMS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254122 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6488 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
WIENER ESTATE ET AL "X" WELL #: 2 T RRCID -> 219335 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6272 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	X	1013	-0-	-320	-0-	1011	2	2	9	N	2					52
11	1290	X	911	-0-	-379	-0-	886	2	25	9	N	23					75
12	1333	X	872	-0-	-461	-0-	807	2	65	9	N	59					134
01	1085	X	981	-0-	-104	-0-	981	2			N	-0-					134
02	840	N	762	-0-	-78	-0-	761	2	1	9	N	1	1	8			134
*03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	836	2	235	9	N	214	132	1			216

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BLOUNT WELL #: 3 RRCID -> 127809 COMPL. DATE 05/18/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6462 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOUNT WELL #: 4 RRCID -> 129660 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7177 - 7188

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TEXAS LAND & PETRO CO., LLC 846651
LEGGETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222668 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8913 PERF. 6450 - 6570

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317
YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239166 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 6493 - 8262

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN, WEST (SLIGO) //CONT.// 46609 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIGH ROLLER WELLS, L.L.C. 385669
HIGH ROLLER SHELBY SWD WELL #: 1 RRCID -> 259266 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3250 - 3700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 1 C RRCID -> 111275 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 6442 - 8744

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

10	10 #	8	-0-	-2	-0-	8	2				N	-0-					47
11	11 #	9	-0-	-2	-0-	9	2				N	-0-					47
12	11 #	9	-0-	-2	-0-	9	2				N	-0-					47
01	11 #	9	-0-	-2	-0-	9	2				N	-0-					47
02	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2				N	-0-					47
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2				N	-0-					47

JONESVILLE (TRAVIS PEAK 5940) 47215 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
JONESVILLE A WELL #: 4 RRCID -> 223444 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 5892 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	1			22
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

JONESVILLE (TRAVIS PEAK 7400) 47215 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
JONESVILLE WELL #: 21 RRCID -> 123807 COMPL. DATE 03/14/1987 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7396 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	16	1	379	2	N	-0-					10
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	15	1	393	2	N	-0-					10
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	16	1	347	2	N	-0-					10
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	16	1	436	2	N	-0-					10
*02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	14	1	323	2	N	-0-					10
*03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	16	1	360	2	N	-0-					10

JOAQUIN (RODESSA) 47255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
DAVIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 229119 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 5255 PERF. 5089 - 5095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03		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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	70	7			-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (RODESSA) //CONT.// 47255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BOWLES ENERGY, INC. 084097
POWDRILL WELL #: 1 RRCID -> 226546 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 5099 - 5105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 232628 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 5206 PERF. 5105 - 5112

10	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					9
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

JOSSAC (PETTIT) 47342 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 130786 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6460 - 6510

10	DLQ G-10		470	-0-	470	1359	14 3	1 9	453	3	Y	3					3
11	1746	N	387	-0-	-1359	-0-	12 2	1 9	373	3	Y	2					5
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	11 2	1 9	346	3	Y	2					7
01	372	N	302	-0-	-70	-0-	9 2	1 9	291	3	Y	2					9
02	336	N	303	-0-	-33	-0-	9 1	1 9	293	3	Y	1	10	1			-0-
*03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	13 11	1 9	433	3	Y	10	10	1			-0-

KASON DRAKE (PETTET UPPER B) 48195 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
TEXLA OPERATING COMPANY 849732
COWHERD WELL #: 1 RRCID -> 129107 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5835 - 5838

10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/14/2017 - P/A 12/14/17

ASHLEY, PEGGY WELL #: 1 RRCID -> 129114 COMPL. DATE 10/05/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5806 - 5816

10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2017 - P/A 12/21/17

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
10	5208	X	1524	-0-	-3684	-0-	671	1	849	2	N	4					174
							4	9									
11	5040	X	2768	-0-	-2272	-0-	2768	2			N	-0-	2	7			172
12	5208	X	4982	-0-	-226	-0-	4982	2			N	-0-					172
01	4433	X	3927	-0-	-506	-0-	3926	2	1	9	N	1	155	1			18
02	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			N	-0-					18
03	4991	X	4200	-0-	-791	-0-	4200	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
10	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	1314	1	1619	2	N	20					50
							22	9									
11	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	2298	2	28	9	N	25					75
12	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	2119	2	8	9	N	7					82
01	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					82
02	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-					82
*03	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					82

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	215	7			35
12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					35
01	3100	N	3949	-0-	849	849	3949	2			N	-0-					35
02	2800	N	5451	-0-	2651	3500	5451	2			N	-0-					35
*03	3100	N	4161	-0-	1061	4561	4161	2			N	-0-					35

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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURGESS WELL #: 1H RRCID -> 223263 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8218 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					126
11	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					126
12	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					126
01	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					126
02	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					126
*03	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					126

LEHMANN WELL #: 1H RRCID -> 231309 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8031 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	2			N	-0-					57
11	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2			N	-0-					57
12	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2			N	-0-					57
01	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			N	-0-					57
02	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			N	-0-					57
*03	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	2			N	-0-					57

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
CHANDLER WELL #: 2H RRCID -> 236513 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8308 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					26
11	1950	N	1767	-0-	-183	-0-	1767	2			N	-0-					26
12	1736	N	1589	-0-	-147	-0-	1589	2			N	-0-					26
01	2387	N	1956	-0-	-431	-0-	1956	2			N	-0-					26
02	1652	N	1350	-0-	-302	-0-	1350	2			N	-0-					26
*03	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1953	2	8	9	N	7					33

RIPPY OIL COMPANY 712938
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 222437 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8300 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BERT WELL #: 1H RRCID -> 231578 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8109 - 14365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	2963	-0-	-75	-0-	596	1	2367	2	N	-0-					45
11	2940	X	2103	-0-	-837	-0-	405	1	1698	2	N	-0-					45
12	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	596	1	2839	2	N	-0-					45
01	3100	X	2284	-0-	-816	-0-	438	1	1811	2	N	32					77
							35	9									
02	2800	X	2292	-0-	-508	-0-	466	1	1826	2	N	-0-					77
03	3441	X	2439	-0-	-1002	-0-	500	1	1939	2	N	-0-					77

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
10	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	901	1	3580	2	N	-0-					37
11	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	991	1	4151	2	N	-0-					37
12	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	946	1	4504	2	N	-0-					37
01	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	1183	1	4878	2	N	36					73
							40	9									
02	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	1046	1	4119	2	N	2					75
							2	9									
*03	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	1211	1	4690	2	N	-0-					75

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
10	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	196	1	4745	2	N	8					164
							9	9									
11	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	165	1	3897	2	N	17					181
							19	9									
12	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	125	1	3125	2	N	10					191
							11	9									
01	3069	X	2616	-0-	-453	-0-	95	1	2518	2	N	3					194
							3	9									
02	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	128	1	3302	2	N	-0-					194
*03	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	250	1	5580	2	N	7					201
							8	9									

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
CRAZY HORSE WELL #: 1 RRCID -> 182208 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8260 - 14748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	354	1	4000	2	N	-0-					119
11	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	290	1	3451	2	N	-0-					119
12	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	222	1	3149	2	N	-0-					119
01	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	287	1	2940	2	N	-0-					119
02	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	255	1	3419	2	N	7					126
							8	9									
*03	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	327	1	4084	2	N	7					133
							8	9									

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
10	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	106	1	2564	2	N	-0-					76
11	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	106	1	2508	2	N	-0-					76
12	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	118	1	2944	2	N	-0-					76
01	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	137	1	3624	2	N	-0-					76
02	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	66	1	1716	2	N	-0-					76
*03	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	90	1	2000	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
10	7316	X	7200	-0-	-116	-0-	285	1	6915	2	N	-0-					117
11	7080	X	6302	-0-	-778	-0-	256	1	6046	2	N	-0-					117
12	7471	X	6886	-0-	-585	-0-	264	1	6614	2	N	7					124
							8	9									
01	7471	X	6808	-0-	-663	-0-	248	1	6552	2	N	7					131
							8	9									
02	6748	X	6668	-0-	-80	-0-	248	1	6412	2	N	7					138
							8	9									
03	7192	X	7169	-0-	-23	-0-	308	1	6853	2	N	7					145
							8	9									

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
10	5053	X	4439	-0-	-614	-0-	176	1	4257	2	N	5					30
							6	9									
11	4590	X	4377	-0-	-213	-0-	177	1	4197	2	N	3					33
							3	9									
12	4588	X	4407	-0-	-181	-0-	169	1	4236	2	N	2					35
							2	9									
01	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	194	1	5122	2	N	5					40
							6	9									
02	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	161	1	4177	2	N	-0-					40
*03	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	201	1	4486	2	N	-0-					40

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
10	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	255	1	2882	2	N	8					150
							9	9									
11	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	280	1	3326	2	N	10					160
							11	9									
12	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	174	1	2466	2	N	-0-					160
01	2480	X	1301	-0-	-1179	-0-	116	1	1185	2	N	-0-					160
02	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	297	1	3988	2	N	-0-					160
*03	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	247	1	3083	2	N	-0-					160

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
MEDICINE MAN WELL #: 1 RRCID -> 205678 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8285 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	2833	-0-	-546	-0-	112	1	2715	2	N	5					184
							6	9									
11	3270	X	2841	-0-	-429	-0-	115	1	2726	2	N	-0-	180	1			4
12	3379	X	3087	-0-	-292	-0-	119	1	2968	2	N	-0-					4
01	3379	X	2849	-0-	-530	-0-	104	1	2745	2	N	-0-					4
02	2828	X	2503	-0-	-325	-0-	93	1	2410	2	N	-0-					4
*03	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	148	1	3289	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
10	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	117	1	2838	2	N	-0-					128
11	2400	X	2239	-0-	-161	-0-	91	1	2148	2	N	-0-					128
12	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	145	1	3630	2	N	-0-					128
01	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	122	1	3223	2	N	-0-					128
02	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	113	1	2913	2	N	-0-					128
*03	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	111	1	2463	2	N	-0-					128

TWO STRIKE WELL #: 1 RRCID -> 206900 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8325 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4216	X	4166	-0-	-50	-0-	165	1	3998	2	N	3					123
							3	9									
11	4080	X	3740	-0-	-340	-0-	152	1	3585	2	N	3					126
							3	9									
12	4216	X	3874	-0-	-342	-0-	149	1	3719	2	N	5					131
							6	9									
01	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	171	1	4508	2	N	-0-					131
02	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	157	1	4049	2	N	2					133
							2	9									
*03	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	187	1	4174	2	N	-0-					133

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
10	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	163	1	3951	2	N	-0-					27
11	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	169	1	3989	2	N	-0-					27
12	3782	X	3769	-0-	-13	-0-	145	1	3624	2	N	-0-					27
01	3782	X	3648	-0-	-134	-0-	133	1	3515	2	N	-0-					27
02	3416	X	3248	-0-	-168	-0-	121	1	3127	2	N	-0-					27
*03	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	187	1	4167	2	N	-0-					27

DANCING CLOUD WELL #: 1 RRCID -> 208442 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8333 - 14280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	168	1	4066	2	N	2					124
							2	9									
11	4020	X	3982	-0-	-38	-0-	162	1	3820	2	N	-0-					124
12	4123	X	3982	-0-	-141	-0-	153	1	3821	2	N	7					131
							8	9									
01	4247	X	3723	-0-	-524	-0-	136	1	3585	2	N	2					133
							2	9									
02	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	151	1	3908	2	N	-0-					133
03	4247	X	4181	-0-	-66	-0-	179	1	3996	2	N	5					138
							6	9									

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
ROUND MOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 209225 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8000 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3565	X	3342	-0-	-223	-0-	271	1	3065	2	N	5			145
							6	9							
11	3390	X	2950	-0-	-440	-0-	228	1	2714	2	N	7			152
							8	9							
12	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	263	1	3731	2	N	-0-			152
01	3813	X	2847	-0-	-966	-0-	253	1	2594	2	N	-0-			152
02	3444	X	3243	-0-	-201	-0-	225	1	3018	2	N	-0-			152
*03	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	303	1	3790	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
10	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	208	1	2348	2	N	-0-			128
11	2220	X	1629	-0-	-591	-0-	126	1	1503	2	N	-0-			128
12	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	211	1	2999	2	N	2			130
							2	9							
01	2294	X	1521	-0-	-773	-0-	135	1	1386	2	N	-0-			130
02	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	209	1	2803	2	N	-0-			130
*03	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	213	1	2668	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
10	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	86	1	2082	2	N	5			188
							6	9							
11	1920	N	1585	-0-	-335	-0-	64	1	1521	2	N	-0-			188
12	2139	N	1094	-0-	-1045	-0-	42	1	1052	2	N	-0-			188
01	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	101	1	2661	2	N	-0-			188
02	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	77	1	1992	2	N	-0-			188
*03	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	88	1	1965	2	N	-0-			188

LOOKING GLASS WELL #: 1 RRCID -> 216007 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 8990 PERF.12296 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	9641	X	9439	-0-	-202	-0-	374	1	9062	2	N	3			166
							3	9							
11	9228	X	9228	-0-	-0-	-0-	374	1	8854	2	N	-0-			166
12	9641	X	8979	-0-	-662	-0-	345	1	8634	2	N	-0-			166
01	9958	X	9958	-0-	-0-	-0-	363	1	9595	2	N	-0-			166
02	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	336	1	8698	2	N	23			189
							25	9							
03	9548	X	9033	-0-	-515	-0-	388	1	8645	2	N	-0-			189

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
10	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	112	1	2712	2	N	-0-			191
11	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	60	1	1426	2	N	-0-			191
12	992	X	469	-0-	-523	-0-	18	1	451	2	N	-0-			191
01	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	135	1	3564	2	N	-0-			191
02	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	84	1	2177	2	N	-0-			191
*03	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	76	1	1702	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
10	6231	X	6158	-0-	-73	-0-	243	1	5915	2	N	-0-					138
11	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	272	1	6433	2	N	-0-					138
12	6696	X	4987	-0-	-1709	-0-	192	1	4795	2	N	-0-					138
01	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	252	1	6672	2	N	-0-					138
02	6272	X	5354	-0-	-918	-0-	199	1	5155	2	N	-0-					138
*03	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	326	1	7267	2	N	27					165
							30	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
10	3503	X	3148	-0-	-355	-0-	256	1	2892	2	N	-0-					210
11	3390	X	2806	-0-	-584	-0-	218	1	2588	2	N	-0-	163	1			47
12	3503	X	3497	-0-	-6	-0-	230	1	3267	2	N	-0-					47
01	3348	X	1982	-0-	-1366	-0-	177	1	1802	2	N	3					50
							3	9									
02	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	230	1	3091	2	N	-0-					50
03	3503	X	2927	-0-	-576	-0-	216	1	2702	2	N	8					58
							9	9									

KICKING BEAR WELL #: 1 RRCID -> 219099 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8364 - 14282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	174	1	4205	2	N	-0-					57
11	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	160	1	3796	2	N	2					59
							2	9									
12	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	192	1	4801	2	N	-0-					59
01	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	136	1	3586	2	N	-0-					59
02	2520	X	1846	-0-	-674	-0-	69	1	1777	2	N	-0-					59
03	2790	X	1999	-0-	-791	-0-	86	1	1913	2	N	-0-					59

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
10	6975	X	6434	-0-	-541	-0-	255	1	6179	2	N	-0-					151
11	7380	X	4858	-0-	-2522	-0-	197	1	4661	2	N	-0-					151
12	7626	X	5635	-0-	-1991	-0-	217	1	5418	2	N	-0-					151
01	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	290	1	7666	2	N	-0-					151
02	5824	X	4750	-0-	-1074	-0-	177	1	4573	2	N	-0-					151
*03	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	287	1	6388	2	N	-0-					151

LONE WOLF WELL #: 1 RRCID -> 224348 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8317 - 13961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6882	X	6134	-0-	-748	-0-	243	1	5891	2	N	-0-					23
11	6840	X	6705	-0-	-135	-0-	272	1	6433	2	N	-0-					23
12	7068	X	6105	-0-	-963	-0-	235	1	5870	2	N	-0-					23
01	7068	X	6470	-0-	-598	-0-	236	1	6234	2	N	-0-					23
02	6272	X	5029	-0-	-1243	-0-	187	1	4842	2	N	-0-					23
03	6944	X	5552	-0-	-1392	-0-	238	1	5314	2	N	-0-					23

MIDNIGHT SUN WELL #: 1 RRCID -> 224349 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8294 - 13795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1233	-0-	-7	-0-	49	1	1184	2	N	-0-					74
11	1350	N	1160	-0-	-190	-0-	47	1	1113	2	N	-0-					74
12	1240	N	1113	-0-	-127	-0-	43	1	1070	2	N	-0-					74
01	1240	N	899	-0-	-341	-0-	33	1	866	2	N	-0-					74
02	1092	N	990	-0-	-102	-0-	37	1	953	2	N	-0-					74
03	1116	N	775	-0-	-341	-0-	33	1	742	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
10	7068	X	6925	-0-	-143	-0-	275	1	6650	2	N	-0-					106
11	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	279	1	6592	2	N	14					120
							15	9									
12	7533	X	6941	-0-	-592	-0-	267	1	6671	2	N	3					123
							3	9									
01	7533	X	6143	-0-	-1390	-0-	224	1	5919	2	N	-0-					123
02	6804	X	5766	-0-	-1038	-0-	215	1	5548	2	N	3					126
							3	9									
03	7130	X	6261	-0-	-869	-0-	269	1	5992	2	N	-0-					126

THUNDERBOLT WELL #: 1 RRCID -> 225301 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8524 - 14474

10	4464	X	3921	-0-	-543	-0-	155	1	3766	2	N	-0-					108
11	3870	X	3672	-0-	-198	-0-	149	1	3523	2	N	-0-					108
12	5115	X	2648	-0-	-2467	-0-	102	1	2546	2	N	-0-					108
01	5115	X	2805	-0-	-2310	-0-	102	1	2703	2	N	-0-					108
02	4620	X	2268	-0-	-2352	-0-	84	1	2184	2	N	-0-					108
03	3906	X	2616	-0-	-1290	-0-	112	1	2504	2	N	-0-					108

STAR DUSTER WELL #: 1 RRCID -> 225303 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8784 - 15219

10	3875	X	2902	-0-	-973	-0-	115	1	2787	2	N	-0-					110
11	3750	X	2532	-0-	-1218	-0-	103	1	2429	2	N	-0-					110
12	3317	X	1421	-0-	-1896	-0-	55	1	1366	2	N	-0-					110
01	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	142	1	3742	2	N	-0-					110
02	2884	X	2077	-0-	-807	-0-	77	1	2000	2	N	-0-					110
03	2914	X	2183	-0-	-731	-0-	94	1	2089	2	N	-0-					110

TEN BEARS WELL #: 2 RRCID -> 227247 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8217 - 8254

10	1426	N	759	-0-	-667	-0-	30	1	729	2	N	-0-					58
11	930	N	628	-0-	-302	-0-	25	1	603	2	N	-0-					58
12	899	N	321	-0-	-578	-0-	12	1	309	2	N	-0-					58
01	744	N	467	-0-	-277	-0-	17	1	450	2	N	-0-					58
02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	64	1	1645	2	N	-0-					58
*03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	63	1	1393	2	N	-0-					58

TWO MOONS WELL #: 1 RRCID -> 230167 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8575 - 15225

10	3441	X	2016	-0-	-1425	-0-	80	1	1936	2	N	-0-					131
11	3060	X	1810	-0-	-1250	-0-	73	1	1737	2	N	-0-					131
12	2387	X	1146	-0-	-1241	-0-	44	1	1102	2	N	-0-					131
01	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	108	1	2876	2	N	-0-					131
02	2044	X	1636	-0-	-408	-0-	61	1	1575	2	N	-0-					131
03	2015	X	1644	-0-	-371	-0-	72	1	1572	2	N	-0-					131

TEN BEARS WELL #: 1 RRCID -> 261346 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8264 - 8344

10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	19	1	453	2	N	-0-					27
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	26	1	615	2	N	-0-					27
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	24	1	596	2	N	-0-					27
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	20	1	539	2	N	-0-					27
02	588	N	293	-0-	-295	-0-	11	1	282	2	N	-0-					27
03	620	N	325	-0-	-295	-0-	14	1	311	2	N	-0-					27

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
MAST GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234311 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8716 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	711	-0-	-684	-0-	36	1	675	2	Y	-0-					43
11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	53	1	1005	2	Y	-0-					43
12	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	71	1	1104	2	Y	-0-					43
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	56	1	831	2	Y	-0-					43
02	868	N	625	-0-	-243	-0-	35	1	590	2	Y	-0-					43
*03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	55	1	942	2	Y	3					46
							3	9									

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
TROY WELL #: 1 RRCID -> 256443 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9161 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3565	X	3479	-0-	-86	-0-	138	1	3333	2	N	7					109
							8	9									
11	3390	X	3380	-0-	-10	-0-	136	1	3235	2	N	8					117
							9	9									
12	3534	X	3425	-0-	-109	-0-	131	1	3291	2	N	3					120
							3	9									
01	3534	X	3470	-0-	-64	-0-	126	1	3333	2	N	10					130
							11	9									
02	3192	X	3098	-0-	-94	-0-	115	1	2983	2	N	-0-					130
03	3503	X	3457	-0-	-46	-0-	148	1	3303	2	N	5					135
							6	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
10	1054	X	371	-0-	-683	-0-	15	1	356	2	N	-0-					132
11	1020	X	290	-0-	-730	-0-	12	1	278	2	N	-0-					132
12	341	X	310	-0-	-31	-0-	12	1	298	2	N	-0-					132
01	372	X	357	-0-	-15	-0-	13	1	344	2	N	-0-					132
02	280	N	262	-0-	-18	-0-	10	1	252	2	N	-0-					132
*03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	16	1	357	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
*09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	24	4	17	9	N	15					171
*10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	18	4	7	9	N	6					177
*11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	26	4	53	9	N	48					225
*12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	38	4	40	9	N	36	183	1			78
*01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	27	4	3	9	N	3					81
*02	14B2	EXT	55	-0-	55	55	35	4	20	9	N	18					99
03	14B2	EXT	82	-0-	82	137	40	4	42	9	N	38					137

OAKLAND CORP. WELL #: 2 RRCID -> 090865 COMPL. DATE 08/15/1980 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9826 - 9880

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	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

*09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	22	4	37	9	N	34	184	1			42
*10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	16	4	25	9	N	23					65
*11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	21	4	19	9	N	17					82
*12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	29	4	94	9	N	85					167
*01	14B2	EXT	35	-0-	35	35	21	4	14	9	N	13					180
*02	14B2	EXT	35	-0-	35	70	20	4	15	9	N	14					194
03	14B2	EXT	43	-0-	43	113	30	4	13	9	N	12	177	1			29

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 097480 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9724 - 9786

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	91	1			46
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	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

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L.C.G. (PAGE) //CONT.// 50479 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC 068159
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-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

10	3596	X	3493	-0-	-103	-0-	197	1	3296	2	Y	-0-					35
11	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	218	1	3616	2	Y	3					38
							3	9									
12	3596	X	3437	-0-	-159	-0-	203	1	3234	2	Y	-0-					38
01	3534	X	3511	-0-	-23	-0-	203	1	3307	2	Y	1					39
							1	9									
02	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	204	1	3591	2	Y	1					40
							1	9									
03	3968	X	3587	-0-	-381	-0-	204	1	3382	2	Y	1					41
							1	9									

WINSTON, JOHN WELL #: 1H RRCID -> 186053 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9293 - 17003

10	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	338	1	5665	2	N	-0-					22
11	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	440	1	7277	2	N	-0-					22
12	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	516	1	8198	2	N	-0-					22
01	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	370	1	6017	2	N	63					85
							69	9									
02	5292	X	4916	-0-	-376	-0-	267	1	4647	2	N	2					87
							2	9									
03	5859	X	5090	-0-	-769	-0-	291	1	4793	2	N	5					92
							6	9									

LISA B WELL #: 1 RRCID -> 186057 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8976 - 18818

10	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	1113	1	5194	2	N	2					52
							2	9									
11	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	1071	1	4755	2	N	6					58
							7	9									
12	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	1103	1	4812	2	N	10					68
							11	9									
01	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	1101	1	4422	2	N	30					98
							33	9									
02	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	1005	1	3884	2	N	4					102
							4	9									
*03	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	1111	1	4092	2	N	6					108
							7	9									

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
KIRBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 195911 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 15834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	68	1	1140	2	N	3					33
							3	9									
11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	62	1	1032	2	N	-0-					33
12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	66	1	1050	2	N	-0-					33
01	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	63	1	1034	2	N	2					35
							2	9									
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	47	1	806	2	N	3					38
							3	9									
*03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	67	1	1092	2	N	4					42
							4	9									

FERN LAKE FISHING CLUB WELL #: 2 RRCID -> 218612 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9296 - 17184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	550	1	9224	2	Y	-0-					42
11	9284	X	9284	-0-	-0-	-0-	528	1	8739	2	Y	15					57
							17	9									
12	9954	X	9954	-0-	-0-	-0-	589	1	9364	2	Y	1					58
							1	9									
01	8911	X	8911	-0-	-0-	-0-	512	1	8390	2	Y	8					66
							9	9									
02	8820	X	7933	-0-	-887	-0-	430	1	7502	2	Y	1					67
							1	9									
03	9951	X	8245	-0-	-1706	-0-	473	1	7771	2	Y	1					68
							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
10	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	71	1	1191	2	Y	30					48
							33	9									
11	1380	N	962	-0-	-418	-0-	55	1	907	2	Y	-0-					48
12	1395	N	1380	-0-	-15	-0-	81	1	1296	2	Y	3					51
							3	9									
01	1302	N	1213	-0-	-89	-0-	68	1	1110	2	Y	32					83
							35	9									
02	896	N	NO RPT	-0-	-896	-0-					Y	NO RPT					83
*03	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	98	1	1357	2	Y	11	76	1			19
							12	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
10	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	339	1	5676	2	Y	2					12
							2	9									
11	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	327	1	5416	2	Y	-0-					12
12	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	338	1	5371	2	Y	3					15
							3	9									
01	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	359	1	5856	2	Y	12					27
							13	9									
02	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	307	1	5355	2	Y	-0-					27
*03	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	322	1	5275	2	Y	2					29
							2	9									

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
NATIONS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228774 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9395 - 17101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	331	1	5553	2	N	-0-					22
11	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	276	1	4560	2	N	1					23
							1	9									
12	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	300	1	4774	2	N	2					25
							2	9									
01	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	286	1	4707	2	N	64					89
							70	9									
02	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	232	1	4102	2	N	3					92
							3	9									
*03	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	305	1	5050	2	N	2					94
							2	9									

KELSEY WELL #: 1H RRCID -> 242531 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9049 - 15121

10	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	304	1	2852	2	N	-0-					82
11	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	288	1	2800	2	N	-0-					82
12	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	306	1	2810	2	N	-0-					82
01	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	327	1	2842	2	N	3					85
							3	9									
02	2884	X	2724	-0-	-160	-0-	282	1	2442	2	N	-0-					85
03	3193	X	2564	-0-	-629	-0-	241	1	2323	2	N	-0-					67

GROLSCH WELL #: 1H RRCID -> 245502 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9122 - 18016

10	5425	X	4977	-0-	-448	-0-	280	1	4695	2	Y	2					6
							2	9									
11	5250	X	5054	-0-	-196	-0-	288	1	4766	2	Y	-0-					6
12	5425	X	5292	-0-	-133	-0-	313	1	4976	2	Y	3					9
							3	9									
01	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	301	1	4968	2	Y	12					21
							13	9									
02	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	223	1	3941	2	Y	-0-					21
*03	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	312	1	5112	2	Y	4					25
							4	9									

LAKE CHEROKEE, S. (TRAVIS PEAK) 51406 380 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SHELTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232901 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6894 - 6898

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/28/2016 - PLUGGED 09/28/16

LAKE FORK (SMACKOVER) 51460 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MORGAN, IMOGENE "A" WELL #: 2 RRCID -> 114392 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 13543 PERF. 13036 - 13450

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE FORK (SMACKOVER) //CONT.// 51460 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GARRETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 123619 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 14171 PERF.13526 - 13290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SCHLACHTER, D.A. WELL #: 1 RRCID -> 126288 COMPL. DATE 01/06/1988 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13015 - 13312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MORGAN, IMOGENE WELL #: 1A RRCID -> 276717 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 5059 PERF. 4994 - 5026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURTON WELL #: 2H RRCID -> 244661 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11139 - 13452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5084 X	4905	-0-	-179	-0-	4888	3	17	9	N	15					117
11	4890 X	4666	-0-	-224	-0-	4652	3	14	9	N	13					130
12	5053 X	4740	-0-	-313	-0-	4710	3	30	9	N	27					157
01	4991 X	4744	-0-	-247	-0-	4736	3	8	9	N	7					164
02	4508 X	4286	-0-	-222	-0-	4275	3	11	9	N	10					174
03	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					174

PEARCE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245009 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10663 PERF.11022 - 12974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7130 X	6711	-0-	-419	-0-	6709	3	2	9	N	2					128
11	6900 X	6326	-0-	-574	-0-	6317	3	9	9	N	8					136
12	7130 X	6667	-0-	-463	-0-	6641	3	26	9	N	24	128	1			32
01	6696 X	6597	-0-	-99	-0-	6578	3	19	9	N	17					49
02	6048 X	5790	-0-	-258	-0-	5770	3	20	9	N	18					67
03	6696 X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					N	NO RPT					67

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PRICE WELL #: 1 RRCID -> 247671 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11937 PERF.10668 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1734	-0-	-33	-0-	1730	3	4	9	N	4					134
11	1710	N	1706	-0-	-4	-0-	1706	3			N	-0-					134
12	1767	N	1737	-0-	-30	-0-	1723	3	14	9	N	13					147
01	1736	N	1720	-0-	-16	-0-	1717	3	3	9	N	3					150
*02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1536	3	6	9	N	5					155
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

CLEMENTS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 256415 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 10724 PERF.11089 - 13945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7006	X	6637	-0-	-369	-0-	6620	3	17	9	N	15					99
11	6660	X	6339	-0-	-321	-0-	6325	3	14	9	N	13					112
12	6882	X	6559	-0-	-323	-0-	6524	3	35	9	N	32					144
01	6820	X	6383	-0-	-437	-0-	6362	3	21	9	N	19	148	1			15
02	5992	X	5741	-0-	-251	-0-	5721	3	20	9	N	18					33
03	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					N	NO RPT					33

HENDERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 257040 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11014 - 14135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14446	X	12705	-0-	-1741	-0-	12676	3	29	9	N	26					130
11	13830	X	13123	-0-	-707	-0-	13038	3	85	9	N	77					207
12	14291	X	13330	-0-	-961	-0-	13262	3	68	9	N	62	175	1			94
01	14074	X	13348	-0-	-726	-0-	13273	3	75	9	N	68					162
02	12712	X	11992	-0-	-720	-0-	11913	3	79	9	N	72	179	1			55
03	13547	X	NO RPT	-0-	-13547	-0-					N	NO RPT					55

UNITED RESOURCES WELL #: 1H RRCID -> 259957 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11258 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6882	X	6683	-0-	-199	-0-	6683	3			N	-0-					144
11	6660	X	6377	-0-	-283	-0-	6370	3	7	9	N	6					150
12	6882	X	6539	-0-	-343	-0-	6522	3	17	9	N	15					165
01	6851	X	6527	-0-	-324	-0-	6523	3	4	9	N	4					169
02	6188	X	5774	-0-	-414	-0-	5767	3	7	9	N	6					175
03	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					N	NO RPT					175

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
10	6944	X	5725	-0-	-1219	-0-	5725	3			N	-0-					43
11	6720	X	5500	-0-	-1220	-0-	5500	3			N	-0-					43
12	6386	X	5651	-0-	-735	-0-	5651	3			N	-0-					43
01	6138	X	5407	-0-	-731	-0-	5407	3			N	-0-					43
02	5376	X	4959	-0-	-417	-0-	4959	3			N	-0-					43
03	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					43

HENDERSON GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 269492 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 10741 PERF.13965 - 14187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15717	X	13132	-0-	-2585	-0-	13031	3	101	9	N	92					212
11	14160	X	13637	-0-	-523	-0-	13564	3	73	9	N	66	180	1			98
12	14632	X	13141	-0-	-1491	-0-	13104	3	37	9	N	34					132
01	14632	X	12808	-0-	-1824	-0-	12714	3	94	9	N	85					217
02	12936	X	11775	-0-	-1161	-0-	11724	3	51	9	N	46	181	1			82
03	14105	X	NO RPT	-0-	-14105	-0-					N	NO RPT					82

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
10	18073	X	15523	-0-	-2550	-0-	15418	3	105	9	N	95	174	1			75
11	17100	X	16052	-0-	-1048	-0-	15980	3	72	9	N	65					140
12	17670	X	15595	-0-	-2075	-0-	15501	3	94	9	N	85					225
01	17236	X	15535	-0-	-1701	-0-	15423	3	112	9	N	102	180	1			147
02	15344	X	13638	-0-	-1706	-0-	13583	3	55	9	N	50					197
03	16585	X	NO RPT	-0-	-16585	-0-					N	NO RPT					197

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CLEMENTS GU1 WELL #: 1H RRCID -> 270466 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10492 PERF.11073 - 13743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17639	X	17377	-0-	-262	-0-	17365	3	12	9	N	11					155
11	17220	X	16275	-0-	-945	-0-	16273	3	2	9	N	2					157
12	17918	X	16539	-0-	-1379	-0-	16528	3	11	9	N	10	54	1			113
01	17918	X	15960	-0-	-1958	-0-	15942	3	18	9	N	16					129
02	16184	X	14300	-0-	-1884	-0-	14283	3	17	9	N	15					144
03	17391	X	NO RPT	-0-	-17391	-0-					N	NO RPT					144

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ALLISON, JO WELL #: 1 RRCID -> 240115 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10991 PERF.10596 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	N	1913	-0-	-567	-0-	1913	2			N	-0-					242
11	2850	N	1486	-0-	-1364	-0-	1486	2			N	-0-					242
12	1395	N	946	-0-	-449	-0-	946	2			N	-0-					242
01	1922	N	798	-0-	-1124	-0-	798	2			N	-0-					242
02	1400	N	661	-0-	-739	-0-	661	2			N	-0-					242
03	961	N	741	-0-	-220	-0-	741	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
10	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2550	2	54	9	N	49	181	1			46
11	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3015	2	147	9	N	134	170	1			10
12	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2814	2	44	9	N	40					50
01	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3016	2	122	9	N	111	136	1			25
02	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2682	2	117	9	N	106					131
*03	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2577	2	22	9	N	20					151

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
10	806	N	669	-0-	-137	-0-	668	2	1	9	N	1					195
11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					195
12	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	1185	2	13	9	N	12					207
01	682	N	466	-0-	-216	-0-	466	2			N	-0-					207
02	1148	N	539	-0-	-609	-0-	537	2	2	9	N	2	2	8			207
03	1209	N	694	-0-	-515	-0-	694	2			N	-0-					207

DAVIS, J. WELL #: 2 RRCID -> 215981 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10568 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					98
11	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					98
12	682	N	606	-0-	-76	-0-	606	2			N	-0-					98
01	961	N	347	-0-	-614	-0-	345	2	2	9	N	2					100
02	1120	N	246	-0-	-874	-0-	246	2			N	-0-					100
*03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					100

CLEMENTS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 224195 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10518 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					17
11	300	N	282	-0-	-18	-0-	279	2	3	9	N	3					20
12	217	N	26	-0-	-191	-0-	26	2			N	-0-					20
01	248	N	7	-0-	-241	-0-	7	2			N	-0-					20
02	252	N	121	-0-	-131	-0-	121	2			N	-0-					20
*03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					20

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RHE OPERATING, LLC //CONT.// 704808
DOUBLE K GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259261 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11200 - 14795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12590	X	12590	-0-	-0-	-0-	12443	2	147	9	Y	134	84	1	8	8	63
11	12590	X	12590	-0-	-0-	-0-	12479	2	111	9	Y	101	78	1	8	8	78
12	12679	X	12679	-0-	-0-	-0-	12499	2	180	9	Y	164	164	1			78
01	12412	X	12412	-0-	-0-	-0-	12312	2	100	9	Y	91	139	1			30
02	11084	X	11084	-0-	-0-	-0-	10942	2	142	9	Y	129	84	1	6	8	69
*03	12249	X	12249	-0-	-0-	-0-	12044	2	205	9	Y	186	204	1			51

HIETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263821 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10910 - 14775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16349	X	16349	-0-	-0-	-0-	16151	2	198	9	Y	180	97	1	10	8	109
11	16239	X	16239	-0-	-0-	-0-	16199	2	40	9	Y	36	106	1	10	8	29
12	16563	X	16563	-0-	-0-	-0-	16226	2	337	9	Y	306	226	1			109
01	16176	X	16176	-0-	-0-	-0-	15982	2	194	9	Y	176	235	1			50
02	14365	X	14365	-0-	-0-	-0-	14204	2	161	9	Y	146	105	1	5	8	86
*03	15796	X	15796	-0-	-0-	-0-	15634	2	162	9	Y	147	160	1			73

MACKEY, W D WELL #: 1H RRCID -> 265638 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10840 PERF.11235 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	X	2130	-0-	-257	-0-	1946	2	184	9	N	167	189	1	3	8	177
11	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2135	2	79	9	N	72	4	8			245
12	1612	X	1050	-0-	-562	-0-	1040	2	10	9	N	9	178	1			76
01	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5107	2	121	9	N	110	1	8			185
02	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2504	2	95	9	N	86	191	1	3	8	77
*03	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	2263	2	97	9	N	88					165

MELTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266800 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10836 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	282	-0-	-338	-0-	273	2	9	9	N	8					105
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	316	2	153	9	N	139	172	1			72
12	372	N	206	-0-	-166	-0-	206	2			N	-0-					72
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					72
02	448	N	331	-0-	-117	-0-	243	2	88	9	N	80	2	8			150
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	23					173

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
10	1736	X	1201	-0-	-535	-0-	1195	2	6	9	N	5	5	8			197
11	1590	X	17	-0-	-1573	-0-	11	2	6	9	N	5	5	8			197
12	1643	X	38	-0-	-1605	-0-	38	2			N	-0-					197
01	1643	X	356	-0-	-1287	-0-	337	2	19	9	N	17					214
02	1092	X	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-					214
03	1209	X	187	-0-	-1022	-0-	164	2	23	9	N	21					235

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
10	1550	N	1443	-0-	-107	-0-	1442	2	1	9	N	1	1	8			151
11	1470	N	1320	-0-	-150	-0-	1320	2			N	-0-					151
12	1488	N	1386	-0-	-102	-0-	1386	2			N	-0-					151
01	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					151
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					151
03	1395	N	1341	-0-	-54	-0-	1340	2	1	9	N	1	1	8			151

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CULLEN HEIRS WELL #: 4H RRCID -> 265226 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10617 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	1448	1	6738	2	N	6	6	8			28
							7	9									
11	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	1298	1	6363	2	N	2	2	8			28
							2	9									
12	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	1415	1	6458	2	N	8	8	8			28
							9	9									
01	7843	X	7816	-0-	-27	-0-	1279	1	6248	2	N	263	9	8			282
							289	9									
02	7084	X	6940	-0-	-144	-0-	1313	1	5618	2	N	8	185	1	7	8	98
							9	9									
*03	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	1475	1	6371	2	N	4	4	8			98
							4	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
10	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	69	1	1487	2	N	-0-					87
11	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					87
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	26	1	533	2	N	-0-					87
01	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					87
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	50	1	1226	2	N	-0-					87
*03	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	48	1	1221	2	N	21	1	8			107
							23	9									

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
10	4216	X	3488	-0-	-728	-0-	590	1	2885	2	Y	12	8	1	4	8	5
							13	9									
11	4020	X	3256	-0-	-764	-0-	583	1	2663	2	Y	9	9	1			5
							10	9									
12	3503	X	1316	-0-	-2187	-0-	580	1	728	2	Y	7	5	1	7	8	-0-
							8	9									
01	3503	X	1105	-0-	-2398	-0-	627	1	475	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
02	3164	X	1154	-0-	-2010	-0-	500	1	646	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
03	3503	X	1168	-0-	-2335	-0-	380	1	780	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									

TECARO WOOD WELL #: 3 RRCID -> 180413 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7486 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4991	X	997	-0-	-3994	-0-	39	1	955	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
11	4830	X	30	-0-	-4800	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
12	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-					-0-
01	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	199	1	4331	2	Y	5	2	1	1	8	2
							6	9									
02	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	119	1	2932	2	Y	7	3	8			6
							8	9									
*03	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	120	1	2775	2	Y	16	16	1	3	8	3
							18	9									

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180890 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	505	1	1002	2	Y	10	2	8			16
							11	9									
11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	490	1	925	2	Y	37	36	1			17
							41	9									
12	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	522	1	1078	2	Y	3	16	1	3	8	1
							3	9									
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	526	1	718	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
02	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	469	1	956	2	Y	3	1	1	3	8	-0-
							3	9									
*03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	505	1	1277	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 9 RRCID -> 181244 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10697 PERF. 7382 - 10519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	2685	-0-	-694	-0-	439	1	2245	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	3210	X	2524	-0-	-686	-0-	451	1	2073	2	Y	-0-					-0-
12	2821	X	1914	-0-	-907	-0-	459	1	1442	2	Y	12	9	1	1	8	2
							13	9									
01	2821	X	1351	-0-	-1470	-0-	381	1	961	2	Y	8					10
							9	9									
02	2436	X	1729	-0-	-707	-0-	421	1	1279	2	Y	26	19	1	1	8	16
							29	9									
03	2697	X	2166	-0-	-531	-0-	448	1	1708	2	Y	9	16	1	1	8	8
							10	9									

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 196370 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10256 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	X	1823	-0-	-440	-0-	61	1	1762	2	Y	-0-					-0-
11	2160	X	1688	-0-	-472	-0-	61	1	1627	2	Y	-0-					-0-
12	1891	X	1449	-0-	-442	-0-	54	1	1391	2	Y	4					4
							4	9									
01	1891	X	1057	-0-	-834	-0-	46	1	1008	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
02	1568	N	1347	-0-	-221	-0-	45	1	1298	2	Y	4					6
							4	9									
*03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	54	1	1734	2	Y	6					12
							7	9									

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
10	496	X	458	-0-	-38	-0-	352	1	106	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	25	-0-	-455	-0-	25	1			Y	-0-					-0-
12	434	N	57	-0-	-377	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	380	-0-	-85	-0-	284	1	96	2	Y	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	315	1	80	2	Y	-0-					-0-
*03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	382	1	219	2	Y	-0-					-0-

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	220	1	5265	2	N	-0-					54
11	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	220	1	5226	2	N	-0-					54
12	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	220	1	5382	2	N	1	1	8			54
							1	9									
01	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	193	1	4659	2	N	-0-					54
02	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	151	1	3678	2	N	1	1	8			54
							1	9									
*03	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	156	1	3968	2	N	1	1	8			54
							1	9									

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
10	3441	X	2385	-0-	-1056	-0-	529	1	1853	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
11	3330	X	328	-0-	-3002	-0-	328	1			Y	-0-					-0-
12	3441	X	999	-0-	-2442	-0-	412	1	581	2	Y	5	4	8			1
							6	9									
01	2480	X	1116	-0-	-1364	-0-	493	1	620	2	Y	3	2	1	2	8	-0-
							3	9									
02	2156	X	1101	-0-	-1055	-0-	545	1	550	2	Y	5	4	8			1
							6	9									
03	2387	X	2103	-0-	-284	-0-	580	1	1516	2	Y	6	3	1	4	8	-0-
							7	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
10	3751	X	3125	-0-	-626	-0-	584	1	2539	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	3570	X	2936	-0-	-634	-0-	591	1	2345	2	Y	-0-					-0-
12	3193	X	2824	-0-	-369	-0-	617	1	2190	2	Y	15	10	1	3	8	2
							17	9									
01	3193	X	2102	-0-	-1091	-0-	632	1	1460	2	Y	9	1	8			10
							10	9									
02	2828	X	2391	-0-	-437	-0-	449	1	1908	2	Y	31	21	1	3	8	17
							34	9									
03	3131	X	2867	-0-	-264	-0-	344	1	2511	2	Y	11	17	1	3	8	8
							12	9									

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
10	3193	X	2675	-0-	-518	-0-	626	1	2038	2	Y	10	2	8			15
							11	9									
11	3060	X	2527	-0-	-533	-0-	604	1	1882	2	Y	37	35	1			17
							41	9									
12	2728	X	2383	-0-	-345	-0-	582	1	1786	2	Y	14	26	1	2	8	3
							15	9									
01	2666	X	1814	-0-	-852	-0-	612	1	1191	2	Y	10	1	8			12
							11	9									
02	2408	X	2148	-0-	-260	-0-	530	1	1584	2	Y	31	23	1	2	8	18
							34	9									
03	2666	X	2644	-0-	-22	-0-	517	1	2116	2	Y	10	18	1	2	8	8
							11	9									

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	2232	X	1845	-0-	-387	-0-	135	1	1710	2	Y	-0-					-0-
11	2160	X	1654	-0-	-506	-0-	128	1	1526	2	Y	-0-					-0-
12	1829	X	1674	-0-	-155	-0-	138	1	1528	2	Y	7					7
							8	9									
01	1860	X	1120	-0-	-740	-0-	130	1	983	2	Y	6	9	1			4
							7	9									
02	1540	N	1479	-0-	-61	-0-	118	1	1355	2	Y	5					9
							6	9									
*03	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	116	1	1810	2	Y	12	1	8			20
							13	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
10	24087	X	19684	-0-	-4403	-0-	19414	2	270	9	Y	245	209	1	54	8	117
11	23310	X	18208	-0-	-5102	-0-	17927	2	281	9	Y	255	236	1	6	8	130
12	20522	X	17354	-0-	-3168	-0-	17059	2	295	9	Y	268	205	1	80	8	113
01	20429	X	12400	-0-	-8029	-0-	12157	2	243	9	Y	221	240	1	37	8	57
02	17780	X	11939	-0-	-5841	-0-	962	1	10808	2	Y	154	94	1	60	8	57
							169	9									
*03	22051	X	22051	-0-	-0-	-0-	1529	1	20210	2	Y	284	113	1	88	8	140
							312	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
10	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	160	1	3836	2	Y	24	1	8			43
							26	9									
11	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	150	1	3576	2	Y	100	97	1			46
							110	9									
12	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	153	1	3759	2	Y	40	75	1	1	8	10
							44	9									
01	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	140	1	3376	2	Y	27					37
							30	9									
02	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	135	1	3298	2	Y	88	70	1	1	8	54
							97	9									
*03	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	134	1	3415	2	Y	27	54	1	1	8	26
							30	9									

SUGGS, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 182476 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7405 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728	X	1683	-0-	-1045	-0-	151	1	1531	2	Y	1	1	8			30
							1	9									
11	2640	X	177	-0-	-2463	-0-	176	1	1	9	Y	1	30	1			1
12	2728	X	712	-0-	-2016	-0-	246	1	444	2	Y	20	2	8			19
							22	9									
01	2015	X	606	-0-	-1409	-0-	113	1	474	2	Y	17	29	1	1	8	6
							19	9									
02	1512	X	586	-0-	-926	-0-	153	1	421	2	Y	11	2	8			15
							12	9									
03	1674	X	1391	-0-	-283	-0-	199	1	1159	2	Y	30	37	1	2	8	6
							33	9									

BLACK-CLARK WELL #: 1 RRCID -> 197174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7424 - 7434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

LANSING, NORTH (PETTIT, LOWER) //CONT.// 52002 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PITTS, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 197229 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7286 - 7297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSSEY-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 016244 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 6952 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6931 PERF. 6836 - 6862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILL GAS UNIT -B- WELL #: 1 B RRCID -> 016253 COMPL. DATE 10/18/1993 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6814 - 6834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, N. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 016265 COMPL. DATE 05/05/1976 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6828 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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
10		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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

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
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 068683 COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSCH ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7084 PERF. 6938 - 6956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

GREGG, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 068685 COMPL. DATE 05/17/1976 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN, R. S. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068686 COMPL. DATE 05/14/1976 TOTAL DEPTH 7009 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 068687 COMPL. DATE 12/20/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRODE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 069631 COMPL. DATE 09/13/1975 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 6893 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILL, R. H. WELL #: 1 C RRCID -> 071412 COMPL. DATE 01/08/1976 TOTAL DEPTH 6940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSCH-ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 071414 COMPL. DATE 09/29/1975 TOTAL DEPTH 7064 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

BOSCH WELL #: 8 RRCID -> 071817 COMPL. DATE 06/20/1957 TOTAL DEPTH 7215 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MITCHELL, D. WELL #: 23 RRCID -> 072497 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6800 - 6826

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

DAVIS, INA WELL #: 27 RRCID -> 072499 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6908 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, L. F. WELL #: 28 RRCID -> 072500 COMPL. DATE 12/02/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6854 - 6879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. WELL #: 32 RRCID -> 072501 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6770 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAGE WELL #: 12 RRCID -> 073695 COMPL. DATE 12/12/1952 TOTAL DEPTH 7321 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 #: 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
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, HOWARD #1 WELL #: I 41 RRCID -> 077631 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6962 - 6995

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

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
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG, T.J. #1 WELL #: I 29 RRCID -> 078087 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6833 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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

RUFF, GLEN #1 WELL #: I 40 RRCID -> 078724 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6766 - 6796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE, V. "1" WELL #: 45IW RRCID -> 137874 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. "3" WELL #: 48IW RRCID -> 137875 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6759 - 6841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, M. S. "2" WELL #: 47IW RRCID -> 137946 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6880 - 6904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

KEASLER, J.K. "1" WELL #: 46IW RRCID -> 139356 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 6809 - 6889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "B" WELL #: 50IW RRCID -> 202020 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6815 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "A" WELL #: 52IW RRCID -> 202021 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 8239 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, LUTHER R. "A" WELL #: 65IW RRCID -> 202026 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 6920 - 7709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGRAM, A. D. WELL #: 60IW RRCID -> 202027 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 6969 - 7321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, JOHN K. "A" WELL #: 57IW RRCID -> 202029 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6803 - 7032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

KEASLER, JOHN K. "B" WELL #: 64IW RRCID -> 202032 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6816 - 6833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDONALD, NAOMI S. WELL #: 53IW RRCID -> 202034 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 6912 - 7359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUFF, G. P. WELL #: 56IW RRCID -> 202041 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7628 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, MISSOURIE WELL #: 49IW RRCID -> 202071 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7230 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLE, JOHN W WELL #: 59IW RRCID -> 202120 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6902 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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. 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
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TECARO WOOD INC. & EXEC. WELL #: 71IW RRCID -> 230848 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6924 - 6964

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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. JR. "D" WELL #: 74IW RRCID -> 230850 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 3921 PERF. 7272 - 7345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. JR "C" WELL #: 75IW RRCID -> 230851 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6892 - 6955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON, J. L. WELL #: 76IW RRCID -> 230852 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7169 - 7231

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, BEVERLY FREEMAN WELL #: 68IW RRCID -> 244427 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7316 - 7392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALPHIN, RICHARD WELL #: 77IW RRCID -> 244428 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7068 - 7133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 116339 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 7555 - 7579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B	DENY	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

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	222	1	127	2	N	-0-					35
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	261	1	111	2	N	-0-					35
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	264	1	146	2	N	-0-					35
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	52	1	329	2	N	-0-					35
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	203	1	128	2	N	-0-					35
*03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	265	1	134	2	N	-0-					35

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199959 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8041 - 8696

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			125
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199962 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 0 - 8629

10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	95	1	54	2	N	-0-					40
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	92	1	39	2	N	-0-					40
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	134	1	73	2	N	30					70
							33	9									
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	27	1	167	2	N	-0-					70
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	258	1	163	2	N	-0-					70
*03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	351	1	179	2	N	-0-					70

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 203560 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7759 - 8648

10	620	N	425	-0-	-195	-0-	270	1	155	2	N	-0-					47
11	630	N	332	-0-	-298	-0-	233	1	99	2	N	-0-					47
12	620	N	378	-0-	-242	-0-	244	1	134	2	N	-0-					47
01	434	N	340	-0-	-94	-0-	47	1	293	2	N	-0-					47
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	260	1	165	2	N	-0-					47
*03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	363	1	184	2	N	-0-					47

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
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
10	651	N	525	-0-	-126	-0-	334	1	191	2	N	-0-					32
11	660	N	323	-0-	-337	-0-	227	1	96	2	N	-0-					32
12	682	N	393	-0-	-289	-0-	254	1	139	2	N	-0-					32
01	527	N	467	-0-	-60	-0-	64	1	403	2	N	-0-					32
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	371	1	235	2	N	-0-					32
*03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	438	1	223	2	N	-0-					32

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 210310 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8080 - 8244

10	2139	N	1236	-0-	-903	-0-	784	1	450	2	N	2	2	8			55
							2	9									
11	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	1423	1	604	2	N	-0-					55
12	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	928	1	511	2	N	11	1	8			65
							12	9									
01	1240	N	1104	-0-	-136	-0-	151	1	952	2	N	1	1	8			65
							1	9									
02	1904	N	1551	-0-	-353	-0-	941	1	595	2	N	14	11	8			68
							15	9									
03	1457	N	1391	-0-	-66	-0-	922	1	469	2	N	-0-					68

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 222120 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7972 - 8284

10	186	N	135	-0-	-51	-0-	86	1	49	2	N	-0-					8
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	116	1	50	2	N	-0-					8
12	186	N	106	-0-	-80	-0-	68	1	38	2	N	-0-					8
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	16	1	102	2	N	-0-					8
02	168	N	126	-0-	-42	-0-	77	1	49	2	N	-0-					8
*03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	100	1	51	2	N	-0-					8

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 1 RRCID -> 187517 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7419 - 7662

10	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2519	2	35	9	N	32					195
11	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2442	2	47	9	N	43	190	1	1	8	47
12	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2240	2	218	9	N	198	162	1			83
01	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2346	2	33	9	N	30					113
*02	2128	N	2049	-0-	-79	-0-	2020	2	29	9	N	26					139
03	2356	N	2249	-0-	-107	-0-	2219	2	30	9	N	27					166

RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 198343 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8294 - 8469

10	5332	X	2380	-0-	-2952	-0-	2370	2	10	9	N	9					228
11	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	8181	2	45	9	N	41	25	1			244
12	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	7390	2	51	9	N	46					290
01	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	7315	2	32	9	N	29					319
*02	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5512	2	33	9	N	30					349
*03	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	7612	2	41	9	N	37	189	1			197

RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 2 RRCID -> 211959 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7574 - 8454

10	1147	N	985	-0-	-162	-0-	965	2	20	9	N	18	4	8			127
11	3000	N	3544	-0-	544	544	3486	2	58	9	N	53	29	1			151
12	3100	N	2826	-0-	-274	270	2764	2	62	9	N	56	161	1			46
01	3100	N	2865	-0-	-235	35	2810	2	55	9	N	50					96
02	2842	X	2807	-0-	-35	-0-	2755	2	52	9	N	47					143
*03	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3034	2	53	9	N	48					191

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 247331 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7327 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	X	570	-0-	-608	-0-	561	2	9	9	N	8					223
11	1380	X	1034	-0-	-346	-0-	1019	2	15	9	N	14	165	1			72
12	1426	X	1369	-0-	-57	-0-	1349	2	20	9	N	18					90
01	1426	X	1382	-0-	-44	-0-	1356	2	26	9	N	24					114
02	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	1037	2	24	9	N	22					136
03	1364	N	950	-0-	-414	-0-	925	2	25	9	N	23					159

RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 3 RRCID -> 272496 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 7607 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	X	111	-0-	-13	-0-	109	2	2	9	N	2					205
11	153	X	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					205
12	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					205
01	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					205
02	140	X	126	-0-	-14	-0-	125	2	1	9	N	1					206
*03	178	X	178	-0-	-0-	-0-	147	2	31	9	N	28					234

RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 3 RRCID -> 272664 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7327 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7502	X	5758	-0-	-1744	-0-	5605	2	153	9	N	139					259
11	6840	X	4810	-0-	-2030	-0-	4745	2	65	9	N	59	238	1	1	8	79
12	7068	X	5348	-0-	-1720	-0-	5257	2	91	9	N	83					162
01	7068	X	4899	-0-	-2169	-0-	4825	2	74	9	N	67					229
02	5880	X	3193	-0-	-2687	-0-	3150	2	43	9	N	39					268
03	5766	X	3162	-0-	-2604	-0-	3088	2	74	9	N	67	2	8			333

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 139676 COMPL. DATE 07/27/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7580 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	N	2061	-0-	-202	-0-	2061	2			N	-0-					175
11	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					175
12	2015	N	1708	-0-	-307	-0-	1708	2			N	-0-					175
01	2046	N	1635	-0-	-411	-0-	1635	2			N	-0-					175
02	1792	N	1662	-0-	-130	-0-	1662	2			N	-0-					175
03	1705	N	1664	-0-	-41	-0-	1643	2	21	9	N	19	146	1			48

WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 139856 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7600 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697	N	2690	-0-	-7	-0-	2555	2	135	9	N	123	131	1			42
11	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2333	2	7	9	N	6					48
12	2759	N	2270	-0-	-489	-0-	2087	2	183	9	N	166	172	1			42
01	2697	N	2126	-0-	-571	-0-	1999	2	127	9	N	115	139	1			18
02	2184	N	2145	-0-	-39	-0-	2032	2	113	9	N	103					121
*03	3100	N	5019	-0-	1919	1919	5009	2	10	9	N	9					130

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
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					80
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					80
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187

XTO ENERGY INC. 945936
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 077107 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 8274 - 8696

	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
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	449 4	1 9	294	2	Y	4	7	1	1	8	3
11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	406 1	1 9	271	2	Y	1					4
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	505 6	1 9	313	2	Y	5	2	8			7
01	527	N	457	-0-	-70	-0-	238 4	1 9	215	2	Y	4	8	1	1	8	2
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	368 6	1 9	277	2	Y	5	2	8			5
*03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	415 9	1 9	384	2	Y	8	2	8			11

SUGGS, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 082235 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8197 - 8633

	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
10	519	X	519	-0-	-0-	-0-	439	1	80	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	38	-0-	-172	-0-	38	1			Y	-0-					-0-
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	319 2	1 9	94	2	Y	2	1	1			1
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	366 2	1 9	93	2	Y	2	1	8			2
*03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	392 4	1 9	240	2	Y	4	4	1	1	8	1

TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 085696 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7508 - 8730

	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
10	620	X	606	-0-	-14	-0-	370	1	236	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	33	-0-	-567	-0-	33	1			Y	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
01	620	N	443	-0-	-177	-0-	370	1	73	2	Y	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	355 1	1 9	67	2	Y	1	1	8			-0-
*03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	440 1	1 9	185	2	Y	1	1	8			-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 089521 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7368 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TECARO WOOD WELL #: 1R RRCID -> 111885 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7448 - 8243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	628	-0-	-271	-0-	236	1	391	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	630	N	23	-0-	-607	-0-	23	1			Y	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
01	620	N	355	-0-	-265	-0-	215	1	122	2	Y	16	10	1			6
							18	9									
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	322	1	174	2	Y	11	1	8			16
							12	9									
*03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	359	1	356	2	Y	23	31	1	1	8	7
							25	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 3 RRCID -> 124351 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 7384 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	413	1	795	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1200	N	1103	-0-	-97	-0-	369	1	734	2	Y	-0-					-0-
12	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	373	1	1067	2	Y	4	2	1	2	8	-0-
							4	9									
01	1209	N	1082	-0-	-127	-0-	367	1	712	2	Y	3	1	8			2
							3	9									
02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	366	1	947	2	Y	6	3	1	2	8	3
							7	9									
*03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	357	1	1265	2	Y	3	3	1	2	8	1
							3	9									

FEIST, EDWIN L. WELL #: 2 RRCID -> 125105 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 7395 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 125427 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7385 - 8845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	215	1	1937	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	164	1	1529	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	5832	-0-	2732	2732	362	1	5461	2	Y	8	5	1	2	8	1
							9	9									
01	3100	N	1663	-0-	-1437	1295	93	1	1567	2	Y	3	1	8			3
							3	9									
02	2800	N	2550	-0-	-250	1045	282	1	2249	2	Y	17	8	1	3	8	9
							19	9									
*03	2900	X	1855	-0-	-1045	-0-	368	1	1479	2	Y	7	9	1	3	8	4
							8	9									

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 126546 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7358 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	560	1	605	2	Y	23	50	1	2	8	23
							25	9									
11	990	N	977	-0-	-13	-0-	416	1	558	2	Y	3					26
							3	9									
12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	409	1	685	2	Y	16	2	8			40
							18	9									
01	1085	N	889	-0-	-196	-0-	435	1	440	2	Y	13	44	1	1	8	8
							14	9									
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	533	1	516	2	Y	9	3	8			14
							10	9									
*03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	655	1	812	2	Y	25	3	8			36
							28	9									

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PITTS, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 128157 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8297 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	X	835	-0-	-219	-0-	181	1	653	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	176	1	1909	2	Y	-0-					-0-
12	2232	N	1120	-0-	-1112	-0-	375	1	738	2	Y	6	3	1	2	8	1
							7	9									
01	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	355	1	2614	2	Y	1					2
							1	9									
02	1960	N	1798	-0-	-162	-0-	272	1	1515	2	Y	10	5	1	2	8	5
							11	9									
*03	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	263	1	1684	2	Y	4	5	1	2	8	2
							4	9									

ING, JOHN W. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 128305 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7507 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	92	1	2263	2	Y	86	1	8			117
							95	9									
11	1950	N	1886	-0-	-64	-0-	127	1	1687	2	Y	65	119	1			63
							72	9									
12	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	144	1	2019	2	Y	36	2	8			97
							40	9									
01	2077	N	1208	-0-	-869	-0-	52	1	1122	2	Y	31	114	1	1	8	13
							34	9									
02	1764	N	1343	-0-	-421	-0-	52	1	1270	2	Y	19	2	8			30
							21	9									
03	2077	N	1426	-0-	-651	-0-	57	1	1310	2	Y	54	71	1	2	8	11
							59	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. (I) GAS 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	889	N	889	-0-	-0-	-0-	405	1	484	2	Y	-0-					-0-
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	378	1	447	2	Y	-0-					-0-
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	389	1	425	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	868	N	104	-0-	-764	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					Y	-0-					-0-
03	806	N	2	-0-	-804	-0-	2	1			Y	-0-					-0-

FEIST, EDWIN L. WELL #: 4 RRCID -> 137412 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7394 - 8595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	2604	X	2136	-0-	-468	-0-	391	1	1745	2	Y	-0-					-0-
11	2430	X	2029	-0-	-401	-0-	418	1	1611	2	Y	-0-					-0-
12	2170	X	1946	-0-	-224	-0-	413	1	1533	2	Y	-0-					-0-
01	2170	X	1418	-0-	-752	-0-	396	1	1022	2	Y	-0-					-0-
02	1932	X	1730	-0-	-202	-0-	370	1	1360	2	Y	-0-					-0-
*03	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	293	1	1816	2	Y	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FEIST, EDWIN L. WELL #: 3 RRCID -> 137768 COMPL. DATE 02/16/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8336 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGGS, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 137805 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 7523 - 8710

10	341	N	94	-0-	-247	-0-	4	1	90	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
*03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	26	1	611	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 138193 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7504 - 8804

10	1612	N	1591	-0-	-21	-0-	444	1	1123	2	Y	22	36	1	6	8	17
							24	9									
11	1620	N	1501	-0-	-119	-0-	461	1	1037	2	Y	3	1	8			19
							3	9									
12	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	590	1	1331	2	Y	9	9	8			19
							10	9									
01	1581	N	1514	-0-	-67	-0-	562	1	948	2	Y	4	19	1	4	8	-0-
							4	9									
02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	485	1	1180	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
*03	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	576	1	1576	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									

TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 138195 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7444 - 8608

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 138222 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7422 - 8698

10	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	431	1	3272	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	414	1	3025	2	Y	-0-					-0-
12	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	461	1	2564	2	Y	4	1	1	3	8	-0-
							4	9									
01	9164	X	9164	-0-	-0-	-0-	596	1	8566	2	Y	2	1	8			1
							2	9									
02	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	457	1	3868	2	Y	7	3	1	3	8	2
							8	9									
*03	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	389	1	1856	2	Y	4	2	1	3	8	1
							4	9									

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	1023	N	977	-0-	-46	-0-	371	1	605	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	990	N	955	-0-	-35	-0-	397	1	558	2	Y	-0-					-0-
12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	432	1	673	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	992	N	837	-0-	-155	-0-	388	1	449	2	Y	-0-					-0-
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	375	1	597	2	Y	3	1	1	1	8	1
							3	9									
*03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	388	1	797	2	Y	1	1	1	1	8	-0-
							1	9									

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
10	1209	N	1089	-0-	-120	-0-	118	1	950	2	Y	19	22	1	9	8	10
							21	9									
11	1170	N	1023	-0-	-147	-0-	144	1	877	2	Y	2	1	8			11
							2	9									
12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	176	1	928	2	Y	22	13	8			20
							24	9									
01	1085	N	810	-0-	-275	-0-	177	1	619	2	Y	13	23	1	5	8	5
							14	9									
02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	364	1	823	2	Y	20	13	8			12
							22	9									
*03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	465	1	1100	2	Y	29	14	8			27
							32	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
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	57	2	11	9	Y	10	22	1			10
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	542	2	1	9	Y	1					11
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	744	2	6	9	Y	5					16
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	274	2	6	9	Y	5	18	1			3
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					3
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					3

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
10	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	418	1	1572	2	Y	30	31	1	2	8	17
							33	9									
11	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	403	1	1451	2	Y	37	35	1			19
							41	9									
12	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	475	1	1374	2	Y	31	30	1	3	8	17
							34	9									
01	2015	N	1350	-0-	-665	-0-	468	1	853	2	Y	26	34	1	1	8	8
							29	9									
02	1764	N	1451	-0-	-313	-0-	379	1	1044	2	Y	25	21	1	3	8	9
							28	9									
*03	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	443	1	1575	2	Y	29	17	1	3	8	18
							32	9									

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	425	1	602	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	480	1	574	2	Y	-0-					-0-
12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	482	1	592	2	Y	12	4	1	3	8	5
							13	9									
01	1023	N	820	-0-	-203	-0-	425	1	386	2	Y	8	10	1	1	8	2
							9	9									
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	491	1	525	2	Y	11	7	1	3	8	3
							12	9									
*03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	400	1	701	2	Y	11	5	1	3	8	6
							12	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
10	2852	X	2383	-0-	-469	-0-	533	1	1848	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	2700	X	2207	-0-	-493	-0-	500	1	1707	2	Y	-0-					-0-
12	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	528	1	2135	2	Y	11	7	1	2	8	2
							12	9									
01	2449	X	1919	-0-	-530	-0-	489	1	1423	2	Y	6	1	8			7
							7	9									
02	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	476	1	1894	2	Y	22	15	1	2	8	12
							24	9									
*03	3081	N	3081	-0-	-0-	-0-	543	1	2529	2	Y	8	12	1	2	8	6
							9	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
10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	51	1	1247	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	42	1	921	2	Y	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	11	1	271	2	Y	-0-					-0-
*03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	21	1	494	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
10	1891	N	916	-0-	-975	-0-	171	1	744	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					-0-
12	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 152478 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7469 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1743	-0-	-24	-0-	442	1	1278	2	Y	21	21	1	2	8	12
							23	9									
11	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	545	1	1180	2	Y	25	24	1			13
							28	9									
12	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	561	1	1295	2	Y	10	15	1	3	8	5
							11	9									
01	1736	N	1364	-0-	-372	-0-	511	1	845	2	Y	7	9	1	1	8	2
							8	9									
02	1624	N	1595	-0-	-29	-0-	436	1	1149	2	Y	9	6	1	3	8	2
							10	9									
*03	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	438	1	1534	2	Y	10	4	1	3	8	5
							11	9									

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PITTS, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 154211 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7334 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 158620 COMPL. DATE 04/14/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7475 - 7980

10	961	N	939	-0-	-22	-0-	397 1 24 9	518	2	Y	22	21	1	2	8	12
11	900	N	899	-0-	-1	-0-	377 1 28 9	494	2	Y	25	24	1			13
12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	384 1 18 9	880	2	Y	16	18	1	3	8	8
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	355 1 14 9	574	2	Y	13	16	1	1	8	4
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	354 1 18 9	781	2	Y	16	12	1	3	8	5
*03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	351 1 18 9	1043	2	Y	16	8	1	3	8	10

FEIST, EDWIN L. WELL #: 5 RRCID -> 163266 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7361 - 8609

10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	12 1 4 9	587	2	Y	4	4	8			40
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542 2			Y	-0-					40
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	202 2	3	9	Y	3	3	8			40
01	589	N	145	-0-	-444	-0-	144 2	1	9	Y	1	1	8			40
02	504	N	85	-0-	-419	-0-	83 2	2	9	Y	2	2	8			40
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-					40

KEASLER, JOHN K. WELL #: 7 RRCID -> 163648 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7421 - 8868

10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	686 1 4 9	449	2	Y	4	4	8			-0-
11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	672 1	415	2	Y	-0-					-0-
12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	611 1 15 9	617	2	Y	14	6	1	7	8	1
01	1085	N	940	-0-	-145	-0-	490 1 10 9	440	2	Y	9	3	8			7
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	423 1 26 9	547	2	Y	24	13	1	7	8	11
*03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	425 1 13 9	708	2	Y	12	11	1	7	8	5

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 6 RRCID -> 164261 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7399 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	305 33	1 9	1399	2	Y	30	23	1	7	8	14
11	1590	N	1583	-0-	-7	-0-	257 34	1 9	1292	2	Y	31	28	1	1	8	16
12	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	380 32	1 9	2302	2	Y	29	24	1	9	8	12
01	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	464 26	1 9	1501	2	Y	24	26	1	4	8	6
02	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	264 31	1 9	2042	2	Y	28	18	1	9	8	7
*03	3078	N	3078	-0-	-0-	-0-	316 35	1 9	2727	2	Y	32	13	1	10	8	16

BLACK-CLARK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164496 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7524 - 8787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	14 1	1 9	335	2	Y	1	1	8			-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	341	N	242	-0-	-99	-0-	11	1	231	2	Y	-0-					-0-
02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	39 3	1 9	964	2	Y	3	3	8			-0-
*03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	38 3	1 9	868	2	Y	3	3	8			-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 170195 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7473 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 175764 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7343 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	209 3	1 9	415	2	Y	3	7	1			3
11	630	N	423	-0-	-207	-0-	39 1	1 9	383	2	Y	1					4
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	32	1	455	2	Y	-0-					4
01	620	N	333	-0-	-287	-0-	29	1	304	2	Y	-0-	4	1			-0-
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	291	1	389	2	Y	-0-					-0-
*03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	233	1	400	2	Y	-0-					-0-

ING, JOHN W. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 176331 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 7496 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177100 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7431 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTS, HENRY 'A' WELL #: 1 RRCID -> 178649 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7370 - 8671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1091	-0-	-118	-0-	408 9	1 9	674	2	Y	8	14	1	2	8	7
11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	458	1	622	2	Y	-0-					7
12	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	487 25	1 9	551	2	Y	23	5	8			25
01	1085	N	882	-0-	-203	-0-	494 20	1 9	368	2	Y	18	31	1	2	8	10
02	1008	N	768	-0-	-240	-0-	258 21	1 9	489	2	Y	19	5	8			24
03	1054	N	990	-0-	-64	-0-	301 36	1 9	653	2	Y	33	5	8			52

KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180891 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TECARO WOOD WELL #: 3 RRCID -> 188095 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7486 - 8699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TECARO WOOD WELL #: 4 RRCID -> 209580 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7488 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	63	-0-	-27	-0-	6	1	57	2	Y	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	23	-0-	-39	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	34	-0-	-28	-0-	6	1	28	2	Y	-0-					-0-

BLACK-CLARK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282754 COMPL. DATE 04/21/2017 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7539 - 8786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN		3934	-0-	3934	4733	153	1	3781	2	N	-0-					-0-
11	SHUT IN		3804	-0-	3804	8537	266	1	3538	2	N	-0-					-0-
12	SHUT IN		966	-0-	966	9503	64	1	899	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	9503					N	-0-					-0-
02	13031	X	3528	-0-	-9503	-0-	138	1	3380	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
*03	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	182	1	4202	2	N	9	9	8			-0-
							10	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
10	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3110	2	78	9	N	71					113
11	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3024	2	116	9	N	105	193	1			25
12	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3119	2	75	9	N	68					93
01	2666	X	1897	-0-	-769	-0-	1750	2	147	9	N	134	192	1			35
02	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2309	2	111	9	N	101					136
03	2666	X	2596	-0-	-70	-0-	2541	2	55	9	N	50					186

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
10	3627	X	3547	-0-	-80	-0-	3514	2	33	9	N	30					173
11	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3527	2	36	9	N	33	178	1	1	8	27
12	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3614	2	73	9	N	66					93
01	3596	X	3581	-0-	-15	-0-	3514	2	67	9	N	61					154
02	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3362	2	70	9	N	64	192	1	1	8	25
*03	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3743	2	122	9	N	111					136

LARISSA (RODESSA) //CONT.// 52081 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
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
10	3348	X	2952	-0-	-396	-0-	2906	2	46	9	N	42					152
11	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3375	2	24	9	N	22					174
12	3720	X	2688	-0-	-1032	-0-	2646	2	42	9	N	38	147	1			65
01	3720	X	3128	-0-	-592	-0-	3128	2			N	-0-					65
02	3360	X	2592	-0-	-768	-0-	2487	2	105	9	N	95					160
03	3503	X	3084	-0-	-419	-0-	3020	2	64	9	N	58					218

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
10	62	N	11	-0-	-51	-0-	10	2	1	9	N	1					198
11	60	N	3	-0-	-57	-0-	1	2	2	9	N	2					200
12	62	N	2	-0-	-60	-0-	1	2	1	9	N	1					201
01	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1567	2	2	9	N	2					203
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	39	2	6	9	N	5					208
*03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	204	2	2	9	N	2					210

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
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
03	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
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					70
11	630	N	397	-0-	-233	-0-	397	2			N	-0-					70
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					70
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					70
02	364	N	259	-0-	-105	-0-	259	2			N	-0-					70
03	279	N	183	-0-	-96	-0-	183	2			N	-0-					70

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
WALDROP "A" WELL #: 1 RRCID -> 133711 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10560 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
NEAL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 196399 COMPL. DATE 09/02/2017 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7920 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					115
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					115
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					115
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					115
02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					115
03	248	N	-0-	-0-	-248	-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					217
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					217
12	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					217
01	15	N	6	-0-	-9	-0-	6	2			N	-0-					217
02	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					217
*03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	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
10	341	N	282	-0-	-59	-0-	279	2	3	9	N	3					154
11	240	N	174	-0-	-66	-0-	172	2	2	9	N	2					156
12	248	N	137	-0-	-111	-0-	137	2			N	-0-					156
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	366	2	2	9	N	2					158
02	168	N	85	-0-	-83	-0-	84	2	1	9	N	1					159
03	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					159

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CONNER, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 187632 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10920 - 11162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	48	-0-	-138	-0-	48	2			N	-0-					47
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					47
12	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					47
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					47
02	56	N	27	-0-	-29	-0-	27	2			N	-0-					47
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					47

FELKER WELL #: 1 RRCID -> 188862 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10896 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					161
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					161
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					161
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					161
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
03	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
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					38
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					38
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					38
01	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					38
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	3	2			N	-0-					38
03	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					38

WITT BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 191694 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10874 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	68	-0-	-87	-0-	68	2			N	-0-					32
11	90	N	36	-0-	-54	-0-	36	2			N	-0-					32
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					32
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					32
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					32
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					32

TYLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199171 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10582 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	240	N	5	-0-	-235	-0-	5	2			N	-0-					55
12	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					55
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					55
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					55
03	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					55

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
10	186	N	7	-0-	-179	-0-	7	2			N	-0-					128
11	270	N	4	-0-	-266	-0-	4	2			N	-0-					128
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					128
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					128
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					128
*03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					128

OWENS WELL #: 1 RRCID -> 208478 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10875 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	2			Y	-0-					10
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					10
12	93	N	49	-0-	-44	-0-	47	2	2	9	Y	2					12
01	93	N	24	-0-	-69	-0-	9	2	15	9	Y	14					26
02	56	N	23	-0-	-33	-0-	23	2			Y	-0-					26
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					26

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 211691 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 11292 PERF.10618 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	891	2	2	9	N	2	184	1			36
11	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					36
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	545	2	23	9	N	21					57
01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1079	2	14	9	N	13					70
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					70
*03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1053	2	12	9	N	11					81

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
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					128
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					130
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

FELKER WELL #: 2 RRCID -> 218705 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10510 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	2			Y	-0-					30
11	450	N	170	-0-	-280	-0-	170	2			Y	-0-					30
12	310	N	145	-0-	-165	-0-	138	2	7	9	Y	6					36
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	292	2	53	9	Y	48					84
02	168	N	91	-0-	-77	-0-	91	2			Y	-0-					84
03	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			Y	-0-					84

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
10	217	N	108	-0-	-109	-0-	49	2	59	9	N	54	172	1			62
11	390	N	66	-0-	-324	-0-	66	2			N	-0-					62
12	155	N	29	-0-	-126	-0-	27	2	2	9	N	2					64
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	75	2	25	9	N	23					87
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	42	2	3	9	N	3					90
*03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					90

LINN OPERATING, LLC 501480
ORR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148061 COMPL. DATE 12/19/1993 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10366 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	365	1	1978	2	Y	17	16	1			1
							19	9									
11	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	324	1	1593	2	Y	18	18	1			1
							20	9									
12	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	318	1	1553	2	Y	21	18	1			4
							23	9									
01	1922	N	1823	-0-	-99	-0-	304	1	1495	2	Y	22	19	1			7
							24	9									
02	900	N	1690	-0-	790	790	290	1	1379	2	Y	19	20	1			6
							21	9									
*03	2654	N	1864	-0-	-790	-0-	314	1	1528	2	Y	20	20	1			6
							22	9									

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 L RRCID -> 167006 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10400 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 9 L RRCID -> 192266 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10438 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BILLINGSLY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 201093 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10896 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	195	1	969	2	Y	-0-					-0-
11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	192	1	873	2	Y	-0-					-0-
12	975	N	975	-0-	-0-	-0-	179	1	796	2	Y	-0-					-0-
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	181	1	812	2	Y	-0-					-0-
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	162	1	704	2	Y	-0-					-0-
*03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	170	1	749	2	Y	-0-					-0-

OLIVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210291 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10508 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	717	1	3882	2	Y	17	16	1			8
							19	9									
11	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	753	1	3706	2	Y	23	20	1			11
							25	9									
12	4309	X	4169	-0-	-140	-0-	702	1	3435	2	Y	29	24	1			16
							32	9									
01	4309	X	3241	-0-	-1068	-0-	544	1	2668	2	Y	26	24	1			18
							29	9									
02	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	689	1	3279	2	Y	26	26	1			18
							29	9									
*03	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	728	1	3537	2	Y	27	26	1			19
							30	9									

OLIVER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223177 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		28	-0-	28	59	4	1	24	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		46	-0-	46	105	8	1	38	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		40	-0-	40	145	7	1	33	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		69	-0-	69	214	12	1	57	2	Y	-0-					-0-
02	227	X	13	-0-	-214	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					-0-
*03	37	X	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	2	Y	-0-					-0-

SIMPSON FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 225612 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 0 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
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
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					70
11	90	N	28	-0-	-62	-0-	28	2			N	-0-					70
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					70
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					70
*02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					70
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ORR WELL #: 1 RRCID -> 173473 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 7661 - 10999

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CONNER WELL #: 1 RRCID -> 194491 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11759 PERF. 9032 - 9035

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, LLC 501480
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 1 RRCID -> 016276 COMPL. DATE 12/06/1956 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8634 - 8644

10	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	297	1	1609	2	Y	51	46	1					17
							56	9											
11	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	270	1	1331	2	Y	44	44	1					17
							48	9											
12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	258	1	1260	2	Y	50	46	1					21
							55	9											
01	1550	N	1484	-0-	-66	-0-	242	1	1187	2	Y	50	45	1					26
							55	9											
02	900	N	1421	-0-	521	521	238	1	1131	2	Y	47	48	1					25
							52	9											
*03	2115	N	1594	-0-	-521	-0-	263	1	1278	2	Y	48	46	1					26
							53	9											

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
10	T. A.		2800	-0-	2800	6854	432	1	2338	2	Y	27	24	1			6
							30	9									
11	9155	X	2301	-0-	-6854	-0-	380	1	1871	2	Y	45	38	1			13
							50	9									
12	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	369	1	1803	2	Y	55	48	1			20
							61	9									
01	2790	X	2145	-0-	-645	-0-	352	1	1729	2	Y	58	50	1			28
							64	9									
02	2520	X	1989	-0-	-531	-0-	335	1	1597	2	Y	52	53	1			27
							57	9									
03	2790	X	2205	-0-	-585	-0-	366	1	1780	2	Y	54	52	1			29
							59	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
10	935	N	935	-0-	-0-	-0-	137	1	742	2	Y	51	46	1			18
							56	9									
11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	145	1	713	2	Y	28	32	1			14
							31	9									
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	138	1	655	2	Y	28	26	1			16
							31	9									
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	143	1	683	2	Y	29	26	1			19
							32	9									
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	134	1	620	2	Y	26	26	1			19
							29	9									
*03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	144	1	681	2	Y	27	26	1			20
							30	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
10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	179	1	965	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	1016	-0-	-64	-0-	168	1	807	2	Y	37	26	1			11
							41	9									
12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	161	1	769	2	Y	51	42	1			20
							56	9									
01	1116	N	894	-0-	-222	-0-	145	1	692	2	Y	52	45	1			27
							57	9									
02	900	N	966	-0-	66	66	162	1	752	2	Y	47	48	1			26
							52	9									
*03	1088	N	1022	-0-	-66	-0-	169	1	799	2	Y	49	47	1			28
							54	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072729 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 7772 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 D RRCID -> 074512 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3204 - 3488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 2 RRCID -> 077886 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7881 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3173	-0-	73	73	488	1	2644	2	Y	37	32	1			14
							41	9									
11	2580	N	2361	-0-	-219	-0-	395	1	1944	2	Y	20	22	1			12
							22	9									
12	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	393	1	1908	2	Y	20	20	1			12
							22	9									
01	2666	X	1190	-0-	-1476	-0-	202	1	970	2	Y	16	16	1			12
							18	9									
02	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	403	1	1900	2	Y	19	18	1			13
							21	9									
*03	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	417	1	2007	2	Y	20	18	1			15
							22	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 3 RRCID -> 135299 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 7767 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	511	1	2762	2	Y	124	112	1			36
							136	9									
11	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	494	1	2409	2	Y	85	90	1			31
							94	9									
12	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	478	1	2315	2	Y	56	61	1			26
							62	9									
01	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	469	1	2284	2	Y	58	54	1			30
							64	9									
02	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	434	1	2046	2	Y	52	54	1			28
							57	9									
*03	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	459	1	2212	2	Y	54	52	1			29
							59	9									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 3 RRCID -> 136356 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7847 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	602	1	3261	2	Y	27	24	1			8
							30	9									
11	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	617	1	3038	2	Y	26	24	1			10
							29	9									
12	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	604	1	2951	2	Y	26	24	1			12
							29	9									
01	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	574	1	2817	2	Y	27	24	1			15
							30	9									
02	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	523	1	2491	2	Y	24	25	1			14
							26	9									
*03	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	549	1	2668	2	Y	25	24	1			15
							28	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 4-U RRCID -> 157275 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7837 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 5 RRCID -> 165338 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7892 - 8423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	369	1	1995	2	Y	49	44	1			11
							54	9									
11	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	392	1	1911	2	Y	48	46	1			13
							53	9									
12	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	378	1	1831	2	Y	50	46	1			17
							55	9									
01	2139	N	2125	-0-	-14	-0-	353	1	1716	2	Y	51	45	1			23
							56	9									
02	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	361	1	1702	2	Y	46	47	1			22
							51	9									
*03	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	406	1	1954	2	Y	48	46	1			24
							53	9									

SIMPSON FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 166879 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7954 - 8545

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	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

10	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	889	1	4791	2	Y	112	102	1			34
							123	9									
11	5340	X	5150	-0-	-190	-0-	858	1	4203	2	Y	81	84	1			31
							89	9									
12	5332	X	4486	-0-	-846	-0-	755	1	3673	2	Y	53	58	1			26
							58	9									
01	5549	X	4514	-0-	-1035	-0-	757	1	3695	2	Y	56	52	1			30
							62	9									
02	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	611	1	2888	2	Y	44	48	1			26
							48	9									
*03	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	761	1	3680	2	Y	52	50	1			28
							57	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167610 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7985 - 8599

10	1550	N	1023	-0-	-527	-0-	158	1	856	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
11	1410	N	706	-0-	-704	-0-	118	1	581	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	152	1	742	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
01	1023	N	570	-0-	-453	-0-	95	1	468	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	27	1	128	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	81	1	391	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170222 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7783 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	498	1	2698	2	Y	31	28	1			10
							34	9									
11	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	573	1	2821	2	Y	22	24	1			8
							24	9									
12	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	577	1	2824	2	Y	16	18	1			6
							18	9									
01	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	545	1	2674	2	Y	16	16	1			6
							18	9									
02	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	545	1	2596	2	Y	15	16	1			5
							17	9									
*03	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	612	1	2976	2	Y	16	16	1			5
							18	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 6 RRCID -> 170282 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7918 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	462	1	2499	2	Y	52	48	1			17
							57	9									
11	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	421	1	2073	2	Y	56	52	1			21
							62	9									
12	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	503	1	2461	2	Y	72	62	1			31
							79	9									
01	3100	N	3295	-0-	195	195	543	1	2666	2	Y	78	67	1			42
							86	9									
02	3418	X	3223	-0-	-195	-0-	546	1	2601	2	Y	69	70	1			41
							76	9									
*03	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	630	1	3061	2	Y	75	71	1			45
							83	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 7 RRCID -> 170948 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7967 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	271	1	1470	2	Y	16	14	1			4
							18	9									
11	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	233	1	1146	2	Y	11	12	1			3
							12	9									
12	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	196	1	957	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
01	1488	N	1449	-0-	-39	-0-	243	1	1192	2	Y	13	12	1			4
							14	9									
02	900	N	1271	-0-	371	371	218	1	1040	2	Y	12	12	1			4
							13	9									
*03	1668	N	1297	-0-	-371	-0-	219	1	1065	2	Y	12	12	1			4
							13	9									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 5 RRCID -> 173427 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 7951 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	295	1	1600	2	Y	43	38	1			9
							47	9									
11	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	270	1	1327	2	Y	61	54	1			16
							67	9									
12	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	271	1	1319	2	Y	72	62	1			26
							79	9									
01	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	264	1	1274	2	Y	74	65	1			35
							81	9									
02	900	N	1498	-0-	598	598	250	1	1173	2	Y	68	70	1			33
							75	9									
*03	2215	N	1617	-0-	-598	-0-	266	1	1273	2	Y	71	68	1			36
							78	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
10	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	310	1	1677	2	Y	25	23	1			9
							28	9									
11	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	298	1	1468	2	Y	29	28	1			10
							32	9									
12	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	243	1	1187	2	Y	36	32	1			14
							40	9									
01	1736	N	1619	-0-	-117	-0-	267	1	1312	2	Y	36	32	1			18
							40	9									
02	900	N	1050	-0-	150	150	176	1	838	2	Y	33	34	1			17
							36	9									
*03	1746	N	1596	-0-	-150	-0-	266	1	1291	2	Y	35	34	1			18
							39	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 8 RRCID -> 174267 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7902 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		4397	-0-	4397	11759	675	1	3656	2	Y	60	54	1			20
							66	9									
11	15944	X	4185	-0-	-11759	-0-	700	1	3442	2	Y	39	42	1			17
							43	9									
12	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	681	1	3331	2	Y	24	26	1			15
							26	9									
01	4340	X	3974	-0-	-366	-0-	668	1	3280	2	Y	24	23	1			16
							26	9									
02	3920	X	3554	-0-	-366	-0-	613	1	2917	2	Y	22	23	1			15
							24	9									
03	4340	X	3902	-0-	-438	-0-	662	1	3215	2	Y	23	22	1			16
							25	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
10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	142	1	766	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	155	1	764	2	Y	35	26	1			14
							39	9									
12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	161	1	789	2	Y	47	38	1			23
							52	9									
01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	169	1	831	2	Y	49	42	1			30
							54	9									
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	139	1	662	2	Y	44	44	1			30
							48	9									
*03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	19	1	94	2	Y	39	40	1			28
							43	9									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 6 RRCID -> 174864 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7969 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	163	1	880	2	Y	22	20	1			9
							24	9									
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	170	1	835	2	Y	20	20	1			9
							22	9									
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	141	1	689	2	Y	19	18	1			10
							21	9									
01	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	192	1	941	2	Y	23	20	1			13
							25	9									
02	900	N	938	-0-	38	38	159	1	756	2	Y	21	22	1			12
							23	9									
*03	979	N	941	-0-	-38	-0-	157	1	760	2	Y	22	21	1			13
							24	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
10	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	346	1	1867	2	Y	27	24	1			7
							30	9									
11	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	310	1	1505	2	Y	32	30	1			9
							35	9									
12	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	324	1	1567	2	Y	40	34	1			15
							44	9									
01	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	303	1	1467	2	Y	40	35	1			20
							44	9									
02	900	N	1737	-0-	837	837	298	1	1399	2	Y	36	36	1			20
							40	9									
*03	2755	N	1918	-0-	-837	-0-	324	1	1552	2	Y	38	36	1			22
							42	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
10	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	260	1	1409	2	Y	26	24	1			9
							29	9									
11	1500	N	1419	-0-	-81	-0-	238	1	1169	2	Y	11	14	1			6
							12	9									
12	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	224	1	1096	2	Y	10	10	1			6
							11	9									
01	1643	N	1245	-0-	-398	-0-	209	1	1025	2	Y	10	9	1			7
							11	9									
02	900	N	1187	-0-	287	287	204	1	973	2	Y	9	10	1			6
							10	9									
*03	1792	N	1505	-0-	-287	-0-	255	1	1239	2	Y	10	10	1			6
							11	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
10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	272	1	1475	2	Y	33	30	1			7
							36	9									
11	1530	N	1524	-0-	-6	-0-	252	1	1239	2	Y	30	30	1			7
							33	9									
12	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	269	1	1317	2	Y	34	30	1			11
							37	9									
01	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	304	1	1493	2	Y	37	32	1			16
							41	9									
02	900	N	1582	-0-	682	682	268	1	1278	2	Y	33	34	1			15
							36	9									
*03	2324	N	1642	-0-	-682	-0-	274	1	1331	2	Y	34	32	1			17
							37	9									

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 8 RRCID -> 182005 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7863 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		236	-0-	236	447	37	1	199	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	447					Y	-0-					-0-
12	T. A.		71	-0-	71	518	12	1	59	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		85	-0-	85	603	14	1	71	2	Y	-0-					-0-
02	702	X	99	-0-	-603	-0-	17	1	82	2	Y	-0-					-0-
*03	100	X	100	-0-	-0-	-0-	17	1	83	2	Y	-0-					-0-

ORR UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182872 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7910 - 8678

10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	144	1	777	2	Y	14	12	1			4
							15	9									
11	810	N	806	-0-	-4	-0-	134	1	659	2	Y	12	12	1			4
							13	9									
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	106	1	519	2	Y	9	10	1			3
							10	9									
01	837	N	740	-0-	-97	-0-	123	1	602	2	Y	14	12	1			5
							15	9									
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	109	1	519	2	Y	13	12	1			6
							14	9									
*03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	117	1	567	2	Y	13	13	1			6
							14	9									

ORR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186161 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 7780 - 10439

10	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	896	1	4850	2	Y	126	114	1			42
							139	9									
11	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	847	1	4170	2	Y	146	134	1			54
							161	9									
12	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	830	1	4058	2	Y	175	153	1			76
							193	9									
01	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	783	1	3842	2	Y	180	158	1			98
							198	9									
02	T. A.		3847	-0-	3847	3847	639	1	3043	2	Y	150	157	1			91
							165	9									
03	T. A.		4777	-0-	4777	8624	784	1	3808	2	Y	168	159	1			99
							185	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186368 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7781 - 8421

10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	62	56	1			16
11	1260	N	725	-0-	-535	-0-	117	1	574	2	Y	31	36	1			11
							34	9									
12	1612	N	354	-0-	-1258	-0-	58	1	283	2	Y	12	18	1			5
							13	9									
01	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	351	1	1721	2	Y	12	12	1			5
							13	9									
02	900	N	1832	-0-	932	932	316	1	1503	2	Y	12	14	1			3
							13	9									
*03	2865	N	1933	-0-	-932	-0-	328	1	1591	2	Y	13	12	1			5
							14	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	32	1	173	2	Y	24	22	1			11
							26	9									
11	210	N	177	-0-	-33	-0-	26	1	130	2	Y	19	18	1			12
							21	9									
12	186	N	154	-0-	-32	-0-	22	1	107	2	Y	23	20	1			15
							25	9									
01	217	N	204	-0-	-13	-0-	27	1	133	2	Y	40	31	1			24
							44	9									
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	21	1	98	2	Y	28	30	1			22
							31	9									
*03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	15	1	72	2	Y	19	22	1			19
							21	9									

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186904 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7802 - 8442

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	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

10	T. A.		64	-0-	64	119	10	1	54	2	Y	-0-					-0-
11		119	X	-0-	-0-	-119	-0-				Y	-0-					-0-
12		18	X	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	2	Y	-0-					-0-
01		62	N	52	-0-	-10	-0-	9	1	43	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.			49	-0-	49	49	9	1	40	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-					-0-

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219156 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7894 - 8598

10	7595	X	4409	-0-	-3186	-0-	681	1	3686	2	Y	38	34	1			14
							42	9									
11	7350	X	7041	-0-	-309	-0-	1179	1	5804	2	Y	53	46	1			21
							58	9									
12	7440	X	6622	-0-	-818	-0-	1112	1	5438	2	Y	65	56	1			30
							72	9									
01	7037	X	5901	-0-	-1136	-0-	987	1	4844	2	Y	64	57	1			37
							70	9									
02	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	949	1	4518	2	Y	60	60	1			37
							66	9									
*03	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	1015	1	4933	2	Y	62	60	1			38
							68	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	2418	X	1524	-0-	-894	-0-	233 31	1 9	1260	2	N	28	26	1			8
11	2340	X	1569	-0-	-771	-0-	263 14	1 9	1292	2	N	13	16	1			5
12	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	822 22	1 9	4020	2	N	20	18	1			7
01	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	886 32	1 9	4350	2	N	29	23	1			13
02	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	865 29	1 9	4120	2	N	26	26	1			13
*03	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	931 30	1 9	4522	2	N	27	26	1			13

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
10	2790	#	2500	-0-	-290	-0-	2410	2	90	9	N	82	3	8			134
11	2700	#	2091	-0-	-609	-0-	2001	2	90	9	N	82	2	8			214
12	2790	#	1572	-0-	-1218	-0-	1481	2	91	9	N	83	181	1	2	8	114
01	2573	#	1388	-0-	-1185	-0-	1278	2	110	9	N	100	176	1	3	8	35
02	2324	N	699	-0-	-1625	-0-	656	2	43	9	N	39	1	8			73
*03	3100	N	3373	-0-	273	273	3251	2	122	9	N	111	4	8			180

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
10	1240	#	760	-0-	-480	-0-	65	1	695	2	N	-0-					49
11	1239	R	1239	-0-	-0-	-0-	82	1	1157	2	N	-0-					49
12	1209	#	372	-0-	-837	-0-	21	1	351	2	N	-0-					49
01	775	#	635	-0-	-140	-0-	32	1	603	2	N	-0-					49
02	1148	N	631	-0-	-517	-0-	33	1	598	2	N	-0-					49
*03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	28	1	548	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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEIGH (TRICE SAND) 53030 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
ALLISON/HOBBS INC. 014573
TRICE WELL #: 1 RRCID -> 118495 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6069 - 6074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60

LETS (TRAVIS PEAK) 53394 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
D & H PRODUCTION, INC. 196196
MCCORD, W H WELL #: 1 RRCID -> 141595 COMPL. DATE 04/17/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7858 - 7866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	3117	-0-	-200	-0-	3099	2	18	9	N	16					106
11	3240	X	2525	-0-	-715	-0-	2513	2	12	9	N	11	77	1			40
12	3348	X	3296	-0-	-52	-0-	3267	2	29	9	N	26					66
01	3348	X	2745	-0-	-603	-0-	2712	2	33	9	N	30					96
02	2912	X	2157	-0-	-755	-0-	2131	2	26	9	N	24					120
03	3286	X	2518	-0-	-768	-0-	2518	2			N	-0-	87	1			33

MASON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 143418 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7885 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					68
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					68
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					68
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					68
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					68
*03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					68

LINDALE (RODESSA) 53640 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
MHM PIPELINE CO., INC. 563370
MCFADDEN WELL #: 1 RRCID -> 016285 COMPL. DATE 04/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9550 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					40
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					40
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					40
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					40
02	364	N	288	-0-	-76	-0-	288	2			N	-0-					40
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					40

FAIR, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 016287 COMPL. DATE 03/07/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9292 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	202	2	6	9	N	5					162
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	108	2	6	9	N	5					167
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	200	2	7	9	N	6					173
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	323	2	4	9	N	4					177
*02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	410	2	7	9	N	6					183
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					183

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
10	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1324	2	66	9	N	60					193
11	1050	N	809	-0-	-241	-0-	755	2	54	9	N	49					242
12	1085	N	812	-0-	-273	-0-	753	2	59	9	N	54	192	1			104
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1272	2	64	9	N	58					162
*02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1162	2	46	9	N	42					204
03	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					204

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
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					36
11	300	N	160	-0-	-140	-0-	160	2			N	-0-					36
12	372	N	118	-0-	-254	-0-	118	2			N	-0-					36
01	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	2			N	-0-					36
*02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					36
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					36

LITTLE EARS (PETTIT LIME) 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
APPLEBY DISPOSAL LLC 028616
APPLEBY SWD WELL #: 1S RRCID -> 252564 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4670 - 5130

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	2883	X	2596	-0-	-287	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
11	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	1645	-0-	-1238	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	1512	-0-	-1371	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CHRISTIAN WELL #: 6 H RRCID -> 245498 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 9961 - 13281

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TATUM GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 246286 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 10000 - 10886

10	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
11	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
12	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
01	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
02	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
*03	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			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 #: 7H RRCID -> 251497 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9877 - 12813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LONGBRANCH ENERGY, LP 507975
NACOGDOCHES SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 213699 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5510 - 5875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3162	X	2759	-0-	-403	-0-	2759	2			N	-0-					279
11	3600	X	2401	-0-	-1199	-0-	2401	2			N	-0-					279
12	3720	X	2699	-0-	-1021	-0-	2699	2			N	-0-					279
01	3720	X	2709	-0-	-1011	-0-	2709	2			N	-0-					279
*02	3052	X	2639	-0-	-413	-0-	2639	2			N	-0-					279
03	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					279

MIDDLEBROOK-MAST WELL #: 1 RRCID -> 249402 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9325 - 9335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 231211 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 256077 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9368 - 9370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LOCKE NESS (JAMES LIME) 54287 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
ADAMS, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 242067 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 6147 - 13872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					43
11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					43
12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					43
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					43
02	1008	N	949	-0-	-59	-0-	949	2			N	-0-					43
*03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					43

LOCO BAYOU (JAMES LIME) 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
MIDDLEBROOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230886 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 9246 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3503	X	2770	-0-	-733	-0-	2770	2			N	-0-					33
11	3000	X	2939	-0-	-61	-0-	2939	2			N	-0-					33
12	3069	X	2747	-0-	-322	-0-	50	1	2697	3	N	-0-					33
01	3069	X	3002	-0-	-67	-0-	3002	3			N	-0-					33
02	2744	X	2699	-0-	-45	-0-	2697	3	2	9	N	2					35
03	3038	X	2861	-0-	-177	-0-	2850	3	11	9	N	10					45

MAST, L.B. WELL #: 1H RRCID -> 235211 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9712 - 14935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5115	X	1828	-0-	-3287	-0-	199	1	1629	2	N	-0-					80
11	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	718	1	5844	2	N	1					81
							1	9									
12	5115	X	4648	-0-	-467	-0-	725	1	3923	3	N	-0-					81
01	5115	X	3726	-0-	-1389	-0-	606	1	3120	3	N	-0-					81
02	4620	X	2992	-0-	-1628	-0-	471	1	2521	3	N	-0-					81
03	5115	X	2955	-0-	-2160	-0-	483	1	2472	3	N	-0-					81

U.S.A. LB WELL #: 1H RRCID -> 237915 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9715 - 14473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	X	1693	-0-	-787	-0-	273	1	1420	2	N	-0-					175
11	1770	X	1550	-0-	-220	-0-	172	1	1378	2	N	-0-					175
12	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	334	1	1992	2	N	-0-					175
01	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	248	1	1906	2	N	40					215
							44	9									
02	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	307	1	1589	2	N	3	182	1			36
							3	9									
03	2325	N	2068	-0-	-257	-0-	361	1	1707	2	N	-0-					36

RAMOS WELL #: 1H RRCID -> 239131 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9527 - 14868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	656	1	3414	2	N	-0-					37
11	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	541	1	4327	2	N	-0-					37
12	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	578	1	3449	2	N	-0-					37
01	4061	X	3263	-0-	-798	-0-	376	1	2887	2	N	-0-					37
02	3836	X	3451	-0-	-385	-0-	559	1	2892	2	N	-0-					37
03	4247	X	3005	-0-	-1242	-0-	525	1	2480	2	N	-0-					37

WEST ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 242779 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9280 - 14910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	794	1	6499	2	N	-0-					97
11	4350	X	4170	-0-	-180	-0-	456	1	3714	2	N	-0-					97
12	5208	X	3704	-0-	-1504	-0-	578	1	3126	3	N	-0-					97
01	5208	X	3359	-0-	-1849	-0-	546	1	2813	3	N	-0-					97
02	4704	X	3001	-0-	-1703	-0-	472	1	2529	3	N	-0-					97
03	5208	X	3107	-0-	-2101	-0-	508	1	2599	3	N	-0-					97

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
U.S.A. LB WELL #: 2H RRCID -> 249431 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9695 - 15940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5952	X	3799	-0-	-2153	-0-	612	1	3187	2	N	-0-					35
11	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	847	1	6771	2	N	-0-					35
12	5952	X	5691	-0-	-261	-0-	816	1	4875	2	N	-0-					35
01	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	729	1	5597	2	N	67					102
							74	9									
02	5376	X	3637	-0-	-1739	-0-	589	1	3045	2	N	3					105
							3	9									
03	5952	X	3955	-0-	-1997	-0-	691	1	3264	2	N	-0-					105

EAST ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 254121 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9310 - 15116

10	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	588	1	4809	2	N	3					105
							3	9									
11	3660	X	3250	-0-	-410	-0-	356	1	2894	2	N	-0-					105
12	3782	X	2899	-0-	-883	-0-	452	1	2447	3	N	-0-					105
01	3782	X	2636	-0-	-1146	-0-	428	1	2205	3	N	3					108
							3	9									
02	3416	X	3070	-0-	-346	-0-	483	1	2587	3	N	-0-					108
03	3782	X	3611	-0-	-171	-0-	590	1	3021	3	N	-0-					108

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
HGT WELL #: 2H RRCID -> 239153 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9618 PERF. N/A

10	3596	X	2522	-0-	-1074	-0-	280	1	2242	2	Y	-0-					48
11	4140	X	2135	-0-	-2005	-0-	262	1	1873	2	Y	-0-					48
12	4278	X	2665	-0-	-1613	-0-	267	1	2398	2	Y	-0-					48
01	4278	X	1363	-0-	-2915	-0-	177	1	1186	2	Y	-0-					48
02	3220	X	2604	-0-	-616	-0-	254	1	2350	2	Y	-0-					48
03	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					48

SESSIONS, J.W. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 239430 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9570 PERF. N/A

10	2945	X	2541	-0-	-404	-0-	129	1	2412	2	Y	-0-					40
11	2670	X	2224	-0-	-446	-0-	118	1	2106	2	Y	-0-	2	1			38
12	2449	X	2068	-0-	-381	-0-	112	1	1956	2	Y	-0-					38
01	2852	X	2462	-0-	-390	-0-	129	1	2332	2	Y	1					39
							1	9									
*02	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	94	1	1677	2	Y	-0-					39
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

SESSIONS, RUBE WELL #: 10H RRCID -> 242018 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 9483 PERF.10304 - 13000

10	1643	X	1348	-0-	-295	-0-	71	1	1277	2	Y	-0-					33
11	1590	X	1335	-0-	-255	-0-	67	1	1257	2	Y	10	32	1			11
							11	9									
12	1581	X	1347	-0-	-234	-0-	70	1	1275	2	Y	2					13
							2	9									
01	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	77	1	1529	2	Y	10					23
							11	9									
02	1316	X	1141	-0-	-175	-0-	54	1	1087	2	Y	-0-					23
03	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					23

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
SESSIONS, J.W. HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 242722 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF.10387 - 15496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3627	X	3348	-0-	-279	-0-	171	1	3177	2	Y	-0-					39
11	3480	X	3220	-0-	-260	-0-	171	1	3047	2	Y	2	5	1			36
							2	9									
12	3596	X	3313	-0-	-283	-0-	180	1	3133	2	Y	-0-					36
01	3720	X	3305	-0-	-415	-0-	177	1	3126	2	Y	2					38
							2	9									
02	3360	X	3093	-0-	-267	-0-	165	1	2928	2	Y	-0-					38
03	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					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
10	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	484	1	7574	2	N	-0-					90
11	8790	X	6344	-0-	-2446	-0-	422	1	5922	2	N	-0-					90
12	9083	X	6419	-0-	-2664	-0-	386	1	6033	2	N	-0-					90
01	8711	X	6603	-0-	-2108	-0-	355	1	6248	2	N	-0-					90
02	7868	X	7372	-0-	-496	-0-	430	1	6942	2	N	-0-					90
03	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

S.F.O.T. WELL #: 2H RRCID -> 260751 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 9247 - 13945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4061	X	2238	-0-	-1823	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
11	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
12	3131	X	2622	-0-	-509	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
02	2828	X	NO RPT	-0-	-2828	-0-					N	NO RPT					-0-
03	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
LOCO BAYOU A-339 WELL #: 1 RRCID -> 184413 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9435 - 15600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3243	-0-	243	243	3243	2			N	-0-					-0-
12	2676	N	2433	-0-	-243	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
01	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
02	1680	X	1418	-0-	-262	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
*03	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-					-0-

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
10	465	N	302	-0-	-163	-0-	302	2			N	-0-					28
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					28
12	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			N	-0-					28
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					28
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					28
03	372	N	152	-0-	-220	-0-	152	2			N	-0-					28

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
LOCO BAYOU 1 WELL #: 4 RRCID -> 187867 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9219 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604	N	2555	-0-	-49	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
11	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
12	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
01	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
02	2352	X	1913	-0-	-439	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	1538	-0-	-1066	-0-	1538	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
10	899	N	762	-0-	-137	-0-	762	2			Y	-0-					86
11	810	N	726	-0-	-84	-0-	716	2	10	9	Y	9					95
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					95
01	775	N	311	-0-	-464	-0-	311	2			Y	-0-					95
02	672	N	286	-0-	-386	-0-	286	2			Y	-0-					95
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					95

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
10	3100	N	3543	-0-	443	443	3543	2			N	-0-					153
11	2822	N	2379	-0-	-443	-0-	2379	2			N	-0-					153
12	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					153
01	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					153
*02	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2466	2	22	9	N	20					173
03	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					173

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		818	-0-	818	818	818	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		94	-0-	94	912	91	2	3	9	Y	3					3
*02	912	X	-0-	-0-	-912	-0-					Y	2					5
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
10	1798	N	1304	-0-	-494	-0-	1304	2			Y	-0-	2	7			8
11	2340	N	1344	-0-	-996	-0-	1344	2			Y	-0-					8
12	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			Y	-0-					8
01	3100	N	3292	-0-	192	192	3292	2			Y	-0-					8
*02	3121	X	2929	-0-	-192	-0-	2929	2			Y	-0-					8
03	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					8

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
ESTES JL GU WELL #: 1H RRCID -> 248534 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9456 PERF.10365 - 15789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4929	X	4736	-0-	-193	-0-	226	1	4510	2	N	-0-					12
11	4860	X	4450	-0-	-410	-0-	215	1	4235	2	N	-0-					12
12	5022	X	4419	-0-	-603	-0-	221	1	4198	2	N	-0-					12
01	5022	X	4005	-0-	-1017	-0-	208	1	3797	2	N	-0-					12
02	4340	X	3957	-0-	-383	-0-	194	1	3763	2	N	-0-					12
03	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					12

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
10	5611	X	5375	-0-	-236	-0-	257	1	5118	2	N	-0-					20
11	5430	X	5246	-0-	-184	-0-	254	1	4992	2	N	-0-					20
12	5611	X	5084	-0-	-527	-0-	255	1	4829	2	N	-0-					20
01	5363	X	5242	-0-	-121	-0-	272	1	4970	2	N	-0-					20
*02	4900	X	4390	-0-	-510	-0-	213	1	4177	2	N	-0-					20
03	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					20

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
10	2108	N	2082	-0-	-26	-0-	308	1	1749	2	Y	23					74
							25	9									
11	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	315	1	1670	2	Y	-0-					74
12	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	367	1	1683	2	Y	-0-					74
01	2077	N	1999	-0-	-78	-0-	383	1	1616	2	Y	-0-					74
02	1848	N	1752	-0-	-96	-0-	86	1	1665	2	Y	1	71	1			4
							1	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
10	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			Y	-0-					20
11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1224	2	105	9	Y	95					115
12	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			Y	-0-					115
01	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			Y	-0-					115
*02	1120	N	640	-0-	-480	-0-	609	2	31	9	Y	28					143
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					143

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 246410 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9058 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1465	-0-	-85	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1329	-0-	-201	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1423	-0-	-127	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1430	-0-	-27	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
*03	1426	N	1346	-0-	-80	-0-	1346	2			N	-0-					-0-

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 246550 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9626 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246692 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9474 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 247529 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12203 PERF. 9353 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AVERITTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 247871 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11981 PERF. 9244 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	2697	N	2550	-0-	-147	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
11	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
12	2573	N	2572	-0-	-1	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
01	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
02	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
*03	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	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
10	2015	#	1938	-0-	-77	-0-	1927	2	11	9	N	10	120	1			95
11	2130	#	1881	-0-	-249	-0-	1858	2	23	9	N	21					116
12	2201	#	1591	-0-	-610	-0-	1573	2	18	9	N	16					132
01	2201	#	1204	-0-	-997	-0-	1181	2	23	9	N	21					153
02	1764	N	1491	-0-	-273	-0-	1465	2	26	9	N	24					177
*03	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2268	2	30	9	N	27					204

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					40
11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					40
12	1364	N	1052	-0-	-312	-0-	1052	2			N	-0-					40
01	1457	N	721	-0-	-736	-0-	721	2			N	-0-					40
02	1092	N	200	-0-	-892	-0-	200	2			N	-0-					40
*03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	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
10	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	6050	2			Y	-0-					-0-
11	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	2			Y	-0-					-0-
12	3813	X	2612	-0-	-1201	-0-	2612	2			Y	-0-					-0-
01	3813	X	1356	-0-	-2457	-0-	1356	2			Y	-0-					-0-
02	3920	X	1100	-0-	-2820	-0-	1100	2			Y	-0-					-0-
03	4340	X	1455	-0-	-2885	-0-	1455	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
10	3565	X	147	-0-	-3418	-0-	147	2			N	-0-					119
11	2430	X	78	-0-	-2352	-0-	78	2			N	-0-					119
12	2511	X	1729	-0-	-782	-0-	1729	2			N	-0-					119
01	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					119
02	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					119
*03	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178963 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					73
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					73
12	651	N	153	-0-	-498	-0-	153	2			N	-0-					73
01	651	N	98	-0-	-553	-0-	98	2			N	-0-					73
02	504	N	226	-0-	-278	-0-	226	2			N	-0-					73
*03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	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
10	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					184
11	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					184
12	2449	N	2210	-0-	-239	-0-	2210	2			N	-0-					184
01	2449	N	1318	-0-	-1131	-0-	1318	2			N	-0-					184
02	2212	N	1681	-0-	-531	-0-	1681	2			N	-0-					184
*03	3100	N	3399	-0-	299	299	3399	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
10	4992	R	4992	-0-	-0-	-0-	750	1	4242	2	N	-0-					63
11	5007	R	5007	-0-	-0-	-0-	750	1	4257	2	N	-0-					63
12	5027	R	5027	-0-	-0-	-0-	775	1	4252	2	N	-0-					63
01	4991	#	4507	-0-	-484	-0-	775	1	3732	2	N	-0-					63
02	4676	#	3639	-0-	-1037	-0-	600	1	3039	2	N	-0-					63
03	5177	#	4916	-0-	-261	-0-	700	1	4216	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					20
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					20
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					20
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					20
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					20
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178966 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					79
11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1569	2	53	9	N	48					127
12	1302	N	901	-0-	-401	-0-	901	2			N	-0-					127
01	1426	N	1202	-0-	-224	-0-	1180	2	22	9	N	20					147
02	1512	N	1102	-0-	-410	-0-	1102	2			N	-0-					147
*03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	884	2	58	9	N	53					200

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
HADDAD 1 WELL #: 2 RRCID -> 189081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5644 - 5789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
03	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
10	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-					169
11	1650	N	1506	-0-	-144	-0-	1506	3			N	-0-					169
12	1674	N	1503	-0-	-171	-0-	1500	3	3	9	N	3					172
01	1829	N	928	-0-	-901	-0-	928	3			N	-0-					172
*02	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					172
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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	2310	N	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					54
*05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
*06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
*07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
*08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
*09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
*10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
*11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
*12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
*01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
*02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
*03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

BULLARD CREEK WELL #: 1 RRCID -> 245797 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9335 - 9592

10	5208	X	5127	-0-	-81	-0-	992	1	4125	2	N	9					159
							10	9									
11	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	1070	1	3983	2	N	5					164
							6	9									
12	5053	X	5010	-0-	-43	-0-	971	1	4019	2	N	18	13	8			169
							20	9									
01	5115	X	4823	-0-	-292	-0-	998	1	3818	2	N	6					175
							7	9									
02	4788	X	2508	-0-	-2280	-0-	2488	2	20	9	N	18	13	8			180
03	5239	X	3573	-0-	-1666	-0-	3570	2	3	9	N	3	1	8			182

ANITA BOOKOUT WELL #: 1 RRCID -> 254965 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 9291 - 9548

10	1581	N	1348	-0-	-233	-0-	345	1	1003	2	N	-0-					102
11	1440	N	1003	-0-	-437	-0-	1003	2			N	-0-					102
12	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	521	1	1304	2	N	-0-					102
01	1333	N	1210	-0-	-123	-0-	1210	2			N	-0-					102
02	1260	N	658	-0-	-602	-0-	658	2			N	-0-					102
03	1581	N	979	-0-	-602	-0-	979	2			N	-0-					102

ANITA BOOKOUT WELL #: 2 RRCID -> 259385 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9375 - 9650

10	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	696	1	2020	2	N	-0-					40
11	2490	X	1682	-0-	-808	-0-	1682	2			N	-0-					40
12	2573	X	2491	-0-	-82	-0-	707	1	1772	2	N	11	11	8			40
							12	9									
01	2728	X	1672	-0-	-1056	-0-	1672	2			N	-0-					40
02	2548	N	1023	-0-	-1525	-0-	1009	2	14	9	N	13	13	8			40
03	2480	N	1477	-0-	-1003	-0-	1477	2			N	-0-					40

WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 263190 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9374 - 9632

10	2728	X	2428	-0-	-300	-0-	2422	2	6	9	N	5	2	8			230
11	2760	X	2294	-0-	-466	-0-	64	1	2230	2	N	-0-					230
12	2852	X	2731	-0-	-121	-0-	2713	2	18	9	N	16	178	1	11	8	57
01	2852	X	2631	-0-	-221	-0-	2630	2	1	9	N	1					58
02	2268	N	1519	-0-	-749	-0-	1502	2	17	9	N	15	13	8			60
03	2728	N	2210	-0-	-518	-0-	2207	2	3	9	N	3					63

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
DEAN WELL #: 1 RRCID -> 135584 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8118 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 137407 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9070 - 9200

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 227966 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9112 - 9301

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGHER STANDARD OIL COMPANY,INC. 385715
PANAM RUDD WELL #: 2 RRCID -> 083027 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8300 - 8314

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
AKES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214727 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8055 - 9174

10	4154	X	2849	-0-	-1305	-0-	2805	2	44	9	N	40	188	1						67
11	4020	X	3065	-0-	-955	-0-	3036	2	29	9	N	26	1	8						92
12	4154	X	2946	-0-	-1208	-0-	2933	2	13	9	N	12								104
01	3410	X	2211	-0-	-1199	-0-	2210	2	1	9	N	1								105
02	3080	X	2442	-0-	-638	-0-	2438	2	4	9	N	4								109
03	3162	X	2313	-0-	-849	-0-	2310	3	3	9	N	3								112

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SNIDER INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 217414 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9156 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAUNDERS WELL #: 1 RRCID -> 234131 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11651 PERF. 9230 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TEXLA OPERATING CO 849729
HADDAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224369 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 8131 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LONGWOOD (GOODLAND LIME) 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD, W.L. WELL #: 7 RRCID -> 205014 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2342 - 2348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	#	586	-0-	-189	-0-	37	1	549	2	N	-0-					220
11	810	#	646	-0-	-164	-0-	37	1	577	2	N	29	165	1			84
							32	9									
12	744	#	672	-0-	-72	-0-	40	1	625	2	N	6					90
							7	9									
01	682	#	640	-0-	-42	-0-	111	1	529	2	N	-0-					90
*02	601	R	601	-0-	-0-	-0-	230	1	371	2	N	-0-					90
03	682	#	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					90

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 213402 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 2504 PERF. 2336 - 2343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	#	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					83
11	300	#	267	-0-	-33	-0-	267	2			N	-0-					83
12	310	#	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-					83
01	279	#	184	-0-	-95	-0-	184	2			N	-0-					83
02	280	#	179	-0-	-101	-0-	179	2			N	-0-					83
03	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					83

LONGLEAF PRODUCTION, LLC 508460
TAYLOR, T.J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 127338 COMPL. DATE 08/14/1966 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 1946 - 1947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ABNEY, J. K. WELL #: 4 RRCID -> 196563 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2567 - 2597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILCOX OPERATING CORPORATION 923280
RUDD, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 154060 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2328 - 2360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	#	421	-0-	-199	-0-	421	2			Y	-0-					170
11	600	#	474	-0-	-126	-0-	474	2			Y	-0-					170
12	620	#	410	-0-	-210	-0-	410	2			Y	-0-					170
01	620	#	274	-0-	-346	-0-	274	2			Y	-0-					170
02	476	#	208	-0-	-268	-0-	208	2			Y	-0-					170
03	496	#	170	-0-	-326	-0-	170	2			Y	-0-					170

RUDD, W. L. WELL #: 3 RRCID -> 189923 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2332 - 2342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	#	409	-0-	-366	-0-	409	2			Y	-0-					55
11	750	#	426	-0-	-324	-0-	426	2			Y	-0-					55
12	775	#	679	-0-	-96	-0-	679	2			Y	-0-					55
01	713	#	378	-0-	-335	-0-	378	2			Y	-0-					55
02	420	#	317	-0-	-103	-0-	317	2			Y	-0-					55
03	682	#	221	-0-	-461	-0-	221	2			Y	-0-					55

RUDD, W. L. WELL #: 2 RRCID -> 189924 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 2496 PERF. 2350 - 2360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

RUDD, W. L. WELL #: 4 RRCID -> 190635 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2340 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					26
*03	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					26

RUDD, W. L. WELL #: 5 RRCID -> 193419 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2308 - 2316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	#	988	-0-	-97	-0-	988	2			Y	-0-					61
11	1100	R	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			Y	-0-					61
12	1085	#	1066	-0-	-19	-0-	1066	2			Y	-0-					61
01	1085	#	498	-0-	-587	-0-	498	2			Y	-0-					61
02	980	#	314	-0-	-666	-0-	314	2			Y	-0-					61
03	1085	#	167	-0-	-918	-0-	167	2			Y	-0-					61

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280

RUDD, W. L. "A" WELL #: 6 RRCID -> 198174 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2330 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	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

10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					29
*03	55	R	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					29

RUDD, W. L. "A" WELL #: 7 RRCID -> 199836 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 2483 PERF. 2321 - 2331

10	465	#	325	-0-	-140	-0-	325	2			N	-0-					127
11	420	#	392	-0-	-28	-0-	392	2			N	-0-					127
12	403	#	365	-0-	-38	-0-	365	2			N	-0-					127
01	1023	R	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					127
02	1071	R	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					127
*03	985	R	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					127

RUDD, W L "B" -R WELL #: 9 RRCID -> 206334 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 2456 PERF. 2307 - 2317

10	1705	#	1589	-0-	-116	-0-	1589	2			N	-0-					97
11	1763	R	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					97
12	1705	#	1680	-0-	-25	-0-	1680	2			N	-0-					97
01	1705	#	1160	-0-	-545	-0-	1160	2			N	-0-					97
02	1540	#	808	-0-	-732	-0-	808	2			N	-0-					97
03	1705	#	1130	-0-	-575	-0-	1108	2	22	9	N	20					117

RUDD, W.L. "C" WELL #: 10 RRCID -> 209586 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2312 - 2322

10	520	R	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					118
11	491	R	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					118
12	517	R	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					118
01	456	R	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					118
02	862	R	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					118
*03	576	R	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					118

RUDD, W. L. "D" WELL #: 11 RRCID -> 209905 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2314 - 2324

10	1020	R	1020	-0-	-0-	-0-	1014	2	6	9	N	5					117
11	1210	R	1210	-0-	-0-	-0-	1209	2	1	9	N	1					118
12	930	R	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					118
01	899	#	750	-0-	-149	-0-	750	2			N	-0-					118
02	902	R	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					118
03	930	#	874	-0-	-56	-0-	874	2			N	-0-					118

RUDD, W. L. "E" WELL #: 12 RRCID -> 215277 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2314 - 2324

10	143	R	143	-0-	-0-	-0-	140	2	3	9	Y	3	24	1			3
11	279	R	279	-0-	-0-	-0-	249	2	30	9	Y	27					30
12	341	#	160	-0-	-181	-0-	156	2	4	9	Y	4	27	1			7
01	341	#	164	-0-	-177	-0-	160	2	4	9	Y	4					11
02	252	#	194	-0-	-58	-0-	155	2	39	9	Y	35	37	1			9
03	279	#	183	-0-	-96	-0-	176	2	7	9	Y	6					15

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280
RUDD, W. L. "E" WELL #: 13 RRCID -> 216997 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 2314 - 2324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	#	575	-0-	-510	-0-	552	2	23	9	Y	21	97	1			11
11	1050	#	590	-0-	-460	-0-	531	2	59	9	Y	54					65
12	1085	#	544	-0-	-541	-0-	498	2	46	9	Y	42	86	1			21
01	1085	#	349	-0-	-736	-0-	346	2	3	9	Y	3					24
02	560	#	284	-0-	-276	-0-	233	2	51	9	Y	46	56	1			14
03	620	#	322	-0-	-298	-0-	309	2	13	9	Y	12					26

RUDD, W. L. "E" WELL #: 14 RRCID -> 220469 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 2447 PERF. 2320 - 2330

10	558	#	238	-0-	-320	-0-	220	2	18	9	Y	16	39	1			4
11	510	#	234	-0-	-276	-0-	210	2	24	9	Y	22					26
12	496	#	181	-0-	-315	-0-	169	2	12	9	Y	11	29	1			8
01	465	#	151	-0-	-314	-0-	149	2	2	9	Y	2					10
02	224	#	180	-0-	-44	-0-	144	2	36	9	Y	33	34	1			9
03	248	#	173	-0-	-75	-0-	167	2	6	9	Y	5					14

RUDD, W. L. "E" WELL #: 15 RRCID -> 221121 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 2300 - 2310

10	341	#	144	-0-	-197	-0-	133	2	11	9	Y	10	23	1			3
11	300	#	128	-0-	-172	-0-	116	2	12	9	Y	11					14
12	310	#	106	-0-	-204	-0-	98	2	8	9	Y	7	17	1			4
01	279	#	95	-0-	-184	-0-	93	2	2	9	Y	2					6
02	140	#	107	-0-	-33	-0-	86	2	21	9	Y	19	21	1			4
03	155	#	102	-0-	-53	-0-	98	2	4	9	Y	4					8

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

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		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

10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREER WELL #: 1C RRCID -> 257953 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 865 PERF. 860 - 865

10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	98	-0-	-460	-0-	95	2	3	9	N	3					135
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					135
12	186	N	40	-0-	-146	-0-	40	2			N	-0-					135
01	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					135
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					135
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					135

LONGWOOD (TRAVIS PEAK) 54807 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
RUDD GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 131126 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 6062 - 6241

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 136390 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6048 - 6052

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	107	1	2129	2	N	-0-					187
11	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	114	1	2048	2	N	-0-					187
12	2108	N	1923	-0-	-185	-0-	131	1	1792	2	N	-0-					187
01	2232	N	1663	-0-	-569	-0-	138	1	1525	2	N	-0-					187
02	2016	N	1606	-0-	-410	-0-	96	1	1510	2	N	-0-					187
03	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					187

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 274421 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 7736 - 7745

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	N	554	-0-	-159	-0-	554	2			N	-0-					182
11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					182
12	775	N	642	-0-	-133	-0-	642	2			N	-0-					182
01	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	2			N	-0-					182
02	728	N	539	-0-	-189	-0-	539	2			N	-0-					182
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					182

ACM WELL #: 1 RRCID -> 275585 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6243 - 6255

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	119	-0-	-5	-0-	6	1	113	2	N	-0-					53
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	N	-0-					53
12	124	N	99	-0-	-25	-0-	7	1	92	2	N	-0-					53
01	124	N	53	-0-	-71	-0-	4	1	49	2	N	-0-					53
02	84	N	43	-0-	-41	-0-	3	1	40	2	N	-0-					53
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					53

LONGWOOD (TRAVIS PEAK) //CONT.// 54807 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HIGHER STANDARD OIL COMPANY,INC. 385715
RUDD GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 160697 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6278 - 6283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 124942 COMPL. DATE 06/21/1987 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6092 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
DR. SCRIVNER WELL #: 1 RRCID -> 222524 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 6250 - 6279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1720	-0-	-16	-0-	1720	2			N	-0-					209
11	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					209
12	1674	N	1661	-0-	-13	-0-	1661	2			N	-0-					209
01	1705	N	1621	-0-	-84	-0-	1621	2			N	-0-					209
02	1540	N	1466	-0-	-74	-0-	1466	2			N	-0-					209
03	1674	N	1534	-0-	-140	-0-	1534	3			N	-0-					209

LONGWOOD (TRAVIS PEAK-6050 SD.) 54807 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 138957 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6037 - 6231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	N	-0-					137
11	90	N	7	-0-	-83	-0-	7	2			N	-0-					137
12	186	N	182	-0-	-4	-0-	12	1	170	2	N	-0-					137
01	186	N	104	-0-	-82	-0-	9	1	95	2	N	-0-					137
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	N	-0-					137
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					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
10	2573	N	2372	-0-	-201	-0-	140	1	2231	2	N	1					76
							1	9									
11	2490	N	2397	-0-	-93	-0-	135	1	2261	2	N	1					77
							1	9									
12	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	140	1	2481	2	N	-0-					77
01	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	140	1	2542	2	N	1					78
							1	9									
*02	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	126	1	2283	2	N	4					82
							4	9									
*03	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	140	1	2592	2	N	9					91
							10	9									

LONGWOOD, N. (PETTIT-PAGE) 54810 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
YOUNGBLOOD WELL #: 1 RRCID -> 135585 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5798 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
03	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

10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LORETTA ROSE (RODESSA) 54931 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. 121085
GIMBLE, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 136416 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 11874 PERF. 10817 - 11824

10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					41
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					41
12	682	N	325	-0-	-357	-0-	325	3			N	-0-					41
01	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	3			N	-0-					41
02	756	N	442	-0-	-314	-0-	442	3			N	-0-					41
*03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					41

NEWTON, W.F. WELL #: 1X RRCID -> 141668 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 11560 PERF. 10562 - 11519

10	5270	X	4533	-0-	-737	-0-	4424	3	109	9	N	99					194
11	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5013	3	114	9	N	104	189	1			109
12	4991	X	2325	-0-	-2666	-0-	2231	2	94	9	N	85	184	1			10
01	4991	X	2265	-0-	-2726	-0-	2193	3	72	9	N	65					75
02	4788	X	2815	-0-	-1973	-0-	2743	3	72	9	N	65					140
03	5301	X	4243	-0-	-1058	-0-	4096	3	147	9	N	134	177	1			97

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

10	0	W	3186	-0-	3186	B	30499	611	1	2552	2	N	21						116
								23	9										
11	0	W	2546	-0-	2546	B	33045	533	1	1991	2	N	20						136
								22	9										
12	0	W	2593	-0-	2593	B	35638	565	1	2010	2	N	16	123	1	2	8		27
								18	9										
01	0	W	2805	-0-	2805	B	38443	644	1	2136	2	N	23						50
								25	9										
02	0	W	1369	-0-	1369	B	39812	1332	2	37	9	N	34						84
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 39812																			
*03	0	W	1968	-0-	1968	B	41780	1926	2	42	9	N	38						122

LOTTA (TRAVIS PEAK 6105) //CONT.// 55073 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
GROGAN, MILLIE WELL #: 2 RRCID -> 208399 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6098 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					133
11	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	1	1	9	2	N	-0-					133
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					133
01	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	1	1	10	2	N	-0-					133
02	10	N	3	-0-	-7 B	-0-	3	2			N	-0-					133
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					133

EADS WELL #: 1 RRCID -> 281656 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 6403 - 6413

10	3193	N	2239	-0-	-954 B	971	192	1	2047	2	N	-0-					245
11	2940	N	3474	-0-	534 B	1505	228	1	3232	2	N	13	180	1	11	8	67
							14	9									
12	4898		5798	-0-	900 B	2405	321	1	5459	2	N	16	5	8			78
							18	9									
01	4898		6657	-0-	1759 B	4164	336	1	6306	2	N	14					92
							15	9									
02	4424		5995	-0-	1571 B	5735	313	1	5668	2	N	13	5	8			100
							14	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 5735																	
03	5797		7144	-0-	1347 B	7082	349	1	6771	2	N	22					122
							24	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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH REKLAW GU 2B WELL #: 10 RRCID -> 213756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7797 - 7878

10	31		76	-0-	45	151	76	3			Y	-0-					-0-
11	232	N	81	-0-	-151	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-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

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					150
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	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
10	961	N	849	-0-	-112	-0-	834	2	15	9	N	14					176
11	870	N	756	-0-	-114	-0-	717	2	39	9	N	35	159	1			52
12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	827	2	29	9	N	26					78
01	837	N	579	-0-	-258	-0-	570	2	9	9	N	8					86
02	700	N	539	-0-	-161	-0-	529	2	10	9	N	9					95
03	868	N	782	-0-	-86	-0-	753	2	29	9	N	26					121

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
REYNOLDS, W. S. WELL #: 1 L RRCID -> 016375 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8788 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26					140
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					149
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					152
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152

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
10	1302	N	1271	-0-	-31	-0-	1225	2	46	9	N	42					159
11	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1234	2	44	9	N	40	155	1			44
12	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1592	2	52	9	N	47					91
01	1271	N	1154	-0-	-117	-0-	1106	2	48	9	N	44	2	8			133
02	1204	N	910	-0-	-294	-0-	871	2	39	9	N	35					168
03	1643	N	937	-0-	-706	-0-	908	2	29	9	N	26	157	1			37

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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	255	2	44	9	N	40					264
11	480	N	256	-0-	-224	-0-	235	2	21	9	N	19	1	8			282
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	199	2	153	9	N	139	179	1			242
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	186	2	33	9	N	30	179	1	1	8	92
02	252	N	169	-0-	-83	-0-	169	2			N	-0-					92
03	341	N	220	-0-	-121	-0-	178	2	42	9	N	38					130

MANZIEL (RODESSA -X-) 57255 497 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
ROGERS, B., MRS., ET AL I WELL #: 2 C RRCID -> 037093 COMPL. DATE 09/03/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8322 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	649	2	13	9	N	12	162	1			24
11	570	N	434	-0-	-136	-0-	415	2	19	9	N	17					41
12	496	N	491	-0-	-5	-0-	476	2	15	9	N	14					55
01	651	N	316	-0-	-335	-0-	303	2	13	9	N	12					67
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	428	2	12	9	N	11					78
03	496	N	46	-0-	-450	-0-	44	2	2	9	N	2					80

PITTMAN, E. N. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 159642 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8378 - 8417

10	3100	N	3302	-0-	202	202	3214	2	88	9	N	80	181	1	3	8	75
11	3000	N	3690	-0-	690	892	3600	2	90	9	N	82					157
12	3100	N	3468	-0-	368	1260	3369	2	99	9	N	90	3	8			244
01	3918	X	2658	-0-	-1260	-0-	2608	2	50	9	N	45	196	1	4	8	89
02	2380	X	2151	-0-	-229	-0-	2074	2	77	9	N	70					159
03	2635	X	2565	-0-	-70	-0-	2509	2	56	9	N	51	2	8			208

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 148537 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8387 - 8400

10	496	N	391	-0-	-105	-0-	380	2	11	9	N	10					119
11	390	N	278	-0-	-112	-0-	265	2	13	9	N	12					131
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	386	2	9	9	N	8					139
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	533	2	24	9	N	22					161
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	536	2	19	9	N	17					178
*03	403	N	355	-0-	-48	-0-	344	2	11	9	N	10					188

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
REYNOLDS, W. S. WELL #: 1 U RRCID -> 016372 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8530 - 8544

10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	50	2	6	9	Y	5					65
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					65
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					65
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					65
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65

REYNOLDS, W.S. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 126777 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 8489 - 8529

10	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	2			N	-0-					137
11	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	2			N	-0-					137
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					137
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					137
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					137
*03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					137

MANZIEL (RODESSA -X-) //CONT.// 57255 497 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
WHITE ROCK EXPLORATION, INC. 916953
REYNOLDS, S. R. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016371 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8432 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
11	840	N	643	-0-	-197	-0-	643	2			N	-0-					-0-
12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
*02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
*03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-

MANZIEL (TRAVIS PEAK) 57255 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
NEWMAN, W. H. UNIT WELL #: RRCID -> 030632 COMPL. DATE 04/25/1963 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8800 - 8808

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	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

10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					125
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					125
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					125
01	279	N	68	-0-	-211	-0-	68	2			N	-0-					125
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					125
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					125

NOE, J. L. WELL #: 1 T RRCID -> 098679 COMPL. DATE 03/13/1982 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8739 - 8868

10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKWELL, W. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121155 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8658 - 8837

10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	625	2	6	9	N	5					154
11	600	N	555	-0-	-45	-0-	549	2	6	9	N	5					159
12	589	N	481	-0-	-108	-0-	475	2	6	9	N	5					164
01	620	N	603	-0-	-17	-0-	595	2	8	9	N	7					171
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					171
*03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	564	2	1	9	N	1					172

MANZIEL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57255 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
NOE, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 192009 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8640 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3013	2	54	9	N	49	160	1			104
11	2430	X	2355	-0-	-75	-0-	2308	2	47	9	N	43					147
12	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2612	2	50	9	N	45					192
01	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2517	2	13	9	N	12	2	8			202
02	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2523	2	51	9	N	46	164	1	4	8	80
03	2511	N	2135	-0-	-376	-0-	2089	2	46	9	N	42					122

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
PITTMAN, E.N. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 130388 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8654 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

MANZIEL (TRAVIS PEAK -B-) 57255 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
MCWHIRTER WELL #: 1 RRCID -> 197111 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 10653 PERF. 9123 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	712	-0-	-311	-0-	678	2	34	9	N	31	1	8			182
11	1050	N	520	-0-	-530	-0-	488	2	32	9	N	29					211
12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	670	2	31	9	N	28	167	1			72
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	718	2	25	9	N	23					95
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	533	2	24	9	N	22					117
03	713	N	618	-0-	-95	-0-	590	2	28	9	N	25					142

MANZIEL, E. (GLOYD) 57256 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
MARTIN-POLLARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202319 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8273 - 8309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	B -17118					N	-0-					60
11	0	#	-0-	-0-	-0-	B -17118					N	-0-					60
12	0	#	-0-	-0-	-0-	B -17118					N	-0-					60
01	0	#	-0-	-0-	-0-	B -17118					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B -17118					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B -17118					N	-0-					60

MANZIEL, NE. (HILL) 57258 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
MOORE, VERNON M. WELL #: 1 RRCID -> 091963 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8342 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

MANZIEL, SE. (GLOYD) 57260 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
SHEPPARD "C" WELL #: 1 RRCID -> 186585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8320 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2249	2	28	9	N	25	176	1	1	8	32
11	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2152	2	53	9	N	48					80
12	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2459	2	48	9	N	44					124
01	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1924	2	28	9	N	25					149
02	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2177	2	22	9	N	20					169
*03	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1893	2	39	9	N	35	179	1			25

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MANZIEL, SE. (RODESSA X) 57260 452 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
MALONE-TAYLOR WELL #: 6 RRCID -> 167540 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8383 - 8403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	X	90	-0-	-251	-0-	84	2	6	9	N	5					246
11	180	X	112	-0-	-68	-0-	102	2	10	9	N	9					255
12	186	X	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					255
01	155	X	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					255
02	112	N	79	-0-	-33	-0-	79	2			N	-0-					255
03	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	2			N	-0-	165	1			90

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

10	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
11	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
12	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	50	-0-	-90	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-

MARION COUNTY (SHALLOW) 57534 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
GAINES OPERATING, LLC 293071
MACKEY A WELL #: 1 RRCID -> 182960 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 1048 PERF. 1047 - 1048

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15586 01/03/2018

MACKEY A WELL #: 2 RRCID -> 182970 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 1071 PERF. 1070 - 1071

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MARION COUNTY (SHALLOW) //CONT.// 57534 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
GAINES OPERATING, LLC //CONT.// 293071
GULF M WELL #: 1 RRCID -> 182971 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 1036 PERF. 1035 - 1036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENEFIELD WELL #: 1 RRCID -> 182973 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 1056 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GULF M WELL #: 3 RRCID -> 187091 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1000 - 1002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MARONDA (TRAVIS PEAK) 57649 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
INDIGO MINERALS LLC 423834
SACHTLEBEN WELL #: 1 RRCID -> 145616 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7718 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					52
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					52
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					52
01	1426	N	152	-0-	-1274	-0-	137	2	15	9	N	14					66
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	106	2			N	-0-					66
03	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	61	-0-	-63	-0-	3	1	46	2	N	11					77
							12	9									
11	90	N	54	-0-	-36	-0-	4	1	49	2	N	1					78
							1	9									
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	17	1	222	2	N	11					89
							12	9									
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	49	2	N	3					92
							3	9									
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	28	1	365	2	N	8					100
							9	9									
03	124	N	86	-0-	-38	-0-	6	1	78	2	N	2					102
							2	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
COLE, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 145144 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 12324 PERF. 8102 - 8155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	496	2	2	9	N	2					47
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	497	2	63	9	N	57					104
12	465	N	155	-0-	-310	-0-	155	2			N	-0-					104
01	496	N	14	-0-	-482	-0-	14	2			N	-0-					104
*02	532	N	6	-0-	-526	-0-	6	2			N	-0-					104
*03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					104

MARTHA JANE (PETTIT, U.) 57767 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
DOERGE, MARTHA JANE WELL #: 1 RRCID -> 101217 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7085 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE, NE. (COTTON VALLEY 57812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259382 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF.11624 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259389 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 7836 - 13301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
HERRERA, MANUEL WELL #: 1 RRCID -> 100731 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 13587 PERF. 8980 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FULLER, FULTON WELL #: 1 RRCID -> 111129 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 10657 PERF. 8552 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1055	-0-	-805	-0-	1055	2			N	-0-					210
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-	178	7			32
12	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2351	2	3	9	N	3					35
01	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2559	2	11	9	N	10					45
02	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					45
03	2356	N	2278	-0-	-78	-0-	2278	2			N	-0-					45

HERRERA, MANUEL WELL #: 2 RRCID -> 215559 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8786 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	3112	-0-	-81	-0-	465 12	1 9	2635	2	Y	11	11	1			1
11	3090	X	2599	-0-	-491	-0-	291 3	1 9	2305	2	Y	3					4
12	3193	X	2832	-0-	-361	-0-	333	1	2499	2	Y	-0-					4
01	3162	X	2833	-0-	-329	-0-	319	1	2514	2	Y	-0-					4
02	DLQ	G-10	1841	-0-	1841	1841	206	1	1635	2	Y	-0-					4
03	DLQ	G-10	2323	-0-	2323	4164	257	1	2066	2	Y	-0-					4

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
10	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	322 12	1 9	1824	2	Y	11	11	1			1
11	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	244 3	1 9	1931	2	Y	3					4
12	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	275	1	2065	2	Y	-0-					4
01	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	265	1	2091	2	Y	-0-					4
02	DLQ	G-10	1606	-0-	1606	1606	180	1	1426	2	Y	-0-					4
03	DLQ	G-10	1493	-0-	1493	3099	165	1	1328	2	Y	-0-					4

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
10	2759	N	2697	-0-	-62	-0-	403 12	1 9	2282	2	Y	11	12	1			1
11	2610	N	2415	-0-	-195	-0-	270 3	1 9	2142	2	Y	3					4
12	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	311	1	2338	2	Y	-0-					4
01	2697	N	2335	-0-	-362	-0-	263	1	2072	2	Y	-0-					4
02	DLQ	G-10	1752	-0-	1752	1752	196	1	1556	2	Y	-0-					4
03	DLQ	G-10	1991	-0-	1991	3743	220	1	1771	2	Y	-0-					4

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HERRERA, MANUEL WELL #: 5 RRCID -> 222663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9117 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	312	1	1767	2	Y	-0-					8
11	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	205	1	1629	2	Y	21					29
							23	9									
12	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	239	1	1797	2	Y	-0-					29
01	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	250	1	1973	2	Y	32					61
							35	9									
02	DLQ G-10		1813	-0-	1813	1813	203	1	1610	2	Y	-0-	53	1			8
03	DLQ G-10		2954	-0-	2954	4767	327	1	2627	2	Y	-0-					8

HERRERA, MANUEL WELL #: 6 RRCID -> 222666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11409 PERF. 9018 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4061	X	2434	-0-	-1627	-0-	365	1	2069	2	Y	-0-					8
11	3930	X	1994	-0-	-1936	-0-	221	1	1750	2	Y	21					29
							23	9									
12	4061	X	2721	-0-	-1340	-0-	320	1	2401	2	Y	-0-					29
01	3844	X	2826	-0-	-1018	-0-	314	1	2477	2	Y	32					61
							35	9									
02	DLQ G-10		2251	-0-	2251	2251	252	1	1999	2	Y	-0-	53	1			8
03	DLQ G-10		2611	-0-	2611	4862	289	1	2322	2	Y	-0-					8

HERRERA, MANUEL WELL #: 7 RRCID -> 224453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8933 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	397	1	2250	2	Y	-0-					4
11	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	257	1	2034	2	Y	30					34
							33	9									
12	2356	N	1995	-0-	-361	-0-	234	1	1761	2	Y	-0-					34
01	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	277	1	2184	2	Y	-0-					34
02	DLQ G-10		2370	-0-	2370	2370	260	1	2062	2	Y	44	73	1			5
							48	9									
03	DLQ G-10		1628	-0-	1628	3998	180	1	1448	2	Y	-0-					5

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					167
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	167	7			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-
11	T. A.		36	-0-	36	55	4	1	32	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		31	-0-	31	86	4	1	27	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		15	-0-	15	101	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		11	-0-	11	112	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
*03	127	X	15	-0-	-112	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

HERRERA, MANUEL WELL #: 8 RRCID -> 228893 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10359 PERF. 8714 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	331	1	1877	2	Y	-0-					8
11	1890	N	1709	-0-	-181	-0-	189	1	1503	2	Y	15					23
							17	9									
12	1953	N	1772	-0-	-181	-0-	208	1	1564	2	Y	-0-					23
01	1953	N	1874	-0-	-79	-0-	211	1	1663	2	Y	-0-					23
02	DLQ G-10		1133	-0-	1133	1133	125	1	991	2	Y	15	23	1			15
							17	9									
03	DLQ G-10		1488	-0-	1488	2621	165	1	1323	2	Y	-0-					15

HERRERA, MANUEL WELL #: 9 RRCID -> 229232 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8618 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3999	X	2891	-0-	-1108	-0-	434	1	2457	2	Y	-0-					22
11	3870	X	3376	-0-	-494	-0-	378	1	2997	2	Y	1					23
							1	9									
12	3782	X	3451	-0-	-331	-0-	405	1	3046	2	Y	-0-					23
01	3782	X	3099	-0-	-683	-0-	349	1	2750	2	Y	-0-					23
02	DLQ G-10		2407	-0-	2407	2407	266	1	2110	2	Y	28	23	1			28
							31	9									
03	DLQ G-10		3526	-0-	3526	5933	390	1	3136	2	Y	-0-					28

TIGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230582 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8981 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	1665	-0-	-319	-0-	155	1	1507	2	N	3	158	1			64
							3	9									
11	1950	N	1191	-0-	-759	-0-	220	1	971	2	N	-0-	21	7			43
12	1891	N	1089	-0-	-802	-0-	189	1	900	2	N	-0-					43
01	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	340	1	1542	2	N	22					65
							24	9									
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	196	1	738	2	N	-0-					65
03	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	243	1	777	2	N	2					67
							2	9									

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230583 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9046 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604	X	1468	-0-	-1136	-0-	137	1	1331	2	N	-0-					78
11	2610	N	2304	-0-	-306	-0-	426	1	1878	2	N	-0-	13	7			65
12	2170	N	2055	-0-	-115	-0-	356	1	1699	2	N	-0-					65
01	1457	N	1453	-0-	-4	-0-	263	1	1190	2	N	-0-					65
02	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	559	1	2105	2	N	-0-					65
*03	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	520	1	1663	2	N	-0-					65

HERRERA, MANUEL WELL #: 11 RRCID -> 231666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10427 PERF. 8860 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1514	-0-	-129	-0-	227	1	1287	2	Y	-0-					5
11	1530	N	1491	-0-	-39	-0-	167	1	1324	2	Y	-0-	5	7			-0-
12	1581	N	1543	-0-	-38	-0-	181	1	1362	2	Y	-0-					-0-
01	1519	N	1069	-0-	-450	-0-	120	1	949	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		874	-0-	874	874	93	1	737	2	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
03	DLQ G-10		1211	-0-	1211	2085	134	1	1077	2	Y	-0-					-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 10 RRCID -> 231675 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10655 PERF. 8816 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
FULLER SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 233802 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4746 - 4830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	376	1	2132	2	Y	-0-					10
11	2310	N	2221	-0-	-89	-0-	247	1	1960	2	Y	13					23
							14	9									
12	2480	N	1847	-0-	-633	-0-	217	1	1630	2	Y	-0-					23
01	2480	N	2141	-0-	-339	-0-	241	1	1900	2	Y	-0-					23
02	DLQ G-10		1858	-0-	1858	1858	206	1	1635	2	Y	15	23	1			15
							17	9									
03	DLQ G-10		2049	-0-	2049	3907	227	1	1822	2	Y	-0-					15

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 234271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8857 - 10626

10	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	340	1	1929	2	Y	-0-					2
11	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	203	1	1611	2	Y	17					19
							19	9									
12	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	235	1	1763	2	Y	-0-					19
01	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	225	1	1774	2	Y	-0-					19
02	DLQ G-10		1763	-0-	1763	1763	195	1	1544	2	Y	22	39	1			2
							24	9									
03	DLQ G-10		1801	-0-	1801	3564	199	1	1602	2	Y	-0-					2

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234673 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF. 8786 - 10593

10	3131	X	2847	-0-	-284	-0-	427	1	2420	2	Y	-0-					21
11	2880	X	2588	-0-	-292	-0-	290	1	2298	2	Y	-0-	2	7			19
12	2914	X	2671	-0-	-243	-0-	314	1	2357	2	Y	-0-					19
01	2852	X	2731	-0-	-121	-0-	304	1	2394	2	Y	30	41	1			8
							33	9									
02	DLQ G-10		2553	-0-	2553	2553	286	1	2267	2	Y	-0-					8
03	DLQ G-10		2442	-0-	2442	4995	270	1	2172	2	Y	-0-					8

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235667 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8969 - 11120

10	3565	X	2520	-0-	-1045	-0-	235	1	2285	2	N	-0-					23
11	3270	X	3070	-0-	-200	-0-	556	1	2451	2	N	57					80
							63	9									
12	3379	X	3277	-0-	-102	-0-	568	1	2709	2	N	-0-					80
01	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	587	1	2659	2	N	-0-					80
02	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	641	1	2413	2	N	-0-					80
*03	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	793	1	2536	2	N	-0-					80

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HERRERA, MANUEL WELL #: 12 RRCID -> 235746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9005 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	341	1	1935	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
11	2070	N	1899	-0-	-171	-0-	212	1	1684	2	Y	3					4
							3	9									
12	2139	N	1900	-0-	-239	-0-	223	1	1677	2	Y	-0-					4
01	2139	N	1715	-0-	-424	-0-	193	1	1522	2	Y	-0-					4
02	DLQ G-10		1324	-0-	1324	1324	148	1	1176	2	Y	-0-					4
03	DLQ G-10		1517	-0-	1517	2841	168	1	1349	2	Y	-0-					4

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 236139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8634 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1092	-0-	-117	-0-	164	1	928	2	Y	-0-					13
11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	142	1	1127	2	Y	-0-	3	7			10
12	1023	N	928	-0-	-95	-0-	109	1	819	2	Y	-0-					10
01	1085	N	808	-0-	-277	-0-	89	1	704	2	Y	14	20	1			4
							15	9									
02	DLQ G-10		1919	-0-	1919	1919	215	1	1704	2	Y	-0-					4
03	DLQ G-10		934	-0-	934	2853	103	1	831	2	Y	-0-					4

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 236141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10452 PERF. 8744 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 237086 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10694 PERF. 8954 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	532	1	3017	2	Y	-0-					2
11	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	437	1	3464	2	Y	17					19
							19	9									
12	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	517	1	3888	2	Y	-0-					19
01	3348	X	3032	-0-	-316	-0-	341	1	2691	2	Y	-0-					19
02	DLQ G-10		2749	-0-	2749	2749	305	1	2420	2	Y	22	39	1			2
							24	9									
03	DLQ G-10		2883	-0-	2883	5632	319	1	2564	2	Y	-0-					2

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 238055 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8696 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	2568	-0-	-501	-0-	385	1	2183	2	Y	-0-					9
11	2880	X	2533	-0-	-347	-0-	284	1	2249	2	Y	-0-	9	7			-0-
12	2976	X	2426	-0-	-550	-0-	285	1	2141	2	Y	-0-					-0-
01	2790	X	2206	-0-	-584	-0-	248	1	1958	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2361	-0-	2361	2361	259	1	2058	2	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
03	DLQ G-10		2302	-0-	2302	4663	255	1	2047	2	Y	-0-					-0-

DODGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243120 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8830 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	817	-0-	-361	-0-	76	1	741	2	N	-0-					174
11	1170	N	1113	-0-	-57	-0-	206	1	907	2	N	-0-	94	7			80
12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	192	1	917	2	N	-0-					80
01	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	276	1	1253	2	N	-0-					80
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	200	1	752	2	N	-0-					80
03	1116	N	1045	-0-	-71	-0-	249	1	796	2	N	-0-					80

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HERRERA, MANUEL WELL #: 15 RRCID -> 244829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10434 PERF. 8792 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	405	1	2294	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
11	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	299	1	2374	2	Y	3					4
							3	9									
12	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	332	1	2492	2	Y	-0-					4
01	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	316	1	2492	2	Y	-0-					4
02	DLQ G-10		1797	-0-	1797	1797	201	1	1596	2	Y	-0-					4
03	DLQ G-10		2113	-0-	2113	3910	234	1	1879	2	Y	-0-					4

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
10	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	407	1	2307	2	N	-0-					27
11	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	290	1	2302	2	N	-0-	27	7			-0-
12	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	279	1	2100	2	N	-0-					-0-
01	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	267	1	2106	2	N	-0-					-0-
02	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	262	1	2078	2	N	-0-					-0-
*03	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	278	1	2233	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
10	4681	X	3852	-0-	-829	-0-	358	1	3476	2	N	16					324
							18	9									
11	4530	X	4266	-0-	-264	-0-	789	1	3477	2	N	-0-	166	7			158
12	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	865	1	4129	2	N	-0-					158
01	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	887	1	4019	2	N	4					162
							4	9									
02	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	971	1	3656	2	N	8					170
							9	9									
*03	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	1204	1	3852	2	N	5					175
							6	9									

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251131 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11344 PERF. 8614 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	54	1	522	2	N	-0-					187
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	66	1	291	2	N	18					205
							20	9									
12	403	N	170	-0-	-233	-0-	29	1	141	2	N	-0-					205
01	589	N	170	-0-	-419	-0-	31	1	139	2	N	-0-					205
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	32	1	120	2	N	-0-					205
*03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	40	1	127	2	N	-0-					205

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			98
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	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
10	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	906	1	8786	2	N	-0-	154	1			53
11	8417	X	8417	-0-	-0-	-0-	1557	1	6860	2	N	-0-	13	7			40
12	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	1669	1	7963	2	N	32					72
							35	9									
01	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	1549	1	7021	2	N	-0-					72
02	6272	X	3566	-0-	-2706	-0-	748	1	2818	2	N	-0-					72
03	6944	X	2623	-0-	-4321	-0-	624	1	1998	2	N	1					73
							1	9									

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
10	2294	X	808	-0-	-1486	-0-	75	1	733	2	N	-0-					5
11	1440	X	996	-0-	-444	-0-	176	1	776	2	N	40					45
							44	9									
12	1364	X	745	-0-	-619	-0-	129	1	616	2	N	-0-					45
01	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	281	1	1273	2	N	-0-					45
02	756	X	626	-0-	-130	-0-	131	1	495	2	N	-0-					45
03	1023	X	613	-0-	-410	-0-	146	1	467	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					194
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-	176	7			18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					18
03	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
10	11200	X	11200	-0-	-0-	-0-	1680	1	9520	2	N	-0-					14
11	10410	X	10313	-0-	-97	-0-	1153	1	9146	2	N	13					27
							14	9									
12	10757	X	5727	-0-	-5030	-0-	992	1	4735	2	N	-0-					27
01	10757	X	10452	-0-	-305	-0-	1177	1	9275	2	N	-0-					27
02	9716	X	9637	-0-	-79	-0-	1079	1	8558	2	N	-0-					27
*03	11090	X	11090	-0-	-0-	-0-	1228	1	9862	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
10	5053	X	4171	-0-	-882	-0-	387	1	3759	2	N	23					142
							25	9									
11	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	946	1	4167	2	N	30					172
							33	9									
12	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	992	1	4735	2	N	-0-					172
01	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	944	1	4276	2	N	-0-					172
02	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	1119	1	4214	2	N	40					212
							44	9									
*03	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	1317	1	4213	2	N	5					217
							6	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
METS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254594 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10060 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4650	X	3683	-0-	-967	-0-	339	1	3289	2	N	50					90
							55	9									
11	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	674	1	2969	2	N	20					110
							22	9									
12	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	668	1	3190	2	N	-0-					110
01	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					110
02	3332	X	-0-	-0-	-3332	-0-					N	-0-					110
03	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					110

RED SOX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254711 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9453 - 10837

10	2108	X	1152	-0-	-956	-0-	107	1	1045	2	N	-0-					75
11	2040	X	1724	-0-	-316	-0-	317	1	1396	2	N	10					85
							11	9									
12	2108	X	1178	-0-	-930	-0-	204	1	974	2	N	-0-					85
01	2108	X	1187	-0-	-921	-0-	214	1	971	2	N	2					87
							2	9									
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	222	1	837	2	N	-0-					87
03	1178	N	1105	-0-	-73	-0-	263	1	842	2	N	-0-					87

GRACE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 255089 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 10661 PERF. 8562 - 10564

10	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	352	1	1993	2	N	-0-					47
11	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	263	1	2088	2	N	-0-	20	7			27
12	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	247	1	1857	2	N	-0-					27
01	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	236	1	1858	2	N	-0-					27
02	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	244	1	1933	2	N	-0-					27
*03	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	263	1	2110	2	N	-0-					27

CUBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257520 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9746 - 10291

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					138
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

ROCKIES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282279 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 9498 - 10064

10	2790	X	168	-0-	-2622	-0-	18	1	150	2	N	-0-					102
11	2340	X	195	-0-	-2145	-0-	189	2	6	9	N	5					107
12	1674	X	76	-0-	-1598	-0-	76	2			N	-0-					107
01	930	X	20	-0-	-910	-0-	20	2			N	-0-					107
02	280	X	3	-0-	-277	-0-	3	2			N	-0-					107
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					107

C5 MIDSTREAM, LLC 121211
FULLER SWD WELL #: 1 RRCID -> 281980 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4897 - 4956

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ETOCO, L.P. 255133
ANDERSON-CRUMP WELL #: 1 RRCID -> 224255 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8640 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	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
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					159
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					159
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	464	2	23	9	N	21					180
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	442	2	4	9	N	4					184
*02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	399	2	1	9	N	1					185
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

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
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	39	1	798	3	Y	-0-					105
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	48	1	949	3	Y	-0-					105
12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	46	1	906	3	Y	-0-	1	1			104
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	47	1	928	3	Y	-0-	55	1			49
*02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	29	1	586	3	Y	13					62
							14	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62

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
10	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	129	1	2624	3	Y	-0-					141
11	2640	N	2120	-0-	-520	-0-	103	1	2016	3	Y	1					142
							1	9									
12	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	86	1	1696	3	Y	-0-	3	1			139
01	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	93	1	1822	3	Y	-0-	74	1			65
*02	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	91	1	1779	3	Y	19					84
							21	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84

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
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	Y	-0-					28
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	25	1	479	3	Y	1					29
							1	9									
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	21	1	412	3	Y	-0-					29
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	Y	-0-					29
*02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	Y	-0-					29
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-HODGES GAS UNIT 1 WELL #: 3501 T RRCID -> 235747 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8275 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7130	X	6135	-0-	-995	-0-	287	1	5848	3	Y	-0-					213
11	6690	X	6454	-0-	-236	-0-	314	1	6139	3	Y	1					214
							1	9									
12	6820	X	6654	-0-	-166	-0-	318	1	6334	3	Y	2	7	1			209
							2	9									
01	6758	X	5882	-0-	-876	-0-	289	1	5593	3	Y	-0-					209
*02	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	295	1	5830	3	Y	-0-					209
03	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					209

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232927 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10574 PERF. N/A

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 18 RRCID -> 239110 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8996 - 10382

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
B. FIFE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250743 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8670 - 10222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOBER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254738 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11777 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
PAINTED HORSE WELL #: 1 RRCID -> 225331 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 9497 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1519	-0-	-248	-0-	124	1	1387	2	N	7					155
							8	9									
11	1650	N	1568	-0-	-82	-0-	120	1	1426	2	N	20					175
							22	9									
12	1798	N	1635	-0-	-163	-0-	106	1	1498	2	N	28					203
							31	9									
01	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	149	1	1531	2	N	12					215
							13	9									
02	1456	N	1425	-0-	-31	-0-	98	1	1313	2	N	13					228
							14	9									
03	1643	N	1502	-0-	-141	-0-	111	1	1380	2	N	10	187	1			51
							11	9									

TANDAKEE WELL #: 1 RRCID -> 228046 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 8894 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604	X	2585	-0-	-19	-0-	209	1	2367	2	N	8					123
							9	9									
11	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	195	1	2315	2	N	20					143
							22	9									
12	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	168	1	2384	2	N	22					165
							24	9									
01	2573	X	2567	-0-	-6	-0-	226	1	2319	2	N	20					185
							22	9									
02	2352	N	2272	-0-	-80	-0-	157	1	2107	2	N	7					192
							8	9									
03	2573	N	2440	-0-	-133	-0-	179	1	2241	2	N	18	182	1			28
							20	9									

AMALADEROS BASIN WELL #: 1 RRCID -> 228090 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9102 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	103	1	1166	2	N	5					154
							6	9									
11	1230	N	790	-0-	-440	-0-	61	1	729	2	N	-0-					154
12	1612	N	660	-0-	-952	-0-	43	1	617	2	N	-0-					154
01	1271	N	1026	-0-	-245	-0-	91	1	933	2	N	2					156
							2	9									
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	55	1	733	2	N	-0-					156
*03	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	132	1	1649	2	N	10					166
							11	9									

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 242882 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8970 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	N	2517	-0-	-56	-0-	204	1	2310	2	N	3					170
							3	9									
11	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	190	1	2256	2	N	7					177
							8	9									
12	2542	N	2527	-0-	-15	-0-	166	1	2355	2	N	5					182
							6	9									
01	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	227	1	2328	2	N	10					192
							11	9									
02	2296	N	2072	-0-	-224	-0-	142	1	1911	2	N	17					209
							19	9									
03	2542	N	2384	-0-	-158	-0-	175	1	2192	2	N	15	183	1			41
							17	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
SUN DANCER WELL #: 1 RRCID -> 258789 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 11355 PERF.10068 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	N	7					22
							8	9									
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	N	3					25
							3	9									
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	N	-0-					25
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	N	-0-					25
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	2	N	-0-					25
*03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	2	N	-0-					25

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 225900 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8641 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	462	-0-	-499	-0-	23	1	437	2	Y	2					172
							2	9									
11	1050	N	708	-0-	-342	-0-	35	1	671	2	Y	2					174
							2	9									
12	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	83	1	1289	2	Y	1					175
							1	9									
01	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	99	1	1464	2	Y	5					180
							6	9									
02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	61	1	1022	2	Y	2					182
							2	9									
*03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	76	1	1302	2	Y	-0-					182

PARMER WELL #: 1 RRCID -> 234405 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8882 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	6005	2	9	9	N	8					65
11	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5594	2	13	9	N	12					77
12	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	5634	2	6	9	N	5					82
01	6014	X	5139	-0-	-875	-0-	5139	2			N	-0-					82
02	5432	X	5331	-0-	-101	-0-	5323	2	8	9	N	7					89
03	6014	X	5257	-0-	-757	-0-	5233	2	24	9	N	22					111

FULLER WELL #: 1 RRCID -> 244141 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8808 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	2764	-0-	-181	-0-	138	1	2611	2	Y	14	12	1			6
							15	9									
11	2730	X	2587	-0-	-143	-0-	129	1	2441	2	Y	15	16	1			5
							17	9									
12	2790	N	2696	-0-	-94	-0-	161	1	2510	2	Y	23	21	1			7
							25	9									
01	2759	N	2540	-0-	-219	-0-	157	1	2335	2	Y	44	41	1			10
							48	9									
02	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	134	1	2263	2	Y	42	33	1			19
							46	9									
*03	3063	N	3063	-0-	-0-	-0-	166	1	2847	2	Y	45	43	1			21
							50	9									

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
10	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	97	1	1840	2	Y	23	13	1	1	8	98
							25	9									
11	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	96	1	1816	2	Y	21	7	1			112
							23	9									
12	1147	N	1028	-0-	-119	-0-	61	1	957	2	Y	9	8	1			113
							10	9									
01	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	84	1	1252	2	Y	22	19	1			116
							24	9									
02	1820	N	1306	-0-	-514	-0-	71	1	1207	2	Y	25	16	1			125
							28	9									
*03	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	89	1	1523	2	Y	45	21	1			149
							50	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 245282 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8867 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	246	-0-	-95	-0-	12	1	234	2	Y	-0-					23
11	270	N	267	-0-	-3	-0-	13	1	254	2	Y	-0-					23
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	18	1	275	2	Y	-0-					23
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	18	1	263	2	Y	-0-					23
02	252	N	232	-0-	-20	-0-	13	1	219	2	Y	-0-					23
*03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	21	1	357	2	Y	-0-					23

MOREAU WELL #: 1 RRCID -> 248238 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 8658 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	992	N	862	-0-	-130	-0-	42	1	794	2	Y	24	1	8			147
							26	9									
11	960	N	822	-0-	-138	-0-	41	1	768	2	Y	12					159
							13	9									
12	1302	N	1140	-0-	-162	-0-	68	1	1052	2	Y	18					177
							20	9									
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	56	1	829	2	Y	23					200
							25	9									
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	51	1	868	2	Y	19					219
							21	9									
*03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	55	1	939	2	Y	1					220
							1	9									

WILLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255190 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8619 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	60	1	1134	2	N	38					171
							42	9									
11	1140	N	871	-0-	-269	-0-	43	1	814	2	N	13					184
							14	9									
12	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	91	1	1423	2	N	8	51	1			141
							9	9									
01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	77	1	1143	2	N	19					160
							21	9									
02	812	N	799	-0-	-13	-0-	45	1	751	2	N	3					163
							3	9									
*03	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	91	1	1556	2	N	3					166
							3	9									

ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 255410 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9673 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	552	-0-	-6	-0-	28	1	524	2	Y	-0-					101
11	480	N	465	-0-	-15	-0-	23	1	439	2	Y	3					104
							3	9									
12	589	N	461	-0-	-128	-0-	28	1	433	2	Y	-0-					104
01	558	N	403	-0-	-155	-0-	25	1	378	2	Y	-0-					104
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	23	1	395	2	Y	-0-					104
*03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	29	1	498	2	Y	-0-					104

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
COMPTON WELL #: 1 RRCID -> 255890 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8629 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6355	X	6277	-0-	-78	-0-	313	1	5924	2	Y	36					81
							40	9									
11	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	296	1	5600	2	Y	36	63	1	1	8	53
							40	9									
12	6107	X	6036	-0-	-71	-0-	362	1	5634	2	Y	36	69	1	1	8	19
							40	9									
01	6262	X	5893	-0-	-369	-0-	370	1	5487	2	Y	33					52
							36	9									
02	5656	X	5404	-0-	-252	-0-	301	1	5074	2	Y	26					78
							29	9									
*03	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	365	1	6266	2	Y	22	63	1			37
							24	9									

MORA WELL #: 1 RRCID -> 256408 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8899 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	6448	X	5606	-0-	-842	-0-	279	1	5287	2	Y	36	30	1	1	8	14
							40	9									
11	5610	X	5299	-0-	-311	-0-	265	1	5000	2	Y	31	35	1			10
							34	9									
12	5642	X	5536	-0-	-106	-0-	331	1	5159	2	Y	42	39	1			13
							46	9									
01	5642	X	5078	-0-	-564	-0-	317	1	4693	2	Y	62	61	1			14
							68	9									
02	5096	X	4797	-0-	-299	-0-	265	1	4467	2	Y	59	46	1			27
							65	9									
*03	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	325	1	5580	2	Y	64	61	1			30
							70	9									

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
10	14167	X	9875	-0-	-4292	-0-	494	1	9346	2	Y	32	26	1	2	8	12
							35	9									
11	12240	X	9006	-0-	-3234	-0-	451	1	8529	2	Y	24	28	1			8
							26	9									
12	11656	X	8988	-0-	-2668	-0-	541	1	8422	2	Y	23	24	1			7
							25	9									
01	10726	X	8419	-0-	-2307	-0-	529	1	7842	2	Y	44	41	1			10
							48	9									
02	8960	X	7737	-0-	-1223	-0-	430	1	7261	2	Y	42	33	1			19
							46	9									
03	9889	X	9702	-0-	-187	-0-	532	1	9120	2	Y	45	43	1			21
							50	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
FULLER WELL #: 2 RRCID -> 282061 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 8425 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22196	X	15144	-0-	-7052	-0-	754	1	14262	2	Y	116	116	1	3	8	45
							128	9									
11	21480	X	13069	-0-	-8411	-0-	653	1	12330	2	Y	78	97	1			26
							86	9									
12	20739	X	12432	-0-	-8307	-0-	744	1	11585	2	Y	94	91	1			29
							103	9									
01	19127	X	11956	-0-	-7171	-0-	743	1	11018	2	Y	177	165	1			41
							195	9									
02	13832	X	10157	-0-	-3675	-0-	558	1	9417	2	Y	165	130	1			76
							182	9									
03	15159	X	12178	-0-	-2981	-0-	660	1	11319	2	Y	181	171	1			86
							199	9									

COMPTON WELL #: 2 RRCID -> 282404 COMPL. DATE 01/16/2017 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 9935 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13144	X	10006	-0-	-3138	-0-	500	1	9469	2	Y	34	3	8			152
							37	9									
11	9870	X	9539	-0-	-331	-0-	476	1	9002	2	Y	55	127	1	5	8	75
							61	9									
12	12493	X	10521	-0-	-1972	-0-	630	1	9812	2	Y	72	120	1	2	8	25
							79	9									
01	12493	X	9761	-0-	-2732	-0-	612	1	9075	2	Y	67					92
							74	9									
02	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	474	1	8007	2	Y	52					144
							57	9									
*03	9362	X	9205	-0-	-157	-0-	504	1	8653	2	Y	44	126	1			62
							48	9									

MILLS WELL #: 2 RRCID -> 282587 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 8020 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	90086	X	25664	-0-	-64422	-0-	1527	1	24051	2	Y	78	186	1	3	8	131
							86	9									
11	22584	X	22584	-0-	-0-	-0-	1131	1	21372	2	Y	74	5	8			200
							81	9									
12	29357	X	21458	-0-	-7899	-0-	1291	1	20092	2	Y	68	184	1	1	8	83
							75	9									
01	28520	X	19783	-0-	-8737	-0-	1246	1	18468	2	Y	63					146
							69	9									
02	25788	X	17007	-0-	-8781	-0-	948	1	16003	2	Y	51					197
							56	9									
*03	25668	X	20390	-0-	-5278	-0-	1120	1	19220	2	Y	45	94	1			148
							50	9									

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
10	60791	X	22549	-0-	-38242	-0-	1129	1	21358	2	Y	56	161	1			22
							62	9									
11	58830	X	18246	-0-	-40584	-0-	914	1	17263	2	Y	63	64	1			21
							69	9									
12	60791	X	17224	-0-	-43567	-0-	1036	1	16122	2	Y	60	61	1	2	8	18
							66	9									
01	27869	X	15182	-0-	-12687	-0-	958	1	14200	2	Y	22	35	1			5
							24	9									
02	21392	X	12612	-0-	-8780	-0-	704	1	11886	2	Y	20	16	1			9
							22	9									
03	22537	X	14847	-0-	-7690	-0-	816	1	14007	2	Y	22	21	1			10
							24	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
10	0	W	20050	-0-	20050	180085	974 650	1 9	18426	2	Y	591	636	1			235
11	0	W	23568	-0-	23568	203653	1147 750	1 9	21671	2	Y	682	691	1			226
12	0	W	22210	-0-	22210	225863	1297 719	1 9	20194	2	Y	654	678	1			202
*01	246295	X	20432	-0-	-225863	-0-	1284 125	1 9	19023	2	Y	114	290	1			26
*02	52388	X	17389	-0-	-34999	-0-	966 119	1 9	16304	2	Y	108	85	1			49
*03	20154	X	20154	-0-	-0-	-0-	1103 130	1 9	18921	2	Y	118	111	1			56

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 258283 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 9610

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BARBO WELL #: 1 RRCID -> 263011 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 263012 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	20567	X	20567	-0-	-0-	-0-	1049 83	1 9	19435	2	Y	75					112
11	19636	X	19636	-0-	-0-	-0-	971 68	1 9	18597	2	Y	62					174
12	19964	X	18435	-0-	-1529	-0-	18387	2	48	9	Y	44	172	1			46
01	19964	X	17602	-0-	-2362	-0-	17533	2	69	9	Y	63					109
02	17752	X	15026	-0-	-2726	-0-	15026	2			Y	-0-					109
03	19654	X	17845	-0-	-1809	-0-	17726	2	119	9	Y	108	163	1			54

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
FULLER, FULTON WELL #: 1H RRCID -> 185530 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7884 - 18290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	X	1241	-0-	-557	-0-	134	1	1107	2	N	-0-					105
11	1440	X	465	-0-	-975	-0-	451	2	14	9	N	13					118
12	1333	X	282	-0-	-1051	-0-	282	2			N	-0-					118
01	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2529	2	6	9	N	5	96	1			27
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					27
*03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					27

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
10	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	274	1	2658	2	N	14					129
							15	9									
11	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	696	1	3064	2	N	21					150
							23	9									
12	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	763	1	3641	2	N	-0-					150
01	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	670	1	3038	2	N	-0-					150
02	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	618	1	2327	2	N	-0-					150
03	3348	X	3247	-0-	-101	-0-	773	1	2474	2	N	-0-					150

TIGERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246165 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8500 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	7			25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

DODGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252786 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 9100 - 12273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4123	X	3464	-0-	-659	-0-	324	1	3140	2	N	-0-					25
11	3990	X	2521	-0-	-1469	-0-	463	1	2041	2	N	15					40
							17	9									
12	4123	X	3081	-0-	-1042	-0-	532	1	2541	2	N	7					47
							8	9									
01	3999	X	3718	-0-	-281	-0-	672	1	3046	2	N	-0-					47
02	3612	X	2909	-0-	-703	-0-	608	1	2289	2	N	11					58
							12	9									
03	3472	X	3238	-0-	-234	-0-	771	1	2467	2	N	-0-					58

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252788 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8262 - 12796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	370	1	3588	2	N	-0-					284
11	3270	X	2692	-0-	-578	-0-	498	1	2194	2	N	-0-	237	7			47
12	3317	X	3229	-0-	-88	-0-	559	1	2670	2	N	-0-					47
01	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	1043	1	4728	2	N	-0-					47
02	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	851	1	3207	2	N	-0-					47
03	3968	X	2460	-0-	-1508	-0-	586	1	1874	2	N	-0-					47

ASTROS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253029 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8404 - 11227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3999	X	3988	-0-	-11	-0-	372	1	3610	2	N	5					95
							6	9									
11	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	689	1	3034	2	N	3					98
							3	9									
12	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	840	1	4008	2	N	-0-					98
01	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	800	1	3624	2	N	-0-					98
02	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	832	1	3135	2	N	-0-					98
03	4433	X	4315	-0-	-118	-0-	1028	1	3287	2	N	-0-					98

PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC 631795
SAVELL -A- WELL #: 1H RRCID -> 192212 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7211 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					50
11	300	X	275	-0-	-25	-0-	275	2			N	-0-					50
12	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					50
01	372	X	290	-0-	-82	-0-	290	2			N	-0-					50
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					50
03	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	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
10	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					140
11	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					140
12	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					140
01	310	X	229	-0-	-81	-0-	229	2			N	-0-					140
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					140
03	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	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
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					50
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					50
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					50
01	589	N	463	-0-	-126	-0-	463	2			N	-0-					50
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					50
03	527	N	393	-0-	-134	-0-	393	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	90	1	1954	2	N	-0-					98
11	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	121	1	2592	2	N	-0-					98
12	2604 N	2100	-0-	-504	-0-	93	1	2007	2	N	-0-					98
01	2046 N	1616	-0-	-430	-0-	72	1	1544	2	N	-0-					98
02	2520 N	2157	-0-	-363	-0-	98	1	2059	2	N	-0-					98
03	2108 N	1366	-0-	-742	-0-	61	1	1305	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-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
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					2
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					2
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					2
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					2
02	DLQ G-10		144	-0-	144	144	144	3			Y	-0-					2
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	144					Y	-0-					2

OWEN, J.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086181 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8668 - 8710

10	4588	X	1861	-0-	-2727	-0-	1616	3	245	9	Y	223	189	1			395
11	3750	X	3609	-0-	-141	-0-	3316	3	293	9	Y	266	336	1			325
12	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	1989	3	180	9	Y	164	190	1			299
01	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2179	3	172	9	Y	156	181	1			274
02	DLQ G-10		1448	-0-	1448	1448	1435	3	13	9	Y	12					286
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1448					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

10	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	2313	2075	1			539
11	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	1161	1008	1			692
12	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	1378	1455	1			615
01	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	2084	1890	1			809
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1500	2058	1			251
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1898	2057	1			92

PALEO, INC. 635116
CARTER, BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 189422 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4739 - 4741

10	403	N	210	-0-	-193	-0-	210	2			N	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
01	217	N	50	-0-	-167	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-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

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-943				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-943				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-943				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-943				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-943				Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-943				Y	NO RPT					-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1077					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1077					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1077					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1077					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-1077					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-1077					Y	NO RPT					-0-

MCLEOD, NORTH (SMACKOVER) 59749 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
STARCKE WELL #: A 1 RRCID -> 115666 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10834 - 10854

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					172
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					222
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80	171	1			131
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78					209
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53					262
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36					298

BEDGOOD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 118211 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10787 - 10818

10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	402	2	72	9	N	65					310
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	651	2	86	9	N	78	170	1			218
12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	701	2	86	9	N	78	176	1			120
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	477	2	78	9	N	71					191
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	610	2	68	9	N	62	140	1			113
*03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	703	2	76	9	N	69					182

PRICE, LILLIE J. WELL #: 1 RRCID -> 123148 COMPL. DATE 11/27/1986 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10766 - 10788

10	527	N	428	-0-	-99	-0-	428	2			N	-0-					205
11	660	N	274	-0-	-386	-0-	274	2			N	-0-					205
12	527	N	381	-0-	-146	-0-	381	2			N	-0-					205
01	434	N	275	-0-	-159	-0-	275	2			N	-0-					205
02	252	N	100	-0-	-152	-0-	100	2			N	-0-					205
03	372	N	81	-0-	-291	-0-	81	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

10	1116	X	28	-0-	-1088	-0-	28	2			N	-0-					26
11	1080	X	528	-0-	-552	-0-	528	2			N	-0-					26
12	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	15	1	1326	2	N	-0-					26
01	682	X	288	-0-	-394	-0-	30	1	258	2	N	-0-					26
02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	19	1	1239	2	N	-0-					26
03	1333	N	912	-0-	-421	-0-	18	1	894	2	N	-0-					26

BAKER WELL #: 2 RRCID -> 245543 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9380 - 9806

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	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
10	3286	#	1561	-0-	-1725	-0-	1561	2			N	-0-					173
11	3000	#	2698	-0-	-302	-0-	2687	2	11	9	N	10					183
12	3038	#	2324	-0-	-714	-0-	2313	2	11	9	N	10					193
01	3184	R	3184	-0-	-0-	-0-	3176	2	8	9	N	7					200
02	2756	R	2756	-0-	-0-	-0-	2754	2	2	9	N	2	137	1			65
*03	2833	R	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-					65

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		180	-0-	180	180	180	2			Y	-0-					-0-
12		180	R	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-				-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-				-0-
03		0	N	-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

10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	837	N	769	-0-	-68	-0-	769	2			N	-0-					65
11	660	N	436	-0-	-224	-0-	436	2			N	-0-					65
12	806	N	601	-0-	-205	-0-	601	2			N	-0-					65
01	775	N	408	-0-	-367	-0-	408	2			N	-0-					65
02	420	N	373	-0-	-47	-0-	373	2			N	-0-					65
*03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					65

HUBBARD, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 235250 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11209 PERF.10642 - 11114

10	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					60
11	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					60
12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					60
01	1085	N	988	-0-	-97	-0-	988	2			N	-0-					60
02	924	N	823	-0-	-101	-0-	823	2			N	-0-					60
*03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					60

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
10	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	118	1	2052	2	Y	1					44
							1	9									
11	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	108	1	1867	2	Y	-0-					44
12	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	95	1	1616	2	Y	-0-					44
01	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	140	1	1774	2	Y	2					46
							2	9									
*02	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	134	1	1733	2	Y	1					47
							1	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

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
10	961	X	910	-0-	-51	-0-	49	1	860	2	Y	1					4
							1	9									
11	909	X	909	-0-	-0-	-0-	48	1	830	2	Y	28					32
							31	9									
12	930	X	820	-0-	-110	-0-	45	1	768	2	Y	6	16	1			22
							7	9									
01	971	X	971	-0-	-0-	-0-	71	1	894	2	Y	5					27
							6	9									
*02	930	X	930	-0-	-0-	-0-	66	1	851	2	Y	12					39
							13	9									
03	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					39

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
10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	50	1	870	2	Y	7					33
							8	9									
11	870	N	841	-0-	-29	-0-	45	1	781	2	Y	14					47
							15	9									
12	961	N	826	-0-	-135	-0-	46	1	780	2	Y	-0-	24	1			23
01	930	N	850	-0-	-80	-0-	62	1	788	2	Y	-0-					23
*02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	57	1	732	2	Y	-0-					23
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

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
10	1550	N	1450	-0-	-100	-0-	79	1	1370	2	Y	1					51
							1	9									
11	1410	N	1186	-0-	-224	-0-	65	1	1121	2	Y	-0-					51
12	1550	N	1282	-0-	-268	-0-	71	1	1211	2	Y	-0-					51
01	1457	N	1380	-0-	-77	-0-	101	1	1277	2	Y	2					53
							2	9									
*02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	84	1	1081	2	Y	1					54
							1	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 202568 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9618 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	50	1	872	2	Y	-0-					21
11	840	N	837	-0-	-3	-0-	46	1	791	2	Y	-0-					21
12	868	N	853	-0-	-15	-0-	47	1	806	2	Y	-0-					21
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	81	1	1020	2	Y	-0-					21
*02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	69	1	896	2	Y	-0-					21
03	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
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	24	1	413	2	Y	1					2
							1	9									
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	26	1	450	2	Y	1					3
							1	9									
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	34	1	585	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
01	434	N	431	-0-	-3	-0-	32	1	399	2	Y	-0-					2
*02	712	X	712	-0-	-0-	-0-	51	1	661	2	Y	-0-					2
03	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					2

GRAMLING WELL #: 1 RRCID -> 209762 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10480 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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
10	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	123	1	2140	2	Y	-0-					3
11	2190	N	2052	-0-	-138	-0-	112	1	1938	2	Y	2					5
							2	9									
12	2356	N	2066	-0-	-290	-0-	114	1	1952	2	Y	-0-					5
01	2263	N	1987	-0-	-276	-0-	145	1	1838	2	Y	4					9
							4	9									
*02	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	124	1	1603	2	Y	-0-					9
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
KANGERGA BROS. WELL #: 3 RRCID -> 215669 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9431 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	108	1	1890	2	Y	-0-					4
11	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	101	1	1746	2	Y	1					5
							1	9									
12	1984	N	1783	-0-	-201	-0-	99	1	1684	2	Y	-0-					5
01	1984	N	1664	-0-	-320	-0-	122	1	1540	2	Y	2					7
							2	9									
*02	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	110	1	1421	2	Y	3					10
							3	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 216619 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 9374 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	372	1	1202	3	N	18					210
							20	9									
11	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	383	1	1116	3	N	4					214
							4	9									
12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	110	1	945	3	N	-0-					214
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	289	1	520	3	N	-0-					214
*02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	402	1	520	3	N	7					221
							8	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

KATHERINE WELL #: 2 RRCID -> 221007 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9588 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
*02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2015	X	670	-0-	-1345	-0-	52	1	614	3	N	4					177
							4	9									
11	1950	X	178	-0-	-1772	-0-	160	1	18	9	N	16					193
12	1209	X	813	-0-	-396	-0-	73	1	740	3	N	-0-					193
01	992	X	45	-0-	-947	-0-	4	1	39	3	N	2					195
							2	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	168	1			28
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
KANGERGA BROS. WELL #: 5 RRCID -> 221705 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9402 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		2931	-0-	2931	8529	159	1	2772	2	Y	-0-					4
11	11113	X	2584	-0-	-8529	-0-	141	1	2442	2	Y	1					5
							1	9									
12	2976	X	2542	-0-	-434	-0-	141	1	2401	2	Y	-0-					5
01	2976	X	2217	-0-	-759	-0-	162	1	2053	2	Y	2					7
							2	9									
02	2688	X	2247	-0-	-441	-0-	161	1	2083	2	Y	3					10
							3	9									
03	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					10

KANGERGA BROS. WELL #: 3 RRCID -> 221940 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9494 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	X	604	-0-	-264	-0-	33	1	571	2	Y	-0-					16
11	750	X	657	-0-	-93	-0-	36	1	620	2	Y	1					17
							1	9									
12	713	X	593	-0-	-120	-0-	33	1	559	2	Y	1					18
							1	9									
01	713	X	633	-0-	-80	-0-	46	1	585	2	Y	2					20
							2	9									
02	644	X	437	-0-	-207	-0-	31	1	404	2	Y	2					22
							2	9									
03	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					22

BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 221973 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10600 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	56	1	716	3	N	10					109
							11	9									
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	17	1	261	3	N	-0-					109
12	651	N	473	-0-	-178	-0-	24	1	439	3	N	9					118
							10	9									
01	651	N	267	-0-	-384	-0-	27	1	240	3	N	-0-					118
*02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	33	1	203	3	N	-0-					118
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

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
10	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	110	1	1916	2	Y	-0-					2
11	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	98	1	1692	2	Y	1					3
							1	9									
12	2077	N	1697	-0-	-380	-0-	94	1	1603	2	Y	-0-					3
01	2015	N	1839	-0-	-176	-0-	135	1	1702	2	Y	2					5
							2	9									
*02	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	126	1	1629	2	Y	3					8
							3	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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
10	403	N	279	-0-	-124	-0-	15	1	264	2	Y	-0-					17
11	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	90	1	1561	2	Y	1					18
							1	9									
12	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	93	1	1590	2	Y	12	9	1			21
							13	9									
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	44	1	559	2	Y	13					34
							14	9									
*02	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	96	1	1233	2	Y	23					57
							25	9									
03	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					57

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CLOWER WELL #: 11 RRCID -> 222795 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10195 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1202	-0-	-348	-0-	65	1	1135	2	Y	2					27
							2	9									
11	1350	N	1229	-0-	-121	-0-	65	1	1134	2	Y	27					54
							30	9									
12	1395	N	1050	-0-	-345	-0-	58	1	983	2	Y	8	28	1			34
							9	9									
01	1209	N	1007	-0-	-202	-0-	73	1	926	2	Y	7					41
							8	9									
*02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	79	1	1021	2	Y	13					54
							14	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54

CLOWER WELL #: 7 RRCID -> 223221 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9542 - 10652

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		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

10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	32	1	412	3	N	-0-					25
11	450	N	209	-0-	-241	-0-	12	1	184	3	N	12					37
							13	9									
12	465	N	364	-0-	-101	-0-	18	1	346	3	N	-0-					37
01	434	N	31	-0-	-403	-0-	3	1	28	3	N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

CLOWER WELL #: 6R RRCID -> 223294 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9472 - 10685

10	2263	N	2220	-0-	-43	-0-	120	1	2097	2	Y	3					8
							3	9									
11	2190	N	2116	-0-	-74	-0-	115	1	2001	2	Y	-0-					8
12	2263	N	2121	-0-	-142	-0-	117	1	2004	2	Y	-0-	4	1			4
01	2232	N	2190	-0-	-42	-0-	161	1	2029	2	Y	-0-					4
*02	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	149	1	1917	2	Y	-0-					4
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

KANGERGA BROS. WELL #: 7 RRCID -> 223606 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9426 - 10642

10	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	185	1	3224	2	Y	-0-					2
11	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	147	1	2550	2	Y	1					3
							1	9									
12	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	160	1	2724	2	Y	-0-					3
01	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	214	1	2709	2	Y	2					5
							2	9									
02	2800	X	2539	-0-	-261	-0-	182	1	2354	2	Y	3					8
							3	9									
03	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					8

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BRASWELL WELL #: 2 RRCID -> 223823 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10596 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	447	-0-	-793	-0-	32	1	409	3	N	5			120
							6	9							
11	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	82	1	1253	3	N	8			128
							9	9							
12	1116	N	1080	-0-	-36	-0-	56	1	1014	3	N	9			137
							10	9							
01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	124	1	1103	3	N	13			150
							14	9							
*02	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	174	1	1056	3	N	13			163
							14	9							
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			163

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
10	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	123	1	2152	2	Y	-0-			2
11	2100	N	2054	-0-	-46	-0-	112	1	1941	2	Y	1			3
							1	9							
12	2356	N	2117	-0-	-239	-0-	117	1	2000	2	Y	-0-			3
01	2263	N	2076	-0-	-187	-0-	152	1	1922	2	Y	2			5
							2	9							
*02	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	137	1	1770	2	Y	3			8
							3	9							
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

KANGERGA BROS. WELL #: 4 RRCID -> 224174 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9528 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	145	1	2528	2	Y	-0-			2
11	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	153	1	2655	2	Y	1			3
							1	9							
12	2666	N	2609	-0-	-57	-0-	144	1	2465	2	Y	-0-			3
01	2666	N	2392	-0-	-274	-0-	175	1	2215	2	Y	2			5
							2	9							
*02	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	156	1	2010	2	Y	3			8
							3	9							
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8

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
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	192	2	Y	-0-			-0-
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	168	2	Y	-0-			-0-
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	15	1	250	2	Y	-0-			-0-
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	18	1	228	2	Y	-0-			-0-
*02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	2	Y	-0-			-0-
03	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
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					31
11	150	N	53	-0-	-97	-0-	3	1	50	3	N	-0-					31
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

BRASWELL WELL #: 4 RRCID -> 225330 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10584 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	242	-0-	-161	-0-	16	1	208	3	N	16	183	1			53
							18	9									
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	26	1	399	3	N	10					63
							11	9									
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	24	1	435	3	N	12					75
							13	9									
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	34	1	299	3	N	3					78
							3	9									
*02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	47	1	285	3	N	12					90
							13	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

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
10	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	156	1	2718	2	Y	18					136
							20	9									
11	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	142	1	2464	2	Y	45					181
							50	9									
12	2976	N	1592	-0-	-1384	-0-	87	1	1492	2	Y	12	93	1			100
							13	9									
01	2883	N	2788	-0-	-95	-0-	203	1	2570	2	Y	14					114
							15	9									
*02	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	174	1	2248	2	Y	22					136
							24	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					136

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
10	1364	X	1317	-0-	-47	-0-	71	1	1246	2	Y	-0-					1
11	1320	X	1302	-0-	-18	-0-	71	1	1229	2	Y	2					3
							2	9									
12	1333	X	1280	-0-	-53	-0-	71	1	1208	2	Y	1					4
							1	9									
01	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	112	1	1413	2	Y	2					6
							2	9									
*02	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	92	1	1192	2	Y	3					9
							3	9									
03	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					9

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CLOWER WELL #: 10 RRCID -> 226448 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9446 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	106	1	1849	2	Y	-0-					-0-
11	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	98	1	1702	2	Y	-0-					-0-
12	2046	N	1724	-0-	-322	-0-	95	1	1629	2	Y	-0-					-0-
01	1953	N	1775	-0-	-178	-0-	130	1	1645	2	Y	-0-					-0-
*02	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	119	1	1541	2	Y	-0-					-0-
03	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
10	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	120	1	1539	3	N	8					88
							9	9									
11	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	99	1	1515	3	N	5					93
							6	9									
12	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	100	1	1831	3	N	2					95
							2	9									
01	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	206	1	1825	3	N	12					107
							13	9									
*02	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	236	1	1434	3	N	5					112
							6	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

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
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					127
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					127
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					127
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	664	3	7	9	N	6					133
*02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	540	3	4	9	N	4					137
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

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
10	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1760	3	17	9	N	15					112
11	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1819	3	7	9	N	6					118
12	1643	N	1507	-0-	-136	-0-	1494	3	13	9	N	12					130
01	1643	N	1328	-0-	-315	-0-	1315	3	13	9	N	12					142
*02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1570	3	9	9	N	8					150
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

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
10	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	79	1	1370	2	Y	-0-					-0-
11	1260	X	1175	-0-	-85	-0-	64	1	1111	2	Y	-0-					-0-
12	1395	X	1214	-0-	-181	-0-	67	1	1147	2	Y	-0-					-0-
01	1457	X	992	-0-	-465	-0-	73	1	919	2	Y	-0-					-0-
02	1316	X	984	-0-	-332	-0-	71	1	913	2	Y	-0-					-0-
03	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					-0-

KATHERINE WELL #: 3 RRCID -> 229156 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10162 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	X	380	-0-	-1108	-0-	380	1			Y	-0-					-0-
11	1350	X	558	-0-	-792	-0-	368	1	190	2	Y	-0-					-0-
12	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	546	1	1707	2	Y	-0-					-0-
01	620	X	476	-0-	-144	-0-	68	1	408	2	Y	-0-					-0-
02	504	X	261	-0-	-243	-0-	24	1	237	2	Y	-0-					-0-
03	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
RAYFORD, BESS WELL #: 2 RRCID -> 229548 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3689	X	3508	-0-	-181	-0-	859	1	2571	3	Y	71					267
							78	9									
11	3600	X	2801	-0-	-799	-0-	599	1	2118	3	Y	76					343
							84	9									
12	3720	X	923	-0-	-2797	-0-	490	1	367	3	Y	60	136	1			267
							66	9									
01	3720	X	1677	-0-	-2043	-0-	899	1	651	3	Y	115	134	1			248
							127	9									
02	3248	X	1861	-0-	-1387	-0-	633	1	1144	3	Y	76	205	1			119
							84	9									
03	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					119

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
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	10	1	419	3	N	4					220
							4	9									
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	12	1	477	3	N	17					237
							19	9									
12	434	N	372	-0-	-62	-0-	9	1	342	3	N	19					256
							21	9									
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	10	1	420	3	N	16					272
							18	9									
*02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	5	1	181	3	N	22	187	1			107
							24	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

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
10	496	N	444	-0-	-52	-0-	36	1	376	3	Y	29					120
							32	9									
11	540	N	456	-0-	-84	-0-	53	1	382	3	Y	19					139
							21	9									
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	67	1	452	3	Y	19	85	1			73
							21	9									
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	52	1	409	3	Y	25					98
							28	9									
*02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	17	1	246	3	Y	7	86	1			19
							8	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 230985 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7530 - 10856

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CLOWER WELL #: 13 RRCID -> 231166 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9522 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	376	-0-	-151	-0-	20	1	356	2	Y	-0-					3
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	28	1	482	2	Y	1					4
							1	9									
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	29	1	491	2	Y	-0-	2	1			2
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	29	1	362	2	Y	-0-					2
*02	658	X	658	-0-	-0-	-0-	47	1	611	2	Y	-0-					2
03	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					2

BROWN FARM WELL #: 7 RRCID -> 231282 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9534 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	632	1	2600	2	Y	2					50
							2	9									
11	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	605	1	2485	2	Y	6					56
							7	9									
12	3131	X	3066	-0-	-65	-0-	618	1	2445	2	Y	3					59
							3	9									
01	3224	X	2465	-0-	-759	-0-	353	1	2101	2	Y	10					69
							11	9									
02	2912	X	2416	-0-	-496	-0-	346	1	2059	2	Y	10					79
							11	9									
03	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					79

BROWN FARM WELL #: 10 RRCID -> 231966 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9701 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	677	1	3759	2	Y	-0-					8
11	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	708	1	5208	2	Y	6					14
							7	9									
12	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	699	1	5452	2	Y	4					18
							4	9									
01	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	844	1	5210	2	Y	8					26
							9	9									
*02	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	894	1	5078	2	Y	11					37
							12	9									
03	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					37

BROWN FARM WELL #: 11 RRCID -> 232444 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9876 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	X	1107	-0-	-567	-0-	563	1	542	2	Y	2					35
							2	9									
11	1530	X	849	-0-	-681	-0-	547	1	295	2	Y	6					41
							7	9									
12	1581	X	1154	-0-	-427	-0-	555	1	596	2	Y	3					44
							3	9									
01	1426	X	555	-0-	-871	-0-	505	1	39	2	Y	10					54
							11	9									
02	1288	X	879	-0-	-409	-0-	445	1	423	2	Y	10					64
							11	9									
03	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					64

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
10	930	X	830	-0-	-100	-0-	45	1	785	2	Y	-0-					-0-
11	900	X	682	-0-	-218	-0-	37	1	645	2	Y	-0-					-0-
12	744	X	723	-0-	-21	-0-	40	1	682	2	Y	1					1
							1	9									
01	837	X	800	-0-	-37	-0-	58	1	733	2	Y	8					9
							9	9									
*02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	56	1	722	2	Y	1					10
							1	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

KATHERINE WELL #: 2 RRCID -> 233791 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9448 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

BROWN FARM WELL #: 2 RRCID -> 234321 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9628 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	116	1	2025	2	N	4					87
							4	9									
11	1920	X	1916	-0-	-4	-0-	104	1	1810	2	N	2					89
							2	9									
12	2170	X	2016	-0-	-154	-0-	111	1	1891	2	N	13					102
							14	9									
01	2170	X	1849	-0-	-321	-0-	135	1	1706	2	N	7					109
							8	9									
*02	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	131	1	1685	2	N	13					122
							14	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

FLANAGAN WELL #: 2 RRCID -> 234412 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9428 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	164	1	2856	2	Y	-0-					135
11	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	146	1	2532	2	Y	-0-					135
12	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	153	1	2618	2	Y	2					137
							2	9									
01	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	191	1	2409	2	Y	18					155
							20	9									
02	3248	X	2239	-0-	-1009	-0-	160	1	2058	2	Y	19					174
							21	9									
03	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					174

KATHERINE WELL #: 6 RRCID -> 234548 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9884 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	57	-0-	-33	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	Y	-0-					-0-
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	2	Y	-0-					-0-
*02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	Y	-0-					-0-
03	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
10	2635	X	2247	-0-	-388	-0-	2238	3	9	9	N	8					147
11	2550	X	2282	-0-	-268	-0-	2265	3	17	9	N	15					162
12	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3549	3	6	9	N	5					167
01	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3			N	-0-					167
02	2380	X	2237	-0-	-143	-0-	2237	3			N	-0-					167
03	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					167

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
10	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	153	1	2661	2	Y	-0-					4
11	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	138	1	2390	2	Y	1					5
							1	9									
12	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	142	1	2426	2	Y	-0-					5
01	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	194	1	2452	2	Y	2					7
							2	9									
*02	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	172	1	2218	2	Y	3					10
							3	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

RIO WELL #: 3 RRCID -> 240430 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9464 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					60
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		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
10	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	2039	3	51	9	N	46	1	8			180
11	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	2031	3	41	9	N	37					217
12	4185	X	2336	-0-	-1849	-0-	2289	3	47	9	N	43					260
01	4185	X	2513	-0-	-1672	-0-	2473	3	40	9	N	36	179	1			117
02	3780	X	2171	-0-	-1609	-0-	2126	3	45	9	N	41					158
03	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					158

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
10	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1423	3	36	9	N	33	178	1			222
11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1241	3	23	9	N	21					243
12	1922	N	1520	-0-	-402	-0-	1444	3	76	9	N	69					312
01	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2693	3	111	9	N	101	176	1			237
*02	2800	N	2871	-0-	71	71	2812	3	59	9	N	54	159	1			132
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	71					N	NO RPT					132

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	167	N	167	-0-	-0-	-0-	165	2	2	9	N	2					20
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					20
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					20
01	155	N	70	-0-	-85	-0-	70	2			N	-0-					20
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					20
03	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					20

GRISSOM HEIRS -A- WELL #: 3 RRCID -> 256431 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11195 - 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
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					94
11	480	N	346	-0-	-134	-0-	346	2			N	-0-					94
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					94
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					94
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					94
*03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	81	-0-	-136	-0-	81	2			N	-0-					100
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					100
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					100
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	154	2	28	9	N	25					125
02	112	N	78	-0-	-34	-0-	56	2	22	9	N	20					145
*03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	111	2	22	9	N	20					165

ALFORD, JESSE B. WELL #: 2 RRCID -> 201571 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10180 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG WELL #: 3 RRCID -> 232432 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9644 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	983	3	3	9	N	3					135
11	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1493	3	6	9	N	5	1	8			139
12	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1523	3	2	9	N	2	2	8			139
01	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1233	3	6	9	N	5					144
02	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1403	3	11	9	N	10	10	8			144
*03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1509	3	30	9	N	27	2	8			169

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
10	1271	N	909	-0-	-362	-0-	892	3	17	9	N	15					194
11	1230	N	1169	-0-	-61	-0-	1161	3	8	9	N	7	4	8			197
12	1178	N	495	-0-	-683	-0-	494	3	1	9	N	1	1	8			197
01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					197
02	1092	N	1039	-0-	-53	-0-	988	3	51	9	N	46	23	8			220
*03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	983	3	39	9	N	35	4	8			251

HAMMETT WELL #: 1 RRCID -> 237782 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10326 - 10700

10	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1818	2	24	9	N	22					184
11	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1681	2	17	9	N	15					199
12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1535	2	25	9	N	23					222
01	1829	N	1609	-0-	-220	-0-	1590	2	19	9	N	17					239
02	1596	N	1476	-0-	-120	-0-	1469	2	7	9	N	6	1	8			244
03	1550	N	1095	-0-	-455	-0-	1084	2	11	9	N	10					254

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 207830 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10838 PERF. 9992 - 10644

10	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	594	1	1144	2	Y	2					10
							2	9									
11	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	762	1	1471	2	Y	3					13
							3	9									
12	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	834	1	1684	2	Y	7					20
							8	9									
01	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	805	1	1595	2	Y	-0-					20
02	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	704	1	1394	2	Y	-0-					20
*03	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	667	1	1271	2	Y	-0-					20

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211003 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9410 - 10674

10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	148	1	543	2	Y	2					3
							2	9									
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	157	1	545	2	Y	2					5
							2	9									
12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	162	1	540	2	Y	-0-					5
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	165	1	500	2	Y	-0-					5
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	134	1	435	2	Y	-0-					5
*03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	193	1	592	2	Y	1					6
							1	9									

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216059 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9438 - 10661

10	1178	N	235	-0-	-943	-0-	50	1	185	2	Y	-0-					3
11	1140	N	15	-0-	-1125	-0-	3	1	12	2	Y	-0-					3
12	1178	N	9	-0-	-1169	-0-	2	1	7	2	Y	-0-					3
01	248	N	58	-0-	-190	-0-	14	1	44	2	Y	-0-					3
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					3
03	9	N	3	-0-	-6	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					3

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 216061 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9578 - 10673

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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
10	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	1266	1	2440	2	Y	6			18
							7	9							
11	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	1038	1	2002	2	Y	4			22
							4	9							
12	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	1026	1	2070	2	Y	8			30
							9	9							
01	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	1055	1	2091	2	Y	-0-			30
02	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	976	1	1931	2	Y	-0-			30
*03	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	1013	1	1929	2	Y	-0-			30

DOERGE, WILLIAM A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219354 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9622 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	267	1	978	2	N	-0-			40
11	1170	N	1049	-0-	-121	-0-	235	1	814	2	N	-0-			40
12	1178	N	998	-0-	-180	-0-	231	1	767	2	N	-0-			40
01	1240	N	948	-0-	-292	-0-	236	1	712	2	N	-0-			40
02	980	N	832	-0-	-148	-0-	196	1	636	2	N	-0-			40
03	992	N	932	-0-	-60	-0-	229	1	703	2	N	-0-			40

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 219766 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10017 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	775	N	45	-0-	-730	-0-	10	1	35	2	N	-0-			2
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			2
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			2
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	67	1	203	2	N	-0-			2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
*03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	54	1	165	2	N	-0-			2

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 219801 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9530 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	221	1	811	2	Y	2			5
							2	9							
11	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	365	1	1265	2	Y	6			11
							7	9							
12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	296	1	986	2	Y	-0-			11
01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	253	1	765	2	Y	-0-			11
02	1148	N	1026	-0-	-122	-0-	241	1	784	2	Y	1			12
							1	9							
03	1271	N	1150	-0-	-121	-0-	283	1	866	2	Y	1			13
							1	9							

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219924 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9492 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	482	1	1769	2	N	4					7
							4	9									
11	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	470	1	1628	2	N	7					14
							8	9									
12	1953	N	1869	-0-	-84	-0-	432	1	1437	2	N	-0-					14
01	2263	N	1801	-0-	-462	-0-	448	1	1353	2	N	-0-					14
02	1960	N	1487	-0-	-473	-0-	350	1	1136	2	N	1					15
							1	9									
*03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	513	1	1572	2	N	2					17
							2	9									

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 222108 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10622 - 10824

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
03	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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 222624 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10080 - 10620

10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	117	1	431	2	Y	-0-					3
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	60	1	207	2	Y	-0-					3
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	120	1	401	2	Y	-0-					3
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	110	1	333	2	Y	-0-					3
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	73	1	236	2	Y	-0-					3
*03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	135	1	413	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

10	1550	N	1430	-0-	-120	-0-	306	1	1124	2	Y	-0-					1
11	1500	N	1006	-0-	-494	-0-	225	1	781	2	Y	-0-					1
12	1550	N	930	-0-	-620	-0-	215	1	715	2	Y	-0-					1
01	1426	N	584	-0-	-842	-0-	145	1	439	2	Y	-0-					1
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	173	1	562	2	Y	-0-					1
03	775	N	467	-0-	-308	-0-	115	1	352	2	Y	-0-					1

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 222751 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 9460 - 10683

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
03	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
10	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	362	1	1327	2	Y	-0-			9
11	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	374	1	1296	2	Y	-0-			9
12	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	395	1	1314	2	Y	-0-			9
01	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	454	1	1371	2	Y	-0-			9
02	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	448	1	1456	2	Y	-0-			9
*03	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	628	1	1924	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
10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	244	1	893	2	Y	2			4
							2	9							
11	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	243	1	843	2	Y	4			8
							4	9							
12	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	243	1	808	2	Y	-0-			8
01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	252	1	760	2	Y	-0-			8
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	211	1	685	2	Y	-0-			8
*03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	262	1	804	2	Y	1			9
							1	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
10	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	601	1	2205	2	N	6			11
							7	9							
11	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	580	1	2012	2	N	8			19
							9	9							
12	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	650	1	2161	2	N	-0-			19
01	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	712	1	2151	2	N	-0-			19
02	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	507	1	1648	2	N	2			21
							2	9							
*03	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	657	1	2014	2	N	2			23
							2	9							

CRAIG, DON. S. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 223274 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 10714 PERF.10106 - 10531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	135	1	495	2	Y	-0-			8
11	570	N	355	-0-	-215	-0-	79	1	276	2	Y	-0-			8
12	558	N	403	-0-	-155	-0-	93	1	310	2	Y	-0-			8
01	589	N	298	-0-	-291	-0-	74	1	224	2	Y	-0-			8
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-			8
03	279	N	-0-	-0-	-279	-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
10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	382	1	1401	2	Y	-0-			1
11	1560	N	1542	-0-	-18	-0-	345	1	1197	2	Y	-0-			1
12	1643	N	1546	-0-	-97	-0-	357	1	1189	2	Y	-0-			1
01	1643	N	1536	-0-	-107	-0-	382	1	1154	2	Y	-0-			1
02	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	327	1	1062	2	Y	-0-			1
*03	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	378	1	1157	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
10	806	N	758	-0-	-48	-0-	162	1	596	2	Y	-0-			23
11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	200	1	693	2	Y	-0-			23
12	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	297	1	988	2	Y	-0-			23
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	217	1	657	2	Y	-0-			23
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	219	1	711	2	Y	-0-			23
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-			23

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 225326 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9501 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	234	1	857	2	Y	-0-					1
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	232	1	806	2	Y	-0-					1
12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	234	1	777	2	Y	-0-					1
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	235	1	709	2	Y	-0-					1
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	190	1	618	2	Y	-0-					1
*03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	258	1	789	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
10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	294	1	1080	2	Y	-0-					1
11	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	289	1	1003	2	Y	-0-					1
12	1209	N	1161	-0-	-48	-0-	268	1	893	2	Y	-0-					1
01	1209	N	1009	-0-	-200	-0-	251	1	758	2	Y	-0-					1
02	924	N	700	-0-	-224	-0-	165	1	535	2	Y	-0-					1
03	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	247	1	758	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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1	1	1627	2	N	63	161	1			23
							69	9									
11	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1	1	1626	2	N	28					51
							31	9									
12	1612	N	1460	-0-	-152	-0-	1	1	1424	2	N	32					83
							35	9									
01	1705	N	1277	-0-	-428	-0-	1	1	1236	2	N	36					119
							40	9									
02	1540	N	938	-0-	-602	-0-	1	1	906	2	N	28					147
							31	9									
03	1457	N	1005	-0-	-452	-0-	1	1	984	2	N	18	145	1			20
							20	9									

BRIGHTWELL WELL #: 1 RRCID -> 165403 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10513 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		1448	-0-	1448	1448	1	1	1447	2	N	-0-					48
11	14B2 EXT		1473	-0-	1473	2921	1	1	1446	2	N	24					72
							26	9									
12	14B2 EXT		1267	-0-	1267	4188	1	1	1266	2	N	-0-					72
01	5319	X	1131	-0-	-4188	-0-	1	1	1099	2	N	28					100
							31	9									
02	1372	N	816	-0-	-556	-0-	1	1	806	2	N	8					108
							9	9									
03	1271	N	889	-0-	-382	-0-	1	1	875	2	N	12					120
							13	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CINRON ENERGY, LLC //CONT.// 153512
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
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					132
11	600	N	1	-0-	-599	-0-	1	1			N	-0-					132
12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	1	1	912	2	N	-0-					132
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	1	1	775	2	N	-0-					132
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	1	1	570	2	N	-0-					132
03	899	N	521	-0-	-378	-0-	1	1	520	2	N	-0-					132

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49

INDIGO MINERALS LLC 423834
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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

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
10	124	N	67	-0-	-57	-0-	55	4	12	9	N	11					125
11	120	N	80	-0-	-40	-0-	63	4	17	9	N	15					140
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	4			N	-0-					140
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					140
*02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	204	2	24	9	N	22					162
*03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	178	2	17	9	N	15	157	1			20

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
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					118
11	120	N	66	-0-	-54	-0-	66	4			N	-0-					118
12	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	4			N	-0-					118
01	310	N	172	-0-	-138	-0-	172	4			N	-0-					118
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	4			N	-0-					118
03	124	N	53	-0-	-71	-0-	53	4			N	-0-					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
10	100	N	140	-0-	40	472	140	2			Y	-0-					40
11	540	N	68	-0-	-472	-0-	68	2			Y	-0-					40
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					40
01	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			Y	-0-					40
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	2			Y	-0-					40
03	434	N	55	-0-	-379	-0-	55	2			Y	-0-					40

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
CHAPMAN-KELLY WELL #: 1 RRCID -> 218362 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9485 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	100	N	1295	-0-	1195	1219	1295	2			Y	-0-					3
11	1667	N	448	-0-	-1219	-0-	448	2			Y	-0-					3
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					3
01	651	N	249	-0-	-402	-0-	249	2			Y	-0-					3
02	420	N	183	-0-	-237	-0-	183	2			Y	-0-					3
03	248	N	106	-0-	-142	-0-	106	2			Y	-0-					3

MULLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219703 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 12085 PERF. 9440 - 11830

10	100	N	1009	-0-	909	996	1009	2			Y	-0-					-0-
11	1503	N	507	-0-	-996	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
01	1023	N	401	-0-	-622	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	158	-0-	-276	-0-	158	2			Y	-0-					-0-

PRIOR, W.P. WELL #: 2 RRCID -> 220728 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 9316 - 10602

10	100	N	232	-0-	132	481	232	2			Y	-0-					40
11	876	N	395	-0-	-481	-0-	395	2			Y	-0-					40
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					40
01	217	N	136	-0-	-81	-0-	136	2			Y	-0-					40
*02	364	N	106	-0-	-258	-0-	103	2	3	9	Y	3					43
*03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					43

MCCOY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 221780 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11454 - 11508

10	100	N	665	-0-	565	713	665	2			Y	-0-					119
11	1297	N	584	-0-	-713	-0-	584	2			Y	-0-					119
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					119
01	620	N	173	-0-	-447	-0-	173	2			Y	-0-					119
02	532	N	262	-0-	-270	-0-	262	2			Y	-0-					119
*03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					119

KINGWOOD RESOURCES, INC. 467255
CAGLE-HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 099605 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10649 - 10834

10	402	X	240	-0-	-162	-0-	240	3			N	-0-					27
11	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					27
12	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					27
01	248	X	20	-0-	-228	-0-	20	3			N	-0-					27
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-					27
*03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					27

LARGO OIL COMPANY 486640
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 110669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9698 - 9838

10	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-					44
11	300	N	208	-0-	-92	-0-	208	2			N	-0-					44
12	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	2			N	-0-					44
01	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					44
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					44
*03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	251	2	9	9	N	8	3	8			49

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY //CONT.// 486640
KANGERGA WELL #: 2 RRCID -> 111676 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10441 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					37
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1	9	N	1					38
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					38
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	106	2	6	9	N	5					43
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					43
*03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	111	2	4	9	N	4					47

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
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					27
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					27
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					27
01	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	2			N	-0-					27
02	196	N	157	-0-	-39	-0-	157	2			N	-0-					27
*03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	226	2	3	9	N	3					30

SEARS WELL #: 1 RRCID -> 114673 COMPL. DATE 10/14/1990 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9564 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	5	-0-	-150	-0-	5	2			N	-0-					25
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	34	2	2	9	N	2					27
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					27
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	20	2	1	9	N	1					28
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	36	2	2	9	N	2					30
*03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	46	2	2	9	N	2					32

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 185528 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9620 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	328	-0-	-75	-0-	328	2			N	-0-					73
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					73
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					73
*01	341	N	273	-0-	-68	-0-	273	2			N	-0-					73
*02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					73
03	372	N	264	-0-	-108	-0-	264	2			N	-0-					73

MUSTANG DRILLING, INC. 596917
HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 206271 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10602 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 221419 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10577 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	2037	-0-	-970	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	1797	-0-	-1113	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	1910	-0-	-1097	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
01	2356	X	1938	-0-	-418	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
02	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1778	-0-	-144	-0-	1778	2			N	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MUSTANG DRILLING, INC. //CONT.// 596917
MUCKLEROY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221860 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10689 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATARA OIL & GAS LLC 643251
MCCUNE, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 097483 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 11513 PERF.10716 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	423	2	3	9	N	3					114
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	385	2	2	9	N	2					116
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					116
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					116
*02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	281	2	4	9	N	4					120
*03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					120

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
10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	7	1	549	2	N	-0-					137
11	510	N	334	-0-	-176	-0-	4	1	330	2	N	-0-					137
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	3	1	254	2	N	-0-					137
01	558	N	216	-0-	-342	-0-	216	2			N	-0-					137
02	308	N	244	-0-	-64	-0-	3	1	241	2	N	-0-	75	1			62
*03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	4	1	270	2	N	-0-					62

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
10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	14	1	1069	2	N	23	167	1			13
							25	9									
11	1110	N	1002	-0-	-108	-0-	12	1	990	2	N	-0-					13
12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	16	1	1284	2	N	-0-					13
01	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					13
02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	12	1	1310	2	N	30	43	1			-0-
							33	9									
03	1302	N	982	-0-	-320	-0-	16	1	966	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
10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	13	1	981	2	N	84					107
							92	9									
11	1050	N	837	-0-	-213	-0-	10	1	824	2	N	3					110
							3	9									
12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	9	1	722	2	N	4					114
							4	9									
01	1085	N	769	-0-	-316	-0-	766	2	3	9	N	3					117
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	8	1	821	2	N	35	117	1			35
							39	9									
*03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	11	1	801	2	N	8					43
							9	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
MCNEE, PETE WELL #: 2 RRCID -> 116256 COMPL. DATE 01/07/1985 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10477 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	837	N	802	-0-	-35	-0-	53	1	749	2	Y	-0-					34
11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	53	1	777	2	Y	-0-					34
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	56	1	843	2	Y	-0-					34
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	54	1	783	2	Y	-0-					34
02	784	N	742	-0-	-42	-0-	49	1	693	2	Y	-0-					34
03	899	N	780	-0-	-119	-0-	53	1	727	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

HERGESHEIMER, FAY UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097612 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10738 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	426	-0-	-194	-0-	426	2			N	-0-					97
11	540	N	382	-0-	-158	-0-	382	2			N	-0-					97
12	744	N	590	-0-	-154	-0-	590	2			N	-0-					97
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					97
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					97
*03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					97

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173627 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 9681 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177054 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF. 9438 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	989	-0-	-499	-0-	65	1	924	2	Y	-0-					59
11	1290	N	689	-0-	-601	-0-	44	1	645	2	Y	-0-					59
12	1333	N	854	-0-	-479	-0-	53	1	801	2	Y	-0-					59
01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	77	1	1121	2	Y	114	146	1			27
							125	9									
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	94	1	1318	2	Y	-0-					27
*03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	103	1	1409	2	Y	19					46
							21	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILKERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179096 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9422 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	459	-0-	-192	-0-	30	1	429	2	Y	-0-					-0-
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	35	1	511	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	390	-0-	-13	-0-	24	1	366	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	413	-0-	-52	-0-	27	1	386	2	Y	-0-					-0-
02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	78	1	1094	2	Y	-0-					-0-
*03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	41	1	564	2	Y	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192342 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9573 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29	1			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192489 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 9596 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WYLIE WELL #: 1 RRCID -> 193863 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 10956 PERF. 9473 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	798	-0-	-132	-0-	52	1	746	2	Y	-0-					24
11	780	N	710	-0-	-70	-0-	46	1	664	2	Y	-0-					24
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	61	1	908	2	Y	-0-					24
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	60	1	869	2	Y	-0-					24
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	60	1	845	2	Y	-0-					24
*03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	71	1	971	2	Y	-0-					24

MARKEY #2 WELL #: 1 RRCID -> 195739 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9488 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	774	-0-	-1	-0-	51	1	723	2	Y	-0-					-0-
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	47	1	687	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	574	-0-	-170	-0-	36	1	538	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	661	-0-	-114	-0-	43	1	618	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	595	-0-	-77	-0-	40	1	555	2	Y	-0-					-0-
*03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	43	1	587	2	Y	-0-					-0-

WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 196564 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9515 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	Y	-0-					27
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 196919 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9413 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	110	1	1566	2	N	-0-					17
11	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	120	1	1754	2	N	-0-					17
12	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	109	1	1641	2	N	-0-					17
01	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	109	1	1583	2	N	-0-					17
02	1736	N	1642	-0-	-94	-0-	109	1	1533	2	N	-0-					17
*03	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	120	1	1643	2	N	-0-					17

WYLIE WELL #: 2 RRCID -> 197475 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9440 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	137	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197537 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9726 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	122	1	1735	2	Y	-0-	37	1			-0-
11	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	117	1	1711	2	Y	16	12	1			4
							18	9									
12	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	114	1	1703	2	Y	30	27	1			7
							33	9									
01	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	110	1	1597	2	Y	208	152	1			63
							229	9									
02	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	103	1	1452	2	Y	165	202	1			26
							182	9									
03	1860	N	1797	-0-	-63	-0-	114	1	1563	2	Y	109	103	1			32
							120	9									

LANDON WELL #: 3 RRCID -> 197822 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9484 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSHTON WELL #: 1 RRCID -> 197824 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9420 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	99	1	1414	2	Y	112					137
							123	9									
11	1470	N	1357	-0-	-113	-0-	87	1	1270	2	Y	-0-					137
12	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	96	1	1436	2	Y	44	154	1			27
							48	9									
01	1550	N	1461	-0-	-89	-0-	94	1	1367	2	Y	-0-					27
02	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	92	1	1297	2	Y	-0-					27
*03	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	104	1	1419	2	Y	87					114
							96	9									

ALLEN, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 198430 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9370 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	832	-0-	-67	-0-	55	1	777	2	Y	-0-					27
11	840	N	827	-0-	-13	-0-	53	1	774	2	Y	-0-					27
12	837	N	532	-0-	-305	-0-	33	1	499	2	Y	-0-					27
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					27
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					Y	-0-					27
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					27

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BARRON, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 199304 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10475 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	N	1668	-0-	-440	-0-	1668	2			N	-0-					63
11	2640	N	2174	-0-	-466	-0-	2173	2	1	9	N	1	1	8			63
12	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					63
01	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2150	2	1	9	N	1	1	8			63
02	2016	N	936	-0-	-1080	-0-	936	2			N	-0-					63
03	2356	N	2193	-0-	-163	-0-	2192	2	1	9	N	1	1	8			63

WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 200991 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9460 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	837	-0-	-62	-0-	55	1	782	2	Y	-0-					68
11	840	N	713	-0-	-127	-0-	46	1	667	2	Y	-0-					68
12	837	N	824	-0-	-13	-0-	52	1	772	2	Y	-0-					68
01	837	N	811	-0-	-26	-0-	52	1	759	2	Y	-0-					68
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	49	1	688	2	Y	-0-					68
*03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	58	1	797	2	Y	-0-					68

PARROTT WELL #: 1 RRCID -> 201346 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 10752 PERF. 9610 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1461	-0-	-27	-0-	96	1	1365	2	Y	-0-					16
11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	91	1	1331	2	Y	-0-					16
12	1426	N	1424	-0-	-2	-0-	89	1	1335	2	Y	-0-					16
01	1457	N	1406	-0-	-51	-0-	91	1	1315	2	Y	-0-					16
02	1316	N	1216	-0-	-100	-0-	81	1	1135	2	Y	-0-					16
03	1426	N	1340	-0-	-86	-0-	91	1	1249	2	Y	-0-					16

CRIM WELL #: 1 RRCID -> 201647 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9669 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	87	1	1234	2	Y	-0-					24
11	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	82	1	1192	2	Y	-0-					24
12	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	81	1	1216	2	Y	-0-					24
01	1333	N	1226	-0-	-107	-0-	79	1	1147	2	Y	-0-					24
02	1176	N	924	-0-	-252	-0-	61	1	863	2	Y	-0-					24
03	1302	N	1138	-0-	-164	-0-	77	1	1061	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	123	1	1746	2	Y	-0-					23
11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	110	1	1598	2	Y	-0-					23
12	1736	N	1685	-0-	-51	-0-	105	1	1580	2	Y	-0-					23
01	1860	N	1584	-0-	-276	-0-	102	1	1482	2	Y	-0-					23
02	1680	X	1454	-0-	-226	-0-	95	1	1340	2	Y	17					40
							19	9									
03	1860	X	1341	-0-	-519	-0-	91	1	1250	2	Y	-0-					40

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	93	1	551	2	N	-0-			76
11	600	N	497	-0-	-103	-0-	90	1	407	2	N	-0-			76
12	651	N	436	-0-	-215	-0-	93	1	343	2	N	-0-			76
01	651	N	473	-0-	-178	-0-	87	1	386	2	N	-0-			76
02	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	72	1	2126	2	N	-0-			76
*03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	93	1	417	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
10	1178	X	989	-0-	-189	-0-	65	1	924	2	Y	-0-			21
11	1080	X	962	-0-	-118	-0-	62	1	900	2	Y	-0-			21
12	1116	X	956	-0-	-160	-0-	60	1	896	2	Y	-0-			21
01	1116	X	1020	-0-	-96	-0-	66	1	954	2	Y	-0-			21
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	61	1	862	2	Y	-0-			21
*03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	74	1	1010	2	Y	-0-			21

EASTLAND WELL #: 2 RRCID -> 203001 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9454 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	837	N	820	-0-	-17	-0-	54	1	766	2	Y	-0-			25
11	810	N	792	-0-	-18	-0-	51	1	741	2	Y	-0-			25
12	806	N	799	-0-	-7	-0-	50	1	749	2	Y	-0-			25
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	53	1	776	2	Y	-0-			25
02	728	N	680	-0-	-48	-0-	45	1	635	2	Y	-0-			25
03	806	N	740	-0-	-66	-0-	50	1	690	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
10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	88	1	1250	2	Y	-0-			-0-
11	1380	N	1339	-0-	-41	-0-	86	1	1253	2	Y	-0-			-0-
12	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	114	1	1706	2	Y	-0-			-0-
01	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	109	1	1588	2	Y	-0-			-0-
02	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	115	1	1613	2	Y	-0-			-0-
*03	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	131	1	1787	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
10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	51	1	728	2	Y	-0-			-0-
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	55	1	804	2	Y	-0-			-0-
12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	54	1	809	2	Y	-0-			-0-
01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	54	1	782	2	Y	-0-			-0-
02	812	X	732	-0-	-80	-0-	49	1	683	2	Y	-0-			-0-
03	899	X	754	-0-	-145	-0-	51	1	703	2	Y	-0-			-0-

EASTLAND WELL #: 1 RRCID -> 203004 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9422 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	465	N	334	-0-	-131	-0-	22	1	312	2	Y	-0-			24
11	420	N	336	-0-	-84	-0-	22	1	314	2	Y	-0-			24
12	372	N	294	-0-	-78	-0-	18	1	276	2	Y	-0-			24
01	341	N	255	-0-	-86	-0-	16	1	239	2	Y	-0-			24
02	308	N	258	-0-	-50	-0-	17	1	241	2	Y	-0-			24
03	279	N	224	-0-	-55	-0-	15	1	209	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 203788 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7519 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	70	1	996	2	Y	90	187	1			23
							99	9									
11	942	N	942	-0-	-0-	-0-	60	1	882	2	Y	-0-					23
12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	51	1	761	2	Y	-0-					23
01	1178	N	853	-0-	-325	-0-	55	1	798	2	Y	-0-					23
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	58	1	817	2	Y	-0-					23
*03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	62	1	847	2	Y	-0-					23

STINGRAY WELL #: 1 RRCID -> 203794 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10210 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1324	-0-	-102	-0-	87	1	1237	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1284	-0-	-66	-0-	82	1	1202	2	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1284	-0-	-49	-0-	80	1	1204	2	Y	-0-					-0-
01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	98	1	1428	2	Y	-0-					-0-
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	81	1	1138	2	Y	-0-					-0-
*03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	89	1	1216	2	Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 4 RRCID -> 203795 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 10759 PERF. 9634 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	115	-0-	-1621	-0-	8	1	107	2	Y	-0-					-0-
11	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					-0-
12	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARKEY #2 WELL #: 3 RRCID -> 203796 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9524 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	N	2095	-0-	-261	-0-	138	1	1957	2	Y	-0-					-0-
11	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	142	1	2071	2	Y	-0-					-0-
12	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	141	1	2113	2	Y	-0-					-0-
01	2108	N	2057	-0-	-51	-0-	132	1	1925	2	Y	-0-					-0-
02	2072	N	1992	-0-	-80	-0-	132	1	1860	2	Y	-0-					-0-
*03	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	156	1	2137	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #2 WELL #: 7 RRCID -> 203799 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9518 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EASTLAND WELL #: 4 RRCID -> 203892 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9472 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	X	1511	-0-	-163	-0-	99	1	1412	2	Y	-0-					14
11	1620	X	1601	-0-	-19	-0-	103	1	1498	2	Y	-0-					14
12	1612	X	1506	-0-	-106	-0-	94	1	1412	2	Y	-0-					14
01	1612	X	1403	-0-	-209	-0-	90	1	1313	2	Y	-0-					14
02	1484	N	1261	-0-	-223	-0-	84	1	1177	2	Y	-0-					14
03	1519	N	1507	-0-	-12	-0-	103	1	1404	2	Y	-0-					14

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

EASTLAND WELL #: 3 RRCID -> 203893 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9438 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2356	N	2275	-0-	-81	-0-	149	1	2126	2	Y	-0-					33
11	2310	N	2109	-0-	-201	-0-	135	1	1974	2	Y	-0-					33
12	2170	N	2129	-0-	-41	-0-	133	1	1996	2	Y	-0-					33
01	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	155	1	2249	2	Y	-0-					33
02	1960	N	1907	-0-	-53	-0-	127	1	1780	2	Y	-0-					33
*03	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	163	1	2227	2	Y	-0-					33

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
10	2480	X	2382	-0-	-98	-0-	156	1	2226	2	Y	-0-					-0-
11	2400	X	2055	-0-	-345	-0-	132	1	1923	2	Y	-0-					-0-
12	2449	X	2037	-0-	-412	-0-	127	1	1910	2	Y	-0-					-0-
01	2387	X	1094	-0-	-1293	-0-	70	1	1024	2	Y	-0-					-0-
02	2156	X	-0-	-0-	-2156	-0-					Y	-0-					-0-
03	2387	X	-0-	-0-	-2387	-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
10	186	N	142	-0-	-44	-0-	9	1	133	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	116	-0-	-124	-0-	7	1	109	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	103	-0-	-52	-0-	6	1	97	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	93	-0-	-62	-0-	6	1	87	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	91	-0-	-21	-0-	6	1	85	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	6	1	85	2	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
10	465	N	314	-0-	-151	-0-	21	1	293	2	N	-0-					25
11	450	N	287	-0-	-163	-0-	18	1	269	2	N	-0-					25
12	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	97	1	1460	2	N	-0-					25
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	62	1	908	2	N	-0-					25
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	49	1	693	2	N	-0-					25
03	1178	N	857	-0-	-321	-0-	58	1	799	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
10	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			Y	-0-					126
11	1260	N	73	-0-	-1187	-0-	73	2			Y	-0-					126
12	992	N	714	-0-	-278	-0-	713	2	1	9	Y	1	1	8			126
01	1302	N	330	-0-	-972	-0-	330	2			Y	-0-					126
02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1339	2	2	9	Y	2	2	8			126
*03	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1548	2	278	9	Y	253	66	1			313

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
10	1457	N	1314	-0-	-143	-0-	86	1	1228	2	Y	-0-					47
11	1500	N	1245	-0-	-255	-0-	80	1	1165	2	Y	-0-					47
12	1333	N	1116	-0-	-217	-0-	70	1	1046	2	Y	-0-					47
01	1302	N	1081	-0-	-221	-0-	70	1	1011	2	Y	-0-					47
02	1176	N	983	-0-	-193	-0-	65	1	918	2	Y	-0-					47
*03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	82	1	1120	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
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		-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
10	2170	N	1969	-0-	-201	-0-	129	1	1840	2	Y	-0-					31
11	1980	N	1872	-0-	-108	-0-	120	1	1752	2	Y	-0-					31
12	1953	N	1738	-0-	-215	-0-	109	1	1629	2	Y	-0-					31
01	1984	N	1684	-0-	-300	-0-	108	1	1576	2	Y	-0-					31
02	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	126	1	1771	2	Y	-0-					31
03	1736	N	1699	-0-	-37	-0-	116	1	1583	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 1 RRCID -> 207207 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9560 - 10664

10	2046	N	1931	-0-	-115	-0-	127	1	1804	2	Y	-0-					-0-
11	1920	N	1858	-0-	-62	-0-	119	1	1739	2	Y	-0-					-0-
12	1984	N	1789	-0-	-195	-0-	112	1	1677	2	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1868	-0-	-54	-0-	120	1	1748	2	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1640	-0-	-96	-0-	109	1	1531	2	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1762	-0-	-36	-0-	120	1	1642	2	Y	-0-					-0-

VIPER #2 WELL #: 1 RRCID -> 207313 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9409 - 10662

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN, DAVID WELL #: 5 RRCID -> 207318 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9512 - 10697

10	2294	N	1925	-0-	-369	-0-	126	1	1799	2	Y	-0-					25
11	2130	N	1946	-0-	-184	-0-	119	1	1732	2	Y	86	4	8			107
							95	9									
12	1984	N	1853	-0-	-131	-0-	116	1	1737	2	Y	-0-					107
01	1922	N	1807	-0-	-115	-0-	116	1	1691	2	Y	-0-					107
02	1820	N	1541	-0-	-279	-0-	102	1	1439	2	Y	-0-					107
03	1860	N	1678	-0-	-182	-0-	113	1	1553	2	Y	11	47	1			71
							12	9									

WILKINS WELL #: 3 RRCID -> 207319 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9439 - 10664

10	1333	N	1192	-0-	-141	-0-	78	1	1114	2	Y	-0-					27
11	1260	N	1175	-0-	-85	-0-	75	1	1100	2	Y	-0-					27
12	1209	N	1152	-0-	-57	-0-	72	1	1080	2	Y	-0-					27
01	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	75	1	1089	2	Y	-0-					27
02	1092	N	1042	-0-	-50	-0-	69	1	973	2	Y	-0-					27
*03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	79	1	1082	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
10	930	N	877	-0-	-53	-0-	58	1	819	2	Y	-0-					1
11	900	N	843	-0-	-57	-0-	54	1	789	2	Y	-0-					1
12	930	N	817	-0-	-113	-0-	51	1	766	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	868	N	841	-0-	-27	-0-	54	1	787	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	698	-0-	-86	-0-	46	1	652	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	759	-0-	-47	-0-	52	1	707	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
10	2201	N	2118	-0-	-83	-0-	139	1	1979	2	Y	-0-					50
11	2100	N	2061	-0-	-39	-0-	132	1	1929	2	Y	-0-					50
12	2170	N	2097	-0-	-73	-0-	131	1	1966	2	Y	-0-					50
01	2108	N	2039	-0-	-69	-0-	131	1	1908	2	Y	-0-					50
02	1932	N	1850	-0-	-82	-0-	123	1	1727	2	Y	-0-					50
03	2108	N	1973	-0-	-135	-0-	134	1	1839	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
10	899	N	864	-0-	-35	-0-	57	1	807	2	Y	-0-					-0-
11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	68	1	990	2	Y	-0-					-0-
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	63	1	950	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	836	-0-	-32	-0-	54	1	782	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	773	-0-	-207	-0-	51	1	722	2	Y	-0-					-0-
*03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	75	1	1028	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
10	2635	X	2587	-0-	-48	-0-	170	1	2417	2	Y	-0-					22
11	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	163	1	2383	2	Y	-0-					22
12	2573	N	2497	-0-	-76	-0-	156	1	2341	2	Y	-0-					22
01	2573	N	2439	-0-	-134	-0-	157	1	2282	2	Y	-0-					22
02	2380	N	2188	-0-	-192	-0-	145	1	2043	2	Y	-0-					22
03	2511	N	2308	-0-	-203	-0-	157	1	2151	2	Y	-0-					22

MARKEY #2 WELL #: 9 RRCID -> 208485 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9480 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1942	-0-	-11	-0-	128	1	1814	2	Y	-0-					-0-
11	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	126	1	1842	2	Y	-0-					-0-
12	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	120	1	1799	2	Y	-0-					-0-
01	1953	N	1809	-0-	-144	-0-	116	1	1693	2	Y	-0-					-0-
02	1848	N	1643	-0-	-205	-0-	109	1	1534	2	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1807	-0-	-115	-0-	123	1	1684	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
10	1023	X	847	-0-	-176	-0-	847	2			Y	-0-					67
11	795	X	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					67
12	866	X	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-					67
01	929	X	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-					67
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					67
03	868	N	752	-0-	-116	-0-	752	2			Y	-0-					67

MODISETTE WELL #: 1 RRCID -> 209581 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9301 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					92
11	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					92
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MARKEY #1 WELL #: 2 RRCID -> 209855 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9512 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	104	1	1476	2	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1017	-0-	-393	-0-	65	1	952	2	Y	-0-					-0-
12	1922	N	1075	-0-	-847	-0-	67	1	1008	2	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1384	-0-	-197	-0-	89	1	1295	2	Y	-0-					-0-
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	90	1	1261	2	Y	-0-					-0-
*03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	102	1	1395	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-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
10	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	109	1	1557	2	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1469	-0-	-1	-0-	94	1	1375	2	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1282	-0-	-206	-0-	80	1	1202	2	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1164	-0-	-510	-0-	75	1	1089	2	Y	-0-					-0-
02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	92	1	1293	2	Y	-0-					-0-
*03	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	120	1	1640	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
10	1240	X	1065	-0-	-175	-0-	70	1	995	2	Y	-0-					-0-
11	1080	X	1040	-0-	-40	-0-	67	1	973	2	Y	-0-					-0-
12	1302	X	1019	-0-	-283	-0-	64	1	955	2	Y	-0-					-0-
01	1302	X	1091	-0-	-211	-0-	70	1	1021	2	Y	-0-					-0-
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	66	1	931	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	69	1	940	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
10	2542	N	2474	-0-	-68	-0-	162	1	2312	2	Y	-0-					69
11	2400	N	2362	-0-	-38	-0-	152	1	2210	2	Y	-0-					69
12	2480	N	2413	-0-	-67	-0-	151	1	2262	2	Y	-0-					69
01	2480	N	2450	-0-	-30	-0-	158	1	2292	2	Y	-0-					69
02	2212	N	2159	-0-	-53	-0-	143	1	2016	2	Y	-0-					69
03	2418	N	2331	-0-	-87	-0-	159	1	2172	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
10	992	N	954	-0-	-38	-0-	63	1	891	2	Y	-0-					-0-
11	1020	N	901	-0-	-119	-0-	58	1	843	2	Y	-0-					-0-
12	920	N	920	-0-	-0-	-0-	58	1	862	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	883	-0-	-78	-0-	57	1	826	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	765	-0-	-47	-0-	51	1	714	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	832	-0-	-67	-0-	57	1	775	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
*09	21968	X	21968	-0-	-0-	-0-	1460	1	20499	2	Y	8	97	1	-121	10	32
							9	9									
10	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	540	1	7688	2	Y	8					40
							9	9									
11	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	411	1	5990	2	Y	9					49
							10	9									
12	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	346	1	5192	2	Y	6					55
							7	9									
01	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	310	1	4501	2	Y	9					64
							10	9									
02	7980	X	3208	-0-	-4772	-0-	213	1	2992	2	Y	3					67
							3	9									
03	8246	X	3942	-0-	-4304	-0-	268	1	3665	2	Y	8					75
							9	9									

CRIM WELL #: 4 RRCID -> 211828 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9596 - 10640

10	1767	N	1559	-0-	-208	-0-	102	1	1457	2	Y	-0-					74
11	1650	N	1477	-0-	-173	-0-	95	1	1382	2	Y	-0-					74
12	1612	N	1437	-0-	-175	-0-	90	1	1347	2	Y	-0-					74
01	1550	N	1446	-0-	-104	-0-	93	1	1353	2	Y	-0-					74
02	1372	N	1258	-0-	-114	-0-	84	1	1174	2	Y	-0-					74
*03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	99	1	1362	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

10	3317	X	3182	-0-	-135	-0-	209	1	2973	2	Y	-0-					-0-
11	3210	X	3119	-0-	-91	-0-	199	1	2902	2	Y	16	12	1			4
							18	9									
12	3255	X	3018	-0-	-237	-0-	187	1	2798	2	Y	30	27	1			7
							33	9									
01	3224	X	3213	-0-	-11	-0-	192	1	2792	2	Y	208	152	1			63
							229	9									
02	2912	X	2845	-0-	-67	-0-	177	1	2485	2	Y	166	202	1			27
							183	9									
03	3224	X	3081	-0-	-143	-0-	202	1	2759	2	Y	109	101	1			35
							120	9									

KING WELL #: 1 RRCID -> 212606 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9576 - 10732

10	1178	N	298	-0-	-880	-0-	20	1	278	2	Y	-0-					-0-
11	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	71	1	1038	2	Y	-0-					-0-
12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	63	1	941	2	Y	-0-					-0-
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	52	1	762	2	Y	-0-					-0-
02	1036	X	902	-0-	-134	-0-	60	1	842	2	Y	-0-					-0-
03	1147	X	997	-0-	-150	-0-	68	1	929	2	Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 9 RRCID -> 212943 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9802 - 10693

10	2511	N	2440	-0-	-71	-0-	160	1	2280	2	Y	-0-					-0-
11	2400	N	2369	-0-	-31	-0-	152	1	2217	2	Y	-0-					-0-
12	2418	N	2378	-0-	-40	-0-	149	1	2229	2	Y	-0-					-0-
01	2449	N	2329	-0-	-120	-0-	150	1	2179	2	Y	-0-					-0-
02	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	149	1	2091	2	Y	-0-					-0-
03	2387	N	2344	-0-	-43	-0-	160	1	2184	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
10	2945	X	2719	-0-	-226	-0-	167	1	2370	2	Y	165	125	1			78
							182	9									
11	2850	X	2436	-0-	-414	-0-	148	1	2157	2	Y	119	159	1			38
							131	9									
12	2945	X	2457	-0-	-488	-0-	141	1	2108	2	Y	189	185	1			42
							208	9									
01	2728	X	2460	-0-	-268	-0-	158	1	2302	2	Y	-0-	42	1			-0-
02	2268	N	2084	-0-	-184	-0-	139	1	1945	2	Y	-0-					-0-
03	2449	N	2322	-0-	-127	-0-	158	1	2164	2	Y	-0-					-0-

WYLIE WELL #: 5 RRCID -> 213091 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9481 - 10748

10	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	196	1	2787	2	Y	-0-					122
11	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	186	1	2706	2	Y	-0-					122
12	3255	X	2245	-0-	-1010	-0-	140	1	2105	2	Y	-0-					122
01	3255	X	2085	-0-	-1170	-0-	134	1	1951	2	Y	-0-					122
02	2940	X	1916	-0-	-1024	-0-	127	1	1789	2	Y	-0-					122
03	2976	X	2130	-0-	-846	-0-	145	1	1985	2	Y	-0-					122

VIPER #1 WELL #: 1 RRCID -> 213119 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9404 - 10672

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 2 RRCID -> 213144 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9548 - 10774

10	1953	N	1612	-0-	-341	-0-	106	1	1506	2	Y	-0-					-0-
11	1740	N	1486	-0-	-254	-0-	95	1	1391	2	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1359	-0-	-346	-0-	85	1	1274	2	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1564	-0-	-48	-0-	101	1	1463	2	Y	-0-					-0-
02	1400	N	1254	-0-	-146	-0-	83	1	1171	2	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1144	-0-	-220	-0-	78	1	1066	2	Y	-0-					-0-

HARDY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 213622 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10558 - 10744

10	1457	N	736	-0-	-721	-0-	736	2			Y	-0-					113
11	1380	N	310	-0-	-1070	-0-	310	2			Y	-0-					113
12	992	N	274	-0-	-718	-0-	274	2			Y	-0-					113
01	744	N	432	-0-	-312	-0-	432	2			Y	-0-					113
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					113
*03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-	113	1			-0-

LANDON WELL #: 7 RRCID -> 213841 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9574 - 10748

10	2139	N	1973	-0-	-166	-0-	130	1	1843	2	Y	-0-					-0-
11	2010	N	1948	-0-	-62	-0-	125	1	1823	2	Y	-0-					-0-
12	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	128	1	1919	2	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	128	1	1856	2	Y	-0-					-0-
02	1820	N	1727	-0-	-93	-0-	115	1	1612	2	Y	-0-					-0-
03	2046	N	1886	-0-	-160	-0-	128	1	1758	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

LANDON WELL #: 10 RRCID -> 214366 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9447 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	179	1	2549	2	Y	-0-					-0-
11	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	168	1	2443	2	Y	-0-					-0-
12	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	159	1	2389	2	Y	-0-					-0-
01	2728	X	2473	-0-	-255	-0-	159	1	2314	2	Y	-0-					-0-
02	2464	X	1751	-0-	-713	-0-	116	1	1635	2	Y	-0-					-0-
03	2728	X	2090	-0-	-638	-0-	142	1	1948	2	Y	-0-					-0-

EASTLAND WELL #: 5 RRCID -> 214695 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9444 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	487	-0-	-9	-0-	32	1	455	2	Y	-0-					26
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	23	1	339	2	Y	-0-					26
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	18	1	273	2	Y	-0-					26
01	496	N	172	-0-	-324	-0-	11	1	161	2	Y	-0-					26
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	31	1	438	2	Y	-0-					26
*03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	34	1	460	2	Y	-0-					26

VIPER #1 WELL #: 5 RRCID -> 214829 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 9422 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 3 RRCID -> 214835 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7184 - 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
10	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	297	1	3340	2	Y	-0-					142
11	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	282	1	3233	2	Y	-0-					142
12	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	369	1	4605	2	Y	-0-					142
01	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	171	1	1662	2	Y	-0-					142
02	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	265	1	2938	2	Y	42					184
							46	9									
03	4960	X	2674	-0-	-2286	-0-	237	1	2397	2	Y	36	182	1			38
							40	9									

VIPER #2 WELL #: 16 RRCID -> 214944 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9418 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA-DEVOS WELL #: 2 RRCID -> 215281 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9464 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

COBRA #1 WELL #: 17 RRCID -> 215516 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7464 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2790	N	2780	-0-	-10	-0-	176	1	2509	2	Y	86	180	1			87
							95	9									
11	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	172	1	2509	2	Y	18					105
							20	9									
12	2759	N	2617	-0-	-142	-0-	164	1	2453	2	Y	-0-					105
01	2790	N	2487	-0-	-303	-0-	160	1	2327	2	Y	-0-					105
02	2520	N	2105	-0-	-415	-0-	140	1	1965	2	Y	-0-					105
03	2604	N	2344	-0-	-260	-0-	160	1	2184	2	Y	-0-					105

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
10	310	N	299	-0-	-11	-0-	20	1	279	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	298	-0-	-2	-0-	19	1	279	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	297	-0-	-13	-0-	19	1	278	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	237	-0-	-73	-0-	15	1	222	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	209	-0-	-71	-0-	14	1	195	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	185	-0-	-125	-0-	13	1	172	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
10	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	238	1	3381	2	Y	-0-					-0-
11	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	193	1	2809	2	Y	-0-					-0-
12	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	198	1	2962	2	Y	-0-					-0-
01	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	221	1	3206	2	Y	-0-					-0-
02	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	218	1	3058	2	Y	-0-					-0-
*03	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	244	1	3337	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
10	2542	X	2242	-0-	-300	-0-	115	1	2127	2	Y	-0-					14
11	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	129	1	2219	2	Y	2	2	8			14
							2	9									
12	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	136	1	3269	2	Y	2	2	8			14
							2	9									
01	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	148	1	3477	2	Y	1	1	8			14
							1	9									
02	2296	X	1626	-0-	-670	-0-	91	1	1528	2	Y	6	2	8			18
							7	9									
03	3410	X	2210	-0-	-1200	-0-	98	1	1967	2	Y	132	107	1	2	8	41
							145	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
10	930	N	882	-0-	-48	-0-	58	1	824	2	Y	-0-					35
11	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	89	1	1295	2	Y	-0-					35
12	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	93	1	1395	2	Y	-0-					35
01	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	77	1	1117	2	Y	-0-					35
02	1288	N	873	-0-	-415	-0-	58	1	815	2	Y	-0-					35
03	1488	N	1283	-0-	-205	-0-	87	1	1196	2	Y	-0-					35

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILKINS WELL #: 11 RRCID -> 216415 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9470 - 10698

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	134	1	1911	2	Y	54	41	1			27
							59	9									
11	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	132	1	1920	2	Y	40	53	1			14
							44	9									
12	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	133	1	2000	2	Y	63	62	1			15
							69	9									
01	2108	X	2088	-0-	-20	-0-	134	1	1954	2	Y	-0-	15	1			-0-
02	1960	N	1844	-0-	-116	-0-	123	1	1721	2	Y	-0-					-0-
03	2201	N	2194	-0-	-7	-0-	149	1	2045	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 7 RRCID -> 216493 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9540 - 10679

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4337	X	2745	-0-	-1592	-0-	180	1	2565	2	Y	-0-					-0-
11	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	138	1	2008	2	Y	-0-					-0-
12	3348	X	1916	-0-	-1432	-0-	120	1	1796	2	Y	-0-					-0-
01	3317	X	2222	-0-	-1095	-0-	143	1	2079	2	Y	-0-					-0-
02	2660	X	1705	-0-	-955	-0-	113	1	1592	2	Y	-0-					-0-
03	2759	X	1944	-0-	-815	-0-	132	1	1812	2	Y	-0-					-0-

GENTRY C GU WELL #: 1 RRCID -> 217278 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9572 - 10660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1488	X	1147	-0-	-341	-0-	75	1	1071	2	N	1					135
							1	9									
11	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	102	1	1480	2	N	-0-					135
12	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	83	1	1242	2	N	-0-					135
01	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	108	1	1572	2	N	-0-					135
02	1484	N	408	-0-	-1076	-0-	27	1	381	2	N	-0-					135
03	1333	N	1203	-0-	-130	-0-	82	1	1121	2	N	-0-					135

COBRA #1 WELL #: 11 RRCID -> 217370 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9564 - 10773

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2108	X	1510	-0-	-598	-0-	91	1	1299	2	Y	109	83	1			50
							120	9									
11	2040	X	1381	-0-	-659	-0-	83	1	1212	2	Y	78	105	1			23
							86	9									
12	2108	X	1322	-0-	-786	-0-	74	1	1110	2	Y	125	122	1			26
							138	9									
01	1643	X	1217	-0-	-426	-0-	78	1	1139	2	Y	-0-	26	1			-0-
02	1288	N	1022	-0-	-266	-0-	68	1	954	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	902	-0-	-431	-0-	61	1	841	2	Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 6 RRCID -> 217777 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7178 - 10726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	458	N	458	-0-	-0-	-0-	30	1	428	2	Y	-0-					-0-
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	30	1	439	2	Y	-0-					-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	25	1	382	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	428	-0-	-6	-0-	28	1	400	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	340	-0-	-108	-0-	23	1	317	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	370	-0-	-33	-0-	25	1	345	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER #1 WELL #: 3 RRCID -> 217953 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9414 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCARTER WELL #: 1 RRCID -> 217954 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9452 - 10716

10	868	N	727	-0-	-141	-0-	48	1	679	2	Y	-0-					40
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	48	1	701	2	Y	-0-					40
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	42	1	634	2	Y	-0-					40
01	713	N	352	-0-	-361	-0-	23	1	329	2	Y	-0-					40
02	700	N	446	-0-	-254	-0-	30	1	416	2	Y	-0-					40
03	682	N	263	-0-	-419	-0-	18	1	245	2	Y	-0-					40

LANDON WELL #: 8 RRCID -> 218461 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9548 - 10725

10	2077	X	1794	-0-	-283	-0-	118	1	1676	2	Y	-0-					-0-
11	2010	X	1750	-0-	-260	-0-	112	1	1638	2	Y	-0-					-0-
12	2077	X	1740	-0-	-337	-0-	109	1	1631	2	Y	-0-					-0-
01	1829	X	1805	-0-	-24	-0-	116	1	1689	2	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1501	-0-	-39	-0-	100	1	1401	2	Y	-0-					-0-
*03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	116	1	1592	2	Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 9 RRCID -> 218565 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9434 - 10656

10	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	128	1	1823	2	Y	-0-					25
11	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	132	1	1932	2	Y	-0-					25
12	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	126	1	1888	2	Y	-0-					25
01	1953	N	1849	-0-	-104	-0-	119	1	1730	2	Y	-0-					25
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	102	1	1439	2	Y	-0-					25
*03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	111	1	1526	2	Y	-0-					25

VIPER #1 WELL #: 4 RRCID -> 218720 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9428 - 10692

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	153	K	153	-0-	-0-	-0-	10	1	143	2	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	140	N	40	-0-	-100	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
*03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-

BARRON, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 219166 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10500 - 10690

10	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2083	2	1	9	N	1	1	8			74
11	1500	N	1448	-0-	-52	-0-	1447	2	1	9	N	1	1	8			74
12	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2111	2	1	9	N	1	1	8			74
01	2077	N	1582	-0-	-495	-0-	1581	2	1	9	N	1	1	8			74
02	1344	N	753	-0-	-591	-0-	751	2	2	9	N	2	2	8			74
03	2077	N	1179	-0-	-898	-0-	1177	2	2	9	N	2	2	8			74

ALLEN, DAVID WELL #: 7 RRCID -> 219291 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9431 - 10651

10	2232	N	1639	-0-	-593	-0-	108	1	1531	2	Y	-0-					23
11	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	120	1	1745	2	Y	-0-					23
12	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	108	1	1615	2	Y	-0-					23
01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	110	1	1595	2	Y	-0-					23
02	1736	X	1328	-0-	-408	-0-	88	1	1240	2	Y	-0-					23
03	1922	X	1569	-0-	-353	-0-	107	1	1462	2	Y	-0-					23

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
10	2015	X	1920	-0-	-95	-0-	118	1	1682	2	Y	109	83	1			49
							120	9									
11	1950	X	1827	-0-	-123	-0-	112	1	1628	2	Y	79	105	1			23
							87	9									
12	2015	X	1885	-0-	-130	-0-	109	1	1640	2	Y	124	122	1			25
							136	9									
01	1953	X	1843	-0-	-110	-0-	119	1	1724	2	Y	-0-	25	1			-0-
02	1680	N	1574	-0-	-106	-0-	105	1	1469	2	Y	-0-					-0-
03	1860	N	1699	-0-	-161	-0-	116	1	1583	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
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	11	1	154	2	Y	-0-					-0-
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	Y	-0-					-0-
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	124	-0-	-44	-0-	8	1	116	2	Y	-0-					-0-
*03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	10	1	138	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #2 WELL #: 10 RRCID -> 219545 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9474 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1476	-0-	-43	-0-	97	1	1379	2	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1487	-0-	-13	-0-	95	1	1392	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1483	-0-	-36	-0-	93	1	1390	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1475	-0-	-13	-0-	95	1	1380	2	Y	-0-					-0-
02	1400	N	1238	-0-	-162	-0-	82	1	1156	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1428	-0-	-60	-0-	97	1	1331	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
10	2635	X	1958	-0-	-677	-0-	129	1	1829	2	Y	-0-					69
11	2430	X	1421	-0-	-1009	-0-	89	1	1301	2	Y	28					97
							31	9									
12	2511	X	963	-0-	-1548	-0-	59	1	886	2	Y	16	80	1			33
							18	9									
01	1984	X	1684	-0-	-300	-0-	108	1	1576	2	Y	-0-					33
02	1764	X	1360	-0-	-404	-0-	90	1	1270	2	Y	-0-					33
03	1953	X	1134	-0-	-819	-0-	76	1	1038	2	Y	18					51
							20	9									

DAVENPORT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219564 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9472 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	X	1829	-0-	-186	-0-	120	1	1709	2	Y	-0-					110
11	1950	X	1591	-0-	-359	-0-	102	1	1489	2	Y	-0-					110
12	2015	X	1442	-0-	-573	-0-	90	1	1352	2	Y	-0-					110
01	1891	X	1332	-0-	-559	-0-	86	1	1246	2	Y	-0-					110
02	1484	N	1019	-0-	-465	-0-	68	1	951	2	Y	-0-					110
03	1457	N	1142	-0-	-315	-0-	78	1	1064	2	Y	-0-					110

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
10	2604	X	2303	-0-	-301	-0-	146	1	2073	2	Y	76	59	1			35
							84	9									
11	2490	X	2310	-0-	-180	-0-	144	1	2105	2	Y	55	74	1			16
							61	9									
12	2480	X	2308	-0-	-172	-0-	138	1	2074	2	Y	87	85	1			18
							96	9									
01	2356	X	2129	-0-	-227	-0-	137	1	1992	2	Y	-0-	18	1			-0-
02	2156	X	2120	-0-	-36	-0-	141	1	1979	2	Y	-0-					-0-
*03	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	171	1	2343	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
10	372	N	321	-0-	-51	-0-	21	1	300	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	353	-0-	-97	-0-	23	1	330	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	335	-0-	-68	-0-	21	1	314	2	Y	-0-					-0-
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	21	1	304	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	274	-0-	-62	-0-	18	1	256	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	338	-0-	-3	-0-	23	1	315	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
10	1829	N	1769	-0-	-60	-0-	116	1	1653	2	Y	-0-					-0-
11	1770	N	1592	-0-	-178	-0-	102	1	1490	2	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1524	-0-	-212	-0-	95	1	1429	2	Y	-0-					-0-
01	1767	N	1299	-0-	-468	-0-	84	1	1215	2	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1087	-0-	-397	-0-	72	1	1015	2	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1309	-0-	-210	-0-	89	1	1220	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
10	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	125	1	1780	2	Y	-0-					-0-
11	1770	N	1727	-0-	-43	-0-	111	1	1616	2	Y	-0-					-0-
12	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	117	1	1760	2	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1430	-0-	-461	-0-	92	1	1338	2	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1521	-0-	-103	-0-	101	1	1420	2	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1713	-0-	-178	-0-	117	1	1596	2	Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 14 RRCID -> 220434 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10942 PERF. 9666 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4185	X	2887	-0-	-1298	-0-	178	1	2527	2	Y	165	128	1			73
							182	9									
11	4050	X	3001	-0-	-1049	-0-	184	1	2686	2	Y	119	160	1			32
							131	9									
12	3844	X	3222	-0-	-622	-0-	187	1	2801	2	Y	213	205	1			40
							234	9									
01	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	203	1	2954	2	Y	1003	746	1			297
							1103	9									
02	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	179	1	2519	2	Y	827	1006	1			118
							910	9									
*03	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	215	1	2948	2	Y	544	509	1			153
							598	9									

MARKEY #1 WELL #: 10 RRCID -> 220606 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9542 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	N	2161	-0-	-288	-0-	142	1	2019	2	Y	-0-					-0-
11	2370	N	1809	-0-	-561	-0-	116	1	1693	2	Y	-0-					-0-
12	2387	N	1795	-0-	-592	-0-	112	1	1683	2	Y	-0-					-0-
01	2170	N	1746	-0-	-424	-0-	112	1	1634	2	Y	-0-					-0-
02	2156	X	1563	-0-	-593	-0-	104	1	1459	2	Y	-0-					-0-
03	2170	X	1703	-0-	-467	-0-	116	1	1587	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

CRIM WELL #: 6 RRCID -> 220769 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9430 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	X	938	-0-	-1077	-0-	62	1	876	2	Y	-0-					-0-
11	1950	X	1338	-0-	-612	-0-	86	1	1252	2	Y	-0-					-0-
12	1488	X	1028	-0-	-460	-0-	64	1	964	2	Y	-0-					-0-
01	1085	X	672	-0-	-413	-0-	43	1	629	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	857	-0-	-403	-0-	57	1	800	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	970	-0-	-53	-0-	66	1	904	2	Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 7 RRCID -> 220770 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9642 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	X	2320	-0-	-36	-0-	152	1	2168	2	Y	-0-					-0-
11	2280	X	2240	-0-	-40	-0-	144	1	2096	2	Y	-0-					-0-
12	2356	X	2170	-0-	-186	-0-	136	1	2034	2	Y	-0-					-0-
01	2325	X	2048	-0-	-277	-0-	132	1	1916	2	Y	-0-					-0-
02	2100	N	1870	-0-	-230	-0-	124	1	1746	2	Y	-0-					-0-
03	2170	N	1953	-0-	-217	-0-	133	1	1820	2	Y	-0-					-0-

TILLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220926 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9666 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	806	-0-	-217	-0-	53	1	753	2	N	-0-					110
11	930	N	810	-0-	-120	-0-	52	1	758	2	N	-0-					110
12	899	N	577	-0-	-322	-0-	36	1	541	2	N	-0-					110
01	806	N	706	-0-	-100	-0-	45	1	661	2	N	-0-					110
02	756	N	623	-0-	-133	-0-	41	1	582	2	N	-0-					110
*03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	51	1	695	2	N	10	98	1			22
							11	9									

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
10	1271	N	970	-0-	-301	-0-	275	1	694	2	N	1					75
							1	9									
11	960	N	841	-0-	-119	-0-	252	1	589	2	N	-0-					75
12	961	N	641	-0-	-320	-0-	150	1	480	2	N	10					85
							11	9									
01	961	N	751	-0-	-210	-0-	201	1	550	2	N	-0-					85
02	784	N	721	-0-	-63	-0-	221	1	494	2	N	5					90
							6	9									
*03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	306	1	591	2	N	8	1	8			97
							9	9									

CRIM WELL #: 7 RRCID -> 221107 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9418 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	X	1516	-0-	-1026	-0-	100	1	1416	2	Y	-0-					10
11	2460	X	2088	-0-	-372	-0-	131	1	1914	2	Y	39					49
							43	9									
12	2449	X	2238	-0-	-211	-0-	139	1	2081	2	Y	16	47	1			18
							18	9									
01	1798	X	1562	-0-	-236	-0-	101	1	1461	2	Y	-0-					18
02	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	141	1	1983	2	Y	-0-					18
03	2232	X	2079	-0-	-153	-0-	141	1	1934	2	Y	4					22
							4	9									

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221177 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9410 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER #2 WELL #: 8 RRCID -> 221212 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9412 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LITTLE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 221321 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9966 - 11674

10	2201	N	1724	-0-	-477	-0-	113	1	1609	2	N	2						137
							2	9										
11	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	148	1	2155	2	N	7						144
							8	9										
12	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	119	1	1787	2	N	13						157
							14	9										
01	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	144	1	2099	2	N	-0-						157
02	2800	N	3170	-0-	370	370	211	1	2959	2	N	-0-						157
*03	2705	N	2335	-0-	-370	-0-	159	1	2175	2	N	1						158
							1	9										

CRIM WELL #: 5 RRCID -> 221596 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9522 - 10618

10	2449	X	1845	-0-	-604	-0-	121	1	1724	2	Y	-0-						25
11	2370	X	1721	-0-	-649	-0-	110	1	1611	2	Y	-0-						25
12	2449	X	1719	-0-	-730	-0-	107	1	1612	2	Y	-0-						25
01	2263	X	1579	-0-	-684	-0-	102	1	1477	2	Y	-0-						25
02	1736	X	1490	-0-	-246	-0-	99	1	1391	2	Y	-0-						25
*03	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	138	1	1890	2	Y	-0-						25

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221736 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8379 - 10650

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						73
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						73
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						73
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						73
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						73
03	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

10	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	134	1	1907	2	N	83						130
							91	9										
11	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	131	1	1920	2	N	-0-						130
12	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	123	1	1847	2	N	39						169
							43	9										
01	2139	X	1922	-0-	-217	-0-	123	1	1784	2	N	14	159	1	1	8		23
							15	9										
02	1904	N	1732	-0-	-172	-0-	115	1	1617	2	N	-0-						23
03	2015	N	1951	-0-	-64	-0-	132	1	1816	2	N	3						26
							3	9										

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221993 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 9484 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	104	1	1480	2	N	-0-					25
11	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	134	1	1955	2	N	-0-					25
12	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	120	1	1795	2	N	30					55
							33	9									
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	98	1	1426	2	N	-0-					55
02	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	112	1	1572	2	N	-0-					55
*03	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	141	1	1925	2	N	-0-					55

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 222303 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10584 - 10827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	408	1	1033	2	N	-0-					239
11	1230	X	1122	-0-	-108	-0-	336	1	786	2	N	-0-					239
12	1395	X	838	-0-	-557	-0-	200	1	638	2	N	-0-					239
01	1426	X	1181	-0-	-245	-0-	315	1	866	2	N	-0-					239
02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	535	1	1195	2	N	-0-					239
*03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	533	1	1031	2	N	-0-					239

WYLIE WELL #: 6 RRCID -> 222377 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9507 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	N	2077	-0-	-341	-0-	136	1	1941	2	Y	-0-					40
11	2160	N	2079	-0-	-81	-0-	133	1	1946	2	Y	-0-					40
12	1891	N	1700	-0-	-191	-0-	106	1	1594	2	Y	-0-					40
01	2077	N	1874	-0-	-203	-0-	121	1	1753	2	Y	-0-					40
02	1932	X	1583	-0-	-349	-0-	105	1	1477	2	Y	1	1	8			40
							1	9									
03	2139	X	1805	-0-	-334	-0-	123	1	1682	2	Y	-0-					40

WILKINS WELL #: 8 RRCID -> 222631 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9368 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

LANDON WELL #: 11 RRCID -> 224710 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 11988 PERF. 9696 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3658	X	3506	-0-	-152	-0-	230	1	3276	2	Y	-0-					-0-
11	3510	X	3420	-0-	-90	-0-	219	1	3201	2	Y	-0-					-0-
12	3627	X	3151	-0-	-476	-0-	197	1	2954	2	Y	-0-					-0-
01	3503	X	2921	-0-	-582	-0-	188	1	2733	2	Y	-0-					-0-
02	3192	X	2907	-0-	-285	-0-	193	1	2714	2	Y	-0-					-0-
03	3534	X	2913	-0-	-621	-0-	198	1	2715	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
10	1395	X	1361	-0-	-34	-0-	89	1	1272	2	Y	-0-					65
11	1230	X	611	-0-	-619	-0-	39	1	572	2	Y	-0-					65
12	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	432	1	6477	2	Y	-0-					65
01	1364	X	318	-0-	-1046	-0-	20	1	298	2	Y	-0-					65
02	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	102	1	1426	2	Y	-0-					65
03	6913	X	1660	-0-	-5253	-0-	113	1	1547	2	Y	-0-					65

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	59	1	843	2	Y	-0-					27
11	660	N	348	-0-	-312	-0-	22	1	326	2	Y	-0-					27
12	434	N	404	-0-	-30	-0-	25	1	379	2	Y	-0-					27
01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	64	1	925	2	Y	-0-					27
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	58	1	808	2	Y	-0-					27
*03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	65	1	893	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
10	434	X	219	-0-	-215	-0-	14	1	205	2	Y	-0-					28
11	415	X	415	-0-	-0-	-0-	27	1	388	2	Y	-0-					28
12	372	X	349	-0-	-23	-0-	22	1	327	2	Y	-0-					28
01	393	X	393	-0-	-0-	-0-	25	1	368	2	Y	-0-					28
02	570	X	570	-0-	-0-	-0-	38	1	532	2	Y	-0-					28
03	434	X	316	-0-	-118	-0-	21	1	295	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
10	2542	X	2478	-0-	-64	-0-	163	1	2315	2	N	-0-					45
11	2460	X	2326	-0-	-134	-0-	149	1	2177	2	N	-0-					45
12	2418	X	2387	-0-	-31	-0-	149	1	2238	2	N	-0-					45
01	2480	X	2294	-0-	-186	-0-	148	1	2146	2	N	-0-					45
02	2184	N	2065	-0-	-119	-0-	137	1	1928	2	N	-0-					45
*03	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	173	1	2364	2	N	-0-					45

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
10	1922	X	1761	-0-	-161	-0-	115 10	1 9	1636	2	Y	9	134	1			26
11	1770	X	1766	-0-	-4	-0-	113	1	1653	2	Y	-0-					26
12	1829	X	1558	-0-	-271	-0-	97	1	1461	2	Y	-0-					26
01	1829	X	1278	-0-	-551	-0-	82	1	1196	2	Y	-0-					26
02	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	115	1	1619	2	Y	-0-					26
*03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	117	1	1607	2	Y	-0-					26

BRIGHTWELL GU WELL #: 2 RRCID -> 227974 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10693 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	X	1582	-0-	-278	-0-	81	1	1501	2	Y	-0-					26
11	1740	X	1223	-0-	-517	-0-	67	1	1156	2	Y	-0-					26
12	1798	X	1674	-0-	-124	-0-	67	1	1607	2	Y	-0-					26
01	1674	X	1510	-0-	-164	-0-	62	1	1448	2	Y	-0-					26
02	1428	X	1138	-0-	-290	-0-	64	1	1074	2	Y	-0-					26
03	1674	X	1405	-0-	-269	-0-	63 80	1 9	1262	2	Y	73	74	1			25

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
10	2077	X	1770	-0-	-307	-0-	116	1	1654	2	Y	-0-					-0-
11	1920	X	1597	-0-	-323	-0-	102	1	1495	2	Y	-0-					-0-
12	2170	X	1537	-0-	-633	-0-	96	1	1441	2	Y	-0-					-0-
01	2170	X	1555	-0-	-615	-0-	100	1	1455	2	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1358	-0-	-126	-0-	90	1	1268	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1025	-0-	-525	-0-	70	1	955	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 #: 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
10	1085	N	805	-0-	-280	-0-	53	1	752	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	808	-0-	-272	-0-	52	1	756	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	762	-0-	-168	-0-	48	1	714	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	640	-0-	-166	-0-	41	1	599	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	677	-0-	-79	-0-	45	1	632	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	530	-0-	-245	-0-	36	1	494	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
10	1271	X	957	-0-	-314	-0-	63	1	894	2	Y	-0-					38
11	1230	X	777	-0-	-453	-0-	50	1	727	2	Y	-0-					38
12	1240	X	871	-0-	-369	-0-	54	1	817	2	Y	-0-					38
01	961	X	585	-0-	-376	-0-	38	1	547	2	Y	-0-					38
02	868	X	542	-0-	-326	-0-	36	1	506	2	Y	-0-					38
03	961	X	510	-0-	-451	-0-	35	1	475	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
10	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	113	1	1614	2	Y	-0-					-0-
11	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	110	1	1604	2	Y	-0-					-0-
12	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	110	1	1655	2	Y	-0-					-0-
01	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	113	1	1642	2	Y	-0-					-0-
02	1596	N	1462	-0-	-134	-0-	97	1	1365	2	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1602	-0-	-165	-0-	109	1	1493	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
10	2201	X	1928	-0-	-273	-0-	127	1	1801	2	Y	-0-					-0-
11	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	175	1	2547	2	Y	-0-					-0-
12	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	156	1	2334	2	Y	-0-					-0-
01	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	154	1	2240	2	Y	-0-					-0-
02	2548	X	2037	-0-	-511	-0-	135	1	1902	2	Y	-0-					-0-
03	2821	X	2289	-0-	-532	-0-	156	1	2133	2	Y	-0-					-0-

AMERICAN LIBERTY WELL #: 2 RRCID -> 228970 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9550 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	2749	-0-	-196	-0-	181	1	2568	2	Y	-0-					-0-
11	2850	X	2649	-0-	-201	-0-	170	1	2479	2	Y	-0-					-0-
12	2945	X	2422	-0-	-523	-0-	151	1	2271	2	Y	-0-					-0-
01	2821	X	2379	-0-	-442	-0-	153	1	2226	2	Y	-0-					-0-
02	2492	X	1824	-0-	-668	-0-	121	1	1703	2	Y	-0-					-0-
03	2759	X	1654	-0-	-1105	-0-	113	1	1541	2	Y	-0-					-0-

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
10	2108	X	1964	-0-	-144	-0-	128 18	1 9	1818	2	Y	16	12	1			8
11	1920	X	1858	-0-	-62	-0-	119	1	1739	2	Y	-0-	8	1			-0-
12	1984	X	1906	-0-	-78	-0-	119	1	1787	2	Y	-0-					-0-
01	1984	X	1898	-0-	-86	-0-	122	1	1776	2	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1634	-0-	-102	-0-	109	1	1525	2	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1495	-0-	-396	-0-	102	1	1393	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
10	2139	N	1436	-0-	-703	-0-	1436	2			N	-0-					181
11	2010	N	963	-0-	-1047	-0-	963	2			N	-0-					181
12	1643	N	539	-0-	-1104	-0-	538	2	1	9	N	1	1	8			181
01	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					181
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					181
*03	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1569	2	1	9	N	1	1	8			181

KANGERGA 2 WELL #: 5 RRCID -> 229149 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10873 PERF. 7406 - 10700

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2759	X	2253	-0-	-506	-0-	148	1	2105	2	Y	-0-					-0-
11	2160	X	2041	-0-	-119	-0-	131	1	1910	2	Y	-0-					-0-
12	2294	X	1795	-0-	-499	-0-	112	1	1683	2	Y	-0-					-0-
01	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	162	1	2350	2	Y	-0-					-0-
02	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	141	1	1986	2	Y	-0-					-0-
*03	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	166	1	2269	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 6 RRCID -> 229498 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9600 - 10787

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	69	1	985	2	Y	-0-					-0-
11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	70	1	1015	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	936	-0-	-118	-0-	59	1	877	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	715	-0-	-339	-0-	46	1	669	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	845	-0-	-163	-0-	56	1	789	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	780	-0-	-150	-0-	53	1	727	2	Y	-0-					-0-

DEVOS WELL #: 1 RRCID -> 230206 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9604 - 10688

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1612	N	1404	-0-	-208	-0-	92	1	1312	2	Y	-0-					45
11	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	90	1	1312	2	Y	-0-					45
12	1550	N	1447	-0-	-103	-0-	90	1	1357	2	Y	-0-					45
01	1395	N	1296	-0-	-99	-0-	80	1	1165	2	Y	46					91
							51	9									
02	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	90	1	1270	2	Y	-0-					91
*03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	101	1	1379	2	Y	-0-					91

KANGERGA "B" WELL #: 1 RRCID -> 230578 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7224 - 10640

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	258	N	258	-0-	-0-	-0-	15	1	218	2	N	23	44	1			109
							25	9									
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	17	1	249	2	N	-0-					109
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	17	1	253	2	N	-0-					109
01	248	N	150	-0-	-98	-0-	10	1	140	2	N	-0-					109
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	21					130
*03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	65	1	890	2	N	1	105	1			26
							1	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
10	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	161	1	2287	2	N	-0-					100
11	2250	X	1978	-0-	-272	-0-	127	1	1851	2	N	-0-					100
12	2077	X	2020	-0-	-57	-0-	126	1	1894	2	N	-0-					100
01	2449	X	1762	-0-	-687	-0-	113	1	1649	2	N	-0-					100
02	1848	N	1641	-0-	-207	-0-	108	1	1521	2	N	11	49	1			62
							12	9									
03	2015	N	1527	-0-	-488	-0-	104	1	1423	2	N	-0-					62

WILKINS WELL #: 10 RRCID -> 230648 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9470 - 10680

10	2325	X	2043	-0-	-282	-0-	134	1	1909	2	Y	-0-					26
11	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	150	1	2182	2	Y	-0-					26
12	2139	X	1933	-0-	-206	-0-	121	1	1812	2	Y	-0-					26
01	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	133	1	1934	2	Y	-0-					26
02	2184	X	1588	-0-	-596	-0-	106	1	1482	2	Y	-0-					26
03	2418	X	1328	-0-	-1090	-0-	90	1	1238	2	Y	-0-					26

CRIM WELL #: 3 RRCID -> 230819 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9404 - 10626

10	2542	X	1878	-0-	-664	-0-	123	1	1755	2	Y	-0-					23
11	2640	X	1787	-0-	-853	-0-	113	1	1652	2	Y	20					43
							22	9									
12	2728	X	1784	-0-	-944	-0-	111	1	1664	2	Y	8	37	1			14
							9	9									
01	2728	X	1708	-0-	-1020	-0-	110	1	1598	2	Y	-0-					14
02	1680	N	1498	-0-	-182	-0-	100	1	1398	2	Y	-0-					14
03	1798	N	1705	-0-	-93	-0-	113	1	1553	2	Y	35					49
							39	9									

WILKINS WELL #: 7 RRCID -> 231377 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 9472 - 10698

10	2077	N	1792	-0-	-285	-0-	118	1	1674	2	Y	-0-					27
11	1920	N	1851	-0-	-69	-0-	119	1	1732	2	Y	-0-					27
12	1922	N	1727	-0-	-195	-0-	108	1	1619	2	Y	-0-					27
01	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	116	1	1687	2	Y	-0-					27
02	1736	X	1530	-0-	-206	-0-	102	1	1428	2	Y	-0-					27
03	1922	X	1515	-0-	-407	-0-	103	1	1412	2	Y	-0-					27

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 1 RRCID -> 231773 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9644 - 10740

10	1395	N	1293	-0-	-102	-0-	85	1	1208	2	Y	-0-					27
11	1470	N	1253	-0-	-217	-0-	80	1	1173	2	Y	-0-					27
12	1302	N	1236	-0-	-66	-0-	77	1	1159	2	Y	-0-					27
01	1302	N	1253	-0-	-49	-0-	81	1	1172	2	Y	-0-					27
02	1176	N	1129	-0-	-47	-0-	75	1	1054	2	Y	-0-					27
*03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	86	1	1182	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

10	1643	N	1140	-0-	-503	-0-	75	1	1065	2	N	-0-					120
11	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	92	1	1344	2	N	-0-					120
12	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	133	1	1997	2	N	36	35	1			121
							40	9									
01	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	138	1	2004	2	N	-0-					121
02	1344	N	1303	-0-	-41	-0-	84	1	1178	2	N	37	79	1			79
							41	9									
03	2170	N	1362	-0-	-808	-0-	93	1	1269	2	N	-0-					79

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232098 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9356 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	120	1	1700	2	N	-0-					67
11	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	112	1	1636	2	N	-0-					67
12	1798	N	1797	-0-	-1	-0-	110	1	1646	2	N	37	77	1			27
							41	9									
01	1829	N	1736	-0-	-93	-0-	112	1	1624	2	N	-0-					27
02	1624	N	1562	-0-	-62	-0-	104	1	1458	2	N	-0-					27
03	1798	N	1655	-0-	-143	-0-	113	1	1542	2	N	-0-					27

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232241 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9490 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	108	1	1532	2	N	105	172	1			23
							116	9									
11	1560	N	1321	-0-	-239	-0-	85	1	1236	2	N	-0-					23
12	1612	N	1373	-0-	-239	-0-	86	1	1287	2	N	-0-					23
01	1767	N	1602	-0-	-165	-0-	103	1	1499	2	N	-0-					23
02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	84	1	1182	2	N	-0-					23
*03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	99	1	1350	2	N	-0-					23

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 3 RRCID -> 232384 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9482 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	30	1	421	2	Y	-0-					24
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	17	1	254	2	Y	-0-					24
12	403	N	318	-0-	-85	-0-	20	1	298	2	Y	-0-					24
01	465	N	317	-0-	-148	-0-	20	1	297	2	Y	-0-					24
02	252	N	242	-0-	-10	-0-	16	1	226	2	Y	-0-					24
*03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	21	1	291	2	Y	-0-					24

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232496 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9444 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	919	-0-	-135	-0-	60	1	859	2	N	-0-					97
11	960	N	915	-0-	-45	-0-	59	1	856	2	N	-0-					97
12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	65	1	980	2	N	-0-					97
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	64	1	929	2	N	-0-					97
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	57	1	799	2	N	12	89	1			20
							13	9									
03	1054	N	890	-0-	-164	-0-	61	1	829	2	N	-0-					20

STINGRAY WELL #: 3 RRCID -> 232564 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9740 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3472	X	3430	-0-	-42	-0-	225	1	3205	2	Y	-0-					-0-
11	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	223	1	3251	2	Y	-0-					-0-
12	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	221	1	3316	2	Y	-0-					-0-
01	3441	X	3355	-0-	-86	-0-	216	1	3139	2	Y	-0-					-0-
02	3248	X	2961	-0-	-287	-0-	197	1	2764	2	Y	-0-					-0-
03	3596	X	2848	-0-	-748	-0-	194	1	2654	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
10	1674	X	1439	-0-	-235	-0-	94	1	1345	2	Y	-0-					-0-
11	1470	X	1186	-0-	-284	-0-	76	1	1110	2	Y	-0-					-0-
12	1519	X	731	-0-	-788	-0-	46	1	685	2	Y	-0-					-0-
01	1426	X	1143	-0-	-283	-0-	74	1	1069	2	Y	-0-					-0-
02	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	88	1	1229	2	Y	-0-					-0-
*03	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	129	1	1762	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HOLT, JACK WELL #: 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
10	1736	N	1678	-0-	-58	-0-	110	1	1568	2	Y	-0-					26
11	1950	N	1707	-0-	-243	-0-	110	1	1597	2	Y	-0-					26
12	1705	N	1594	-0-	-111	-0-	100	1	1494	2	Y	-0-					26
01	1674	N	1485	-0-	-189	-0-	96	1	1389	2	Y	-0-					26
02	1596	N	1146	-0-	-450	-0-	76	1	1070	2	Y	-0-					26
03	1581	N	1327	-0-	-254	-0-	90	1	1237	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
10	3038	X	2402	-0-	-636	-0-	158	1	2244	2	N	-0-					140
11	2940	X	2207	-0-	-733	-0-	142	1	2065	2	N	-0-					140
12	3038	X	2160	-0-	-878	-0-	132	1	1981	2	N	43	159	1			24
							47	9									
01	2542	X	2503	-0-	-39	-0-	161	1	2342	2	N	-0-					24
02	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	145	1	2036	2	N	-0-					24
*03	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	181	1	2480	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
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					169
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	2	N	-0-					169
12	124	N	84	-0-	-40	-0-	5	1	70	2	N	8	150	1			27
							9	9									
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	N	-0-					27
02	112	N	75	-0-	-37	-0-	5	1	70	2	N	-0-					27
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	6	1	85	2	N	-0-					27

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 232960 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7335 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	324	X	324	-0-	-0-	-0-	13	1	182	2	N	117	154	1			23
							129	9									
11	133	X	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	2	N	-0-					23
12	11098	X	1949	-0-	-9149	-0-	122	1	1827	2	N	-0-					23
01	18272	X	18272	-0-	-0-	-0-	1172	1	17034	2	N	60					83
							66	9									
02	17104	X	17104	-0-	-0-	-0-	1135	1	15947	2	N	20					103
							22	9									
*03	14667	X	14667	-0-	-0-	-0-	990	1	13556	2	N	110	151	1			62
							121	9									

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
10	1984	N	1882	-0-	-102	-0-	124	1	1758	2	N	-0-					110
11	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	125	1	1820	2	N	-0-					110
12	1953	N	1940	-0-	-13	-0-	121	1	1819	2	N	-0-					110
01	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	122	1	1775	2	N	-0-					110
02	1820	N	1795	-0-	-25	-0-	119	1	1676	2	N	-0-					110
*03	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	141	1	1933	2	N	44	127	1			27
							48	9									

KANGERGA 2 WELL #: 4 RRCID -> 233030 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9446 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					23
11	210	X	156	-0-	-54	-0-	10	1	146	2	Y	-0-					23
12	217	X	53	-0-	-164	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					23
01	57	X	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					23
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	150	2	Y	-0-					23
*03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	12	1	163	2	Y	-0-					23

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COBRA #1 WELL #: 9 RRCID -> 233038 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9940 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	66	1	932	2	Y	-0-					-0-
11	987	N	987	-0-	-0-	-0-	63	1	924	2	Y	-0-					-0-
12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	60	1	902	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	894	-0-	-98	-0-	58	1	836	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	788	-0-	-108	-0-	52	1	736	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	898	-0-	-63	-0-	61	1	837	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 233650 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9496 - 10726

10	434	N	362	-0-	-72	-0-	24	1	338	2	N	-0-					140
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	30	1	433	2	N	-0-					140
12	341	N	336	-0-	-5	-0-	21	1	315	2	N	-0-					140
01	372	N	303	-0-	-69	-0-	20	1	283	2	N	-0-					140
02	420	N	319	-0-	-101	-0-	20	1	277	2	N	20	135	1			25
							22	9									
03	341	N	327	-0-	-14	-0-	22	1	305	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

10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					97
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	N	-0-					97
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					97
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	N	32					129
							35	9									
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	4	1	62	2	N	-0-	104	1			25
*03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	2	N	-0-					25

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233733 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9388 - 10608

10	1178	X	965	-0-	-213	-0-	63	1	902	2	N	-0-					25
11	1140	X	1015	-0-	-125	-0-	65	1	950	2	N	-0-					25
12	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	66	1	987	2	N	-0-					25
01	992	X	965	-0-	-27	-0-	62	1	903	2	N	-0-					25
02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	76	1	1069	2	N	-0-					25
*03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	74	1	1013	2	N	-0-					25

VIPER #2 WELL #: 7 RRCID -> 234256 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9652 - 10674

10	899	N	854	-0-	-45	-0-	56	1	798	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	820	-0-	-20	-0-	53	1	767	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	785	-0-	-52	-0-	49	1	736	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	794	-0-	-74	-0-	51	1	743	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	694	-0-	-62	-0-	46	1	648	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	763	-0-	-12	-0-	52	1	711	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67	7			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
10	520	X	520	-0-	-0-	-0-	33	1	476	2	Y	10					124
							11	9									
11	420	X	355	-0-	-65	-0-	23	1	332	2	Y	-0-					124
12	434	X	421	-0-	-13	-0-	26	1	395	2	Y	-0-					124
01	546	X	546	-0-	-0-	-0-	35	1	511	2	Y	-0-					124
02	484	X	484	-0-	-0-	-0-	32	1	452	2	Y	-0-					124
*03	593	X	593	-0-	-0-	-0-	38	1	515	2	Y	36	136	1			24
							40	9									

KANGERGA 1 WELL #: 8 RRCID -> 235256 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9573 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	T. A.		-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
10	1643	N	1479	-0-	-164	-0-	93	1	1323	2	Y	57					80
							63	9									
11	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	96	1	1401	2	Y	-0-					80
12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	90	1	1347	2	Y	-0-					80
01	1488	N	1438	-0-	-50	-0-	93	1	1345	2	Y	-0-					80
02	1400	N	1281	-0-	-119	-0-	85	1	1196	2	Y	-0-					80
*03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	98	1	1341	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
10	3534	X	2914	-0-	-620	-0-	191	1	2723	2	N	-0-					127
11	3390	X	2987	-0-	-403	-0-	192	1	2795	2	N	-0-					127
12	3131	X	2912	-0-	-219	-0-	180	1	2695	2	N	34	136	1			25
							37	9									
01	3007	X	2955	-0-	-52	-0-	190	1	2765	2	N	-0-					25
02	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	209	1	2939	2	N	-0-					25
*03	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	211	1	2890	2	N	-0-					25

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 235995 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9498 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	1710	-0-	-274	-0-	112	1	1598	2	N	-0-					-0-
11	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	135	1	1963	2	N	16	13	1			3
							18	9									
12	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	118	1	1769	2	N	-0-	3	1			-0-
01	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	161	1	2336	2	N	-0-					-0-
02	1960	N	1471	-0-	-489	-0-	98	1	1373	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	1442	-0-	-449	-0-	98	1	1344	2	N	-0-					-0-

EASTLAND WELL #: 6 RRCID -> 235996 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9606 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	335	-0-	-254	-0-	22	1	313	2	Y	-0-					13
11	480	N	316	-0-	-164	-0-	20	1	296	2	Y	-0-					13
12	341	N	254	-0-	-87	-0-	16	1	238	2	Y	-0-					13
01	341	N	300	-0-	-41	-0-	19	1	281	2	Y	-0-					13
02	308	N	287	-0-	-21	-0-	19	1	268	2	Y	-0-					13
*03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	30	1	414	2	Y	-0-					13

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
10	2697	X	2463	-0-	-234	-0-	162	1	2301	2	N	-0-					112
11	2610	X	2438	-0-	-172	-0-	156	1	2282	2	N	-0-					112
12	2697	X	2533	-0-	-164	-0-	158	1	2375	2	N	-0-					112
01	2635	X	2394	-0-	-241	-0-	149	1	2171	2	N	67					179
							74	9									
02	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	151	1	2128	2	N	4	85	1			98
							4	9									
03	2542	N	2486	-0-	-56	-0-	169	1	2316	2	N	1	47	1			52
							1	9									

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
10	1488	N	1444	-0-	-44	-0-	95	1	1349	2	N	-0-					44
11	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	118	1	1727	2	N	-0-					44
12	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	113	1	1693	2	N	-0-					44
01	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	99	1	1444	2	N	26					70
							29	9									
02	1736	N	1394	-0-	-342	-0-	93	1	1301	2	N	-0-					70
*03	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	131	1	1799	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
10	1798	N	1779	-0-	-19	-0-	117	1	1662	2	N	-0-					80
11	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	112	1	1626	2	N	-0-					80
12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	111	1	1661	2	N	-0-					80
01	1767	N	1665	-0-	-102	-0-	107	1	1558	2	N	-0-					80
02	1624	N	1591	-0-	-33	-0-	106	1	1485	2	N	-0-					80
03	1767	N	1701	-0-	-66	-0-	116	1	1585	2	N	-0-					80

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 236451 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9584 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	2266	-0-	-710	-0-	149	1	2117	2	N	-0-					53
11	2880	X	2257	-0-	-623	-0-	145	1	2112	2	N	-0-					53
12	2666	X	2146	-0-	-520	-0-	134	1	2012	2	N	-0-					53
01	2418	X	2205	-0-	-213	-0-	142	1	2063	2	N	-0-					53
02	2100	N	1695	-0-	-405	-0-	113	1	1582	2	N	-0-					53
03	2139	N	1746	-0-	-393	-0-	119	1	1627	2	N	-0-					53

LITTLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 237618 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 7074 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	X	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	N	-0-					25
11	48	X	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	N	-0-					25
12	62	X	43	-0-	-19	-0-	3	1	40	2	N	-0-					25
01	62	X	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	2	N	-0-					25
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	N	-0-					25
*03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	N	-0-					25

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238044 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9416 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1493	-0-	-274	-0-	98	1	1395	2	N	-0-					23
11	1620	N	1430	-0-	-190	-0-	92	1	1338	2	N	-0-					23
12	1674	N	1503	-0-	-171	-0-	94	1	1409	2	N	-0-					23
01	1488	N	1481	-0-	-7	-0-	95	1	1386	2	N	-0-					23
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	95	1	1335	2	N	-0-					23
03	1488	N	1471	-0-	-17	-0-	100	1	1371	2	N	-0-					23

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 238046 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9418 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	3609	-0-	-142	-0-	237	1	3372	2	N	-0-					101
11	3630	X	3493	-0-	-137	-0-	224	1	3269	2	N	-0-					101
12	3720	X	3477	-0-	-243	-0-	217	1	3260	2	N	-0-					101
01	3627	X	3472	-0-	-155	-0-	221	1	3215	2	N	33					134
							36	9									
02	3276	X	3071	-0-	-205	-0-	204	1	2867	2	N	-0-					134
03	3596	X	3441	-0-	-155	-0-	233	1	3185	2	N	21	113	1			42
							23	9									

KANGERGA 2 WELL #: 3 RRCID -> 238157 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9560 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	487	-0-	-226	-0-	32	1	455	2	Y	-0-					60
11	540	N	461	-0-	-79	-0-	30	1	431	2	Y	-0-					60
12	589	N	371	-0-	-218	-0-	23	1	348	2	Y	-0-					60
01	496	N	460	-0-	-36	-0-	30	1	430	2	Y	-0-					60
02	420	N	299	-0-	-121	-0-	20	1	279	2	Y	-0-					60
03	372	N	343	-0-	-29	-0-	23	1	320	2	Y	-0-					60

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 5 RRCID -> 239224 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9576 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	41	1	587	2	Y	-0-					25
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	36	1	524	2	Y	-0-					25
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	39	1	587	2	Y	-0-					25
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	45	1	651	2	Y	-0-					25
02	532	N	477	-0-	-55	-0-	32	1	445	2	Y	-0-					25
03	620	N	441	-0-	-179	-0-	30	1	411	2	Y	-0-					25

VIPER #1 WELL #: 15 RRCID -> 239242 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9620 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2790	X	2438	-0-	-352	-0-	160	1	2278	2	Y	-0-					-0-
11	2640	X	1615	-0-	-1025	-0-	104	1	1511	2	Y	-0-					-0-
12	2604	X	1514	-0-	-1090	-0-	95	1	1419	2	Y	-0-					-0-
01	2542	X	1704	-0-	-838	-0-	110	1	1594	2	Y	-0-					-0-
02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	105	1	1480	2	Y	-0-					-0-
*03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	120	1	1648	2	Y	-0-					-0-

VIPER #1 WELL #: 14 RRCID -> 239244 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9642 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	2969	-0-	-162	-0-	195	1	2774	2	Y	-0-					-0-
11	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	186	1	2710	2	Y	-0-					-0-
12	2945	X	2932	-0-	-13	-0-	183	1	2749	2	Y	-0-					-0-
01	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	195	1	2835	2	Y	-0-					-0-
02	2716	X	2632	-0-	-84	-0-	175	1	2457	2	Y	-0-					-0-
03	3007	X	2910	-0-	-97	-0-	198	1	2712	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA 2 WELL #: 6 RRCID -> 239245 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9550 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	80	-0-	-44	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					27
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	137	2	Y	-0-					27
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	20	1	298	2	Y	-0-					27
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	17	1	248	2	Y	-0-					27
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					27
03	310	N	132	-0-	-178	-0-	9	1	123	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 #: 13 RRCID -> 239824 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9380 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	266	1	3785	2	N	-0-					165
11	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	463	1	6757	2	N	-0-					165
12	4495	X	3710	-0-	-785	-0-	231	1	3468	2	N	10	50	1			125
							11	9									
01	4495	X	3815	-0-	-680	-0-	244	1	3552	2	N	17					142
							19	9									
02	4060	X	3436	-0-	-624	-0-	226	1	3180	2	N	27	124	1			45
							30	9									
03	4495	X	3764	-0-	-731	-0-	256	1	3508	2	N	-0-					45

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 240768 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9430 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	270	1	3847	2	N	-0-					100
11	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	269	1	3923	2	N	-0-					100
12	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	306	1	4595	2	N	-0-					100
01	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	286	1	4152	2	N	33					133
							36	9									
02	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	278	1	3907	2	N	42	132	1			43
							46	9									
*03	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	333	1	4562	2	N	-0-					43

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 242555 COMPL. DATE 07/08/2017 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7130 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	551	1	7834	2	N	73	171	1			53
							80	9									
11	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	436	1	6364	2	N	-0-					53
12	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	379	1	5680	2	N	3					56
							3	9									
01	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	354	1	5150	2	N	128					184
							141	9									
02	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	272	1	3822	2	N	-0-					184
03	8463	X	4821	-0-	-3642	-0-	326	1	4467	2	N	25	158	1			51
							28	9									

VIPER #3 WELL #: 5 RRCID -> 242753 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9954 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	X	1867	-0-	-117	-0-	123	1	1744	2	Y	-0-					-0-
11	1920	X	1875	-0-	-45	-0-	120	1	1755	2	Y	-0-					-0-
12	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	125	1	1879	2	Y	-0-					-0-
01	1891	X	1877	-0-	-14	-0-	121	1	1756	2	Y	-0-					-0-
02	1764	N	1571	-0-	-193	-0-	104	1	1467	2	Y	-0-					-0-
03	2015	N	1629	-0-	-386	-0-	111	1	1518	2	Y	-0-					-0-

COBRA #2 WELL #: 2 RRCID -> 242755 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7228 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	10501	X	10501	-0-	-0-	-0-	690	1	9692	2	Y	108	176	1	-103	10	35
							119	9									
10	12601	X	12601	-0-	-0-	-0-	825	1	11739	2	Y	34					69
							37	9									
11	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	555	1	8096	2	Y	62					131
							68	9									
12	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	483	1	7249	2	Y	222	191	1			162
							244	9									
01	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	456	1	6633	2	Y	15					177
							17	9									
02	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	369	1	5186	2	Y	16	165	1			28
							18	9									
03	11780	X	3847	-0-	-7933	-0-	261	1	3578	2	Y	7					35
							8	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

VIPER #3 WELL #: 8 RRCID -> 242756 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9652 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	755	-0-	-1012	-0-	50	1	705	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	124	1	1811	2	Y	-0-					-0-
12	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	127	1	1906	2	Y	-0-					-0-
01	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	142	1	2069	2	Y	-0-					-0-
02	1820	X	1780	-0-	-40	-0-	118	1	1662	2	Y	-0-					-0-
03	2046	X	1826	-0-	-220	-0-	124	1	1702	2	Y	-0-					-0-

STINGRAY WELL #: 6 RRCID -> 242757 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10949 PERF. 9780 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COBRA #2 WELL #: 4 RRCID -> 242758 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7235 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	15645	X	15645	-0-	-0-	-0-	1130	1	14375	2	Y	127	168	1	-242	10	201
							140	9									
11	12469	X	12469	-0-	-0-	-0-	793	1	11571	2	Y	95					296
							105	9									
12	9677	X	9677	-0-	-0-	-0-	591	1	8864	2	Y	202	344	1			154
							222	9									
01	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	485	1	7051	2	Y	180	179	1			155
							198	9									
02	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	388	1	5445	2	Y	133					288
							146	9									
03	15655	X	4539	-0-	-11116	-0-	295	1	4038	2	Y	187	174	1			301
							206	9									

KANGERGA 1 WELL #: 10 RRCID -> 242773 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9470 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	X	369	-0-	-592	-0-	24	1	345	2	Y	-0-					27
11	720	X	679	-0-	-41	-0-	44	1	635	2	Y	-0-					27
12	715	X	715	-0-	-0-	-0-	45	1	670	2	Y	-0-					27
01	692	X	692	-0-	-0-	-0-	45	1	647	2	Y	-0-					27
02	644	X	456	-0-	-188	-0-	30	1	426	2	Y	-0-					27
03	713	X	636	-0-	-77	-0-	43	1	593	2	Y	-0-					27

VIPER #1 WELL #: 6 RRCID -> 243215 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9536 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	78	1	1105	2	Y	-0-					76
11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	68	1	984	2	Y	-0-					76
12	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	67	1	1007	2	Y	-0-					76
01	1178	N	880	-0-	-298	-0-	57	1	823	2	Y	-0-					76
02	980	N	964	-0-	-16	-0-	64	1	900	2	Y	-0-					76
*03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	75	1	1028	2	Y	-0-					76

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
10	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
11	1170	X	42	-0-	-1128	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
12	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
01	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	81	1	1142	2	Y	-0-					-0-
03	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
10	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	137	1	1951	2	N	-0-					18
11	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	117	1	1703	2	N	-0-					18
*12	65	N	-0-	-0-	-65	-0-					N	-0-	18	1			-0-
*01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	66	1	940	2	N	-0-					145
11	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	66	1	968	2	N	-0-					145
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	63	1	950	2	N	-0-					145
01	992	N	961	-0-	-31	-0-	62	1	899	2	N	-0-					145
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	76	1	1072	2	N	10					155
							11	9									
03	1023	N	924	-0-	-99	-0-	63	1	861	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
10	1643	N	1415	-0-	-228	-0-	93	1	1322	2	Y	-0-					33
11	1530	N	1349	-0-	-181	-0-	87	1	1262	2	Y	-0-					33
12	1519	N	1293	-0-	-226	-0-	81	1	1212	2	Y	-0-					33
01	1426	N	1338	-0-	-88	-0-	86	1	1252	2	Y	-0-					33
02	1260	N	1187	-0-	-73	-0-	79	1	1108	2	Y	-0-					33
*03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	90	1	1235	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
10	1705	N	1665	-0-	-40	-0-	109	1	1556	2	N	-0-					42
11	1620	N	1550	-0-	-70	-0-	99	1	1451	2	N	-0-					42
12	1643	N	1531	-0-	-112	-0-	96	1	1435	2	N	-0-					42
01	1674	N	1605	-0-	-69	-0-	103	1	1502	2	N	-0-					42
02	1456	N	1400	-0-	-56	-0-	93	1	1307	2	N	-0-					42
*03	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	105	1	1431	2	N	-0-					42

COBRA #1 WELL #: 5 RRCID -> 244383 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 8750 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1478	-0-	-10	-0-	97	1	1381	2	Y	-0-					-0-
11	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	89	1	1295	2	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1324	-0-	-102	-0-	83	1	1241	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1315	-0-	-173	-0-	85	1	1230	2	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1163	-0-	-125	-0-	77	1	1086	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1294	-0-	-39	-0-	88	1	1206	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	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
10	1767	N	1615	-0-	-152	-0-	106	1	1509	2	N	-0-					81
11	1830	N	1789	-0-	-41	-0-	115	1	1674	2	N	-0-					81
12	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	109	1	1631	2	N	-0-					81
01	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	115	1	1677	2	N	-0-					81
02	1680	N	1644	-0-	-36	-0-	109	1	1535	2	N	-0-					81
*03	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	127	1	1743	2	N	63	66	1			78
							69	9									

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
10	3627	X	3228	-0-	-399	-0-	212	1	3016	2	N	-0-					42
11	3510	X	3168	-0-	-342	-0-	203	1	2965	2	N	-0-					42
12	3627	X	3456	-0-	-171	-0-	216	1	3240	2	N	-0-					42
01	3627	X	3363	-0-	-264	-0-	214	1	3113	2	N	33					75
							36	9									
02	3276	X	2648	-0-	-628	-0-	176	1	2472	2	N	-0-					75
03	3441	X	3147	-0-	-294	-0-	212	1	2896	2	N	35	60	1			50
							39	9									

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
10	3844	X	3092	-0-	-752	-0-	203	1	2889	2	N	-0-					78
11	3720	X	2715	-0-	-1005	-0-	174	1	2541	2	N	-0-					78
12	3844	X	2914	-0-	-930	-0-	182	1	2732	2	N	-0-					78
01	3100	X	2646	-0-	-454	-0-	170	1	2476	2	N	-0-					78
02	2800	X	2749	-0-	-51	-0-	180	1	2534	2	N	32	48	1			62
							35	9									
03	3100	X	2874	-0-	-226	-0-	196	1	2678	2	N	-0-					62

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 245027 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11647 PERF. 9346 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 245136 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9616 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3178	-0-	78	423	209	1	2969	2	N	-0-					139
11	3110	X	2687	-0-	-423	-0-	172	1	2515	2	N	-0-					139
12	3286	X	2684	-0-	-602	-0-	168	1	2516	2	N	-0-					139
01	3286	X	2475	-0-	-811	-0-	157	1	2282	2	N	33					172
							36	9									
02	2968	X	2808	-0-	-160	-0-	185	1	2603	2	N	18	151	1			39
							20	9									
03	3193	X	2993	-0-	-200	-0-	204	1	2789	2	N	-0-					39

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	1426	N	1282	-0-	-144	-0-	84	1	1198	2	N	-0-					45
11	1350	N	1199	-0-	-151	-0-	77	1	1122	2	N	-0-					45
12	1364	N	1180	-0-	-184	-0-	74	1	1106	2	N	-0-					45
01	1271	N	1104	-0-	-167	-0-	71	1	1033	2	N	-0-					45
02	1120	N	1078	-0-	-42	-0-	72	1	1006	2	N	-0-					45
*03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	83	1	1141	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
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	507	-0-	-82	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
01	806	N	532	-0-	-274	-0-	511	2	21	9	Y	19					19
02	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					19
03	806	X	770	-0-	-36	-0-	770	2			Y	-0-	19	1			-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
10	1054	N	703	-0-	-351	-0-	46	1	657	2	N	-0-					173
11	1080	N	511	-0-	-569	-0-	33	1	478	2	N	-0-					173
12	868	N	774	-0-	-94	-0-	47	1	707	2	N	18	101	1			90
							20	9									
01	713	N	623	-0-	-90	-0-	40	1	583	2	N	-0-					90
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	56	1	782	2	N	-0-					90
03	775	N	763	-0-	-12	-0-	52	1	711	2	N	-0-					90

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
10	2387	N	2374	-0-	-13	-0-	156	1	2218	2	N	-0-					133
11	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	148	1	2159	2	N	-0-					133
12	2356	N	2333	-0-	-23	-0-	146	1	2187	2	N	-0-					133
01	2387	N	2317	-0-	-70	-0-	149	1	2168	2	N	-0-					133
02	2156	N	2021	-0-	-135	-0-	134	1	1887	2	N	-0-					133
03	2325	N	2213	-0-	-112	-0-	151	1	2062	2	N	-0-					133

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 #: 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
10	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	125	1	1777	2	Y	77	101	1			50
							85	9									
11	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	109	1	1593	2	Y	-0-					50
12	1860	N	1458	-0-	-402	-0-	91	1	1367	2	Y	-0-					50
01	1984	N	1267	-0-	-717	-0-	82	1	1185	2	Y	-0-					50
02	1792	X	1245	-0-	-547	-0-	83	1	1162	2	Y	-0-					50
03	1984	X	1572	-0-	-412	-0-	107	1	1465	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
10	1054	N	798	-0-	-256	-0-	792	2	6	9	Y	5					5
11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	881	2	2	9	Y	2					7
12	899	N	758	-0-	-141	-0-	738	2	20	9	Y	18	20	1			5
01	806	N	753	-0-	-53	-0-	752	2	1	9	Y	1					6
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					6
*03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	871	2	9	9	Y	8	6	1			8

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
10	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	1154	2	33	9	Y	30					72
11	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	1143	2	15	9	Y	14					86
12	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	1205	2	33	9	Y	30	90	1			26
01	1178	X	1124	-0-	-54	-0-	1109	2	15	9	Y	14					40
02	1092	X	838	-0-	-254	-0-	805	2	33	9	Y	30					70
03	1240	X	985	-0-	-255	-0-	884	2	101	9	Y	92	66	1			96

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
10	1488	N	1391	-0-	-97	-0-	91	1	1300	2	N	-0-					44
11	1410	N	1331	-0-	-79	-0-	85	1	1246	2	N	-0-					44
12	1457	N	1312	-0-	-145	-0-	82	1	1230	2	N	-0-					44
01	1395	N	1290	-0-	-105	-0-	83	1	1207	2	N	-0-					44
02	1232	N	1152	-0-	-80	-0-	77	1	1075	2	N	-0-					44
03	1302	N	1259	-0-	-43	-0-	86	1	1173	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
10	1364	N	1229	-0-	-135	-0-	81	1	1148	2	N	-0-					45
11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	78	1	1131	2	N	-0-					45
12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	78	1	1172	2	N	-0-					45
01	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	89	1	1287	2	N	-0-					45
02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	83	1	1170	2	N	-0-					45
*03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	93	1	1280	2	N	-0-					45

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247851 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 10939 PERF. 9470 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3720	X	2954	-0-	-766	-0-	194	1	2760	2	N	-0-					117
11	3600	X	2931	-0-	-669	-0-	188	1	2743	2	N	-0-					117
12	3565	X	3045	-0-	-520	-0-	190	1	2855	2	N	-0-					117
01	3348	X	2831	-0-	-517	-0-	182	1	2649	2	N	-0-					117
02	2856	X	2710	-0-	-146	-0-	180	1	2530	2	N	-0-					117
03	3038	X	2953	-0-	-85	-0-	199	1	2724	2	N	27	99	1			45
							30	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
10	1488	X	1169	-0-	-319	-0-	1144	2	25	9	Y	23					42
11	1440	X	1417	-0-	-23	-0-	1398	2	19	9	Y	17					59
12	1333	X	774	-0-	-559	-0-	760	2	14	9	Y	13	58	1			14
01	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	1526	2	29	9	Y	26					40
02	1316	N	1133	-0-	-183	-0-	1105	2	28	9	Y	25					65
*03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1298	2	97	9	Y	88	65	1			88

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
10	2852	N	2195	-0-	-657	-0-	144	1	2051	2	Y	-0-					66
11	3000	N	3097	-0-	97	97	199	1	2898	2	Y	-0-					66
12	2777	N	2680	-0-	-97	-0-	165	1	2480	2	Y	32	15	1			83
							35	9									
01	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	166	1	2418	2	Y	-0-					83
02	2884	X	2336	-0-	-548	-0-	155	1	2181	2	Y	-0-					83
*03	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	174	1	2387	2	Y	19	77	1			25
							21	9									

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
10	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	140	-0-	-700	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
12	1178	N	142	-0-	-1036	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
01	1302	N	180	-0-	-1122	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
*03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	188	2	28	9	Y	25	10	1			15

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
10	1643	N	1556	-0-	-87	-0-	102	1	1454	2	N	-0-					100
11	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	145	1	2112	2	N	-0-					100
12	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	154	1	2308	2	N	-0-					100
01	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	149	1	2172	2	N	-0-					100
02	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	153	1	2149	2	N	-0-					100
*03	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	158	1	2160	2	N	60	115	1			45
							66	9									

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 251491 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9576 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					43
11	156	X	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	2	N	-0-					43
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					43
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					43
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

PEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253523 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9518 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	X	605	-0-	-728	-0-	40	1	565	2	N	-0-					101
11	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	110	1	1609	2	N	-0-					101
12	1364	X	889	-0-	-475	-0-	56	1	833	2	N	-0-					101
01	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	117	1	1700	2	N	-0-					101
02	1596	N	1481	-0-	-115	-0-	98	1	1383	2	N	-0-					101
*03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	71	1	967	2	N	-0-					101

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
10	2263	X	1849	-0-	-414	-0-	121	1	1728	2	N	-0-					136
11	2100	X	1796	-0-	-304	-0-	115	1	1681	2	N	-0-					136
12	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	124	1	1854	2	N	45	139	1			42
							50	9									
01	2015	X	1938	-0-	-77	-0-	125	1	1813	2	N	-0-					42
02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	119	1	1676	2	N	-0-					42
03	2015	N	1965	-0-	-50	-0-	134	1	1831	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
10	1364	N	1237	-0-	-127	-0-	81	1	1156	2	N	-0-					57
11	1230	N	1184	-0-	-46	-0-	76	1	1108	2	N	-0-					57
12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	87	1	1297	2	N	-0-					57
01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	83	1	1210	2	N	-0-					57
02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	87	1	1216	2	N	-0-					57
*03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	101	1	1382	2	N	-0-					57

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
10	3379	X	2666	-0-	-713	-0-	175	1	2491	2	N	-0-					103
11	3270	X	2398	-0-	-872	-0-	154	1	2244	2	N	-0-					103
12	3193	X	2714	-0-	-479	-0-	170	1	2544	2	N	-0-					103
01	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	187	1	2721	2	N	-0-					103
02	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	266	1	3739	2	N	-0-					103
*03	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	184	1	2519	2	N	74	138	1			39
							81	9									

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
10	3410	X	3314	-0-	-96	-0-	218	1	3096	2	N	-0-					106
11	3300	X	3274	-0-	-26	-0-	210	1	3064	2	N	-0-					106
12	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	208	1	3126	2	N	67	131	1			42
							74	9									
01	3348	X	3321	-0-	-27	-0-	214	1	3107	2	N	-0-					42
02	3052	X	2985	-0-	-67	-0-	198	1	2787	2	N	-0-					42
03	3410	X	3277	-0-	-133	-0-	223	1	3054	2	N	-0-					42

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 256202 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9400 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	199	1	2828	2	N	-0-					81
11	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	195	1	2844	2	N	-0-					81
12	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	177	1	2660	2	N	-0-					81
01	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	185	1	2690	2	N	-0-					81
02	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	151	1	2119	2	N	-0-					81
*03	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	170	1	2327	2	N	-0-					81

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
10	992	N	822	-0-	-170	-0-	54	1	768	2	N	-0-					46
11	840	N	828	-0-	-12	-0-	53	1	775	2	N	-0-					46
12	837	N	813	-0-	-24	-0-	51	1	762	2	N	-0-					46
01	837	N	741	-0-	-96	-0-	48	1	693	2	N	-0-					46
02	784	N	640	-0-	-144	-0-	43	1	597	2	N	-0-					46
03	806	N	647	-0-	-159	-0-	44	1	603	2	N	-0-					46

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
10	15750	X	15750	-0-	-0-	-0-	15653	2	97	9	N	88	3	8			144
11	16244	X	16244	-0-	-0-	-0-	16161	2	83	9	N	75	5	8			214
12	17025	X	17025	-0-	-0-	-0-	16942	2	83	9	N	75	181	1	3	8	105
01	16261	X	16261	-0-	-0-	-0-	16215	2	46	9	N	42	3	8			144
02	14737	X	14737	-0-	-0-	-0-	14636	2	101	9	N	92	2	8			234
*03	15911	X	15911	-0-	-0-	-0-	15844	2	67	9	N	61	179	1	4	8	112

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
10	2635	X	2196	-0-	-439	-0-	622	1	1574	2	N	-0-					132
11	2550	X	2245	-0-	-305	-0-	672	1	1572	2	N	1	1	8			132
							1	9									
12	2232	X	2037	-0-	-195	-0-	485	1	1551	2	N	1	1	8			132
							1	9									
01	2232	X	1775	-0-	-457	-0-	474	1	1300	2	N	1	1	8			132
							1	9									
02	2100	N	1630	-0-	-470	-0-	504	1	1126	2	N	-0-					132
03	2046	N	1632	-0-	-414	-0-	556	1	1076	2	N	-0-					132

JARRELL UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261099 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10720 - 16271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17360	X	15069	-0-	-2291	-0-	15063	2	6	9	N	5					75
11	16110	X	15264	-0-	-846	-0-	15264	2			N	-0-					75
12	16647	X	15470	-0-	-1177	-0-	15470	2			N	-0-					75
01	16151	X	15079	-0-	-1072	-0-	14968	2	111	9	N	101					176
02	14588	X	13201	-0-	-1387	-0-	13116	2	85	9	N	77	181	1			72
03	15779	X	10701	-0-	-5078	-0-	10581	2	120	9	N	109					181

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
10	12307	X	11036	-0-	-1271	-0-	10988	2	48	9	N	44					191
11	11910	X	10523	-0-	-1387	-0-	10522	2	1	9	N	1					192
12	12307	X	11359	-0-	-948	-0-	11336	2	23	9	N	21	184	1			29
01	11408	X	10768	-0-	-640	-0-	10712	2	56	9	N	51					80
02	10192	X	9688	-0-	-504	-0-	9669	2	19	9	N	17					97
03	11346	X	10823	-0-	-523	-0-	10809	2	14	9	N	13					110

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
10	10788	X	9997	-0-	-791	-0-	655	1	9322	2	N	18					45
							20	9									
11	10410	X	9530	-0-	-880	-0-	611	1	8919	2	N	-0-					45
12	10695	X	9365	-0-	-1330	-0-	585	1	8780	2	N	-0-					45
01	10354	X	8975	-0-	-1379	-0-	577	1	8394	2	N	4					49
							4	9									
02	9156	X	7914	-0-	-1242	-0-	526	1	7388	2	N	-0-					49
03	9982	X	9019	-0-	-963	-0-	614	1	8405	2	N	-0-					49

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

WORLEY WELL #: 4H RRCID -> 264680 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10843 - 17025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33294	X	25879	-0-	-7415	-0-	1694	1	24106	2	Y	72					174
							79	9									
11	31680	X	29831	-0-	-1849	-0-	1903	1	27763	2	Y	150	171	1			153
							165	9									
12	32364	X	28516	-0-	-3848	-0-	1772	1	26582	2	Y	147	167	1			133
							162	9									
01	31620	X	28087	-0-	-3533	-0-	1798	1	26143	2	Y	133	156	1			110
							146	9									
02	28168	X	24251	-0-	-3917	-0-	1605	1	22548	2	Y	89	141	1			58
							98	9									
03	30814	X	26658	-0-	-4156	-0-	1806	1	24729	2	Y	112	1	8			169
							123	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
10	29729	X	27490	-0-	-2239	-0-	1804	1	25665	2	N	19					55
							21	9									
11	28260	X	26414	-0-	-1846	-0-	1691	1	24660	2	N	57					112
							63	9									
12	28582	X	26488	-0-	-2094	-0-	1647	1	24703	2	N	125	184	1			53
							138	9									
01	27807	X	25442	-0-	-2365	-0-	1635	1	23773	2	N	31					84
							34	9									
02	24836	X	24116	-0-	-720	-0-	1593	1	22385	2	N	125	182	1			27
							138	9									
03	27497	X	24808	-0-	-2689	-0-	1687	1	23091	2	N	27					54
							30	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
10	35650	X	29003	-0-	-6647	-0-	28834	2	169	9	N	154	186	1	3	8	234
11	33990	X	31843	-0-	-2147	-0-	31660	2	183	9	N	166	181	1	7	8	212
12	32202	X	32202	-0-	-0-	-0-	32022	2	180	9	N	164	183	1	5	8	188
01	30814	X	25275	-0-	-5539	-0-	25041	2	234	9	N	213	3	8			398
02	29708	X	22069	-0-	-7639	-0-	21907	2	162	9	N	147	186	1	5	8	354
03	32891	X	23944	-0-	-8947	-0-	23771	2	173	9	N	157	190	1	5	8	316

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
10	36642	X	33085	-0-	-3557	-0-	32933	2	152	9	N	138	4	8			326
11	34890	X	31728	-0-	-3162	-0-	31590	2	138	9	N	125	180	1	5	8	266
12	33852	X	31850	-0-	-2002	-0-	31706	2	144	9	N	131	181	1	4	8	212
01	33852	X	31132	-0-	-2720	-0-	30992	2	140	9	N	127	173	1	2	8	164
02	30576	X	27638	-0-	-2938	-0-	27507	2	131	9	N	119	7	8			276
03	33077	X	30046	-0-	-3031	-0-	29905	2	141	9	N	128	181	1	13	8	210

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
10	19778	X	18305	-0-	-1473	-0-	1200	1	17072	2	N	30					160
							33	9									
11	18840	X	17697	-0-	-1143	-0-	1130	1	16480	2	N	79	181	1			58
							87	9									
12	19127	X	17620	-0-	-1507	-0-	1098	1	16471	2	N	46					104
							51	9									
01	18662	X	17111	-0-	-1551	-0-	1099	1	15970	2	N	38					142
							42	9									
02	16520	X	14972	-0-	-1548	-0-	994	1	13961	2	N	15					157
							17	9									
03	18290	X	16300	-0-	-1990	-0-	1108	1	15164	2	N	25					182
							28	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WORLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276305 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10678 - 14121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9362	X	8485	-0-	-877	-0-	554	1	7879	2	N	47	188	1			48
							52	9									
11	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	579	1	8446	2	N	56					104
							62	9									
12	11158	X	11158	-0-	-0-	-0-	693	1	10393	2	N	65					169
							72	9									
01	9673	X	9673	-0-	-0-	-0-	622	1	9039	2	N	11					180
							12	9									
02	8484	X	7191	-0-	-1293	-0-	474	1	6667	2	N	45	173	1			52
							50	9									
03	9393	X	7707	-0-	-1686	-0-	522	1	7143	2	N	38					90
							42	9									

KANGERGA 2 WELL #: 7H RRCID -> 277000 COMPL. DATE 04/11/2016 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10825 - 16401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	50189	X	43221	-0-	-6968	-0-	2823	1	40160	2	N	216	334	1			69
							238	9									
11	47550	X	38932	-0-	-8618	-0-	2482	1	36202	2	N	225	187	1			107
							248	9									
12	48081	X	39712	-0-	-8369	-0-	2467	1	37005	2	N	218	182	1			143
							240	9									
01	45911	X	38041	-0-	-7870	-0-	2435	1	35391	2	N	195	178	1			160
							215	9									
02	39872	X	33083	-0-	-6789	-0-	2185	1	30696	2	N	184	162	1			182
							202	9									
03	43214	X	37746	-0-	-5468	-0-	2557	1	35000	2	N	172	179	1			175
							189	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
10	30969	X	23205	-0-	-7764	-0-	1519	1	21607	2	N	72					164
							79	9									
11	29610	X	28213	-0-	-1397	-0-	1801	1	26267	2	N	132					296
							145	9									
12	29729	X	26505	-0-	-3224	-0-	1648	1	24716	2	N	128	182	1			242
							141	9									
01	28675	X	25544	-0-	-3131	-0-	1641	1	23861	2	N	38	179	1			101
							42	9									
02	26320	X	22187	-0-	-4133	-0-	1459	1	20501	2	N	206	180	1			127
							227	9									
03	29140	X	23845	-0-	-5295	-0-	1614	1	22088	2	N	130					257
							143	9									

VIPER #1 WELL #: 17 RRCID -> 283724 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9554 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0		217	-0-	217	217	14	1	203	2	Y	-0-					-0-
*11	0		12154	-0-	12154	12371	778	1	11345	2	Y	28	23	1			5
							31	9									
*12	19518	X	7147	-0-	-12371	-0-	447	1	6700	2	Y	-0-	5	1			-0-
*01	7502	X	5705	-0-	-1797	-0-	367	1	5338	2	Y	-0-					-0-
*02	6776	X	4204	-0-	-2572	-0-	279	1	3925	2	Y	-0-					-0-
*03	7502	X	4548	-0-	-2954	-0-	310	1	4238	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		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

10	434	N	356	-0-	-78	-0-	76	1	280	2	N	-0-					70
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	76	1	490	2	N	-0-					70
12	434	N	249	-0-	-185	-0-	21	1	228	2	N	-0-					70
01	341	N	186	-0-	-155	-0-	22	1	164	2	N	-0-					70
02	532	N	52	-0-	-480	-0-	6	1	46	2	N	-0-					70
*03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	35	1	300	2	N	-0-					70

BENTON WELL #: 1 RRCID -> 195770 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 9360 - 10805

10	248	N	103	-0-	-145	-0-	9	1	94	3	N	-0-					58
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	18	1	177	3	N	2	2	8			58
							2	9									
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	10	1	104	3	N	-0-					58
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	94	3	N	-0-					58
02	196	N	34	-0-	-162	-0-	3	1	31	3	N	-0-					58
*03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	18	1	178	3	N	-0-					58

BENTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 200978 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10252 - 10765

10	93	N	26	-0-	-67	-0-	2	1	24	3	N	-0-					58
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	3	N	-0-					58
12	248	N	81	-0-	-167	-0-	7	1	74	3	N	-0-					58
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	N	-0-					58
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					58
03	93	N	53	-0-	-40	-0-	5	1	48	3	N	-0-					58

BENTON "BB" WELL #: 3 RRCID -> 201240 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10050 - 10774

10	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	136	1	1391	3	N	12	2	8			48
							13	9									
11	3000	N	3178	-0-	178	178	287	1	2887	3	N	4	2	8			50
							4	9									
12	2162	N	1984	-0-	-178	-0-	180	1	1801	3	N	3	1	8			52
							3	9									
01	1550	N	1019	-0-	-531	-0-	98	1	920	3	N	1	1	8			52
							1	9									
02	2380	X	1065	-0-	-1315	-0-	108	1	957	3	N	-0-					52
03	2635	X	1407	-0-	-1228	-0-	130	1	1275	3	N	2					53
							2	9									

BENTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 203233 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10504 - 10781

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					42
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
10	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	174	1	1777	3	N	2	2	8			110
							2	9									
11	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	210	1	2113	3	N	11	1	8			120
							12	9									
12	2356	N	1186	-0-	-1170	-0-	106	1	1058	3	N	20					140
							22	9									
01	1953	N	787	-0-	-1166	-0-	74	1	692	3	N	19	69	1			90
							21	9									
02	2184	N	855	-0-	-1329	-0-	85	1	753	3	N	15					105
							17	9									
03	1178	N	822	-0-	-356	-0-	75	1	734	3	N	12					117
							13	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT		114	-0-	114	114	10	1	104	3	N	-0-					33
12	14B2 EXT		103	-0-	103	217	9	1	94	3	N	-0-					33
01	14B2 EXT		108	-0-	108	325	10	1	98	3	N	-0-	1	5			32
02	444	X	119	-0-	-325	-0-	12	1	107	3	N	-0-					32
*03	42	X	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	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
10	1891	N	1865	-0-	-26	-0-	166	1	1698	3	N	1	1	8			84
							1	9									
11	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	270	1	2721	3	N	-0-					84
12	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	154	1	1533	3	N	-0-					84
01	1860	N	1303	-0-	-557	-0-	125	1	1178	3	N	-0-					84
02	2772	N	2273	-0-	-499	-0-	229	1	2033	3	N	10					94
							11	9									
*03	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	208	1	2045	3	N	-0-					94

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
10	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	175	1	1783	3	N	20	1	8			124
							22	9									
11	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	236	1	2380	3	N	12	1	8			135
							13	9									
12	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	174	1	1735	3	N	9	88	1	1	8	55
							10	9									
01	1984	N	617	-0-	-1367	-0-	59	1	558	3	N	-0-					55
02	2464	N	190	-0-	-2274	-0-	19	1	171	3	N	-0-					55
*03	3100	N	3273	-0-	173	173	301	1	2963	3	N	8					63
							9	9									

BENTON "D" WELL #: 8 RRCID -> 208873 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10496 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 210060 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10462 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	27	-0-	-159	-0-	2	1	25	3	N	-0-					50
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	17	1	175	3	N	-0-					50
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	124	3	N	-0-					50
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					50
02	168	N	77	-0-	-91	-0-	8	1	69	3	N	-0-					50
03	124	N	42	-0-	-82	-0-	4	1	38	3	N	-0-					50

BENTON "G" WELL #: 10 RRCID -> 212303 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10484 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	149	1	1518	3	N	29	1	8			80
							32	9									
11	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	169	1	1703	3	N	-0-					80
12	1364	N	1100	-0-	-264	-0-	100	1	1000	3	N	-0-					80
01	1705	N	965	-0-	-740	-0-	93	1	870	3	N	2					82
							2	9									
02	1736	N	967	-0-	-769	-0-	98	1	869	3	N	-0-					82
*03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	119	1	1166	3	N	-0-					82

MANCK "B" WELL #: 2 RRCID -> 213884 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10609 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	1488	N	1035	-0-	-453	-0-	92	1	942	3	N	1	1	8			129
							1	9									
11	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	186	1	1877	3	N	4	1	8			132
							4	9									
12	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	129	1	1287	3	N	1	90	1			43
							1	9									
01	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	106	1	996	3	N	1	1	8			43
							1	9									
02	1932	N	750	-0-	-1182	-0-	76	1	670	3	N	4	2	8			45
							4	9									
*03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	133	1	1304	3	N	2					47
							2	9									

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
10	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	216	1	2200	3	N	2	2	8			65
							2	9									
11	3000	N	3691	-0-	691	691	333	1	3357	3	N	1	1	8			65
							1	9									
12	2859	N	2168	-0-	-691	-0-	195	1	1950	3	N	21	1	8			85
							23	9									
01	2418	N	1666	-0-	-752	-0-	158	1	1489	3	N	17	74	1			28
							19	9									
02	2380	X	1851	-0-	-529	-0-	187	1	1656	3	N	7					35
							8	9									
*03	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	248	1	2436	3	N	7					42
							8	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
10	930	N	716	-0-	-214	-0-	64	1	652	3	N	-0-					55
11	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	153	1	1546	3	N	-0-					55
12	1085	N	923	-0-	-162	-0-	84	1	839	3	N	-0-					55
01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	108	1	1011	3	N	-0-					55
02	1428	N	934	-0-	-494	-0-	95	1	839	3	N	-0-					55
*03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	106	1	1046	3	N	-0-					55

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
10	806	N	595	-0-	-211	-0-	53	1	540	3	N	2	2	8			40
							2	9									
11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	119	1	1200	3	N	4	1	8			43
							4	9									
12	651	N	552	-0-	-99	-0-	50	1	502	3	N	-0-					43
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	78	1	731	3	N	-0-					43
02	1232	N	854	-0-	-378	-0-	86	1	765	3	N	3	1	8			45
							3	9									
*03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	79	1	781	3	N	3					48
							3	9									

BENTON "M" WELL #: 16 RRCID -> 215221 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10392 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	131	1	1340	3	N	7	4	8			68
							8	9									
11	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	214	1	2160	3	N	5	3	8			70
							6	9									
12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	102	1	1018	3	N	5	2	8			73
							6	9									
01	1488	N	394	-0-	-1094	-0-	38	1	356	3	N	-0-					73
02	2212	N	-0-	-0-	-2212	-0-					N	-0-					73
03	1116	N	28	-0-	-1088	-0-	3	1	25	3	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

BENTON "P" WELL #: 19 RRCID -> 217832 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10390 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1450	-0-	-131	-0-	129	1	1317	3	N	4	1	8			68
							4	9									
11	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	207	1	2083	3	N	4					72
							4	9									
12	1798	N	1242	-0-	-556	-0-	111	1	1110	3	N	19	51	1			40
							21	9									
01	1457	N	917	-0-	-540	-0-	88	1	823	3	N	5					45
							6	9									
02	2128	N	1065	-0-	-1063	-0-	108	1	957	3	N	-0-					45
*03	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	180	1	1766	3	N	7					52
							8	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

BENTON "N" WELL #: 17 RRCID -> 218532 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10380 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	477	-0-	-81	-0-	43	1	434	3	N	-0-					97
11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	77	1	780	3	N	1	1	8			97
							1	9									
12	713	N	486	-0-	-227	-0-	44	1	441	3	N	1	48	1			50
							1	9									
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	54	1	507	3	N	-0-					50
02	812	N	629	-0-	-183	-0-	64	1	565	3	N	-0-					50
*03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	56	1	554	3	N	-0-					50

BENTON "O" WELL #: 18 RRCID -> 219567 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	X	2317	-0-	-442	-0-	207	1	2108	3	N	2	2	8			55
							2	9									
11	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	390	1	3929	3	N	12	2	8			65
							13	9									
12	2759	X	2001	-0-	-758	-0-	181	1	1810	3	N	9	1	8			73
							10	9									
01	2759	X	2135	-0-	-624	-0-	205	1	1926	3	N	4					77
							4	9									
02	2492	X	2210	-0-	-282	-0-	224	1	1986	3	N	-0-					77
03	2759	X	2536	-0-	-223	-0-	234	1	2302	3	N	-0-					77

BENTON "Q" WELL #: 20 RRCID -> 219573 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10385 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	N	1028	-0-	-1173	-0-	91	1	934	3	N	3					85
							3	9									
11	1890	N	1377	-0-	-513	-0-	124	1	1251	3	N	2					87
							2	9									
12	1364	N	776	-0-	-588	-0-	71	1	705	3	N	-0-					87
01	1023	N	940	-0-	-83	-0-	90	1	850	3	N	-0-					87
02	1288	N	716	-0-	-572	-0-	73	1	643	3	N	-0-					87
*03	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	148	1	1454	3	N	-0-					87

BENTON "R" WELL #: 21 RRCID -> 221042 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10361 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					72

BENTON "T" WELL #: 23 RRCID -> 221176 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10626 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	90	1	919	3	N	-0-					33
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	122	1	1233	3	N	-0-					33
12	1085	N	790	-0-	-295	-0-	72	1	718	3	N	-0-					33
01	1023	N	741	-0-	-282	-0-	71	1	670	3	N	-0-					33
02	1260	N	706	-0-	-554	-0-	72	1	634	3	N	-0-					33
*03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	82	1	810	3	N	-0-					33

BENTON "V" WELL #: 25 RRCID -> 221353 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10574 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	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 "S" WELL #: 22 RRCID -> 223105 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10587 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	94	134	1	3	8	67
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73	1	8			139
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	96	156	1	1	8	78
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62	1	8			139
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64	138	1			65
03		14B2 EXT	81	-0-	81	81	6 20	1 9	55	3	N	18					84

BENTON "U" WELL #: 24 RRCID -> 224405 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10572 - 10745

10	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	137 3	1 9	1399	3	N	3	1	8			37
11	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	214 2	1 9	2154	3	N	2	1	8			38
12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	132 9	1 9	1320	3	N	8	1	8			45
01	1550	N	1168	-0-	-382	-0-	112	1	1056	3	N	-0-					45
02	2212	N	942	-0-	-1270	-0-	95 2	1 9	845	3	N	2	2	8			45
*03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	147 3	1 9	1441	3	N	3					48

BENTON "X" WELL #: 27 RRCID -> 224440 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10592 - 10792

10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	14	1	140	3	N	-0-					42
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	20	1	206	3	N	-0-					42
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	16	1	160	3	N	-0-					42
01	155	N	136	-0-	-19	-0-	13	1	123	3	N	-0-					42
02	168	N	119	-0-	-49	-0-	12	1	107	3	N	-0-					42
*03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	19	1	188	3	N	-0-					42

BENTON "W" WELL #: 26 RRCID -> 224650 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10577 - 10764

10		14B2 EXT	259	-0-	259	578	20 36	1 9	203	3	N	33	140	1			23
11		14B2 EXT	859	-0-	859	1437	73 50	1 9	736	3	N	45					68
12	1877	X	440	-0-	-1437	-0-	34 67	1 9	339	3	N	61	101	1			28
01	438	X	438	-0-	-0-	-0-	38 39	1 9	361	3	N	35					63
02	560	N	262	-0-	-298	-0-	23 37	1 9	202	3	N	34					97
03	434	N	273	-0-	-161	-0-	21 43	1 9	209	3	N	39	121	1			15

BENTON "Z" WELL #: 29 RRCID -> 232815 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10634 - 10812

10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	117 122	1 9	1191	3	N	111	152	1	1	8	127
11	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	222 111	1 9	2232	3	N	101	185	1			43
12	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	120 107	1 9	1195	3	N	97	92	1			48
01	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	117 131	1 9	1104	3	N	119					167
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	97 67	1 9	861	3	N	61	111	1			117
*03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	100 42	1 9	983	3	N	38					155

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
YOUNG, BENTON WELL #: 1 RRCID -> 246977 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10617 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	164	1	1671	3	N	-0-					58
11	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	242	1	2440	3	N	1	1	8			58
							1	9									
12	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	157	1	1572	3	N	-0-					58
01	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	175	1	1648	3	N	14					72
							15	9									
02	2492	N	1850	-0-	-642	-0-	187	1	1656	3	N	6					78
							7	9									
*03	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	170	1	1672	3	N	-0-					78

WAGNER OIL COMPANY 891175
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081249 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10619 - 10793

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	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

10	2294	X	886	-0-	-1408	-0-	121	1	751	3	N	13					62
							14	9									
11	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	239	1	2026	3	N	16	3	8			75
							18	9									
12	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	274	1	1945	3	N	5	1	8			79
							6	9									
01	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	257	1	2064	3	N	6	1	8			84
							7	9									
02	2128	N	2042	-0-	-86	-0-	227	1	1812	3	N	3	81	1	6	8	-0-
							3	9									
03	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 217826 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10506 - 10678

10	930	X	518	-0-	-412	-0-	194	1	324	3	N	-0-					32
11	870	X	776	-0-	-94	-0-	203	1	573	3	N	-0-					32
12	806	X	694	-0-	-112	-0-	201	1	493	3	N	-0-					32
01	775	X	690	-0-	-85	-0-	201	1	489	3	N	-0-					32
02	728	N	462	-0-	-266	-0-	164	1	298	3	N	-0-					32
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					32

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218728 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10592 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	X	1636	-0-	-441	-0-	612	1 2 9	1022	3	N	2					79
11	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	577	1 7 9	1628	3	N	6					85
12	2108	X	2090	-0-	-18	-0-	605	1 2 9	1483	3	N	2					87
01	2108	X	2080	-0-	-28	-0-	605	1 2 9	1473	3	N	2					89
02	2072	N	1585	-0-	-487	-0-	563	1 1 9	1021	3	N	1	36	1			54
03	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					54

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	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
10	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	399	1 2 9	2482	3	N	-0-					14
11	2310	X	2198	-0-	-112	-0-	232	1 2 9	1964	3	N	2	2	8			14
12	2542	X	1674	-0-	-868	-0-	206	1 3 9	1465	3	N	3	3	8			14
01	2883	X	2102	-0-	-781	-0-	232	1 3 9	1867	3	N	3	3	8			14
02	2044	N	1775	-0-	-269	-0-	198	1 2 9	1575	3	N	2	15	1	1	8	-0-
03	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	3503	X	2069	-0-	-1434	-0-	286	1 2 9	1783	3	N	-0-					25
11	3390	X	2925	-0-	-465	-0-	309	1 2 9	2614	3	N	2	2	8			25
12	3100	X	2646	-0-	-454	-0-	326	1 1 9	2319	3	N	1	1	8			25
01	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	317	1 1 9	2544	3	N	1	1	8			25
02	2744	X	2721	-0-	-23	-0-	303	1 2 9	2416	3	N	2	25	1	2	8	-0-
03	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
MCCOY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 221779 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11454 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	186	N	152	-0-	-34	-0-	10	1	142	2	Y	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	14	1	208	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	197	-0-	-20	-0-	12	1	185	2	Y	-0-					-0-
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	15	1	223	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	155	-0-	-41	-0-	10	1	145	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	128	-0-	-58	-0-	9	1	119	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
WHITE WELL #: 3 RRCID -> 255100 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9450 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2581	2	3	9	N	3					125
11	2490	X	1367	-0-	-1123	-0-	1364	2	3	9	N	3					128
12	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2404	2	6	9	N	5					133
01	2325	X	1907	-0-	-418	-0-	1904	2	3	9	N	3					136
*02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1891	2	9	9	N	8					144
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

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
10	13392	X	12938	-0-	-454	-0-	12936	2	2	9	N	2					166
11	14390	X	14390	-0-	-0-	-0-	14390	2			N	-0-					166
12	13598	X	13598	-0-	-0-	-0-	13598	2			N	-0-					166
01	13144	X	12791	-0-	-353	-0-	12782	2	9	9	N	8					174
02	11676	X	10587	-0-	-1089	-0-	10578	2	9	9	N	8					182
03	14880	X	NO RPT	-0-	-14880	-0-					N	NO RPT					182

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
BRADY WELL #: 6 RRCID -> 257573 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11293 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12638	X	12638	-0-	-0-	-0-	12638	2			N	-0-					172
11	14497	X	14497	-0-	-0-	-0-	14497	2			N	-0-					172
12	14374	X	14374	-0-	-0-	-0-	14371	2	3	9	N	3					175
01	13253	X	13253	-0-	-0-	-0-	13245	2	8	9	N	7					182
*02	11142	X	11142	-0-	-0-	-0-	11140	2	2	9	N	2					184
03	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT					184

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
JARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 267448 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11380 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AC EXPLORATION, LLC 003645
WILLIAMS WELL #: 1A RRCID -> 111888 COMPL. DATE 07/17/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7441 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	327	2	2	9	N	2					60
11	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	2			N	-0-					60
12	403	N	349	-0-	-54	-0-	348	2	1	9	N	1					61
01	341	N	262	-0-	-79	-0-	260	2	2	9	N	2					63
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	303	2	2	9	N	2					65
03	341	N	311	-0-	-30	-0-	310	2	1	9	N	1					66

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
10	589	N	361	-0-	-228	-0-	314	2	47	9	N	43					83
11	450	N	279	-0-	-171	-0-	255	2	24	9	N	22					105
12	403	N	336	-0-	-67	-0-	278	2	58	9	N	53					158
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	364	2	30	9	N	27					185
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	321	2	33	9	N	30					215
03	341	N	118	-0-	-223	-0-	87	2	31	9	N	28	173	1			70

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
RAYFORD, BESS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229549 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, W. WELL #: 1 RRCID -> 230942 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7791 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SILER HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 230944 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7493 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 230986 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7530 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROW, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 232049 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 7704 - 7781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 3 RRCID -> 232921 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 6480 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 235051 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7427 - 7495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 235690 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 6530 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 #: 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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 113460 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7406 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		84	-0-	84	358	4 8	1 9	72	2	Y	7					22
11	DLQ G-10		150	-0-	150	508	6 14	1 9	130	2	Y	13					35
12	595	N	87	-0-	-508	-0-	4 8	1 9	75	2	Y	7	37	1			5
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	2	Y	-0-					5
*02	140	N	131	-0-	-9	-0-	5 22	1 9	104	2	Y	20					25
*03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	3 8	1 9	175	2	Y	7	26	1			6

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281830 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7458 - 7645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
BEGGS, G. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 274753 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 12251 PERF. 7983 - 8009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	6642	2	46	9	N	42	122	1			30
11	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6220	2	42	9	N	38					68
12	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	6292	2	22	9	N	20					88
01	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	6017	2	117	9	N	106	165	1	1	8	28
02	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5272	2	41	9	N	37					65
*03	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5636	2	64	9	N	58	92	1			31

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
MORRIS, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 088892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7400 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					27
11	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					27
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					27
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					27
*02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					27
*03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					27

JIMMERSON, ROSS WELL #: 1 RRCID -> 107669 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7345 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					33
11	60	N	27	-0-	-33	-0-	3	2	24	9	N	22					55
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	2	12	9	N	11					66
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	2	17	9	N	15					81
*02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	7	2	14	9	N	13					94
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					104

CHILDERS, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 117006 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7143 - 7463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	X	1875	-0-	-171	-0-	1875	2			N	-0-					93
11	1980	X	1924	-0-	-56	-0-	1924	2			N	-0-					93
12	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					93
01	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					93
02	1680	X	1390	-0-	-290	-0-	1390	2			N	-0-					93
*03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					93

KANGERGA, MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 126297 COMPL. DATE 10/24/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7271 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					205
11	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					205
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					205
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	108	2	2	9	N	2					207
*02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	85	2	9	9	N	8					215
*03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	162	2	7	9	N	6					221

JONES, JULIAN WELL #: 1 RRCID -> 129290 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7253 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					190
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					190
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					190
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					190
*02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					190
*03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					190

BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
COCHRAN WELL #: 2 RRCID -> 123045 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7485 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 070737
SKILES GU WELL #: 1 RRCID -> 243227 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 7714 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
ROGERS ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 277441 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 11078 PERF. 7550 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
KANGERGA "B" WELL #: 1 RRCID -> 114190 COMPL. DATE 07/17/1983 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7114 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	136	1	499	2	N	-0-					23
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	130	1	453	2	N	-0-					23
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	125	1	417	2	N	-0-					23
01	620	N	370	-0-	-250	-0-	90	1	272	2	N	7					30
							8	9									
02	532	N	237	-0-	-295	-0-	53	1	173	2	N	10					40
							11	9									
*03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	129	1	396	2	N	10					50
							11	9									

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	2325	N	1651	-0-	-674	-0-	210	1	1297	2	N	131	154	1			32
							144	9									
11	2310	N	1688	-0-	-622	-0-	250	1	1431	2	N	6					38
							7	9									
12	2201	N	1493	-0-	-708	-0-	300	1	1174	2	N	17					55
							19	9									
01	1643	N	1554	-0-	-89	-0-	280	1	1260	2	N	13					68
							14	9									
02	1568	N	1018	-0-	-550	-0-	220	1	798	2	N	-0-					68
03	1488	N	1271	-0-	-217	-0-	200	1	1071	2	N	-0-					68

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	856	2	15	9	N	14					136
11	987	N	987	-0-	-0-	-0-	966	2	21	9	N	19					155
12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1037	2	12	9	N	11					166
*01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	908	2	7	9	N	6					172
*02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	725	2	7	9	N	6					178
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178

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
10	279	N	145	-0-	-134	-0-	137	2	8	9	N	7					48
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	308	2	14	9	N	13					61
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	277	2	13	9	N	12					73
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	251	2	19	9	N	17					90
02	308	N	245	-0-	-63	-0-	234	2	11	9	N	10					100
*03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	265	2	22	9	N	20					120

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
10	2948	N	2874	-0-	-74	-0-	2838	2	36	9	N	33	187	1			20
11	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	2874	2	39	9	N	35					55
12	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2723	2	36	9	N	33					88
01	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2358	2	35	9	N	32					120
02	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	1553	2	30	9	N	27					147
*03	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	2235	2	35	9	N	32					179

KJ ENERGY, LLC 469901
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234190 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	SWR 10		508	-0-	508	74562	36	1	472	2	N	-0-					24
09	SWR 10		478	-0-	478	75040	44	1	434	2	N	-0-					24
10	SWR 10		466	-0-	466	75506	451	2	15	9	N	14	13	1			25
11	SWR 10		468	-0-	468	75974	22	1	427	2	N	17	12	1			30
							19	9									
12	SWR 10		521	-0-	521	76495	22	1	485	2	N	13	15	1			28
							14	9									
01	SWR 10		515	-0-	515	77010	22	1	473	2	N	18	15	1			31
							20	9									
02	SWR 10		614	-0-	614	77624	116	1	483	2	N	14	15	1			30
							15	9									
*03	SWR 10		510	-0-	510	78134	32	1	467	2	N	10	21	1			19
							11	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235988 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 7986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	25821					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	25821					N	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	25821					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	25821					N	-0-					-0-
12	SWR 10		1	-0-	1	25822	1	2			N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	25822					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	25822					N	-0-					-0-
*03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	25822					N	13	13	1			-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 236220 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7504 - 7574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	SWR 10	212	-0-	212	38101	14	1	187	2	N	10	10	1			7
						11	9									
09	SWR 10	117	-0-	117	38218	2	1	115	2	N	-0-					7
10	SWR 10	188	-0-	188	38406	184	2	4	9	N	4	3	1			8
11	SWR 10	249	-0-	249	38655	12	1	231	2	N	5	3	1			10
						6	9									
12	SWR 10	278	-0-	278	38933	12	1	262	2	N	4	2	1			12
						4	9									
01	SWR 10	261	-0-	261	39194	11	1	244	2	N	5	1	1			16
						6	9									
02	SWR 10	288	-0-	288	39482	55	1	229	2	N	4	2	1			18
						4	9									
*03	SWR 10	140	-0-	140	39622	9	1	127	2	N	4	7	1			15
						4	9									

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 236342 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 7715

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

*08	SWR 10	89	-0-	89	29011	14	1	75	2	N	-0-					34
09	SWR 10	149	-0-	149	29160	3	1	146	2	N	-0-					34
10	SWR 10	88	-0-	88	29248	88	2			N	-0-					34
11	SWR 10	5	-0-	5	29253	5	2			N	-0-					34
12	SWR 10	30	-0-	30	29283	7	1	23	2	N	-0-					34
01	SWR 10	54	-0-	54	29337	16	1	38	2	N	-0-					34
02	SWR 10	6	-0-	6	29343	4	1	2	2	N	-0-					34
*03	SWR 10	74	-0-	74	29417	28	1	46	2	N	-0-					34

TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237859 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 8942

*08	SWR 10	1	-0-	1	2707	1	2			N	-0-					1
*09	SWR 10	16	-0-	16	2723	15	2	1	9	N	1					2
*10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2723					N	2					4
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2723					N	-0-					4
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2723					N	-0-					4
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2723					N	-0-					4
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2723					N	-0-					4
*03	SWR 10	17	-0-	17	2740	5	1	8	2	N	4	5	1			3
						4	9									

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238173 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 8829

*08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3010					N	-0-					50
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3010					N	-0-					50
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3010					N	-0-					50
11	SWR 10	4	-0-	4	3014	1	1	3	2	N	-0-					50
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3014					N	-0-					50
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3014					N	-0-					50
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3014					N	-0-					50
*03	SWR 10	645	-0-	645	3659	241	1	404	2	N	-0-					50

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238244 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7394 - 10754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	SWR 10	12	-0-	12	2018	1	1	11	2	N	-0-					1
09	SWR 10	11	-0-	11	2029	11	2			N	-0-					1
10	SWR 10	2	-0-	2	2031	2	2			N	-0-					1
11	SWR 10	1	-0-	1	2032	1	2			N	-0-	1	1			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2032					N	-0-					-0-
01	SWR 10	10	-0-	10	2042	10	2			N	-0-					-0-
02	SWR 10	10	-0-	10	2052	2	1	8	2	N	-0-					-0-
*03	SWR 10	21	-0-	21	2073	1	1	14	2	N	5	5	1			-0-
						6	9									

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238267 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 7192 - 8767

*08	SWR 10	1852	-0-	1852	179168	284	1	1568	2	N	-0-					51
09	SWR 10	1879	-0-	1879	181047	29	1	1808	2	N	38					89
						42	9									
10	SWR 10	1688	-0-	1688	182735	1662	2	26	9	N	24					113
11	SWR 10	1528	-0-	1528	184263	302	1	1226	2	N	-0-					113
12	SWR 10	740	-0-	740	185003	164	1	576	2	N	-0-					113
01	SWR 10	549	-0-	549	185552	166	1	383	2	N	-0-					113
02	SWR 10	1066	-0-	1066	186618	675	1	391	2	N	-0-					113
*03	SWR 10	691	-0-	691	187309	241	1	404	2	N	42	139	1			16
						46	9									

HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238270 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 9081

*08	SWR 10	37	-0-	37	133755	6	1	31	2	N	-0-					-0-
09	SWR 10	10	-0-	10	133765	1	1	9	2	N	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	133765					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133765					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133765					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133765					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133765					N	-0-					-0-
*03	SWR 10	15	-0-	15	133780	6	1	9	2	N	-0-					-0-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 240045 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7549 - 7620

*08	SWR 10	4	-0-	4	2142	4	2			N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2142					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2142					N	-0-					-0-
11	SWR 10	3	-0-	3	2145	3	2			N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2145					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2145					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2145					N	-0-					-0-
*03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2145					N	-0-					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243347 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6841 - 6852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	SWR 10	2	-0-	2	15028	2	2			N	-0-					2
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	15028					N	-0-					2
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	15028					N	-0-					2
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	15028					N	-0-					2
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	15028					N	-0-					2
01	SWR 10	3	-0-	3	15031	3	2			N	-0-					2
02	SWR 10	3	-0-	3	15034	3	2			N	-0-					2
*03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	15034					N	-0-					2

TATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256441 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 7125 - 8793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	SWR 10	6	-0-	6	53741	1	1	5	2	N	-0-					-0-
09	SWR 10	1	-0-	1	53742	1	2			N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	53742					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	53742					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	53742					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	53742					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	53742					N	-0-					-0-
*03	SWR 10	514	-0-	514	54256	192	1	322	2	N	-0-					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256442 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7216 - 8999

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	SWR 10	374	-0-	374	121398	57	1	317	2	N	-0-					4
09	SWR 10	86	-0-	86	121484	1	1	83	2	N	2					6
						2	9									
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	121484					N	3					9
11	SWR 10	66	-0-	66	121550	13	1	53	2	N	-0-					9
12	SWR 10	25	-0-	25	121575	5	1	20	2	N	-0-					9
01	SWR 10	42	-0-	42	121617	12	1	30	2	N	-0-					9
02	SWR 10	93	-0-	93	121710	59	1	34	2	N	-0-					9
*03	SWR 10	96	-0-	96	121806	29	1	49	2	N	16	18	1			7
						18	9									

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 256449 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 7500 - 7503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
*03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 257987 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 7605 - 7645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TATUM WELL #: 1 RRCID -> 266669 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 7422 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	180	1	1460	2	N	25	35	1			247
							28	9									
09	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	24	1	1528	2	N	30	35	1			242
							33	9									
10	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	1616	2	17	9	N	15					257
11	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	125	1	1302	2	N	20					277
							22	9									
12	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	108	1	1238	2	N	16	23	1			270
							18	9									
01	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	103	1	1105	2	N	15	22	1			263
							17	9									
02	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	524	1	981	2	N	18	23	1			258
							20	9									
*03	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	169	1	939	2	N	17	21	1			254
							19	9									

CARLETON WELL #: 1 RRCID -> 278715 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 7226 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2511	X	2109	-0-	-402	-0-	153	1	1948	2	N	7					94
							8	9									
09	32304	X	32304	-0-	-0-	-0-	484	1	31712	2	N	98					192
							108	9									
10	3286	X	2050	-0-	-1236	-0-	2032	2	18	9	N	16					208
11	2070	X	1994	-0-	-76	-0-	35	1	1913	2	N	42	186	1			64
							46	9									
12	2139	X	1884	-0-	-255	-0-	31	1	1829	2	N	22					86
							24	9									
01	3286	X	1701	-0-	-1585	-0-	30	1	1660	2	N	10					96
							11	9									
02	2968	X	1063	-0-	-1905	-0-	89	1	974	2	N	-0-					96
*03	2046	X	1834	-0-	-212	-0-	51	1	1648	2	N	123	80	1			139
							135	9									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 282643 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7271 - 7415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	10313	X	10313	-0-	-0-	-0-	1122	1	9124	2	Y	61					163
							67	9									
09	9300	X	4939	-0-	-4361	-0-	75	1	4762	2	Y	93	156	1			100
							102	9									
10	13272	X	13272	-0-	-0-	-0-	13172	2	100	9	Y	91	92	1			99
11	14041	X	14041	-0-	-0-	-0-	1221	1	12703	2	Y	106	101	1			104
							117	9									
12	13320	X	13320	-0-	-0-	-0-	1056	1	12161	2	Y	94	184	1			14
							103	9									
01	12117	X	12117	-0-	-0-	-0-	1027	1	10987	2	Y	94	91	1			17
							103	9									
02	13951	X	13951	-0-	-0-	-0-	4820	1	9025	2	Y	96	90	1			23
							106	9									
*03	11216	X	11216	-0-	-0-	-0-	1669	1	9272	2	Y	250	273	1			-0-
							275	9									

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 282649 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7409 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	22630	X	17600	-0-	-5030	-0-	1918	1	15596	2	Y	78					78
							86	9									
09	21900	X	3339	-0-	-18561	-0-	50	1	3195	2	Y	85	163	1			-0-
							94	9									
10	22630	X	11445	-0-	-11185	-0-	11378	2	67	9	Y	61					61
11	21900	X	5638	-0-	-16262	-0-	487	1	5073	2	Y	71	40	1			92
							78	9									
12	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	565	1	6514	2	Y	52	74	1			70
							57	9									
01	9632	X	9632	-0-	-0-	-0-	817	1	8746	2	Y	63	36	1			97
							69	9									
02	10332	X	10227	-0-	-105	-0-	3536	1	6621	2	Y	64	36	1			125
							70	9									
*03	11439	X	7066	-0-	-4373	-0-	1074	1	5970	2	Y	20	112	1			33
							22	9									

DUNN, DOUGLAS JR. WELL #: 1 RRCID -> 282923 COMPL. DATE 12/11/2016 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7258 - 7393

*08	1705	X	1068	-0-	-637	-0-	115	1	934	2	N	17					104
							19	9									
09	1650	X	263	-0-	-1387	-0-	4	1	253	2	N	5					109
							6	9									
10	1705	X	1068	-0-	-637	-0-	1062	2	6	9	N	5					114
11	1650	X	1188	-0-	-462	-0-	103	1	1071	2	N	13					127
							14	9									
12	1705	X	1415	-0-	-290	-0-	108	1	1241	2	N	60					187
							66	9									
01	1705	X	1104	-0-	-601	-0-	92	1	984	2	N	25					212
							28	9									
02	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	459	1	860	2	N	5					217
							6	9									
*03	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	242	1	1341	2	N	18					235
							20	9									

ADRIAN WELL #: 1 RRCID -> 283064 COMPL. DATE 11/10/2016 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7163 - 7192

*08	2759	X	607	-0-	-2152	-0-	62	1	501	2	Y	40	65	1			53
							44	9									
09	2670	X	1802	-0-	-868	-0-	27	1	1738	2	Y	34	65	1			22
							37	9									
10	2759	X	462	-0-	-2297	-0-	436	2	26	9	Y	24					46
11	2670	X	513	-0-	-2157	-0-	38	1	397	2	Y	71	117	1			-0-
							78	9									
12	2759	X	476	-0-	-2283	-0-	35	1	412	2	Y	26					26
							29	9									
01	2759	X	362	-0-	-2397	-0-	30	1	319	2	Y	12					38
							13	9									
02	2492	X	334	-0-	-2158	-0-	116	1	218	2	Y	-0-					38
*03	465	N	237	-0-	-228	-0-	36	1	201	2	Y	-0-					38

LARGO OIL COMPANY 486640
BEARDEN WELL #: 1 RRCID -> 115456 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 7424 - 7454

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	118	169	1			59
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	114	1	8			172
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42	187	1			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	191	170	1			48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44					92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	124	174	1	2	8	40

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY //CONT.// 486640
RIVES WELL #: 1 RRCID -> 189077 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7380 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	70	-0-	-271	-0-	67	2	3	9	N	3					33
11	330	N	42	-0-	-288	-0-	38	2	4	9	N	4					37
12	186	N	92	-0-	-94	-0-	91	2	1	9	N	1					38
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	62	2	4	9	N	4					42
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					42
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	77	2	1	9	N	1					43

CATES, DAN WELL #: 1 RRCID -> 233309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7254 - 7275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1643	2	8	9	N	7					77
11	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2574	2	55	9	N	50					127
12	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2122	2	76	9	N	69	161	1			35
01	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2329	2	11	9	N	10					45
02	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2605	2	54	9	N	49					94
*03	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2635	2	44	9	N	40	2	8			132

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
HUNT, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 016124 COMPL. DATE 11/29/1958 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7459 - 7467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2881	2	17	9	N	15					63
11	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2916	2	56	9	N	51					114
12	3009	N	3009	-0-	-0-	-0-	2964	2	45	9	N	41					155
01	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2672	2	46	9	N	42					197
02	2716	N	2229	-0-	-487	-0-	2210	2	19	9	N	17	171	1			43
*03	3064	N	3064	-0-	-0-	-0-	3019	2	45	9	N	41					84

ALFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 141699 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7502 - 7513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2859	2	36	9	N	33	175	1	2	8	51
11	1530	X	238	-0-	-1292	-0-	232	2	6	9	N	5					56
12	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2950	2	28	9	N	25					81
01	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2752	2	62	9	N	56					137
02	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2907	2	69	9	N	63	181	1	1	8	18
*03	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3178	2	45	9	N	41					59

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
10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	195	1	863	2	N	101					125
							111	9									
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	192	1	761	2	N	77	158	1			44
							85	9									
12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	192	1	1018	2	N	108					152
							119	9									
01	1178	N	853	-0-	-325	-0-	197	1	623	2	N	30					182
							33	9									
02	980	N	728	-0-	-252	-0-	196	1	489	2	N	39	150	1			71
							43	9									
03	1333	N	807	-0-	-526	-0-	196	1	537	2	N	67					138
							74	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
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	172	2	14	9	N	13					116
11	240	N	151	-0-	-89	-0-	143	2	8	9	N	7					123
12	279	N	166	-0-	-113	-0-	162	2	4	9	N	4					127
*01	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					127
*02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					127
*03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					127

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	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
10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					25
11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					25
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					25
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					25
*02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					25
03	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
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	2			N	-0-					41
11	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	2			N	-0-					41
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					41
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					41
*02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					41
03	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
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	825	2	53	9	N	48	176	1			38
11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	846	2	20	9	N	18					56
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	653	2	10	9	N	9					65
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	486	2	3	9	N	3					68
*02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					68
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327

RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226131 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 7693

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	532	-0-	532	17661	481	2	51	9	N	46	46	1			-0-
11	SWR 10	492	-0-	492	18153	492	2			N	-0-					-0-
12	SWR 10	668	-0-	668	18821	668	2			N	-0-					-0-
01	SWR 10	668	-0-	668	19489	668	2			N	-0-					-0-
02	SWR 10	615	-0-	615	20104	615	2			N	-0-					-0-
03	SWR 10	783	-0-	783	20887	783	2			N	-0-					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 6 RRCID -> 229174 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7078 - 7817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	37	-0-	37	2364	37	2			N	-0-					-0-
11	SWR 10	38	-0-	38	2402	38	2			N	-0-					-0-
12	SWR 10	51	-0-	51	2453	51	2			N	-0-					-0-
01	SWR 10	51	-0-	51	2504	51	2			N	-0-					-0-
02	SWR 10	35	-0-	35	2539	35	2			N	-0-					-0-
03	SWR 10	24	-0-	24	2563	24	2			N	-0-					-0-

RICE GU WELL #: 2 RRCID -> 230116 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 9169

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	106	-0-	106	690	55	2	51	9	N	46	46	1			-0-
11	SWR 10	56	-0-	56	746	56	2			N	-0-					-0-
12	SWR 10	72	-0-	72	818	72	2			N	-0-					-0-
01	SWR 10	72	-0-	72	890	72	2			N	-0-					-0-
02	SWR 10	44	-0-	44	934	44	2			N	-0-					-0-
03	SWR 10	24	-0-	24	958	24	2			N	-0-					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 7 RRCID -> 230344 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7190 - 7385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	34	-0-	34	1560	34	2			N	-0-					-0-
11	SWR 10	34	-0-	34	1594	34	2			N	-0-					-0-
12	SWR 10	46	-0-	46	1640	46	2			N	-0-					-0-
01	SWR 10	46	-0-	46	1686	46	2			N	-0-					-0-
02	SWR 10	27	-0-	27	1713	27	2			N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1713					N	-0-					-0-

RICE GU WELL #: 3 RRCID -> 231955 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7360 - 7650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	19	-0-	19	973	19	2			N	-0-					-0-
11	SWR 10	19	-0-	19	992	19	2			N	-0-					-0-
12	SWR 10	19	-0-	19	1011	19	2			N	-0-					-0-
01	SWR 10	19	-0-	19	1030	19	2			N	-0-					-0-
02	SWR 10	15	-0-	15	1045	15	2			N	-0-					-0-
03	SWR 10	8	-0-	8	1053	8	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	362	-0-	362	7907	84	1	278	2	N	-0-					-0-
11	SWR 10	368	-0-	368	8275	84	1	284	2	N	-0-					-0-
12	SWR 10	712	-0-	712	8987	111	1	601	2	N	-0-					-0-
01	SWR 10	712	-0-	712	9699	111	1	601	2	N	-0-					-0-
02	SWR 10	596	-0-	596	10295	98	1	498	2	N	-0-					-0-
03	SWR 10	455	-0-	455	10750	98	1	357	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	29	-0-	29	1452	29	2			N	-0-					-0-
11	SWR 10	30	-0-	30	1482	30	2			N	-0-					-0-
12	SWR 10	236	-0-	236	1718	236	2			N	-0-					-0-
01	SWR 10	236	-0-	236	1954	236	2			N	-0-					-0-
02	SWR 10	33	-0-	33	1987	33	2			N	-0-					-0-
03	SWR 10	11	-0-	11	1998	11	2			N	-0-					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	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

10	SWR 10	48	-0-	48	742	11	1	37	2	N	-0-					-0-
11	SWR 10	49	-0-	49	791	11	1	38	2	N	-0-					-0-
12	SWR 10	60	-0-	60	851	9	1	51	2	N	-0-					-0-
01	SWR 10	60	-0-	60	911	9	1	51	2	N	-0-					-0-
02	SWR 10	16	-0-	16	927	3	1	13	2	N	-0-					-0-
03	SWR 10	11	-0-	11	938	3	1	8	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

10	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					21
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					21
12	806 N	49	-0-	-757	-0-	49	2			N	-0-					21
01	744 N	19	-0-	-725	-0-	19	2			N	-0-					21
02	616 N	494	-0-	-122	-0-	494	2			N	-0-					21
*03	854 N	854	-0-	-0-	-0-	814	2	40	9	N	36					57

REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 140651 COMPL. DATE 11/23/1991 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7531 - 7541

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
10	279	N	172	-0-	-107	-0-	11	1	161	2	Y	-0-					76
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	148	2	Y	1	1	8			76
							1	9									
12	217	N	213	-0-	-4	-0-	13	1	200	2	Y	-0-					76
01	186	N	168	-0-	-18	-0-	11	1	157	2	Y	-0-					76
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	14	1	196	2	Y	-0-					76
03	217	N	188	-0-	-29	-0-	13	1	175	2	Y	-0-					76

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 196982 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7350 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	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
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					35
11	60	N	33	-0-	-27	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					35
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					35
01	12	N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					35
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					35
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 244564 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7412 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COBRA #1 WELL #: 17 RRCID -> 244901 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7464 - 7473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

LITTLE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 245865 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 7138 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 246597 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 7074 - 7415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 258134 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7466 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAUL WELCH GU WELL #: 1 RRCID -> 262301 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7026 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	7			-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-

JARRELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 265209 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 7342 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	0		41468	-0-	41468	41468	2562	1	38422	2	N	440	349	1			91
							484	9									
01	0		31294	-0-	31294	72762	1994	1	28984	2	N	287	351	1			27
							316	9									
*02	99855	X	27093	-0-	-72762	-0-	1784	1	25064	2	N	223	128	1			122
							245	9									
03	57908	X	28396	-0-	-29512	-0-	1917	1	26242	2	N	215	179	1			158
							237	9									

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
BUSBY, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 192875 COMPL. DATE 04/19/1965 TOTAL DEPTH 7467 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1393	-0-	-64	-0-	1376	2	17	9	N	15					41
11	1350	N	1117	-0-	-233	-0-	1102	2	15	9	N	14					55
12	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1202	2	1	9	N	1					56
01	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1206	2	22	9	N	20	58	1			18
*02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1153	2	14	9	N	13					31
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

SMK VACUUM SERVICE 796754
STEPHENS, MARY B. WELL #: 1 L RRCID -> 105458 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 11036 PERF. 7756 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
BRADY WELL #: 1 RRCID -> 199172 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7234 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	2			N	-0-					402
11	180	N	109	-0-	-71	-0-	109	2			N	-0-					402
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	111	2	2	9	N	2					404
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					404
*02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					404
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					404

BRADY WELL #: 3 C RRCID -> 234720 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 7242 - 7271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					519

BRADY WELL #: 4 RRCID -> 242701 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9359 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1178	X	895	-0-	-283	-0-	889	2	6	9	N	5					812
11	1500	X	1435	-0-	-65	-0-	1226	2	209	9	N	190	182	1			820
12	1550	X	538	-0-	-1012	-0-	532	2	6	9	N	5					825
01	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	1543	2	134	9	N	122	168	1			779
*02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	877	2	9	9	N	8					787
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					787

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
10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	82 20	1 9	1086	2	N	18					133
11	1260	N	1194	-0-	-66	-0-	86 23	1 9	1085	2	N	21					154
12	1209	N	943	-0-	-266	-0-	70 10	1 9	863	2	N	9					163
01	1178	N	1076	-0-	-102	-0-	84 13	1 9	979	2	N	12	162	1			13
02	1148	N	438	-0-	-710	-0-	35 9	1 9	394	2	N	8					21
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					21

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
MAXWELL, T. D. WELL #: 1 RRCID -> 154382 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 3560 - 3885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	313	1	4122	2	Y	41	146	1			114
							45	9									
11	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	303	1	3832	2	Y	35					149
							39	9									
12	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	337	1	4177	2	Y	43	144	1			48
							47	9									
01	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	339	1	3933	2	Y	36					84
							40	9									
02	4088	X	3783	-0-	-305	-0-	303	1	3452	2	Y	25					109
							28	9									
03	4557	X	4273	-0-	-284	-0-	347	1	3887	2	Y	35					144
							39	9									

SHAW, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 160589 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7300 - 7310

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JAMES WELL #: 1 RRCID -> 168398 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7418 - 7423

10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	204	2	N	-0-					48
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	2	N	-0-					48
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	128	2	N	-0-					48
01	217	N	117	-0-	-100	-0-	9	1	108	2	N	-0-					48
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	2	N	-0-					48
*03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	24	1	264	2	N	-0-					48

ORR, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 168935 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7924 - 7936

10	2418	X	2007	-0-	-411	-0-	140	1	1849	2	N	16					181
							18	9									
11	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	167	1	2115	2	N	24	174	1			31
							26	9									
12	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	217	1	2687	2	N	26					57
							29	9									
01	2015	N	1823	-0-	-192	-0-	143	1	1659	2	N	19					76
							21	9									
02	2212	N	1814	-0-	-398	-0-	145	1	1647	2	N	20					96
							22	9									
03	2635	N	2377	-0-	-258	-0-	193	1	2162	2	N	20					116
							22	9									

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
SMITH, CARRIE WELL #: 1 RRCID -> 176617 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3542 - 3857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAHLE WELL #: 1 RRCID -> 247040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7336 - 7412

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	73	1	958	2	N	5					14
							6	9									
11	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	79	1	994	2	N	1	8	1			7
							1	9									
12	1023	N	499	-0-	-524	-0-	37	1	462	2	N	-0-					7
01	1023	N	478	-0-	-545	-0-	38	1	440	2	N	-0-					7
02	1036	N	389	-0-	-647	-0-	31	1	358	2	N	-0-					7
03	496	N	130	-0-	-366	-0-	11	1	118	2	N	1					8
							1	9									

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 2 RRCID -> 282405 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7284 - 7298

10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	497					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	497					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	497					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	497					Y	NO RPT					-0-
02	1372	X	-0-	-0-	-1372	-0-					Y	-0-					-0-
03	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 282544 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7527 - 7572

10	4402	X	2684	-0-	-1718	-0-	178	1	2349	2	N	143	101	1			88
							157	9									
11	3450	X	2522	-0-	-928	-0-	174	1	2202	2	N	133	130	1			91
							146	9									
12	2542	X	2413	-0-	-129	-0-	170	1	2109	2	N	122	125	1			88
							134	9									
01	2480	X	859	-0-	-1621	-0-	65	1	754	2	N	36	109	1			15
							40	9									
02	2240	X	-0-	-0-	-2240	-0-					N	-0-					15
03	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					15

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 282789 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 7452 - 7537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35898	X	11805	-0-	-24093	-0-	829	1	10935	2	N	37					62
							41	9									
11	34740	X	10774	-0-	-23966	-0-	786	1	9941	2	N	43					105
							47	9									
12	11868	X	9900	-0-	-1968	-0-	738	1	9132	2	N	27					132
							30	9									
01	11067	X	8786	-0-	-2281	-0-	694	1	8057	2	N	32					164
							35	9									
02	9996	X	6976	-0-	-3020	-0-	562	1	6394	2	N	18					182
							20	9									
03	11067	X	7704	-0-	-3363	-0-	630	1	7050	2	N	22					204
							24	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 283141 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 7270 - 7277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	137	1	1734	2	N	158	89	8			69
							174	9									
12	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	529	1	6549	2	N	143	58	1	83	8	71
							157	9									
01	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	556	1	6448	2	N	116	63	8			124
							128	9									
02	5768	X	5121	-0-	-647	-0-	407	1	4630	2	N	76					200
							84	9									
03	6386	X	5045	-0-	-1341	-0-	411	1	4595	2	N	35					235
							39	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 283189 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7460 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	51615	X	18283	-0-	-33332	-0-	1245	1	16404	2	N	576	557	1			172
							634	9									
11	49950	X	16161	-0-	-33789	-0-	1135	1	14365	2	N	601	570	1			203
							661	9									
12	51615	X	14985	-0-	-36630	-0-	1067	1	13212	2	N	642	574	1			176
							706	9									
01	51615	X	12930	-0-	-38685	-0-	970	1	11315	2	N	586	600	1			162
							645	9									
02	46620	X	9178	-0-	-37442	-0-	706	1	8026	2	N	405	297	1			270
							446	9									
*03	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	790	1	8846	2	N	515	581	1			204
							567	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					67
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					67
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					67
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					67
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-					67
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	990	2	22	9	N	20					95
11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1855	2	13	9	N	12					107
12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1148	2	8	9	N	7					114
01	1023	N	992	-0-	-31	-0-	978	2	14	9	N	13					127
02	1736	N	1369	-0-	-367	-0-	1347	2	22	9	N	20					147
*03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1234	2	50	9	N	45					192

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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
03	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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN, S. (PETTIT) 61797 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PATRICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 108777 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7339 - 7343

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	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

10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

MINDEN, W. (RODESSA-YOUNG) 61798 078 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
KANGERGA ESTATE NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 109191 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 6714 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					87
11	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					87
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					87
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					87
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	107	2	1	9	N	1					88
*03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	103	2	1	9	N	1					89

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
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					110
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					110
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					110
01	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-					110
02	84	N	43	-0-	-41	-0-	43	2			N	-0-					110
03	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	2			N	-0-					110

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
JONES WELL #: 1 RRCID -> 209582 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7604 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	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
10	186	N	77	-0-	-109	-0-	77	3			N	-0-					356
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					356
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					356
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-	93	1			263
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	81	3			N	-0-					263
*03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	99	3	1	9	N	1	1	8			263

HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 220479 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7690 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11439		13494	-0-	2055	8156	13384	2	110	9	N	100	184	1			88
11	11070		12678	-0-	1608	9764	12564	2	114	9	N	104					192
12	22635		12155	-0-	-10480	-0-	12081	2	74	9	N	67	189	1			70
01	13915		12677	-0-	-1238	-0-	12614	2	63	9	N	57					127
02	13436		11884	-0-	-1552	-0-	11817	2	67	9	N	61					188
*03	14175		12807	-0-	-1368	-0-	12719	2	88	9	N	80	190	1			78

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIYAGI (PETTIT) 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
KING, S.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236758 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9246 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIGO MINERALS LLC 423834
BATES, INEZ WELL #: 6 RRCID -> 195037 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9046 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

MARATHON OIL COMPANY 525380
HAYTER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 139046 COMPL. DATE 07/10/1990 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9174 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 3 RRCID -> 196029 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9098 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229094 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8314 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 229392 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9110 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3968	X	3770	-0-	-198	-0-	267	1	3503	2	Y	-0-					33
11	3690	X	3515	-0-	-175	-0-	250	1	3263	2	Y	2					35
							2	9									
12	3751	X	3599	-0-	-152	-0-	258	1	3341	2	Y	-0-					35
01	3782	X	3555	-0-	-227	-0-	260	1	3294	2	Y	1	1	8			35
							1	9									
02	3164	X	3115	-0-	-49	-0-	224	1	2877	2	Y	13	1	8			47
							14	9									
*03	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	247	1	3268	2	Y	-0-					47

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9308 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	210	1	2756	2	Y	-0-					9
11	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	203	1	2651	2	Y	-0-					9
12	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	213	1	2762	2	Y	-0-					9
01	2976	N	2783	-0-	-193	-0-	204	1	2578	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
02	2660	N	2547	-0-	-113	-0-	184	1	2362	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
03	2976	N	2868	-0-	-108	-0-	201	1	2667	2	Y	-0-					9

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 233113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8606 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	738	-0-	-161	-0-	52	1	686	2	Y	-0-					5
11	960	N	918	-0-	-42	-0-	65	1	853	2	Y	-0-					5
12	868	N	802	-0-	-66	-0-	57	1	744	2	Y	1					6
							1	9									
01	744	N	715	-0-	-29	-0-	53	1	662	2	Y	-0-					6
02	868	N	607	-0-	-261	-0-	44	1	563	2	Y	-0-					6
*03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	80	1	1060	2	Y	-0-					6

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
10	2511	N	2431	-0-	-80	-0-	172	1	2259	2	Y	-0-					2
11	2430	N	2283	-0-	-147	-0-	162	1	2121	2	Y	-0-					2
12	2511	N	2424	-0-	-87	-0-	174	1	2248	2	Y	2					4
							2	9									
01	2418	N	2352	-0-	-66	-0-	171	1	2180	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
02	2128	N	2026	-0-	-102	-0-	145	1	1864	2	Y	15	1	8			18
							17	9									
03	2418	N	2402	-0-	-16	-0-	169	1	2233	2	Y	-0-					18

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
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	40	1	526	2	Y	-0-					1
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	39	1	504	2	Y	-0-					1
12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	140	1	756	2	Y	26	19	1			8
							29	9									
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	49	1	624	2	Y	1					9
							1	9									
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	41	1	531	2	Y	-0-					9
*03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	47	1	629	2	Y	-0-					9

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	4216	X	3299	-0-	-917	-0-	233	1	3066	2	Y	-0-					13
11	3810	X	3310	-0-	-500	-0-	234	1	3061	2	Y	14					27
							15	9									
12	3658	X	3291	-0-	-367	-0-	236	1	3051	2	Y	4	30	1			1
							4	9									
01	3286	X	2607	-0-	-679	-0-	191	1	2413	2	Y	3	1	8			3
							3	9									
02	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	265	1	3413	2	Y	3	2	8			3
							3	9									
*03	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	312	1	4134	2	Y	7					11
							8	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
10	2511	N	2471	-0-	-40	-0-	175	1	2295	2	Y	1					4
							1	9									
11	2430	N	2325	-0-	-105	-0-	165	1	2160	2	Y	-0-					4
12	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	186	1	2405	2	Y	-0-					4
01	2480	N	2257	-0-	-223	-0-	165	1	2091	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
02	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	193	1	2483	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
03	2604	N	2583	-0-	-21	-0-	181	1	2402	2	Y	-0-					4

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 18 RRCID -> 235775 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9038 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DESHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236422 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9286 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239407 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9448 - 9452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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

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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 244272 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONROE(COTTON VALLEY) 62490 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GRANT, G. GU WELL #: 1 RRCID -> 119413 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10723 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	4			N	-0-					28
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	4			N	-0-					28
12	124	N	31	-0-	-93	-0-	31	4			N	-0-					28
01	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	4			N	-0-					28
02	112	N	66	-0-	-46	-0-	66	4			N	-0-					28
*03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	4			N	-0-					28

MOUND PRAIRIE (PETTIT) 63305 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
GLOBAL XRC CORP 310348
RUST, L.G. WELL #: 1 RRCID -> 123249 COMPL. DATE 02/12/1987 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					110
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					110
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

MOUND PRAIRIE, W. (RODESSA) 63312 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
VALENTINE, C.H. WELL #: 2 RRCID -> 130046 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9691 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100		2542	-0-	-558 B	-0-	100	1	2439	2	N	3					261
							3	9									
11	3000		2200	-0-	-800 B	-0-	100	1	2080	2	N	18					279
							20	9									
12	5624		4362	-0-	-1262 B	-0-	50	1	4133	2	N	163	191	1			251
							179	9									
01	2821	#	1261	-0-	-1560 B	-0-	100	1	1092	2	N	63					314
							69	9									
02	2548	#	1312	-0-	-1236 B	-0-	100	1	1177	2	N	32					346
							35	9									
*03	4754		3927	-0-	-827 B	-0-	100	1	3741	2	N	78	188	1			236
							86	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
10	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					70
11	1830	N	1816	-0-	-14	-0-	1808	2	8	9	N	7					77
12	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1961	2	3	9	N	3					80
01	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1860	2	8	9	N	7					87
02	1708	N	1550	-0-	-158	-0-	1543	2	7	9	N	6					93
03	1953	N	1412	-0-	-541	-0-	1410	2	2	9	N	2					95

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
10	1953	X	1838	-0-	-115	-0-	1830	2	8	9	N	7					175
11	1890	X	1737	-0-	-153	-0-	1726	2	11	9	N	10					185
12	1922	X	1689	-0-	-233	-0-	1681	2	8	9	N	7					192
01	1922	X	1787	-0-	-135	-0-	1773	2	14	9	N	13					205
02	1624	N	1531	-0-	-93	-0-	1523	2	8	9	N	7	172	1			40
03	1674	N	1567	-0-	-107	-0-	1558	2	9	9	N	8					48

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
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
12	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
02	252	N	160	-0-	-92	-0-	160	2			N	-0-					-0-
03	186	N	84	-0-	-102	-0-	84	2			N	-0-					-0-

MT. ENTERPRISE (RODESSA HILL) 63347 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
JACKSON, M. WELL #: 3 RRCID -> 126190 COMPL. DATE 12/31/1987 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6832 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1830	2	2	9	N	2					167
11	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1907	2	3	9	N	3					170
12	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1941	2	8	9	N	7					177
01	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2232	2	6	9	N	5					182
02	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2065	2	3	9	N	3					185
03	1953	N	1860	-0-	-93	-0-	1852	2	8	9	N	7					192

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

MT. ENTERPRISE (TRAVIS PEAK) 63347 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
JACKSON, K. L. WELL #: 2 RRCID -> 161250 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8128 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	789	-0-	-17	-0-	789	2			N	-0-					139
11	780	N	723	-0-	-57	-0-	723	2			N	-0-					139
12	775	N	681	-0-	-94	-0-	681	2			N	-0-					139
01	775	N	722	-0-	-53	-0-	722	2			N	-0-					139
02	672	N	621	-0-	-51	-0-	621	2			N	-0-					139
*03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOXIE (COTTON VALLEY) 63505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WHITEHEAD "A" WELL #: 1 RRCID -> 217202 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 19511 PERF.16116 - 18741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5270	X	3206	-0-	-2064	-0-	3206	3			N	-0-					-0-
11	3960	X	1943	-0-	-2017	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
12	4123	X	541	-0-	-3582	-0-	541	3			N	-0-					-0-
01	10247	X	10247	-0-	-0-	-0-	10247	3			N	-0-					-0-
02	9748	X	9748	-0-	-0-	-0-	9745	3	3	9	N	3	3	1			-0-
*03	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	9311	3	2	9	N	2	2	1			-0-

RIEMENSCHNEIDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 224769 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 19500 PERF.16082 - 19135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2790	X	1959	-0-	-831	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
11	2310	N	1951	-0-	-359	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	1585	-0-	-709	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
01	1953	N	1879	-0-	-74	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1587	-0-	-233	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1105	-0-	-476	-0-	1105	3			N	-0-					-0-

MUD CREEK (TRAVIS PEAK) 63520 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
LINN OPERATING, LLC 501480
RUCKER, WL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 113890 COMPL. DATE 05/17/1984 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8658 - 8681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	31	1	438	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	423	-0-	-27	-0-	29	1	394	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	405	-0-	-29	-0-	28	1	377	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	450	-0-	-15	-0-	31	1	419	2	Y	-0-					-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	28	1	376	2	Y	-0-					-0-
*03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	32	1	435	2	Y	-0-					-0-

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 192786 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 8680 - 8768

10	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	84	1	1167	2	Y	33	179	1			43
							36	9									
11	1230	N	1225	-0-	-5	-0-	82	1	1104	2	Y	35					78
							39	9									
12	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	86	1	1152	2	Y	69					147
							76	9									
01	1302	N	1253	-0-	-49	-0-	83	1	1129	2	Y	37					184
							41	9									
02	1148	N	1084	-0-	-64	-0-	76	1	1005	2	Y	3					187
							3	9									
03	1302	N	1285	-0-	-17	-0-	86	1	1152	2	Y	43	177	1			53
							47	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
CHRISTIAN, CHARLES WELL #: 2H RRCID -> 184871 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7953 - 15130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
MAST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 219185 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8688 - 8831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANNAH ELIZABETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228380 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 8196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229096 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8314 - 8340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235777 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8403 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK STONE WELL #: 8 RRCID -> 236634 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8380 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 240503 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 7988 - 7998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

LOLA D GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 240550 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8024 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242865 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8656 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 242874 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 7922 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243484 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7959 - 7969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 246207 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10287 PERF. 7849 - 7859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232926 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10574 PERF. 8525 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	254	1	1439	2	Y	-0-					13
11	1470	N	1334	-0-	-136	-0-	149	1	1185	2	Y	-0-	3	7			10
12	1519	N	1146	-0-	-373	-0-	135	1	1011	2	Y	-0-					10
01	1519	N	914	-0-	-605	-0-	101	1	798	2	Y	14	20	1			4
							15	9									
02	DLQ G-10		954	-0-	954	954	107	1	847	2	Y	-0-					4
03	DLQ G-10		1041	-0-	1041	1995	115	1	926	2	Y	-0-					4

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HERRERA, MANUEL WELL #: 16 RRCID -> 238142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10688 PERF. 8743 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3968	X	3909	-0-	-59	-0-	585	1	3312	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
11	3840	X	3528	-0-	-312	-0-	395	1	3130	2	Y	3					4
							3	9									
12	3968	X	3805	-0-	-163	-0-	447	1	3358	2	Y	-0-					4
01	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	452	1	3562	2	Y	-0-					4
02	DLQ G-10		3361	-0-	3361	3361	376	1	2985	2	Y	-0-					4
03	DLQ G-10		3062	-0-	3062	6423	339	1	2723	2	Y	-0-					4

HERRERA, MANUEL WELL #: 18 RRCID -> 238761 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8678 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3968	X	3612	-0-	-356	-0-	542	1	3070	2	Y	-0-					2
11	3840	X	3047	-0-	-793	-0-	339	1	2689	2	Y	17					19
							19	9									
12	3937	X	2798	-0-	-1139	-0-	329	1	2469	2	Y	-0-					19
01	3937	X	3345	-0-	-592	-0-	377	1	2968	2	Y	-0-					19
02	DLQ G-10		2213	-0-	2213	2213	245	1	1944	2	Y	22	39	1			2
							24	9									
03	DLQ G-10		3692	-0-	3692	5905	409	1	3283	2	Y	-0-					2

GRACE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8407 - 10187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	X	1233	-0-	-1061	-0-	185	1	1048	2	Y	-0-					-0-
11	1170	N	1041	-0-	-129	-0-	117	1	924	2	Y	-0-					-0-
12	1240	N	910	-0-	-330	-0-	107	1	803	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	959	-0-	-281	-0-	108	1	851	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1007	-0-	1007	1007	113	1	894	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1022	-0-	1022	2029	113	1	909	2	Y	-0-					-0-

HOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248493 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8426 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5270	X	5000	-0-	-270	-0-	750	1	4250	2	N	-0-					20
11	4950	X	4713	-0-	-237	-0-	527	1	4178	2	N	7					27
							8	9									
12	5115	X	4718	-0-	-397	-0-	554	1	4164	2	N	-0-					27
01	5115	X	4735	-0-	-380	-0-	533	1	4202	2	N	-0-					27
02	4508	X	4368	-0-	-140	-0-	489	1	3879	2	N	-0-					27
03	4991	X	4833	-0-	-158	-0-	535	1	4298	2	N	-0-					27

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
10	744	N	704	-0-	-40	-0-	106	1	598	2	N	-0-					7
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	77	1	611	2	N	20					27
							22	9									
12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	86	1	647	2	N	-0-					27
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	84	1	665	2	N	-0-					27
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	86	1	684	2	N	-0-					27
*03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	84	1	672	2	N	-0-					27

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
BEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250876 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8106 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2883	N	2820	-0-	-63	-0-	423	1	2397	2	Y	-0-					7
11	2640	N	2424	-0-	-216	-0-	271	1	2146	2	Y	6					13
							7	9									
12	2697	N	2398	-0-	-299	-0-	282	1	2116	2	Y	-0-					13
01	2821	N	2406	-0-	-415	-0-	271	1	2135	2	Y	-0-					13
02	DLQ G-10		2476	-0-	2476	2476	277	1	2199	2	Y	-0-					13
03	DLQ G-10		2689	-0-	2689	5165	298	1	2391	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
10	1860	N	1782	-0-	-78	-0-	267	1	1515	2	Y	-0-					7
11	1710	N	1591	-0-	-119	-0-	177	1	1407	2	Y	6					13
							7	9									
12	1736	N	1645	-0-	-91	-0-	193	1	1452	2	Y	-0-					13
01	1767	N	1432	-0-	-335	-0-	161	1	1271	2	Y	-0-					13
02	DLQ G-10		1100	-0-	1100	1100	123	1	977	2	Y	-0-					13
03	DLQ G-10		1319	-0-	1319	2419	146	1	1173	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	744	X	674	-0-	-70	-0-	101	1	573	2	N	-0-					18
11	690	X	674	-0-	-16	-0-	70	1	558	2	N	42					60
							46	9									
12	682	X	641	-0-	-41	-0-	75	1	566	2	N	-0-					60
01	682	X	668	-0-	-14	-0-	75	1	593	2	N	-0-					60
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	66	1	527	2	N	-0-					60
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	72	1	579	2	N	-0-					60

HOMER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255955 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 8139 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	890	1	5043	2	N	-0-					17
11	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	627	1	4976	2	N	10					27
							11	9									
12	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	684	1	5142	2	N	-0-					27
01	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	648	1	5104	2	N	-0-					27
02	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	587	1	4661	2	N	-0-					27
*03	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	581	1	4668	2	N	-0-					27

MAYO, EDDIE 536900
MIZE, C.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7457 - 7461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TAB OPERATING, INC. 834244
MUCKLEROY WELL #: 1 RRCID -> 227076 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9378 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	N	1428	-0-	-742	-0-	1428	2			N	-0-					13
11	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					13
12	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					13
01	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					13
02	1624	N	1176	-0-	-448	-0-	1176	2			N	-0-					13
*03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					13

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
MORA WELL #: 1 RRCID -> 256407 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8312 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	281 8	1 9	5317	2	Y	7	6	1			3
11	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	280 9	1 9	5292	2	Y	8	8	1			3
12	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	336 13	1 9	5236	2	Y	12	11	1			4
01	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	356 24	1 9	5280	2	Y	22	21	1			5
02	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	254 22	1 9	4289	2	Y	20	16	1			9
*03	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	346 25	1 9	5935	2	Y	23	21	1			11

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHRISTIAN WELL #: 3 RRCID -> 199563 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9228 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 109494 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9315 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	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
10	2325	N	2314	-0-	-11	-0-	163	1	2136	2	Y	14					33
							15	9									
11	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	164	1	2141	2	Y	-0-					33
12	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	169	1	2181	2	Y	-0-					33
01	2325	N	2077	-0-	-248	-0-	151	1	1925	2	Y	1	1	8			33
							1	9									
02	2156	N	1914	-0-	-242	-0-	138	1	1775	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
03	2356	N	2237	-0-	-119	-0-	157	1	2079	2	Y	1					34
							1	9									

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
SHARTLE FARMS WELL #: 1 RRCID -> 178942 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9620 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					51
11	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	2			N	-0-					51
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					51
01	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	2			N	-0-					51
02	196	N	162	-0-	-34	-0-	162	2			N	-0-					51
03	248	N	150	-0-	-98	-0-	150	2			N	-0-					51

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. 090870
VIRGINIA, MARY WELL #: 1 RRCID -> 241229 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11356 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	600	3	2	9	N	2					40
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					40
12	527	N	432	-0-	-95	-0-	432	3			N	-0-					40
01	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	3			N	-0-					40
02	476	N	427	-0-	-49	-0-	427	3			N	-0-					40
*03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					40

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CRUMP-MOORE WELL #: 2 RRCID -> 245937 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10983 PERF.10887 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					82
11	240	N	173	-0-	-67	-0-	170	2	3	9	N	3					85
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	276	2	1	9	N	1					86
01	341	N	265	-0-	-76	-0-	244	2	21	9	N	19					105
02	168	N	132	-0-	-36	-0-	132	2			N	-0-					105
03	279	N	127	-0-	-152	-0-	127	2			N	-0-					105

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
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					286

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2016

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		3289	-0-	3289	3289	1576	2	1713	9	N	1557	1222	1			335
12	8478	X	5189	-0-	-3289	-0-	3067	2	2122	9	N	1929	1630	1			634
01	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	5092	2	1500	9	N	1364	1264	1			734
02	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	3973	2	967	9	N	879	1333	1			280
*03	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	5641	2	558	9	N	507	338	1			449

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
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					112
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					112
12	465	N	154	-0-	-311	-0-	154	2			N	-0-					112
01	527	N	281	-0-	-246	-0-	281	2			N	-0-					112
02	504	N	366	-0-	-138	-0-	366	2			N	-0-					112
03	155	N	20	-0-	-135	-0-	20	2			N	-0-					112

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
HUTCHINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229299 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10478 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
STRONG GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 229736 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10510 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	654	-0-	-462	-0-	644	2	10	9	Y	9					41
11	990	N	467	-0-	-523	-0-	465	2	2	9	Y	2	16	1			27
12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	825	2	2	9	Y	2	14	1			15
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	669	2	1	9	Y	1					16
02	1456	X	-0-	-0-	-1456	-0-					Y	1	16	1			1
03	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					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
10	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			Y	-0-					-0-
11	2820	N	2701	-0-	-119	-0-	2701	2			Y	-0-					-0-
12	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	2968	2	4	9	Y	4	2	1			2
01	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	2957	2	1	9	Y	1					3
02	2688	X	-0-	-0-	-2688	-0-					Y	3	5	1			1
03	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					1

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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	2			N	-0-					105
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					105
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	230	2	13	9	N	12					117
01	279	N	236	-0-	-43	-0-	223	2	13	9	N	12					129
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	234	2	23	9	N	21					150
*03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					150

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
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					23
11	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					23
12	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					23
01	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					23
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					23
*03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					23

BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 121977 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7638 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					77
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					77
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					77
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					77
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	96	2			N	-0-					77
*03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					77

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 217339 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 7574 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	954	-0-	-131	-0-	952	2	2	9	N	2					82
11	1050	N	799	-0-	-251	-0-	780	2	19	9	N	17					99
12	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1538	2	40	9	N	36	60	1			75
01	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1503	2	28	9	N	25					100
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1075	2	14	9	N	13	65	1			48
*03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1375	2	39	9	N	35					83

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
10	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					77
11	1230	N	1133	-0-	-97	-0-	1133	2			N	-0-					77
12	1488	N	1170	-0-	-318	-0-	1170	2			N	-0-					77
01	1488	N	952	-0-	-536	-0-	952	2			N	-0-					77
02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					77
03	1178	N	666	-0-	-512	-0-	666	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
10	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1332	2	108	9	N	98	149	1			33
11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1082	2	101	9	N	92					125
12	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1269	2	74	9	N	67	121	1			71
01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1317	2	102	9	N	93	84	1			80
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	648	2	83	9	N	75					155
*03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	989	2	66	9	N	60	137	1			78

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
10	1736	N	1564	-0-	-172	-0-	1564	2			N	-0-					47
11	1770	N	478	-0-	-1292	-0-	347	2	131	9	N	119	101	1			65
12	1736	N	1299	-0-	-437	-0-	1253	2	46	9	N	42					107
01	1550	N	1396	-0-	-154	-0-	1341	2	55	9	N	50					157
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1109	2	41	9	N	37	102	1			92
*03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1462	2	53	9	N	48					140

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
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					122
11	450	N	308	-0-	-142	-0-	308	2			N	-0-					122
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					122
01	465	N	376	-0-	-89	-0-	368	2	8	9	N	7					129
02	280	N	23	-0-	-257	-0-	23	2			N	-0-					129
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	23					152

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
10	1395	X	606	-0-	-789	-0-	606	2			N	-0-					102
11	1350	X	322	-0-	-1028	-0-	319	2	3	9	N	3					105
12	1395	X	121	-0-	-1274	-0-	119	2	2	9	N	2					107
01	1395	X	147	-0-	-1248	-0-	147	2			N	-0-					107
02	672	X	131	-0-	-541	-0-	131	2			N	-0-					107
03	620	X	105	-0-	-515	-0-	105	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 224661 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 7596 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2026	2	19	9	N	17					24
11	1920	N	986	-0-	-934	-0-	961	2	25	9	N	23					47
12	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	20					67
01	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	35	97	1			5
02	924	N	679	-0-	-245	-0-	662	2	17	9	N	15					20
*03	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1963	2	20	9	N	18					38

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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCIVER WELL #: 2 RRCID -> 225467 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7452 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	501	-0-	-212	-0-	499	2	2	9	N	2					218
11	1500	N	418	-0-	-1082	-0-	410	2	8	9	N	7					225
12	651	N	130	-0-	-521	-0-	127	2	3	9	N	3					228
01	496	N	298	-0-	-198	-0-	298	2			N	-0-					228
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					228
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					228

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
10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1012	2	3	9	N	3					70
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1057	2	6	9	N	5					75
12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	410	2	22	9	N	20					95
01	1023	N	231	-0-	-792	-0-	214	2	17	9	N	15					110
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1008	2	20	9	N	18	91	1			37
*03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	686	2	14	9	N	13					50

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
10	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					114
11	1200	N	1152	-0-	-48	-0-	1152	2			N	-0-					114
12	1240	N	548	-0-	-692	-0-	548	2			N	-0-					114
01	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					114
02	1064	N	349	-0-	-715	-0-	349	2			N	-0-					114
03	558	N	152	-0-	-406	-0-	104	2	48	9	N	44	108	1			50

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
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1137	2	11	9	N	10					116
11	1110	N	1102	-0-	-8	-0-	1085	2	17	9	N	15					131
12	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	1073	2	9	9	N	8					139
01	1147	N	1089	-0-	-58	-0-	1083	2	6	9	N	5					144
02	1036	N	943	-0-	-93	-0-	937	2	6	9	N	5	62	1			87
03	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	1041	2	9	9	N	8					95

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
10	2387	N	1585	-0-	-802	-0-	1561	2	24	9	N	22					122
11	2070	N	1471	-0-	-599	-0-	1452	2	19	9	N	17					139
12	1767	N	1378	-0-	-389	-0-	1358	2	20	9	N	18					157
01	1581	N	1262	-0-	-319	-0-	1249	2	13	9	N	12					169
02	1372	N	1219	-0-	-153	-0-	1208	2	11	9	N	10	114	1			65
*03	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2034	2	13	9	N	12					77

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
SCHWARTZ WELL #: 1 RRCID -> 243782 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 11824 PERF. 7648 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	557	2	25	9	N	23					92
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	660	2	17	9	N	15					107
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					107
01	589	N	128	-0-	-461	-0-	121	2	7	9	N	6					113
02	644	N	130	-0-	-514	-0-	130	2			N	-0-					113
*03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	148	2	4	9	N	4					117

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
10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					38
11	810	N	657	-0-	-153	-0-	657	2			N	-0-					38
12	930	N	733	-0-	-197	-0-	733	2			N	-0-					38
01	961	N	649	-0-	-312	-0-	649	2			N	-0-					38
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					38
*03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	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
10	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4403	2	31	9	N	28					80
11	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4121	2	33	9	N	30	80	1			30
12	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4433	2	47	9	N	43					73
01	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4408	2	52	9	N	47					120
02	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3926	2	40	9	N	36	78	1			78
*03	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4271	2	44	9	N	40					118

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
10	868	N	830	-0-	-38	-0-	830	3			N	-0-					65
11	810	N	780	-0-	-30	-0-	780	3			N	-0-					65
12	868	N	804	-0-	-64	-0-	804	3			N	-0-					65
01	837	N	706	-0-	-131	-0-	706	3			N	-0-					65
02	728	N	642	-0-	-86	-0-	642	3			N	-0-					65
03	806	N	698	-0-	-108	-0-	698	3			N	-0-					65

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 228279 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8618 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					50
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					50
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					50
01	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					50
02	392	N	349	-0-	-43	-0-	349	3			N	-0-					50
03	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	3			N	-0-					50

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
HART, MAX W., JR. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171748 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6700 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
TAYLOR, LEON F. WELL #: 1 RRCID -> 158117 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8622 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

STANALAND WELL #: 1 RRCID -> 195068 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8212 - 8806

10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					30
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					30
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					30
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 203196 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8043 - 8737

10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	465	N	313	-0-	-152	-0-	313	2			N	-0-					7
11	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-					7
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					7
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DUAL PRODUCTION PARTNERS, LLC 229385
JASPAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116044 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6842 - 6871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	329	X	115	-0-	-214	-0-	115	2			N	-0-					17
11	210	X	140	-0-	-70	-0-	140	2			N	-0-					17
12	217	X	110	-0-	-107	-0-	110	2			N	-0-					17
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					17
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					17
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					17

ENERQUEST CORPORATION 252059
LITTLE TERESA WELL #: 1 RRCID -> 226111 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7370 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	3000	N	3189	-0-	189	189	3086	2	103	9	N	94					142
12	3100	N	4718	-0-	1618	1807	4696	2	22	9	N	20					162
01	3100	N	3973	-0-	873	2680	3959	2	14	9	N	13					175
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2680					N	NO RPT					175
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2680					N	NO RPT					175

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	29	2	83	9	N	75					192
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					192
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					192

AMY GAIL WELL #: 1 RRCID -> 230796 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7740 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/23/2015 - PLUGGED 11/23/15

LITTLE TERESA WELL #: 2 RRCID -> 235942 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 7118 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
NIX, BILLIE WELL #: 1 RRCID -> 214069 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6295 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C. 293245
BRYANT WELL #: 2 RRCID -> 281712 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7118 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					29
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					29
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					29
*01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					29
*02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					29
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

INDIGO MINERALS LLC 423834
SACHTLEBEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226958 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7105 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

BOLES WELL #: 1 RRCID -> 239078 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 11757 PERF. 7615 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2821	X	2607	-0-	-214	-0-	2571	2	36	9	N	33	185	1			45
11	2730	X	2431	-0-	-299	-0-	2400	2	31	9	N	28					73
12	2821	X	2434	-0-	-387	-0-	2366	2	68	9	N	62					135
01	2790	X	2468	-0-	-322	-0-	2429	2	39	9	N	35					170
02	2268	N	2246	-0-	-22	-0-	2195	2	51	9	N	46					216
03	2449	N	2222	-0-	-227	-0-	2212	2	10	9	N	9					225

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
PETERSON, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 077148 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6818 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
RICE WELL #: 2 RRCID -> 262308 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6618 - 6622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	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
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					57
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					57
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					57
01	279	N	109	-0-	-170	-0-	88	2	21	9	N	19					76
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					76
03	341	N	240	-0-	-101	-0-	240	2			N	-0-					76

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 215475 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7848 - 8118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	332	-0-	-133	-0-	329	2	3	9	N	3					147
11	420	N	324	-0-	-96	-0-	321	2	3	9	N	3					150
12	372	N	305	-0-	-67	-0-	303	2	2	9	N	2					152
01	341	N	322	-0-	-19	-0-	314	2	8	9	N	7					159
02	308	N	258	-0-	-50	-0-	247	2	11	9	N	10					169
*03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					169

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
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	7			-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
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					64
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					64
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					64
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					64
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	47	2			N	-0-					64
*03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					64

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
LEE "D" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245894 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 7641 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	563	N	563	-0-	-0-	-0-	554	2	9	9	Y	8					27
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	636	2	30	9	Y	27	23	1			31
12	434	N	372	-0-	-62	-0-	308	2	64	9	Y	58					89
01	558	N	248	-0-	-310	-0-	212	2	36	9	Y	33	52	1			70
02	616	N	182	-0-	-434	-0-	131	2	51	9	Y	46	57	1			59
03	372	N	204	-0-	-168	-0-	148	2	56	9	Y	51					110

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
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	127	1			18
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/04/2017 - PLUGGED 10/04/17

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
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					9
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					9
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	61	2	4	9	Y	4	8	1			5
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					5
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	2			Y	-0-					5
03	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			Y	-0-					5

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077149 COMPL. DATE 08/16/1977 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7785 - 7795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					5
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					5
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					5
01	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-					5
02	168	N	142	-0-	-26	-0-	142	2			N	-0-					5
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					5

FOSHEE, A.M. WELL #: 1A RRCID -> 102202 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9993 PERF. 7635 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115876 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 7726 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	2015	N	1573	-0-	-442	-0-	1517	2	56	9	N	51	64	1			-0-
11	1650	N	1407	-0-	-243	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
12	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1277	-0-	-304	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1067	-0-	-249	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

STONE FORT NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 116536 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7578 - 7640

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					32
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					32
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					32
01	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	2			N	-0-					32
*02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					32
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					32

MAST, A.T. ETAL J.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158024 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 7872 - 7880

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159761 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6987 - 6991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 1 RRCID -> 171529 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7950 - 9052

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					62
11	390	N	360	-0-	-30	-0-	360	2			N	-0-					62
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					62
01	403	N	302	-0-	-101	-0-	302	2			N	-0-					62
02	336	N	319	-0-	-17	-0-	319	2			N	-0-	60	1			2
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					2

FLORENE WELL #: 1 RRCID -> 173996 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7637 - 9216

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGHT, N. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175471 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 7904 - 8610

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179816 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7663 - 8616

10	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-	98	7			9
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1620	2	47	9	N	43					52
*02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	978	2	20	9	N	18					70
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
FREE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 181269 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7015 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

FOSHEE, A.M. WELL #: 3 RRCID -> 182496 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7960 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		853	-0-	853	853	849	2	4	9	Y	4					4
12	14B2 EXT		384	-0-	384	1237	380	2	4	9	Y	4					8
01	14B2 EXT		492	-0-	492	1729	491	2	1	9	Y	1					9
*02	2043	X	314	-0-	-1729	-0-	313	2	1	9	Y	1	8	1			2
03	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					2

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
10	1705	N	1685	-0-	-20	-0-	1637	2	48	9	N	44	160	1			33
11	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1594	2	43	9	N	39					72
12	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1534	2	42	9	N	38					110
01	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1668	2	40	9	N	36					146
02	1540	N	1038	-0-	-502	-0-	994	2	44	9	N	40	134	1			52
03	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					52

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
10	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3792	2	37	9	N	34	109	1			56
11	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3681	2	28	9	N	25					81
12	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3401	2	33	9	N	30					111
01	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2850	2	10	9	N	9					120
*02	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2119	2	9	9	N	8	124	1			4
03	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					4

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
10	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1629	2	8	9	N	7					90
11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1555	2	8	9	N	7					97
12	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1562	2	1	9	N	1					98
01	1643	N	1548	-0-	-95	-0-	1538	2	10	9	N	9					107
02	1456	N	1445	-0-	-11	-0-	1434	2	11	9	N	10	59	1			58
03	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					58

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
10	2294	N	2246	-0-	-48	-0-	2238	2	8	9	N	7					87
11	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2129	2	14	9	N	13					100
12	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2178	2	11	9	N	10	60	1			50
01	2232	N	2153	-0-	-79	-0-	2153	2			N	-0-					50
02	1988	N	1895	-0-	-93	-0-	1854	2	41	9	N	37					87
03	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					87

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186749 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 7885 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1444	-0-	-106	-0-	1438	2	6	9	N	5					52
11	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1456	2	1	9	N	1					53
12	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1531	2	2	9	N	2					55
01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1482	2	22	9	N	20					75
02	1372	N	1112	-0-	-260	-0-	1098	2	14	9	N	13					88
03	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					88

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
10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1369	2	26	9	N	24					37
11	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					37
12	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1290	2	6	9	N	5					42
01	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1307	2	13	9	N	12					54
*02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1120	2	7	9	N	6					60
03	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					60

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
10	1457	N	1125	-0-	-332	-0-	1116	2	9	9	N	8					72
11	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1140	2	6	9	N	5					77
12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					77
01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1647	2	2	9	N	2					79
02	1064	N	997	-0-	-67	-0-	942	2	55	9	N	50	90	1			39
03	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					39

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
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	505	2	10	9	N	9	76	1			5
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					5
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	285	2	6	9	N	5					10
01	527	N	295	-0-	-232	-0-	295	2			N	-0-					10
*02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					10
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					10

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
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					56
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					56
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
*02	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					56
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188863 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7852 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					67
11	390	N	168	-0-	-222	-0-	161	2	7	9	N	6	67	1			6
12	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	1051	2	14	9	N	13					19
01	518	X	518	-0-	-0-	-0-	511	2	7	9	N	6					25
*02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					25
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	29					87
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189898 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 7724 - 8771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	33	-0-	33	33	33	2			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	33					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	33					Y	-0-					-0-
*02	33	X	-0-	-0-	-33	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	X	NO RPT	-0-	-31	-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191327 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7872 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	68	-0-	68	68	68	2			N	-0-					20
02	14B2	EXT	126	-0-	126	194	120	2	6	9	N	5					25
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	194					N	NO RPT					25

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
10	1457	N	233	-0-	-1224	-0-	203	2	30	9	N	27					35
11	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1499	2	6	9	N	5					40
12	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1516	2	17	9	N	15					55
01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1436	2	17	9	N	15					70
02	1400	N	1173	-0-	-227	-0-	1160	2	13	9	N	12					82
03	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					82

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
10	14B2	EXT	38	-0-	38	80	38	2			N	-0-					-0-
11	80	X	-0-	-0-	-80	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					12
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
STANALAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192847 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7850 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193212 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7480 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	140	-0-	-108	-0-	140	2			N	-0-					64
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					64
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					64
01	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					64
*02	168	N	145	-0-	-23	-0-	145	2			N	-0-					64
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					64

CURBOW, W. D. WELL #: 3 RRCID -> 193453 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8097 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-	31	7			112
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					112
12	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					112
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
*02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	911	2	4	9	N	4	89	1			27
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					27

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
10	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	2			N	-0-					18
11	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	2			N	-0-					18
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	450	2	6	9	N	5					23
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	465	2	8	9	N	7					30
02	420	N	417	-0-	-3	-0-	414	2	3	9	N	3					33
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					33

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
10	465	N	378	-0-	-87	-0-	378	2			N	-0-					27
11	420	N	363	-0-	-57	-0-	363	2			N	-0-					27
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					27
01	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	2			N	-0-					27
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					27
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					27

BRG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193976 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 7676 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	7			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
10	1643	N	1520	-0-	-123	-0-	1508	2	12	9	N	11	96	1			15
11	1530	N	1486	-0-	-44	-0-	1486	2			N	-0-					15
12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1421	2	8	9	N	7					22
01	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1544	2	12	9	N	11					33
02	1400	N	1313	-0-	-87	-0-	1292	2	21	9	N	19					52
03	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					52

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
10	186	N	161	-0-	-25	-0-	159	2	2	9	Y	2	18	1			3
11	240	N	193	-0-	-47	-0-	193	2			Y	-0-					3
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					3
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					3
02	168	N	92	-0-	-76	-0-	92	2			Y	-0-					3
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

FOSHEE, A.M. WELL #: 6 RRCID -> 195088 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8030 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

CURBOW, W. D. WELL #: 4 RRCID -> 195104 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8294 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	29					N	-0-	16	7			7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					7
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	29					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
10	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1613	2	3	9	Y	3	82	1			24
11	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			Y	-0-					24
12	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			Y	-0-					24
01	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			Y	-0-					24
*02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1494	2	4	9	Y	4					28
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196052 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8065 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					48
11	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-					48
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					48
01	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	2			N	-0-					48
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT					48
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					48

E.T.B.U. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 196126 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 7625 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	681	-0-	-32	-0-	681	2			N	-0-					15
11	690	N	660	-0-	-30	-0-	656	2	4	9	N	4					19
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	680	2	7	9	N	6					25
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	682	2	4	9	N	4					29
*02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	607	2	12	9	N	11					40
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					40

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	1			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	496	N	485	-0-	-11	-0-	479	2	6	9	N	5	14	7			45
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	462	2	3	9	N	3					48
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	494	2	13	9	N	12					60
01	496	N	482	-0-	-14	-0-	479	2	3	9	N	3					63
02	448	N	422	-0-	-26	-0-	418	2	4	9	N	4	42	1			25
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					25

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
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					17
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					60
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	1			-0-
03	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

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
10	1519	N	1411	-0-	-108	-0-	1359	2	52	9	Y	47					178
11	1410	N	1307	-0-	-103	-0-	1304	2	3	9	Y	3	159	1			22
12	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1257	2	3	9	Y	3					25
01	1426	N	1287	-0-	-139	-0-	1287	2			Y	-0-					25
02	1232	N	NO RPT	-0-	-1232	-0-					Y	NO RPT					25
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

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
10	899	N	664	-0-	-235	-0-	650	2	14	9	N	13					38
11	750	N	595	-0-	-155	-0-	595	2			N	-0-					38
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	563	2	15	9	N	14					52
01	651	N	613	-0-	-38	-0-	599	2	14	9	N	13					65
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-0-					N	NO RPT					65
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					65

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-	1	7			43
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					43
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					43
01	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					43
*02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	164	2	6	9	N	5					48
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					48

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200234 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8102 - 8974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					6
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

GARRISON LUMBER WELL #: 1 RRCID -> 200391 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7708 - 8715

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					75
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					75
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	517	2	6	9	N	5	67	1			13
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	602	2	10	9	N	9					22
*02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	528	2	1	9	N	1					23
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					23

COATS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200479 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7784 - 8696

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					92
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	39	1			54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200605 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6710 - 6737

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1778	2	134	9	N	122					159
11	1770	N	1698	-0-	-72	-0-	1698	2			N	-0-					159
12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1647	2	34	9	N	31	180	1			10
01	1922	N	1789	-0-	-133	-0-	1770	2	19	9	N	17					27
02	1596	N	1392	-0-	-204	-0-	1380	2	12	9	N	11					38
03	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					38

KOLB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200878 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8339 - 8738

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					141
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					141
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-	117	1			24
01	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	2			N	-0-					24
*02	392	N	277	-0-	-115	-0-	274	2	3	9	N	3					27
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					27

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

COHEN WELL #: 2 RRCID -> 202275 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7682 - 8819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		81	-0-	81	271	81	2			Y	-0-					-0-
11	368	X	97	-0-	-271	-0-	95	2	2	9	Y	2					2
12	94	X	94	-0-	-0-	-0-	92	2	2	9	Y	2					4
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	73	2	1	9	Y	1					5
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	68	2	1	9	Y	1					6
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		7362	-0-	7362	7362	7362	2			N	-0-					17
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	7362					N	NO RPT					17

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202501 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8161 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	383	2	10	9	Y	9					93
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	459	2	17	9	Y	15					108
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	441	2	14	9	Y	13	89	1			32
01	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	2			Y	-0-					32
02	448	X	252	-0-	-196	-0-	245	2	7	9	Y	6					38
03	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					38

DURRETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202503 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8069 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANASTASIA WELL #: 1 RRCID -> 202914 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7919 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		12	-0-	12	12	12	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203632 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7692 - 8457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	6	1	37	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	41	2	58	9	Y	53	23	1			30
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203665 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8038 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	792	2	6	9	Y	5					48
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					48
12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					48
01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					48
*02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	894	2	255	9	Y	232					280
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					280

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 #: 3 RRCID -> 203803 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8292 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203937 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 7955 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					25
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					25
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					25
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					25
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					Y	NO RPT					25
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	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
10	961	N	918	-0-	-43	-0-	918	2			N	-0-					68
11	960	N	809	-0-	-151	-0-	809	2			N	-0-					68
12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	938	2	1	9	N	1	44	1			25
01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					25
02	756	N	743	-0-	-13	-0-	743	2			N	-0-					25
03	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					25

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	7			33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					33
*02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	921	2	10	9	N	9					42
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	7			7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	852	2	3	9	N	3					70
11	840	N	803	-0-	-37	-0-	790	2	13	9	N	12					82
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	834	2	1	9	N	1	78	1			5
01	868	N	769	-0-	-99	-0-	763	2	6	9	N	5					10
02	756	N	695	-0-	-61	-0-	681	2	14	9	N	13					23
03	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					23

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
10	2015	N	1868	-0-	-147	-0-	1859	2	9	9	N	8					75
11	1950	N	1888	-0-	-62	-0-	1880	2	8	9	N	7					82
12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1626	2	9	9	N	8	60	1			30
01	1860	N	1372	-0-	-488	-0-	1364	2	8	9	N	7					37
02	1764	N	1586	-0-	-178	-0-	1583	2	3	9	N	3					40
03	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					40

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212955 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8000 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	2			N	-0-					67
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	477	2	3	9	N	3					70
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					70
01	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	2			N	-0-					70
02	448	N	443	-0-	-5	-0-	443	2			N	-0-					70
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					70

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213071 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8376 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213118 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8452 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					42
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

RAMBIN GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 213232 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7773 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

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
10	14B2	EXT	3	-0-	3	106	3	2			N	-0-	5	7			63
11	14B2	EXT	1	-0-	1	107	1	2			N	-0-					63
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					63
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					63
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					63
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	107					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
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					18
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34					52
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	42	-0-	42	42	42	2			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	64	-0-	64	106	53	2	11	9	Y	10					10
*02	106	N	-0-	-0-	-106	-0-					Y	-0-					10
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					35
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

SMC WELL #: 1 RRCID -> 214743 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7791 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
*02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HART GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214847 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8004 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	7			33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					40
*02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					40
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215208 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7378 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	274	-0-	-191	-0-	268	2	6	9	N	5					49
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	273	2	28	9	N	25					74
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	466	2	31	9	N	28	102	1			-0-
01	279	N	244	-0-	-35	-0-	231	2	13	9	N	12					12
*02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	314	2	3	9	N	3					15
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					15

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					15
11	T. A.		2070	-0-	2070	2076	1980	2	90	9	Y	82					97
12	T. A.		1048	-0-	1048	3124	1041	2	7	9	Y	6					103
01	T. A.		770	-0-	770	3894	764	2	6	9	Y	5					108
*02	4501	X	607	-0-	-3894	-0-	561	2	46	9	Y	42	110	1			40
03	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					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
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	1	7			73
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					73
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	90	2	24	9	N	22					95
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					95
*02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-	47	1			48
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					48

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
DURRETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215769 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8630 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	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
10	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					55
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					55
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	51	2	25	9	N	23					78
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					78
*02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	121	2	30	9	N	27	77	1			28
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					28

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
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216344 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7980 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	242	-0-	-68	-0-	242	2			N	-0-					38
11	330	N	291	-0-	-39	-0-	291	2			N	-0-					38
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					38
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					38
*02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					38
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					38

ADAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216347 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7974 - 8811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	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
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

ADAMS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216563 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7876 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURRETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216565 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9345 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	301	-0-	-195	-0-	301	2			N	-0-					33
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	334	2	35	9	N	32					65
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					65
01	310	N	265	-0-	-45	-0-	262	2	3	9	N	3					68
02	336	N	298	-0-	-38	-0-	270	2	28	9	N	25	66	1			27
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1470	2	9	9	N	8					55
11	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1374	2	9	9	N	8					63
12	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1410	2	10	9	N	9					72
01	1488	N	1396	-0-	-92	-0-	1390	2	6	9	N	5					77
*02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1346	2	17	9	N	15					92
03	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					92

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
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					37
11	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					37
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	54	2	20	9	N	18					55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1	9	N	1	41	1			15
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					15

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
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					62
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					62
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

BRG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218666 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7972 - 8769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	7			18
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					18
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					18
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					18
*02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					18
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					18

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
ADAMS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218706 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8014 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					45
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					45
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					45
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					45
*02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					45
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					45

DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 218748 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8593 - 8931

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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

10	527	N	342	-0-	-185	-0-	333	2	9	9	N	8					40
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	441	2	2	9	N	2					42
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	472	2	1	9	N	1					43
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					43
02	420	N	313	-0-	-107	-0-	298	2	15	9	N	14	50	1			7
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					7

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218992 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 10576 PERF. 8385 - 9118

10	465	N	460	-0-	-5	-0-	458	2	2	9	N	2	85	1			12
11	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	2			N	-0-					12
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					12
01	465	N	331	-0-	-134	-0-	320	2	11	9	N	10					22
*02	392	N	389	-0-	-3	-0-	353	2	36	9	N	33					55
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					55

ADAMS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 218993 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 7919 - 9973

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	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

10	1147	N	1014	-0-	-133	-0-	1003	2	11	9	N	10					73
11	1140	N	1054	-0-	-86	-0-	1021	2	33	9	N	30					103
12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1113	2	30	9	N	27	63	1			67
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1096	2	25	9	N	23					90
02	980	N	856	-0-	-124	-0-	836	2	20	9	N	18					108
03	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					108

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218995 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 7575 - 9732

10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	109	2	124	9	N	113	173	1			7
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					7
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					7
01	186	N	101	-0-	-85	-0-	101	2			N	-0-					7
02	140	N	106	-0-	-34	-0-	106	2			N	-0-					7
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					7

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219016 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 8575 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	233	2	17	9	N	15					15
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					15
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					15
01	248	N	170	-0-	-78	-0-	170	2			N	-0-					15
*02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					15
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					15

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219088 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10553 PERF. 8002 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					35
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					35
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					35
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					38
03	1	N	NO RPT	-0-	-1	-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219392 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8519 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	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
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					92
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					92
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-	81	1			11
01	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	2			N	-0-					11
*02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					11
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					11

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	7			5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
BENNETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220651 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8183 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	17					88
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					88
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78	1			10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					18
03	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
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	7					13
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	1			2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220657 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8886 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	128	2	14	9	N	13					13
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					13
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	179	2	4	9	N	4					17
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					17
*02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					17
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					17

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

KOLB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220768 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9165 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-	200	7			-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
01	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	56	N	24	-0-	-32	-0-	11	2	13	9	N	12					12
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					12

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221423 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13279 PERF. 9743 - 13186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221445 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8325 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	7			8
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUNTAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221854 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 7610 - 10221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221936 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7613 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6703 - 6705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 222115 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8320 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		138	-0-	138	497	138	2			Y	-0-					-0-
11	571	X	74	-0-	-497	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					2
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					2
03	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					2

SANER-WHITEMAN WELL #: 2 RRCID -> 222118 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7926 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	N	2236	-0-	-337	-0-	2222	2	14	9	N	13					28
11	2070	N	2045	-0-	-25	-0-	2041	2	4	9	N	4					32
12	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2021	2	7	9	N	6					38
01	2232	N	1389	-0-	-843	-0-	1361	2	28	9	N	25					63
02	1904	N	NO RPT	-0-	-1904	-0-					N	NO RPT					63
03	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					63

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
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	141	2	2	9	Y	2					50
11	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	2			Y	-0-					50
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					50
01	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	2			Y	-0-					50
02	112	N	87	-0-	-25	-0-	87	2			Y	-0-					50
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

ADAMS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222332 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6650 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222386 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8156 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
SMC WELL #: 2 RRCID -> 222388 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 8418 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	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

10	837	N	495	-0-	-342	-0-	389	2	106	9	N	96	176	1			37
11	780	N	354	-0-	-426	-0-	354	2			N	-0-					37
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					37
01	496	N	312	-0-	-184	-0-	312	2			N	-0-					37
02	336	N	258	-0-	-78	-0-	258	2			N	-0-					37
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					37

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222397 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7362 - 9107

10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	970	2	32	9	Y	29					66
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	821	2	53	9	Y	48	82	1			32
12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	810	2	39	9	Y	35					67
01	992	N	745	-0-	-247	-0-	730	2	15	9	Y	14					81
*02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	711	2	139	9	Y	126	170	1			37
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222476 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8111 - 9523

10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-	18	1			5
11	150	N	92	-0-	-58	-0-	77	2	15	9	Y	14					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23					42
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	833	2	19	9	Y	17					59
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					59
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59

MARTIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222565 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7900 - 9803

10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					7
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					7
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					7
01	217	N	205	-0-	-12	-0-	194	2	11	9	N	10					17
02	196	N	175	-0-	-21	-0-	175	2			N	-0-					17
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-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 #: 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	644	-0-	644	644	578	2	66	9	Y	60					60
01	14B2	EXT	400	-0-	400	1044	379	2	21	9	Y	19					79
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	1044					Y	NO RPT					79
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	1044					Y	NO RPT					79

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	21	-0-	21	21	21	2			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	11	-0-	11	32	11	2			Y	-0-					-0-
*02		32 N	-0-	-0-	-32	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223547 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8161 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	22					22
11		186 N	186	-0-	-0-	-0-	185	2	1	9	Y	1					23
12		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					23
01		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					23
*02		269 X	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					23
03		186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					23

RANDALL, R.W. WELL #: 2 RRCID -> 224013 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8274 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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
RANDALL, R.W. WELL #: 3 RRCID -> 224246 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7807 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			Y	-0-					18
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					18
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					18
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					18
*02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	258	2	39	9	Y	35					53
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

PATTERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224254 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6349 - 8295

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225117 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8404 - 8901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1744	-0-	-23	-0-	1744	2			Y	-0-	1	7			14
11	1710	N	1639	-0-	-71	-0-	1639	2			Y	-0-					14
12	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			Y	-0-					14
01	1736	N	1526	-0-	-210	-0-	1526	2			Y	-0-					14
*02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1547	2	75	9	Y	68					82
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					82

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225120 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7758 - 9218

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					17
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	29	2	6	9	N	5					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					22
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225131 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8330 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1326	-0-	-69	-0-	148	1	1136	2	Y	38	60	1			22
							42	9									
11	1320	N	1244	-0-	-76	-0-	160	1	1076	2	Y	7					29
							8	9									
12	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	161	1	1239	2	Y	10	23	1			16
							11	9									
01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	171	1	1156	2	Y	25					41
							28	9									
*02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1144	2	32	9	Y	29	40	1			30
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

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
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					17
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					17
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					17
01	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-					17
*02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					17
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					17

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 225177 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8430 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	130	-0-	-118	-0-	130	2			Y	-0-					55
11	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	2			Y	-0-					55
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	660	2	2	9	Y	2					57
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					57
02	112	X	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					57
03	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					57

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
10	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1460	2	63	9	N	57	171	1			118
11	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1567	2	28	9	N	25					143
12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1544	2	29	9	N	26	61	1			108
01	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1526	2	21	9	N	19					127
02	1484	N	1475	-0-	-9	-0-	1407	2	68	9	N	62	132	1			57
03	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					57

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
10	279	N	4	-0-	-275	-0-	4	2			N	-0-	35	7			-0-
11	120	N	10	-0-	-110	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
*02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-	10	7			20
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					20
*02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					20
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225235 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 7756 - 8814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DELONEY WELL #: 1 RRCID -> 225280 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7980 - 9009

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	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
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-	21	7			72
11	420 N	413	-0-	-7	-0-	413	2			Y	-0-					72
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					72
01	434 N	422	-0-	-12	-0-	422	2			Y	-0-					72
02	420 X	376	-0-	-44	-0-	376	2			Y	-0-					72
03	434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					72

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
SMC WELL #: 10 RRCID -> 225493 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 7745 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	103					Y	12					16
11	T. A.		329	-0-	329	432	320	2	9	9	Y	8					24
12	T. A.		143	-0-	143	575	141	2	2	9	Y	2					26
01	T. A.		336	-0-	336	911	329	2	7	9	Y	6					32
02	280	X	NO RPT	-0-	-280	631					Y	NO RPT					32
03	310	X	NO RPT	-0-	-310	321					Y	NO RPT					32

PETERSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225721 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 7680 - 9518

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225855 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7986 - 9122

10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-	1	7			3
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					3
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					3
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					3
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					3
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225949 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9433 PERF. 7818 - 9192

10	961	N	871	-0-	-90	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
11	930	N	595	-0-	-335	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
01	868	N	651	-0-	-217	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	547	-0-	-13	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSINE WELL #: 3 RRCID -> 225951 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8761 - 9158

10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	70	7			93
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					93
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					93
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					93
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	58	1			35
03	0	N	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		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

10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					3
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					3
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	136	2	68	9	N	62	52	1			13
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					13
*02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	913	2	37	9	N	34					47
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					47

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226151 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7676 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	611	-0-	-195	-0-	611	2			Y	-0-	1	7			8
11	810	N	642	-0-	-168	-0-	594	2	48	9	Y	44					52
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-	18	1			34
01	620	N	270	-0-	-350	-0-	249	2	21	9	Y	19					53
02	588	N	290	-0-	-298	-0-	282	2	8	9	Y	7					60
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					6
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30					36
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	55	1			43
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	17	1			33
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					46
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					56
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	34	1			22
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

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
10	682	N	626	-0-	-56	-0-	612	2	14	9	Y	13	23	1			18
11	660	N	583	-0-	-77	-0-	583	2			Y	-0-	18	1			-0-
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	550	-0-	-70	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
*02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 226405 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 7833 - 8629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	30	1			11
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					20
12	T. A.		729	-0-	729	729	83 6	1 9	640	2	Y	5	15	1			10
01	T. A.		351	-0-	351	1080	45 4	1 9	302	2	Y	4					14
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1080					Y	NO RPT					14
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1080					Y	NO RPT					14

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226560 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8170 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	38	1			28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	905	2	14	9	Y	13					81
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	567	2	6	9	Y	5					86
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	415	2	2	9	Y	2	65	1			23
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					23
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-					23
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMC WELL #: 4 RRCID -> 227334 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7782 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227464 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8170 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	447	-0-	-173	-0-	447	2			Y	-0-	64	7			13
11	570	N	340	-0-	-230	-0-	340	2			Y	-0-					13
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					13
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					13
*02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					13
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227888 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7708 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		16	-0-	16	16	16	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSINE WELL #: 4 RRCID -> 228315 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8179 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMC WELL #: 3 RRCID -> 228331 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7750 - 8807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
*02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 8 RRCID -> 228333 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8126 - 8659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		94	-0-	94	94	94	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		130	-0-	130	224	126	2	4	9	Y	4					4
12	14B2 EXT		118	-0-	118	342	114	2	4	9	Y	4					8
01	430	X	88	-0-	-342	-0-	87	2	1	9	Y	1					9
*02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	194	2	1	9	Y	1	8	1			2
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228389 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7687 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228868 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 7846 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 7 RRCID -> 228925 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7657 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		203	-0-	203	203	202	2	1	9	Y	1					62
11	14B2 EXT		254	-0-	254	457	250	2	4	9	Y	4					66
12	14B2 EXT		252	-0-	252	709	249	2	3	9	Y	3					69
01	1138	X	429	-0-	-709	-0-	427	2	2	9	Y	2					71
*02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	369	2	3	9	Y	3	62	1			12
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 228948 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7913 - 9037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					26
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

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
10	2294	N	2048	-0-	-246	-0-	2046	2	2	9	Y	2	145	1			43
11	2160	N	1886	-0-	-274	-0-	1886	2			Y	-0-					43
12	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			Y	-0-					43
01	2046	N	1917	-0-	-129	-0-	1917	2			Y	-0-					43
02	1764	N	NO RPT	-0-	-1764	-0-					Y	NO RPT					43
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

STANSELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229127 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 7918 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			1
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	167	2	12	9	Y	11					12
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	162	2	26	9	Y	24					36
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	63	2	6	9	Y	5					41
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					Y	6					47
03	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					47

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	7			13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		27	-0-	27	27	27	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27					Y	10					10
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					10
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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
10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					82
11	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1137	2	9	9	Y	8					90
12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-					90
01	1147	N	1046	-0-	-101	-0-	1046	2			Y	-0-					90
02	1036	N	902	-0-	-134	-0-	882	2	20	9	Y	18					108
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					108

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
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			Y	-0-	17	1			5
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					5
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					5
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					5
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					5
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229464 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7764 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4047					Y	10	15	1			6
11	4196	X	149	-0-	-4047	-0-	15	1	95	2	Y	35					41
							39	9									
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	34	1			23
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	10	1	64	2	Y	12					35
							13	9									
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT					35
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

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
10	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1363	2	10	9	Y	9	16	1			12
11	1170	N	1064	-0-	-106	-0-	1064	2			Y	-0-	12	1			-0-
12	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			Y	-0-					-0-
01	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-
*02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
10	620	N	419	-0-	-201	-0-	419	2			N	-0-					12
11	540	N	411	-0-	-129	-0-	411	2			N	-0-					12
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					12
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					12
02	392	N	374	-0-	-18	-0-	374	2			N	-0-					12
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					12

SMITH FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 229730 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8318 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					7
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	141	2	86	9	N	78					85
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-	72	1			13
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					13
02	224	N	198	-0-	-26	-0-	198	2			N	-0-					13
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					13

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230117 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8046 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	41	2	13	9	N	12					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					20

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
COATS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230145 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8231 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	54	-0-	54	57	54	2			Y	-0-					-0-
*02	57	N	-0-	-0-	-57	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36	7			13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	1705	N	1563	-0-	-142	-0-	179 11	1 9	1373	2	Y	10	15	1			6
11	1650	N	1345	-0-	-305	-0-	174 7	1 9	1164	2	Y	6					12
12	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	170 11	1 9	1308	2	Y	10	13	1			9
01	1550	N	1541	-0-	-9	-0-	195 28	1 9	1318	2	Y	25					34
*02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1209	2	36	9	Y	33	37	1			30
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

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
10	1674	N	1625	-0-	-49	-0-	1597	2	28	9	N	25					92
11	1650	N	1505	-0-	-145	-0-	1477	2	28	9	N	25	110	1			7
12	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1565	2	23	9	N	21					28
01	1612	N	1570	-0-	-42	-0-	1548	2	22	9	N	20					48
02	1400	N	1253	-0-	-147	-0-	1234	2	19	9	N	17					65
03	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					65

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	56	-0-	56	56	56	2			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-					-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 13 RRCID -> 231046 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7668 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		69	-0-	69	69	69	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		75	-0-	75	144	69	2	6	9	Y	5					5
01	T. A.		42	-0-	42	186	35	2	7	9	Y	6					11
*02	257	N	71	-0-	-186	-0-	71	2			Y	-0-					11
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
10	T. A.		216	-0-	216	216	216	2			Y	-0-					38
11	T. A.		327	-0-	327	543	327	2			Y	-0-					38
12	T. A.		404	-0-	404	947	398	2	6	9	Y	5					43
01	1389	X	442	-0-	-947	-0-	435	2	7	9	Y	6					49
*02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	455	2	6	9	Y	5					54
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231110 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 7905 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	29	-0-	29	29	21	2	8	9	Y	7					7
12	14B2	EXT	53	-0-	53	82	30	2	23	9	Y	21					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	82					Y	15					43
*02	135	X	53	-0-	-82	-0-	8	2	45	9	Y	41					84
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					39
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	4	16	1			27
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	334	2	1	9	Y	1	14	1			14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	14	1			4
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	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
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	11	2	50	9	N	45					45
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					45
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	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
10	2728	N	2369	-0-	-359	-0-	270 21	1 9	2078	2	Y	19	30	1			11
11	2460	N	1758	-0-	-702	-0-	228	1	1530	2	Y	-0-					11
12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	188	1	1447	2	Y	-0-	11	1			-0-
01	2356	N	1405	-0-	-951	-0-	181	1	1224	2	Y	-0-					-0-
02	1652	N	418	-0-	-1234	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	38					Y	33					47
11	T. A.		104	-0-	104	142	96	2	8	9	Y	7					54
12	T. A.		797	-0-	797	939	797	2			Y	-0-					54
01	T. A.		556	-0-	556	1495	556	2			Y	-0-					54
02	112	X	NO RPT	-0-	-112	1383					Y	NO RPT					54
03	93	X	NO RPT	-0-	-93	1290					Y	NO RPT					54

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
GARRISON LUMBER WELL #: 3 RRCID -> 233064 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7714 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	7	7			20
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					20
*02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	164	2	3	9	N	3					23
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

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
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-					-0-
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	863	2	13	9	Y	12	4	1			8
12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	895	2	20	9	Y	18					26
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	930	2	17	9	Y	15					41
*02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1382	2	41	9	Y	37	24	1			54
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54

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
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	16					39
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	4	16	1			27
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	210	2	11	9	Y	10	18	1			19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					24
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24	1			-0-
03	0	X	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
10	1116	N	1047	-0-	-69	-0-	1023	2	24	9	N	22					102
11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1047	2	6	9	N	5	87	1			20
12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1057	2	11	9	N	10					30
01	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	1012	2	6	9	N	5					35
02	980	N	888	-0-	-92	-0-	885	2	3	9	N	3					38
03	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					38

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
10	1550	N	1525	-0-	-25	-0-	1525	2			N	-0-					2
11	1470	N	1376	-0-	-94	-0-	1376	2			N	-0-					2
12	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					2
01	1519	N	1424	-0-	-95	-0-	1424	2			N	-0-					2
*02	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2280	2	1	9	N	1					3
03	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					3

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
10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	607	2	10	9	N	9					102
11	540	N	486	-0-	-54	-0-	472	2	14	9	N	13					115
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	499	2	11	9	N	10	100	1			25
01	620	N	549	-0-	-71	-0-	541	2	8	9	N	7					32
02	448	N	338	-0-	-110	-0-	329	2	9	9	N	8					40
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					40

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
10	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
11	930	N	868	-0-	-62	-0-	868	2			N	-0-					-0-
12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
01	992	N	790	-0-	-202	-0-	790	2			N	-0-					-0-
02	812	N	441	-0-	-371	-0-	441	2			N	-0-					-0-
03	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234531 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7785 - 8607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234549 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 7882 - 8863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-	5	1			3
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-	1	1			2
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	263	2	1	9	N	1					3
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					3
02	280	N	254	-0-	-26	-0-	253	2	1	9	N	1	2	1			2
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					2

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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	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
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	842	2	9	9	N	8					28
11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	722	2	4	9	N	4					32
12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	872	2	17	9	N	15					47
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	868	2	6	9	N	5					52
*02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	684	2	6	9	N	5					57
03	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					57

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
10	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					32
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	135	2	25	9	N	23					55
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					55
01	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					55
02	140	N	45	-0-	-95	-0-	45	2			N	-0-					55
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					55

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
10	775	N	438	-0-	-337	-0-	429	2	9	9	N	8					78
11	780	N	212	-0-	-568	-0-	212	2			N	-0-					78
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	244	2	11	9	N	10					88
01	434	N	324	-0-	-110	-0-	316	2	8	9	N	7					95
*02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	335	2	8	9	N	7					102
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					102

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
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	622	2	35	9	N	32					32
11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	896	2	94	9	N	85					117
12	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	962	2	45	9	N	41	73	1			85
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	603	2	41	9	N	37					122
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					122
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					122

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236063 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 7769 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	249	-0-	249	249	249	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	249					N	NO RPT					-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236064 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 7783 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	3678	-0-	-73	-0-	3645	2	33	9	Y	30					76
11	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4162	2	61	9	Y	55	49	1			82
12	3751	X	3439	-0-	-312	-0-	3400	2	39	9	Y	35	58	1			59
01	3751	X	3576	-0-	-175	-0-	3551	2	25	9	Y	23					82
02	3948	X	-0-	-0-	-3948	-0-					Y	21	95	1			8
03	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					8

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
10	1736	N	1569	-0-	-167	-0-	1561	2	8	9	N	7	102	1			32
11	1680	N	1509	-0-	-171	-0-	1502	2	7	9	N	6					38
12	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1712	2	13	9	N	12					50
01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1685	2	9	9	N	8					58
02	1400	N	630	-0-	-770	-0-	630	2			N	-0-					58
03	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					58

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	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
10	1705	N	1665	-0-	-40	-0-	1654	2	11	9	N	10					75
11	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1638	2	3	9	N	3					78
12	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1668	2	11	9	N	10					88
01	1674	N	1663	-0-	-11	-0-	1655	2	8	9	N	7					95
02	1540	N	1476	-0-	-64	-0-	1465	2	11	9	N	10					105
03	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					105

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	11	1			12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24	1			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CURBOW, W. D. WELL #: 14 RRCID -> 236440 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7850 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					55
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
CURBOW, W. D. WELL #: 8 RRCID -> 236556 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8010 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	718	-0-	-26	-0-	712	2	6	9	N	5					85
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	705	2	9	9	N	8					93
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	694	2	4	9	N	4					97
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	730	2	6	9	N	5					102
02	672	N	647	-0-	-25	-0-	641	2	6	9	N	5	74	1			33
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					33

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
*02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	15	1			5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	9	1			6
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					21
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

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
10	2821	N	2349	-0-	-472	-0-	2315	2	34	9	Y	31					91
11	2520	N	2119	-0-	-401	-0-	2119	2			Y	-0-	91	1			-0-
12	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			Y	-0-					-0-
01	2356	N	2198	-0-	-158	-0-	2198	2			Y	-0-					-0-
*02	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	20	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

BRIGHT, N. G. WELL #: 2 RRCID -> 238358 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 7784 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3339	-0-	239	752	3314	2	25	9	N	23	58	1			30
11	3964	X	3212	-0-	-752	-0-	3206	2	6	9	N	5					35
12	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3141	2	13	9	N	12					47
01	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3116	2	22	9	N	20					67
*02	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2895	2	44	9	N	40	85	1			22
03	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					22

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
10	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2399	2	13	9	Y	12	48	1			8
11	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			Y	-0-					8
12	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			Y	-0-					8
01	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			Y	-0-					8
02	2044	N	1968	-0-	-76	-0-	1967	2	1	9	Y	1					9
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
*02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238638 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 7848 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	27	7			23
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					23
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					32
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					32
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

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
10	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1305	2	116	9	N	105					108
11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1249	2	15	9	N	14					122
12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1317	2	11	9	N	10					132
01	1426	N	1261	-0-	-165	-0-	1236	2	25	9	N	23					155
02	1176	N	1107	-0-	-69	-0-	1094	2	13	9	N	12	140	1			27
03	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					27

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
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					47
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					47
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					47
01	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					47
*02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	142	2	6	9	N	5					52
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					52

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
10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					58
11	1740	N	1173	-0-	-567	-0-	1173	2			N	-0-					58
12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					58
01	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					58
*02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1616	2	132	9	N	120	8	1			170
03	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					170

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
GRIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 245588 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 9607 - 11162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	289	2	11	9	N	10					25
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					25
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					25
01	310	N	109	-0-	-201	-0-	106	2	3	9	N	3					28
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					28
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					28

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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					13
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	457	2	15	9	N	14					27
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

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
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	14	7			58
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-	50	1			8
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					8

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
10	496	N	438	-0-	-58	-0-	419	2	19	9	N	17					120
11	480	N	431	-0-	-49	-0-	418	2	13	9	N	12	85	1			47
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	370	2	22	9	N	20					67
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	431	2	11	9	N	10					77
*02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	380	2	57	9	N	52	109	1			20
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					20

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
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	708	2	3	9	N	3					15
11	480	N	316	-0-	-164	-0-	316	2			N	-0-					15
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					15
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					15
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT					15
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					15

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254060 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7411 - 8521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	935	2	88	9	N	80					108
11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	832	2	50	9	N	45					153
12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	851	2	32	9	N	29	117	1			65
01	1023	N	568	-0-	-455	-0-	565	2	3	9	N	3					68
02	812	N	501	-0-	-311	-0-	484	2	17	9	N	15	26	1			57
03	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					57

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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	899	N	892	-0-	-7	-0-	889	2	3	9	Y	3					10
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	878	2	2	9	Y	2					12
12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	852	2	2	9	Y	2					14
01	899	N	869	-0-	-30	-0-	868	2	1	9	Y	1					15
02	812	N	700	-0-	-112	-0-	699	2	1	9	Y	1					16
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

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

10	894	X	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					154
11	874	X	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					154
12	806	X	723	-0-	-83	-0-	723	2			N	-0-					154
01	899	X	839	-0-	-60	-0-	839	2			N	-0-					154
02	812	N	621	-0-	-191	-0-	621	2			N	-0-					154
03	713	N	470	-0-	-243	-0-	470	2			N	-0-					154

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
MCFADDIN WELL #: 1 C RRCID -> 109563 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7862 - 7876

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					52
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					52
12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					52
01	868	N	765	-0-	-103	-0-	765	2			N	-0-					52
02	728	N	692	-0-	-36	-0-	692	2			N	-0-					52
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					52

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) //CONT.// 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
MCLAIN, RUFUS WELL #: 1 RRCID -> 113297 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7775 - 7783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B	DENY	280	-0-	280	280	280	2			N	-0-					32
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	280					N	NO RPT					32

GARRETT, ARCHIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113300 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7862 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	X	2751	-0-	-101	-0-	2745	2	6	9	N	5					75
11	2760	X	2696	-0-	-64	-0-	2687	2	9	9	N	8					83
12	2759	X	2152	-0-	-607	-0-	2148	2	4	9	N	4					87
01	2759	X	2039	-0-	-720	-0-	2038	2	1	9	N	1					88
02	2520	N	1199	-0-	-1321	-0-	1182	2	17	9	N	15					103
03	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					103

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT, ARCHIE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 117331 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7794 - 7805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-	27	7			3
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					3
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					3
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					3
*02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					3
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					12
11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					12
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					12
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					12
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	640	2	4	9	N	4					16
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					16

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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANDALL, R.W. WELL #: 1 L RRCID -> 115304 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8801 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					2
11	510	N	498	-0-	-12	-0-	498	2			N	-0-					2
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					2
01	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	2			N	-0-					2
02	476	N	467	-0-	-9	-0-	467	2			N	-0-					2
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					2

NACONICHE CREEK WELL #: 1 RRCID -> 198359 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8368 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVARRO CROSSING 64605 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
RIDGE PETROLEUM INC. 711106
HALEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 197524 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5865 - 5875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					Y	-0-					90
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2015

NAVARRO CROSSING (DEXTER B) //CONT.// 64605 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BROOKS PETROLEUM COMPANY //CONT.// 097323
PERRONE WELL #: RRCID -> 085132 COMPL. DATE 07/14/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6175 - 6190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2015

GILMORE WELL #: RRCID -> 085511 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6188 - 6198

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	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

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36	7			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
NAVARRO CROSSING G.U. 11 WELL #: 2 RRCID -> 172007 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10511 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	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
10	1009	N	1009	-0-	-0- B	-0-	30	1	979	2	N	-0-			-0-
11	900	N	588	-0-	-312 B	-0-	30	1	558	2	N	-0-			-0-
12	881	N	881	-0-	-0- B	-0-	79	1	802	2	N	-0-			-0-
01	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	76	1	321	2	N	-0-			-0-
02	983	N	983	-0-	-0- B	-0-	99	1	884	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
NAVARRO CROSSING GAS UNIT # 11 WELL #: 1 U RRCID -> 016400 COMPL. DATE 07/13/1962 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8307 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

NAVARRO CROSSING (PETTIT) 64605 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
NAVARRO CGU 11 WELL #: 1 L RRCID -> 016402 COMPL. DATE 07/13/1962 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9734 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	1084	-0-	-63	-0-	1084	2			N	-0-			9
11	1140	N	1098	-0-	-42	-0-	1098	2			N	-0-			9
12	1178	N	1058	-0-	-120	-0-	1058	2			N	-0-			9
01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-			9
02	1036	N	957	-0-	-79	-0-	957	2			N	-0-			9
*03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-			9

NAVARRO CROSSING (RODESSA) 64605 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
DAILEY, R. S. WELL #: 10 RRCID -> 103894 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9448 - 9459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			43

NAVARRO CROSSING (WOODBINE) 64605 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BALANCE PRODUCTION CORPORATION 047129
DAILEY, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 180678 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6408 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

NAVARRO CROSSING, SW. (DEXTER) 64612 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
UOSI OPERATING, INC. 875336
BRYANT/DAILEY WELL #: 1 RRCID -> 158234 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6177 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

NEUHOFF (CLARKSVILLE) 65011 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ENERGY PRODUCTION CORPORATION 251989
PUCKETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 100377 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 10537 PERF. 9313 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90	1			-0-
11	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/07/2017 - PLUGGED 11/07/17

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	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
10	5846	R	5846	-0-	-0-	-0-	5409	3	437	9	N	397	364	1			225
11	5460	#	5434	-0-	-26	-0-	5049	3	385	9	N	350	381	1			194
12	5518	#	5428	-0-	-90	-0-	4988	3	440	9	N	400	384	1			210
01	5859	#	5412	-0-	-447	-0-	4961	3	451	9	N	410	387	1			233
02	5292	#	4497	-0-	-795	-0-	4126	3	371	9	N	337	376	1			194
03	5859	#	5121	-0-	-738	-0-	4721	3	400	9	N	364	376	1			182

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
10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					178
11	840	N	700	-0-	-140	-0-	700	2			N	-0-					178
12	775	N	565	-0-	-210	-0-	565	2			N	-0-					178
01	806	N	635	-0-	-171	-0-	635	2			N	-0-					178
*02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					178
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					178

BROWN, WALTER B. WELL #: 2A RRCID -> 252829 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7977 - 8073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					158
11	270	N	234	-0-	-36	-0-	234	2			N	-0-					158
12	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	2			N	-0-					158
01	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	2			N	-0-					158
*02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					158
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					158

NEW BARN (COTTON VALLEY SAND) 65092 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SIMPSON "E" WELL #: 1 RRCID -> 145443 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10798 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	#	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					94
11	1350	R	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					94
12	1240	#	562	-0-	-678	-0-	562	2			N	-0-					94
01	471	R	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					94
02	1260	N	381	-0-	-879	-0-	381	2			N	-0-					94
*03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2011	2	14	9	N	13					107

NEW CAMP (TRAVIS PEAK) 65108 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
BIG MOON WELL #: 1 RRCID -> 260212 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10538 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	#	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					148
11	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					148
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					148
01	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					148
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	16	2	3	9	N	3					151
*03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					151

NEW HOPE (COTTON VALLEY) 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 49 D RRCID -> 163861 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9836 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					20
11	120	N	82	-0-	-38 B	-0-	72	3	10	9	Y	9					29
12	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			Y	-0-					29
01	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	138	3	10	9	Y	9	16	1			22
02	84	N	-0-	-0-	-84 B	-0-					Y	-0-	22	1			-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 24 D RRCID -> 165767 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9906 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	1817	X	1817	-0-	-0-	B	-0-	220	1	1565	3	Y	29	29	1			-0-
								32	9									
11	1786	X	1786	-0-	-0-	B	-0-	221	1	1524	3	Y	37	32	1			5
								41	9									
12	1519	X	1338	-0-	-181	B	-0-	303	1	1002	3	Y	30	31	1			4
								33	9									
01	1829	X	1526	-0-	-303	B	-0-	459	1	1037	3	Y	27	25	1			6
								30	9									
02	2074	X	2074	-0-	-0-	B	-0-	470	1	1582	3	Y	20	21	1			5
								22	9									
*03	1895	X	1895	-0-	-0-	B	-0-	375	1	1497	3	Y	21	20	1			6
								23	9									

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 18D RRCID -> 216621 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9604 - 10390

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1648	N	1648	-0-	-0-	B	-0-	190	1	1328	3	Y	118	98	1			21
								130	9									
11	1330	N	1330	-0-	-0-	B	-0-	189	1	1025	3	Y	105	110	1			16
								116	9									
12	1065	N	1065	-0-	-0-	B	-0-	248	1	715	3	Y	93	98	1			11
								102	9									
01	1643	N	1043	-0-	-600	B	-0-	342	1	624	3	Y	70	55	1			26
								77	9									
02	1232	N	715	-0-	-517	B	-0-	277	1	275	3	Y	148	137	1			37
								163	9									
03	1054	N	1040	-0-	-14	B	-0-	267	1	629	3	Y	131	132	1			36
								144	9									

NEW HOPE (COTTON VALLEY) //CONT.// 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 414D RRCID -> 247232 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 8914 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	2407	-0-	-569 B	-0-	213	1	1953	3	N	219	237	1			-0-
							241	9									
11	2880	X	2201	-0-	-679 B	-0-	220	1	1676	3	Y	277	233	1			44
							305	9									
12	2511	X	1916	-0-	-595 B	-0-	285	1	1380	3	Y	228	250	1			22
							251	9									
01	2511	X	1970	-0-	-541 B	-0-	422	1	1399	3	Y	135	90	1			67
							149	9									
02	2184	X	1886	-0-	-298 B	-0-	337	1	1157	3	Y	356	328	1			95
							392	9									
03	2418	X	2036	-0-	-382 B	-0-	300	1	1355	3	Y	346	348	1			93
							381	9									

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 11D RRCID -> 277053 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 12687 PERF. 8978 - 9644

10	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	96	3	64	9	Y	58	57	1			1
11	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	107	3	86	9	Y	78	65	1			14
12	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	106	3	87	9	Y	79	57	1			36
01	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	227	3	114	9	Y	104	119	1			21
02	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	73	3	98	9	Y	89	87	1			23
*03	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	85	3	129	9	Y	117	110	1			30

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

10	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	6465	3			N	-0-					-0-
11	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	3			N	-0-					-0-
12	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	3			N	-0-					-0-
01	5394	X	5026	-0-	-368	-0-	5026	3			N	-0-					-0-
02	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	3			N	-0-					-0-
03	5394	X	5134	-0-	-260	-0-	5134	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 41 D RRCID -> 016459 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12034 - 12675

10	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
11	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
12	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
01	1488	X	1454	-0-	-34	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
02	1372	X	1342	-0-	-30	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
*03	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	1538	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

10	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	7248	3			N	-0-					-0-
11	6870	X	6773	-0-	-97	-0-	6773	3			N	-0-					-0-
12	7099	X	6556	-0-	-543	-0-	6556	3			N	-0-					-0-
01	7254	X	5906	-0-	-1348	-0-	5906	3			N	-0-					-0-
02	6552	X	5488	-0-	-1064	-0-	5488	3			N	-0-					-0-
03	7254	X	6115	-0-	-1139	-0-	6115	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 61 D RRCID -> 016464 COMPL. DATE 03/19/1992 TOTAL DEPTH 12362 PERF.11881 - 12248

10	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
11	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1230	-0-	-258	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1220	-0-	-124	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1411	-0-	-77	-0-	1411	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 62 D RRCID -> 016465 COMPL. DATE 10/18/1959 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11851 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
11	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
12	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	889	-0-	-258	-0-	889	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	939	-0-	-181	-0-	939	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1113	-0-	-65	-0-	1113	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
10	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
11	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
12	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	1501	-0-	-545	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1457	-0-	-391	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1692	-0-	-230	-0-	1692	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
10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
12	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
01	837	N	772	-0-	-65	-0-	772	3			N	-0-					-0-
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
*03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	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
10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
11	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
01	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
*03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
01	961	N	685	-0-	-276	-0-	685	3			N	-0-					-0-
02	868	N	571	-0-	-297	-0-	571	3			N	-0-					-0-
03	961	N	674	-0-	-287	-0-	674	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 45 D RRCID -> 086160 COMPL. DATE 12/30/1979 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12216 - 12322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
*03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 66 D RRCID -> 131094 COMPL. DATE 05/27/1989 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11798 - 12217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	7450	3			N	-0-					-0-
11	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	7888	3			N	-0-					-0-
12	7440	X	5925	-0-	-1515	-0-	5925	3			N	-0-					-0-
01	7440	X	4855	-0-	-2585	-0-	4855	3			N	-0-					-0-
02	6720	X	5119	-0-	-1601	-0-	5119	3			N	-0-					-0-
03	7440	X	3068	-0-	-4372	-0-	3068	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 14D RRCID -> 132774 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12003 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	7630	3			N	-0-					-0-
11	7290	X	6175	-0-	-1115	-0-	6175	3			N	-0-					-0-
12	7533	X	6035	-0-	-1498	-0-	6035	3			N	-0-					-0-
01	7595	X	5499	-0-	-2096	-0-	5499	3			N	-0-					-0-
02	6860	X	5166	-0-	-1694	-0-	5166	3			N	-0-					-0-
03	7595	X	5841	-0-	-1754	-0-	5841	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 23-D RRCID -> 135762 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11950 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
11	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
01	2077	N	1687	-0-	-390	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1693	-0-	-183	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1854	-0-	-161	-0-	1854	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 15-D RRCID -> 137541 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11827 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
11	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
12	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1544	-0-	-37	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1408	-0-	-104	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
*03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 48 D RRCID -> 144287 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11883 - 12211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	6882	3			N	-0-					-0-
11	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	6545	3			N	-0-					-0-
12	6324	X	6111	-0-	-213	-0-	6111	3			N	-0-					-0-
01	6882	X	5935	-0-	-947	-0-	5935	3			N	-0-					-0-
02	6216	X	6024	-0-	-192	-0-	6024	3			N	-0-					-0-
03	6882	X	6214	-0-	-668	-0-	6214	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 32 D RRCID -> 144417 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11855 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4743	X	4380	-0-	-363	-0-	4380	3			N	-0-					-0-
11	4290	X	4197	-0-	-93	-0-	4197	3			N	-0-					-0-
12	4402	X	3982	-0-	-420	-0-	3982	3			N	-0-					-0-
01	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	3			N	-0-					-0-
02	3948	X	3669	-0-	-279	-0-	3669	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	4244	-0-	-127	-0-	4244	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 16D RRCID -> 169225 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12008 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	3			N	-0-					-0-
11	4920	X	4536	-0-	-384	-0-	4536	3			N	-0-					-0-
12	4960	X	4125	-0-	-835	-0-	4125	3			N	-0-					-0-
01	5177	X	4789	-0-	-388	-0-	4789	3			N	-0-					-0-
02	4676	X	4004	-0-	-672	-0-	4004	3			N	-0-					-0-
03	5177	X	4188	-0-	-989	-0-	4188	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 412D RRCID -> 169294 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 68 D RRCID -> 220437 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 12535 PERF.11916 - 12335

10	1395	N	999	-0-	-396	-0-	999	3			N	-0-					-0-
11	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
12	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1216	-0-	-324	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1054	-0-	-372	-0-	1054	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 69D RRCID -> 236855 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11921 - 12379

10	17081	X	16725	-0-	-356	-0-	16725	3			N	-0-					-0-
11	15900	X	15694	-0-	-206	-0-	15694	3			N	-0-					-0-
12	16525	X	16525	-0-	-0-	-0-	16525	3			N	-0-					-0-
01	17243	X	17243	-0-	-0-	-0-	17243	3			N	-0-					-0-
02	15794	X	15794	-0-	-0-	-0-	15794	3			N	-0-					-0-
*03	17412	X	17412	-0-	-0-	-0-	17412	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 76D RRCID -> 238119 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11896 - 12347

10	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	7454	3			N	-0-					-0-
11	7170	X	6987	-0-	-183	-0-	6987	3			N	-0-					-0-
12	7409	X	6399	-0-	-1010	-0-	6399	3			N	-0-					-0-
01	7409	X	6169	-0-	-1240	-0-	6169	3			N	-0-					-0-
02	6692	X	5953	-0-	-739	-0-	5953	3			N	-0-					-0-
03	7409	X	6285	-0-	-1124	-0-	6285	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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 410 F RRCID -> 168217 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9004 - 9040

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW HOPE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65157 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 73D RRCID -> 216166 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8886 - 10226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 75D RRCID -> 246849 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8909 - 9163

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 414D RRCID -> 247233 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 8914 - 9094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271				N	NO RPT			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 11D RRCID -> 277093 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 12687 PERF. 8978 - 9196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 47D RRCID -> 278118 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 12580 PERF. 8915 - 9190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NOGO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65698 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
SILER, BENNYE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143512 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7878 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASHMORE GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 153539 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 6820 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194

NOONDAY (TRAVIS PEAK) 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 135300 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12939 PERF. 11410 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1860	2	103	9	Y	94	86	1			85
11	1260	X	931	-0-	-329	-0-	867	2	64	9	Y	58	42	1			101
12	1302	X	581	-0-	-721	-0-	581	2			Y	-0-	78	1			23
01	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			Y	-0-	17	1			6
*02	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			Y	-0-	4	1			2
*03	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			Y	-0-	2	1			-0-

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186144 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF. 11374 - 12516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	X	1365	-0-	-929	-0-	1315	2	50	9	Y	45	93	1			41
11	2220	X	1605	-0-	-615	-0-	1529	2	76	9	Y	69	20	1			90
12	2170	X	1337	-0-	-833	-0-	1337	2			Y	-0-	69	1			21
01	2015	X	912	-0-	-1103	-0-	912	2			Y	-0-	15	1			6
02	1512	X	1087	-0-	-425	-0-	1087	2			Y	-0-	4	1			2
03	1674	X	975	-0-	-699	-0-	975	2			Y	-0-	2	1			-0-

BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 1WD RRCID -> 186659 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6768 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARALSON WELL #: 1 RRCID -> 213866 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF. 11352 - 12416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	X	2137	-0-	-33	-0-	2074	2	63	9	Y	57	83	1			51
11	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2428	2	98	9	Y	89	25	1			115
12	1953	X	1778	-0-	-175	-0-	1778	2			Y	-0-	88	1			27
01	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			Y	-0-	20	1			7
*02	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			Y	-0-	4	1			3
*03	3100	N	4101	-0-	1001	1001	4101	2			Y	-0-	3	1			-0-

NOONDAY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 238053 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11342 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3906	X	2950	-0-	-956	-0-	2886	2	64	9	Y	58	117	1			52
11	3780	X	2790	-0-	-990	-0-	2711	2	79	9	Y	72	25	1			99
12	3906	X	3222	-0-	-684	-0-	3222	2			Y	-0-	76	1			23
01	3627	X	1512	-0-	-2115	-0-	1512	2			Y	-0-	17	1			6
02	2100	X	1968	-0-	-132	-0-	1968	2			Y	-0-	4	1			2
03	2325	X	2066	-0-	-259	-0-	2066	2			Y	-0-	2	1			-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
10	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4578	2	19	9	Y	17	25	1			15
11	3510	X	3508	-0-	-2	-0-	3489	2	19	9	Y	17	7	1			25
12	3875	X	3291	-0-	-584	-0-	3018	2	273	9	Y	248	19	1			254
01	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	6720	2	485	9	Y	441	102	1			593
*02	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5655	2	287	9	Y	261	284	1			570
*03	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	5723	2	426	9	Y	387	435	1			522

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
10	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4427	2	41	9	Y	37	186	1			88
11	4380	X	3631	-0-	-749	-0-	3592	2	39	9	Y	35					123
12	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4729	2	35	9	Y	32					155
01	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4833	2	41	9	Y	37					192
02	3920	X	3912	-0-	-8	-0-	3866	2	46	9	Y	42					234
03	4340	X	3590	-0-	-750	-0-	3542	2	48	9	Y	44	191	1			87

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
10	1147	N	873	-0-	-274	-0-	867	2	6	9	Y	5	12	1			4
11	1260	N	944	-0-	-316	-0-	936	2	8	9	Y	7	2	1			9
12	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1376	2	78	9	Y	71	7	1			73
01	868	N	660	-0-	-208	-0-	631	2	29	9	Y	26	54	1			45
02	1036	X	614	-0-	-422	-0-	595	2	19	9	Y	17	27	1			35
*03	982	X	982	-0-	-0-	-0-	938	2	44	9	Y	40	33	1			42

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
10	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	5324	2	35	9	Y	32	53	1			144
11	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4412	2	39	9	Y	35	15	1			164
12	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	2			Y	-0-	126	1			38
01	2635	X	1745	-0-	-890	-0-	1745	2			Y	-0-	28	1			10
02	4844	X	1463	-0-	-3381	-0-	1463	2			Y	-0-	6	1			4
03	5363	X	3376	-0-	-1987	-0-	3376	2			Y	-0-	4	1			-0-

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256308 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 14128 PERF.11352 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697	X	2123	-0-	-574	-0-	2106	2	17	9	Y	15	36	1			13
11	3390	X	1652	-0-	-1738	-0-	1634	2	18	9	Y	16	6	1			23
12	3503	X	1809	-0-	-1694	-0-	1774	2	35	9	Y	32	18	1			37
01	3503	X	875	-0-	-2628	-0-	862	2	13	9	Y	12	27	1			22
02	1988	X	1185	-0-	-803	-0-	1172	2	13	9	Y	12	13	1			21
03	2108	X	969	-0-	-1139	-0-	954	2	15	9	Y	14	20	1			15

KATHERINE LUSCOMBE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264463 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 14026 PERF.11318 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	2464	-0-	-481	-0-	2378	2	86	9	Y	78	51	1			70
11	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4328	2	208	9	Y	189	34	1			225
12	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2			Y	-0-	84	1			141
01	2449	X	2162	-0-	-287	-0-	2162	2			Y	-0-	103	1			38
02	3220	X	367	-0-	-2853	-0-	367	2			Y	-0-	23	1			15
03	3565	X	129	-0-	-3436	-0-	129	2			Y	-0-	14	1			1

NORTH TIMPSON (TRAVIS PEAK) 66078 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
MAYO, EDDIE 536900
DEAN, C. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095992 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6905 - 6922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK CREEK (JAMES LIME) 66459 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
BARFIELD WELL #: 1 RRCID -> 189682 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7644 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 090582 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10613 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	315	-0-	-57	-0-	44	1	268	3	Y	3					48
							3	9									
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	64	1	385	3	Y	2					50
							2	9									
12	465	N	358	-0-	-107	-0-	53	1	304	3	Y	1					51
							1	9									
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	66	1	379	3	Y	1					52
							1	9									
*02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	65	1	372	3	Y	-0-					52
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52

DORSEY, C. B. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 090857 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10545 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	39	1	234	3	N	-0-					45
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	43	1	258	3	N	-0-					45
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	44	1	253	3	N	-0-					45
01	279	N	258	-0-	-21	-0-	38	1	220	3	N	-0-					45
*02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	36	1	206	3	N	-0-					45
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

FINDLEY, M.K. WELL #: 1 RRCID -> 091569 COMPL. DATE 04/23/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9202 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			Y	-0-					46
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					46
12	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3			Y	-0-					46
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	93	3	3	9	Y	3					49
*02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					49
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					49

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 092894 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10552 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HELVENSTON WELL #: 1 RRCID -> 093725 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9296 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 093881 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	416	-0-	-111	-0-	416	3			N	-0-					23
11	480	N	455	-0-	-25	-0-	455	3			N	-0-					23
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					23
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	525	3	7	9	N	6					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					32
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

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
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	637	3	4	9	Y	4					57
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	605	3	1	9	Y	1					58
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	684	3	6	9	Y	5					63
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			Y	-0-					63
*02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-					63
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63

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
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	470	3	2	9	Y	2					14
11	450	N	446	-0-	-4	-0-	442	3	4	9	Y	4					18
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	466	3	1	9	Y	1					19
01	465	N	437	-0-	-28	-0-	436	3	1	9	Y	1					20
*02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	523	3	10	9	Y	9					29
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MERRITT, THOMAS C. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 096605 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10204 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	N	2430	-0-	-81	-0-	597	1	1832	3	N	1					128
							1	9									
11	2430	N	2372	-0-	-58	-0-	605	1	1759	3	N	7					135
							8	9									
12	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	640	1	1875	3	N	-0-					135
01	2418	N	2054	-0-	-364	-0-	508	1	1546	3	N	-0-					135
*02	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	570	1	1451	3	N	-0-					135
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

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
10	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	189	1	1139	3	N	-0-					57
11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	120	1	716	3	N	-0-					57
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	96	1	546	3	N	-0-					57
01	1333	N	673	-0-	-660	-0-	100	1	573	3	N	-0-					57
*02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	133	1	758	3	N	-0-					57
03	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
10	1395	N	1349	-0-	-46	-0-	1343	3	6	9	N	5					63
11	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					63
12	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1380	3	3	9	N	3					66
01	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1477	3	20	9	N	18					84
*02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1256	3	4	9	N	4					88
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

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
10	4607	X	3512	-0-	-1095	-0-	3506	3	6	9	N	5					77
11	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3296	3	20	9	N	18					95
12	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			N	-0-					95
01	2759	X	2679	-0-	-80	-0-	2679	3			N	-0-					95
02	2492	X	2159	-0-	-333	-0-	2159	3			N	-0-					95
03	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					95

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
10	310	N	267	-0-	-43	-0-	38	1	229	3	Y	-0-					23
11	300	N	273	-0-	-27	-0-	39	1	233	3	Y	1					24
							1	9									
12	279	N	175	-0-	-104	-0-	26	1	148	3	Y	1					25
							1	9									
01	279	N	215	-0-	-64	-0-	32	1	183	3	Y	-0-					25
*02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	30	1	174	3	Y	1					26
							1	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

INTERNATIONAL PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 124220 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10182 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/28/2017

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 132776 COMPL. DATE 10/31/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10525 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	N	1745	-0-	-456	-0-	248	1	1496	3	Y	1					81
							1	9									
11	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	267	1	1595	3	Y	3					84
							3	9									
12	1984	N	1960	-0-	-24	-0-	291	1	1666	3	Y	3	77	1			10
							3	9									
01	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	317	1	1827	3	Y	-0-					10
*02	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	289	1	1653	3	Y	1					11
							1	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

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
10	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2125	3	2	9	N	2					139
11	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1969	3	11	9	N	10					149
12	2015	N	1994	-0-	-21	-0-	1994	3			N	-0-					149
01	2015	N	1975	-0-	-40	-0-	1975	3			N	-0-					149
*02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					149
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

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
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	98	1	592	3	Y	1					22
							1	9									
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	99	1	590	3	Y	-0-					22
12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	130	1	742	3	Y	1					23
							1	9									
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	129	1	742	3	Y	-0-					23
*02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	125	1	714	3	Y	1					24
							1	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

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
10	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2041	3	10	9	N	9					42
11	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1968	3	6	9	N	5					47
12	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					47
01	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-					47
*02	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					47
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

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
10	3100	N	4301	-0-	1201	4573	4277	3	24	9	N	22	3	8			87
11	8233	X	3660	-0-	-4573	-0-	3639	3	21	9	N	19	1	8			105
12	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2422	3	4	9	N	4					109
01	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3086	3	24	9	N	22	2	8			129
*02	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3419	3	18	9	N	16					145
03	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					145

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
10	1705	N	1432	-0-	-273	-0-	1422	3	10	9	Y	9					55
11	1560	N	1390	-0-	-170	-0-	1372	3	18	9	Y	16					71
12	1519	N	1425	-0-	-94	-0-	1414	3	11	9	Y	10	70	1			11
01	1426	N	1283	-0-	-143	-0-	1273	3	10	9	Y	9					20
*02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	948	3	3	9	Y	3					23
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 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
10	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	316	1	1901	3	Y	16	138	1			44
							18	9									
11	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	307	1	1839	3	Y	14					58
							15	9									
12	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	333	1	1902	3	Y	15					73
							17	9									
01	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	326	1	1880	3	Y	8	49	1			32
							9	9									
*02	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	292	1	1668	3	Y	8					40
							9	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

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
10	1581	N	1378	-0-	-203	-0-	1376	3	2	9	Y	2					26
11	1530	N	1246	-0-	-284	-0-	1245	3	1	9	Y	1					27
12	1519	N	1216	-0-	-303	-0-	1216	3			Y	-0-					27
01	1364	N	1145	-0-	-219	-0-	1145	3			Y	-0-					27
*02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			Y	-0-					27
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143382 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10611 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	574	-0-	-15	-0-	81	1	487	3	Y	5					57
							6	9									
11	540	N	522	-0-	-18	-0-	75	1	446	3	Y	1					58
							1	9									
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	79	1	452	3	Y	1					59
							1	9									
01	589	N	558	-0-	-31	-0-	82	1	475	3	Y	1					60
							1	9									
*02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	66	1	379	3	Y	1					61
							1	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	23	1			5
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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 #: 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
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	86	1	515	3	Y	1					56
							1	9									
11	570	N	530	-0-	-40	-0-	75	1	452	3	Y	3					59
							3	9									
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	94	1	536	3	Y	3	54	1			8
							3	9									
01	589	N	573	-0-	-16	-0-	85	1	488	3	Y	-0-					8
*02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	77	1	442	3	Y	1					9
							1	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

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
10	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	260	1	1563	3	Y	-0-					-0-
11	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	247	1	1479	3	Y	-0-					-0-
12	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	260	1	1489	3	Y	-0-					-0-
01	1767	N	1671	-0-	-96	-0-	247	1	1424	3	Y	-0-					-0-
*02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	227	1	1297	3	Y	-0-					-0-
03	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
10	2232	N	2227	-0-	-5	-0-	2218	3	9	9	Y	8					71
11	2100	N	2091	-0-	-9	-0-	2084	3	7	9	Y	6					77
12	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2131	3	8	9	Y	7					84
01	2232	N	2040	-0-	-192	-0-	2031	3	9	9	Y	8					92
*02	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1759	3	2	9	Y	2	76	1			18
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS, BILLY NEAL WELL #: 6 RRCID -> 145324 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10424 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	3			N	-0-					25
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					25
12	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					25
01	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					25
*02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					25
03	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
10	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	262	1	1574	3	Y	4	38	1			12
							4	9									
11	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	250	1	1498	3	Y	4					16
							4	9									
12	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	274	1	1567	3	Y	11					27
							12	9									
01	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	298	1	1718	3	Y	6	18	1			15
							7	9									
*02	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	270	1	1544	3	Y	6					21
							7	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

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 #: 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
10	1922	N	1817	-0-	-105	-0-	259	1	1557	3	N	1			46
							1	9							
11	1860	N	1686	-0-	-174	-0-	241	1	1445	3	N	-0-			46
12	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	271	1	1549	3	N	3			49
							3	9							
01	1829	N	1802	-0-	-27	-0-	266	1	1534	3	N	2			51
							2	9							
*02	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	238	1	1357	3	N	1			52
							1	9							
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52

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
10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	202	1	1217	3	Y	8			67
							9	9							
11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	168	1	1003	3	Y	4			71
							4	9							
12	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	177	1	1014	3	Y	2			73
							2	9							
01	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	216	1	1245	3	Y	2			75
							2	9							
*02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	247	1	1413	3	Y	1			76
							1	9							
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			76

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
10	1209	X	792	-0-	-417	-0-	785	3	7	9	N	6			83
11	1170	X	1048	-0-	-122	-0-	1042	3	6	9	N	5			88
12	1209	X	983	-0-	-226	-0-	982	3	1	9	N	1			89
01	1085	X	1039	-0-	-46	-0-	1033	3	6	9	N	5			94
*02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	850	3	6	9	N	5			99
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			99

FINDLEY, M.K. WELL #: 6 RRCID -> 152354 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10014 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	992	N	964	-0-	-28	-0-	964	3			N	-0-			-0-
11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-			-0-
12	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-			-0-
01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-			-0-
*02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
10	3224	X	2216	-0-	-1008	-0-	316	1	1900	3	Y	-0-			75
11	3120	X	2197	-0-	-923	-0-	315	1	1882	3	Y	-0-			75
12	2976	X	2061	-0-	-915	-0-	307	1	1754	3	Y	-0-			75
01	2976	X	2041	-0-	-935	-0-	302	1	1739	3	Y	-0-			75
02	1988	X	1773	-0-	-215	-0-	264	1	1509	3	Y	-0-			75
03	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT			75

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 153640 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10461 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			59
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			59
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			59
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			59
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			59
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			59

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 154217 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10495 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1212	-0-	-59	-0-	172	1	1038	3	Y	2			41
							2	9							
11	1290	N	911	-0-	-379	-0-	130	1	775	3	Y	5			46
							6	9							
12	1240	N	451	-0-	-789	-0-	67	1	382	3	Y	2			48
							2	9							
01	1209	N	452	-0-	-757	-0-	67	1	385	3	Y	-0-			48
*02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	91	1	521	3	Y	11			59
							12	9							
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			59

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
10	341	N	310	-0-	-31	-0-	44	1	266	3	N	-0-			25
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	57	1	318	3	N	-0-			25
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	50	1	272	3	N	-0-			25
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	57	1	325	3	N	-0-			25
*02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	57	1	271	3	N	-0-			25
03	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
10	1829	N	1782	-0-	-47	-0-	254	1	1527	3	N	1			66
							1	9							
11	1770	N	1746	-0-	-24	-0-	250	1	1496	3	N	-0-			66
12	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	276	1	1576	3	N	19			85
							21	9							
01	1767	N	1684	-0-	-83	-0-	249	1	1435	3	N	-0-			85
*02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	163	1	929	3	N	-0-			85
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85

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
10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	140	1	845	3	N	2			27
							2	9							
11	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	143	1	858	3	N	1			28
							1	9							
12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	162	1	927	3	N	4			32
							4	9							
01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	148	1	852	3	N	1			33
							1	9							
*02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	127	1	726	3	N	-0-			33
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33

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
10	2418	N	2366	-0-	-52	-0-	2353	3	13	9	N	12			83
11	2310	N	2230	-0-	-80	-0-	2217	3	13	9	N	12			95
12	2325	N	2210	-0-	-115	-0-	2199	3	11	9	N	10			105
01	2356	N	2139	-0-	-217	-0-	2132	3	7	9	N	6			111
*02	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2045	3	13	9	N	12			123
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			123

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
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	67	1	403	3	N	-0-			75
11	480	N	394	-0-	-86	-0-	56	1	338	3	N	-0-			75
12	496	N	437	-0-	-59	-0-	65	1	372	3	N	-0-			75
01	465	N	434	-0-	-31	-0-	64	1	370	3	N	-0-			75
*02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	58	1	334	3	N	-0-			75
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WYLIE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199571 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10542 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	N	2271	-0-	-23	-0-	2268	3	3	9	Y	3					26
11	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2225	3	2	9	Y	2					28
12	2294	N	1580	-0-	-714	-0-	1578	3	2	9	Y	2					30
01	2263	N	1836	-0-	-427	-0-	1832	3	4	9	Y	4					34
*02	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1488	3	1	9	Y	1	28	1			7
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
10	1798	N	1794	-0-	-4	-0-	254	1	1530	3	N	9					69
							10	9									
11	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	250	1	1496	3	N	9					78
							10	9									
12	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	267	1	1527	3	N	35					113
							39	9									
01	1798	N	1682	-0-	-116	-0-	248	1	1428	3	N	5					118
							6	9									
*02	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	237	1	1353	3	N	-0-					118
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

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
10	1116	N	1000	-0-	-116	-0-	996	3	4	9	Y	4					78
11	1080	N	929	-0-	-151	-0-	929	3			Y	-0-					78
12	961	N	881	-0-	-80	-0-	874	3	7	9	Y	6					84
01	992	N	818	-0-	-174	-0-	818	3			Y	-0-					84
*02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			Y	-0-					84
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84

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
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			Y	-0-					54
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			Y	-0-					54
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			Y	-0-					54
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	663	3	3	9	Y	3					57
*02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-					57
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

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
10	1891	N	1746	-0-	-145	-0-	1736	3	10	9	Y	9					56
11	1830	N	1769	-0-	-61	-0-	1751	3	18	9	Y	16					72
12	1891	N	1727	-0-	-164	-0-	1715	3	12	9	Y	11	72	1			11
01	1736	N	1525	-0-	-211	-0-	1515	3	10	9	Y	9					20
*02	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1339	3	3	9	Y	3					23
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 214714 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10468 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BOTTOMS, TALLEY WELL #: 2 RRCID -> 215164 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10454 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	34	1	1045	2	N	-0-			25
11	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	32	1	1015	2	N	-0-			25
12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	41	1	1400	2	N	-0-			25
01	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	34	1	1157	2	N	-0-			25
*02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	24	1	801	2	N	-0-			25
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1705	N	1595	-0-	-110	-0-	51	1	1544	2	N	-0-			14
11	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	50	1	1558	2	N	4			18
							4	9							
12	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	47	1	1597	2	N	-0-			18
01	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	49	1	1668	2	N	-0-			18
*02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	41	1	1353	2	N	-0-			18
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 3 RRCID -> 223216 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10486 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1688	-0-	-17	-0-	54	1	1631	2	N	3			38
							3	9							
11	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	53	1	1651	2	N	-0-			38
12	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	52	1	1769	2	N	-0-			38
01	1674	N	1435	-0-	-239	-0-	41	1	1390	2	N	4			42
							4	9							
*02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	48	1	1584	2	N	-0-			42
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225316 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10482 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1440	-0-	-265	-0-	46	1	1394	2	N	-0-			80
11	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	48	1	1502	2	N	-0-			80
12	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	52	1	1795	2	N	-0-			80
01	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	73	1	2497	2	N	-0-			80
*02	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	66	1	2203	2	N	-0-			80
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			80

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		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
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	94	1	256	3	Y	-0-			-0-
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	93	1	253	3	Y	-0-			-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	91	1	250	3	Y	-0-			-0-
01	310	N	266	-0-	-44	-0-	83	1	183	3	Y	-0-			-0-
*02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	22	1	62	3	Y	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	153	1	400	2	Y	-0-					14
11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	207	1	555	2	Y	-0-					14
12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	212	1	573	2	Y	-0-					14
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	131	1	413	2	Y	-0-					14
*02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	40	1	195	2	Y	-0-	12	1			2
03	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
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	137	1	374	3	Y	-0-	6	1			1
11	630	N	552	-0-	-78	-0-	148	1	403	3	Y	1					2
							1	9									
12	589	N	379	-0-	-210	-0-	101	1	277	3	Y	1					3
							1	9									
01	496	N	407	-0-	-89	-0-	127	1	279	3	Y	1					4
							1	9									
*02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	77	1	214	3	Y	-0-					4
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
10	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	716	1	1959	3	Y	3	28	1			7
							3	9									
11	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	664	1	1813	3	Y	3					10
							3	9									
12	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	572	1	1566	3	Y	9					19
							10	9									
01	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	465	1	1024	3	Y	3					22
							3	9									
*02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	232	1	642	3	Y	-0-					22
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

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
10	744	N	669	-0-	-75	-0-	184	1	484	2	Y	1					10
							1	9									
11	780	N	594	-0-	-186	-0-	158	1	424	2	Y	11					21
							12	9									
12	558	N	482	-0-	-76	-0-	129	1	347	2	Y	5					26
							6	9									
01	682	N	274	-0-	-408	-0-	64	1	202	2	Y	7					33
							8	9									
*02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	31	1	150	2	Y	1	28	1			6
							1	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	59	1	162	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	149	-0-	-61	-0-	40	1	109	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	206	-0-	-42	-0-	55	1	151	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	163	-0-	-54	-0-	51	1	112	3	Y	-0-					-0-
*02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	56	1	155	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
KUYKENDALL 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
10	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2045	3	3	9	Y	3					63
11	1890	N	1801	-0-	-89	-0-	1792	3	9	9	Y	8					71
12	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2159	3	2	9	Y	2					73
01	2046	N	2010	-0-	-36	-0-	2008	3	2	9	Y	2					75
*02	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1905	3	30	9	Y	27					102
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					102

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
10	1333	X	948	-0-	-385	-0-	261	1	685	2	Y	2					23
							2	9									
11	1290	X	902	-0-	-388	-0-	240	1	643	2	Y	17					40
							19	9									
12	1147	X	845	-0-	-302	-0-	227	1	611	2	Y	6					46
							7	9									
01	1147	X	965	-0-	-182	-0-	231	1	727	2	Y	6					52
							7	9									
02	1036	X	728	-0-	-308	-0-	125	1	602	2	Y	1	44	1			9
							1	9									
03	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					9

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
10	1581	X	1461	-0-	-120	-0-	390	1	1067	3	Y	4	120	1			21
							4	9									
11	1620	X	1603	-0-	-17	-0-	429	1	1172	3	Y	2					23
							2	9									
12	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	464	1	1271	3	Y	8					31
							9	9									
01	1674	X	1428	-0-	-246	-0-	445	1	981	3	Y	2					33
							2	9									
02	1512	X	1273	-0-	-239	-0-	338	1	935	3	Y	-0-					33
03	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					33

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
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	108	1	297	3	Y	-0-	4	1			1
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	83	1	227	3	Y	-0-					1
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	111	1	304	3	Y	1					2
							1	9									
01	403	N	283	-0-	-120	-0-	88	1	194	3	Y	1					3
							1	9									
02	364	X	186	-0-	-178	-0-	49	1	137	3	Y	-0-					3
03	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					3

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
10	899	X	318	-0-	-581	-0-	88	1	230	2	Y	-0-					12
11	279	X	279	-0-	-0-	-0-	74	1	199	2	Y	5					17
							6	9									
12	217	X	198	-0-	-19	-0-	53	1	143	2	Y	2					19
							2	9									
01	310	X	125	-0-	-185	-0-	30	1	93	2	Y	2					21
							2	9									
*02	286	X	286	-0-	-0-	-0-	49	1	236	2	Y	1	18	1			4
							1	9									
03	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245301 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 12231 PERF. 9978 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	X	280	-0-	-154	-0-	77	1	201	2	Y	2					14
							2	9									
11	510	X	271	-0-	-239	-0-	71	1	192	2	Y	7					21
							8	9									
12	527	X	341	-0-	-186	-0-	91	1	247	2	Y	3					24
							3	9									
01	527	X	439	-0-	-88	-0-	104	1	327	2	Y	7					31
							8	9									
02	364	X	205	-0-	-159	-0-	35	1	169	2	Y	1	27	1			5
							1	9									
03	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					5

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
10	93	N	74	-0-	-19	-0-	20	1	54	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	22	1	60	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	24	-0-	-69	-0-	6	1	18	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	13	1	29	3	Y	-0-					-0-
*02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	28	1	79	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 245897 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10522 PERF.11002 - 13682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5084	X	4979	-0-	-105	-0-	4942	3	37	9	N	34					221
11	4770	X	4704	-0-	-66	-0-	4676	3	28	9	N	25	183	1			63
12	4929	X	4873	-0-	-56	-0-	4833	3	40	9	N	36					99
01	4991	X	4656	-0-	-335	-0-	4627	3	29	9	N	26					125
02	4508	X	4196	-0-	-312	-0-	4159	3	37	9	N	34					159
03	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					159

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
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	118	1	324	3	Y	-0-	14	1			2
11	960	N	412	-0-	-548	-0-	110	1	302	3	Y	-0-					2
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	139	1	379	3	Y	1					3
							1	9									
01	434	N	431	-0-	-3	-0-	135	1	296	3	Y	-0-					3
*02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	56	1	155	3	Y	-0-					3
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
10	2387	N	1857	-0-	-530	-0-	59	1	1798	2	N	-0-					122
11	2250	N	2160	-0-	-90	-0-	67	1	2093	2	N	-0-					122
12	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	67	1	2307	2	N	-0-					122
01	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	57	1	1947	2	N	-0-					122
*02	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	55	1	1814	2	N	-0-					122
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 8H RRCID -> 247203 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10917 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	57	1	1736	2	N	-0-					63
11	1680	N	1645	-0-	-35	-0-	51	1	1594	2	N	-0-					63
12	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	54	1	1849	2	N	-0-					63
01	1798	N	1787	-0-	-11	-0-	51	1	1734	2	N	2					65
							2	9									
*02	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	51	1	1686	2	N	-0-					65
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

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
10	5704	X	5025	-0-	-679	-0-	160	1	4865	2	N	-0-					137
11	5520	X	4758	-0-	-762	-0-	147	1	4611	2	N	-0-					137
12	5363	X	5328	-0-	-35	-0-	151	1	5177	2	N	-0-					137
01	5363	X	5111	-0-	-252	-0-	146	1	4965	2	N	-0-					137
02	4844	X	4418	-0-	-426	-0-	129	1	4289	2	N	-0-					137
03	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					137

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
10	806	X	606	-0-	-200	-0-	606	3			N	-0-					89
11	780	X	699	-0-	-81	-0-	699	3			N	-0-					89
12	806	X	755	-0-	-51	-0-	755	3			N	-0-					89
01	727	X	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					89
*02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					89
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 6H RRCID -> 268321 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11128 - 15003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18507	X	16286	-0-	-2221	-0-	16225	3	61	9	N	55					202
11	17550	X	15131	-0-	-2419	-0-	15058	3	73	9	N	66	186	1			82
12	17515	X	15946	-0-	-1569	-0-	15869	3	77	9	N	70					152
01	17515	X	15661	-0-	-1854	-0-	15582	3	79	9	N	72					224
02	15372	X	13772	-0-	-1600	-0-	13715	3	57	9	N	52	188	1			88
03	16275	X	NO RPT	-0-	-16275	-0-					N	NO RPT					88

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
10	25119	X	25119	-0-	-0-	-0-	460	1	23680	3	N	890	562	1	9	8	518
							979	9									
11	23700	X	23421	-0-	-279	-0-	449	1	22651	3	N	292	341	1	11	8	458
							321	9									
12	24490	X	23480	-0-	-1010	-0-	462	1	22713	3	N	277	547	1	14	8	174
							305	9									
01	24649	X	24649	-0-	-0-	-0-	462	1	23926	3	N	237	173	1	11	8	227
							261	9									
02	22120	X	21628	-0-	-492	-0-	412	1	21085	3	N	119	13	8			333
							131	9									
03	24490	X	NO RPT	-0-	-24490	-0-					N	NO RPT					333

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
10	25071	X	25071	-0-	-0-	-0-	24610	3	461	9	Y	419	329	1			213
11	23845	X	23845	-0-	-0-	-0-	23428	3	417	9	Y	379	347	1			245
12	23794	X	23794	-0-	-0-	-0-	23366	3	428	9	Y	389	462	1			172
01	23201	X	23201	-0-	-0-	-0-	22732	3	469	9	Y	426	456	1			142
02	21420	X	20741	-0-	-679	-0-	20345	3	396	9	Y	360	343	1			159
03	23715	X	NO RPT	-0-	-23715	-0-					Y	NO RPT					159

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 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
10	28830	X	25030	-0-	-3800	-0-	24753	3	277	9	Y	252	198	1			128
11	26910	X	23488	-0-	-3422	-0-	23236	3	252	9	Y	229	209	1			148
12	27001	X	23620	-0-	-3381	-0-	23350	3	270	9	Y	245	285	1			108
01	26257	X	23276	-0-	-2981	-0-	22980	3	296	9	Y	269	287	1			90
02	21476	X	20415	-0-	-1061	-0-	20166	3	249	9	Y	226	216	1			100
03	23777	X	NO RPT	-0-	-23777	-0-					Y	NO RPT					100

INTERNATIONAL PAPER CO. GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 283726 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 10458 PERF.11562 - 17914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		74830	-0-	74830	74830	74421	3	409	9	N	372					372
10	0		229772	-0-	229772	304602	228419	3	1353	9	N	1230	683	1	19	8	900
11	0		201980	-0-	201980	506582	199845	3	2135	9	N	1941	1810	1	55	8	976
*12	678052	X	171470	-0-	-506582	-0-	169825	3	1645	9	N	1495	1788	1	9	8	674
*01	170253	X	170253	-0-	-0-	-0-	4297	1	163912	3	N	1858	1636	1	26	8	870
							2044	9									
02	149548	X	148467	-0-	-1081	-0-	5162	1	141993	3	N	1193	1264	1	6	8	793
							1312	9									
03	165571	X	NO RPT	-0-	-165571	-0-					N	NO RPT					793

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
WATSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068273 COMPL. DATE 05/12/1978 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10038 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		2166	-0-	2166	6338	2166	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2151	-0-	2151	8489	2151	2			Y	-0-					-0-
12	2700	N	2044	-0-	-656	7833	2044	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	1954	-0-	-1146	6687	1954	2			Y	-0-					-0-
*02	2800	N	1780	-0-	-1020	5667	1780	2			Y	-0-					-0-
*03	3100	N	1820	-0-	-1280	4387	2	1	1818	2	Y	-0-					-0-

HAIR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074358 COMPL. DATE 11/26/1977 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10176 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		2040	-0-	2040	6458	2031	2	9	9	Y	8	12	1	2	5	5
11	DLQ G-10		2512	-0-	2512	8970	2494	2	18	9	Y	16	12	1			9
12	2700	N	2202	-0-	-498	8472	2196	2	6	9	Y	5	6	1			8
01	3100	N	2380	-0-	-720	7752	2367	2	13	9	Y	12	12	1			8
*02	2800	N	2048	-0-	-752	7000	2037	2	11	9	Y	10	13	1			5
*03	3100	N	2418	-0-	-682	6318	3	1	2403	2	Y	11	6	1			10
							12	9									

KINSEY, JOE S. WELL #: 1 RRCID -> 077983 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10180 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		519	-0-	519	1570	519	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		510	-0-	510	2080	510	2			Y	-0-					-0-
12	2615	N	535	-0-	-2080	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
*02	476	N	474	-0-	-2	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
*03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	1	1	575	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078396 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10156 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		2497	-0-	2497	8252	2487	2	10	9	Y	9	7	1	2	5	6
11	DLQ G-10		2741	-0-	2741	10993	2723	2	18	9	Y	16	13	1			9
12	2700	N	2629	-0-	-71	10922	2622	2	7	9	Y	6	6	1			9
01	3100	N	2703	-0-	-397	10525	2690	2	13	9	Y	12	13	1			8
*02	2800	N	2367	-0-	-433	10092	2356	2	11	9	Y	10	13	1			5
*03	3100	N	1964	-0-	-1136	8956	4	1	1951	2	Y	8	6	1			7
							9	9									

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078590 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10226 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	1395	N	1103	-0-	-292	-0-	1099	2	4	9	N	4	4	1	1	5	2
11	1320	N	1180	-0-	-140	-0-	1177	2	3	9	N	3	3	1			2
12	1333	N	1259	-0-	-74	-0-	1258	2	1	9	N	1	1	1			2
01	1116	N	937	-0-	-179	-0-	935	2	2	9	N	2	3	1			1
*02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1137	2	4	9	N	4	3	1			2
*03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1	1	1291	2	N	3	2	1			3
							3	9									

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
10	DLQ G-10		1675	-0-	1675	5343	1673	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	DLQ G-10		1790	-0-	1790	7133	1786	2	4	9	Y	4	3	1			2
12	2700	N	1826	-0-	-874	6259	1825	2	1	9	Y	1	1	1			2
01	3100	N	1634	-0-	-1466	4793	1632	2	2	9	Y	2	3	1			1
*02	2800	N	1672	-0-	-1128	3665	1670	2	2	9	Y	2	2	1			1
*03	3100	N	1917	-0-	-1183	2482	2	1	1913	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082721 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 10622 PERF.10188 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1691	-0-	1691	5259	1690	2	1	9	Y	1	4	1			1
11	DLQ G-10		2029	-0-	2029	7288	2023	2	6	9	Y	5	3	1			3
12	2700	N	1662	-0-	-1038	6250	1661	2	1	9	Y	1	2	1			2
01	3100	N	1701	-0-	-1399	4851	1698	2	3	9	Y	3	3	1			2
*02	2800	N	1332	-0-	-1468	3383	1330	2	2	9	Y	2	3	1			1
*03	3100	N	1811	-0-	-1289	2094	2	1	1806	2	Y	3	1	1			3
							3	9									

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092747 COMPL. DATE 03/14/1981 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8730 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1785	-0-	1785	5669	72	1	1700	3	Y	12	8	1			4
							13	9									
11	DLQ G-10		2029	-0-	2029	7698	84	1	1935	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
12	2700	N	1664	-0-	-1036	6662	71	1	1584	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
01	3100	N	1821	-0-	-1279	5383	82	1	1731	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
*02	2800	N	1468	-0-	-1332	4051	68	1	1391	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
*03	3100	N	1823	-0-	-1277	2774	81	1	1734	3	Y	7	8	1			3
							8	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GOLDEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092859 COMPL. DATE 12/18/1980 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10114 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		415	-0-	415	2101	5	1	410	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		789	-0-	789	2890	10	1	779	2	Y	-0-					-0-
12	2700	N	961	-0-	-1739	1151	38	1	923	2	Y	-0-					-0-
01	2064	N	913	-0-	-1151	-0-	47	1	866	2	Y	-0-					-0-
*02	672	N	614	-0-	-58	-0-	44	1	570	2	Y	-0-					-0-
*03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	64	1	1071	2	Y	-0-					-0-

FITZGERALD, ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092892 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10183 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		2039	-0-	2039	5916	2035	2	4	9	Y	4	6	1	1	5	2
11	DLQ G-10		2020	-0-	2020	7936	2012	2	8	9	Y	7	5	1			4
12	2700	N	1939	-0-	-761	7175	1936	2	3	9	Y	3	3	1			4
01	3100	N	2082	-0-	-1018	6157	2076	2	6	9	Y	5	5	1			4
*02	2800	N	1888	-0-	-912	5245	1882	2	6	9	Y	5	6	1			3
*03	3100	N	1957	-0-	-1143	4102	6	1	1947	2	Y	4	3	1			4
							4	9									

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096860 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10520 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	90	1	1930	2	Y	2					3
							2	9									
11	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	86	1	1779	2	Y	2					5
							2	9									
12	2015	N	1914	-0-	-101	-0-	97	1	1815	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
01	2015	N	1731	-0-	-284	-0-	90	1	1641	2	Y	-0-					2
*02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	89	1	1696	2	Y	4					6
							4	9									
*03	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	86	1	1996	2	Y	2	6	1			2
							2	9									

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098601 COMPL. DATE 03/13/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10472 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		3656	-0-	3656	8057	161	1	3487	2	Y	7					9
							8	9									
11	DLQ G-10		3494	-0-	3494	11551	165	1	3321	2	Y	7					16
							8	9									
12	15240	X	3689	-0-	-11551	-0-	188	1	3494	2	Y	6	17	1			5
							7	9									
01	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	157	1	2434	2	Y	-0-					5
*02	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	141	1	2615	2	Y	12					17
							13	9									
*03	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	123	1	3008	2	Y	5	18	1			4
							6	9									

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099232 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10170 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		386	-0-	386	3633	4	1	381	2	Y	1					11
							1	9									
11	DLQ G-10		1712	-0-	1712	5345	21	1	1690	2	Y	1	8	1			4
							1	9									
12	2700	N	1805	-0-	-895	4450	68	1	1728	2	Y	8					12
							9	9									
01	3100	N	1789	-0-	-1311	3139	97	1	1675	2	Y	15	19	1			8
							17	9									
*02	2800	N	1450	-0-	-1350	1789	103	1	1341	2	Y	5					13
							6	9									
*03	3100	N	1866	-0-	-1234	555	120	1	1737	2	Y	8	10	1			11
							9	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
VINSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104832 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10116 - 10415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3048					Y	-0-					1
11	DLQ G-10		1416	-0-	1416	4464	17	1	1399	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2700	N	1501	-0-	-1199	3265	58	1	1439	2	Y	4					4
							4	9									
01	3100	N	1218	-0-	-1882	1383	67	1	1144	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
*02	2484	N	1101	-0-	-1383	-0-	81	1	1018	2	Y	2					5
							2	9									
*03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	85	1	1424	2	Y	5	4	1			6
							6	9									

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114675 COMPL. DATE 10/10/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9258 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		153	-0-	153	517	1	1	143	2	Y	8					14
							9	9									
11	DLQ G-10		206	-0-	206	723	4	1	201	2	Y	1	10	1			5
							1	9									
12	959	N	236	-0-	-723	-0-	9	1	220	2	Y	6					11
							7	9									
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	159	2	Y	8	15	1			4
							9	9									
*02	196	N	126	-0-	-70	-0-	9	1	115	2	Y	2					6
							2	9									
*03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	20	1	209	2	Y	5	5	1			6
							6	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
10	DLQ G-10		5237	-0-	5237	14514	5223	2	14	9	Y	13	14	1	3	5	8
11	DLQ G-10		5122	-0-	5122	19636	5102	2	20	9	Y	18	16	1			10
12	25124	X	5488	-0-	-19636	-0-	5480	2	8	9	Y	7	7	1			10
01	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4252	2	13	9	Y	12	14	1			8
*02	4788	X	4623	-0-	-165	-0-	4610	2	13	9	Y	12	13	1			7
03	5487	X	5431	-0-	-56	-0-	7	1	5411	2	Y	12	7	1			12
							13	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
10	DLQ G-10		1823	-0-	1823	5542	74	1	1749	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1700	-0-	1700	7242	70	1	1630	3	Y	-0-					-0-
12	2700	N	1698	-0-	-1002	6240	73	1	1625	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1635	-0-	-1465	4775	74	1	1561	3	Y	-0-					-0-
*02	2800	N	1361	-0-	-1439	3336	63	1	1298	3	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	1555	-0-	-1545	1791	69	1	1486	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
10	DLQ G-10		2924	-0-	2924	9485	119	1	2805	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2335	-0-	2335	11820	97	1	2238	3	Y	-0-					-0-
12	14476	X	2656	-0-	-11820	-0-	114	1	2542	3	Y	-0-					-0-
01	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	100	1	2103	3	Y	-0-					-0-
*02	2576	X	2178	-0-	-398	-0-	101	1	2077	3	Y	-0-					-0-
03	2852	X	2224	-0-	-628	-0-	99	1	2125	3	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 128787 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10538 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		174	-0-	174	756	7	1	163	2	Y	4					5
							4	9									
11	DLQ G-10		164	-0-	164	920	8	1	152	2	Y	4					9
							4	9									
12	1098	N	178	-0-	-920	-0-	9	1	165	2	Y	4	10	1			3
							4	9									
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	2	Y	-0-					3
*02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	160	2	Y	8					11
							9	9									
*03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	10	1	299	2	Y	6	12	1			5
							7	9									

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128970 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10478 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1632	-0-	1632	4338	74	1	1558	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1032	-0-	1032	5370	47	1	985	2	Y	-0-					-0-
12	2700	N	1044	-0-	-1656	3714	52	1	992	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	614					Y	-0-					-0-
*02	1120	N	506	-0-	-614	-0-	26	1	480	2	Y	-0-					-0-
*03	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	67	1	1771	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
10	DLQ G-10		2822	-0-	2822	7918	128	1	2685	2	Y	8					12
							9	9									
11	DLQ G-10		2621	-0-	2621	10539	125	1	2486	2	Y	9					21
							10	9									
12	13548	X	3009	-0-	-10539	-0-	153	1	2846	2	Y	9	23	1			7
							10	9									
01	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	142	1	2260	2	Y	-0-					7
*02	2576	X	2362	-0-	-214	-0-	120	1	2224	2	Y	16					23
							18	9									
03	3007	X	2324	-0-	-683	-0-	96	1	2221	2	Y	6	24	1			5
							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
10	DLQ G-10		1341	-0-	1341	7749	10	1	1331	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2694	-0-	2694	10443	29	1	2665	2	Y	-0-					-0-
12	12815	X	2372	-0-	-10443	-0-	96	1	2276	2	Y	-0-					-0-
01	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	176	1	2964	2	Y	-0-					-0-
*02	2856	X	2046	-0-	-810	-0-	153	1	1893	2	Y	-0-					-0-
*03	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	238	1	3829	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
10	DLQ G-10		306	-0-	306	5863	3	1	303	2	Y	-0-					5
11	DLQ G-10		1996	-0-	1996	7859	24	1	1971	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
12	2700	N	3022	-0-	322	8181	133	1	2883	2	Y	5					8
							6	9									
01	3100	N	3378	-0-	278	8459	186	1	3181	2	Y	10	12	1			6
							11	9									
*02	2800	N	2515	-0-	-285	8174	173	1	2339	2	Y	3					9
							3	9									
*03	3100	N	2919	-0-	-181	7993	163	1	2752	2	Y	4	6	1			7
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133078 COMPL. DATE 12/29/1989 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8917 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133902 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10520 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1532	-0-	1532	4153	69 15	1 9	1448	2	Y	14					16
11	DLQ G-10		1508	-0-	1508	5661	67 14	1 9	1427	2	Y	13					29
12	2700	N	1180	-0-	-1520	4141	59 11	1 9	1110	2	Y	10	31	1			8
01	3100	N	1171	-0-	-1929	2212	60	1	1111	2	Y	-0-					8
*02	2800	N	1725	-0-	-1075	1137	85 35	1 9	1605	2	Y	32					40
*03	2762	N	1625	-0-	-1137	-0-	66 12	1 9	1547	2	Y	11	41	1			10

MENEFEE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 134011 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9166 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		407	-0-	407	1433	3	1	404	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		591	-0-	591	2024	22	1	569	2	Y	-0-					-0-
12	2375	N	351	-0-	-2024	-0-	30	1	321	2	Y	-0-					-0-
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	32	1	527	2	Y	-0-					-0-
*02	560	N	498	-0-	-62	-0-	36	1	462	2	Y	-0-					-0-
*03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	34	1	490	2	Y	-0-					-0-

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134175 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10548 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1354	-0-	1354	3924	61 3	1 9	1290	2	Y	3					4
11	DLQ G-10		1269	-0-	1269	5193	60 3	1 9	1206	2	Y	3					7
12	2700	N	1340	-0-	-1360	3833	68 3	1 9	1269	2	Y	3	8	1			2
01	3100	N	1290	-0-	-1810	2023	77	1	1213	2	Y	-0-					2
*02	2800	N	1285	-0-	-1515	508	64 7	1 9	1214	2	Y	6					8
*03	1891	N	1383	-0-	-508	-0-	57 3	1 9	1323	2	Y	3	9	1			2

KINSEY, JOE S. WELL #: 2 RRCID -> 138524 COMPL. DATE 04/26/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10218 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1526	-0-	1526	4453	1516	2	10	9	Y	9	9	1	2	5	5
11	DLQ G-10		1339	-0-	1339	5792	1324	2	15	9	Y	14	11	1			8
12	2700	N	1728	-0-	-972	4820	1721	2	7	9	Y	6	5	1			9
01	3100	N	1746	-0-	-1354	3466	1734	2	12	9	Y	11	12	1			8
*02	2800	N	1570	-0-	-1230	2236	1558	2	12	9	Y	11	13	1			6
*03	3100	N	1548	-0-	-1552	684	2 11	1 9	1535	2	Y	10	7	1			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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1585	-0-	1585	4869	1583	2	2	9	Y	2	3	1			1
11	DLQ G-10		1655	-0-	1655	6524	1651	2	4	9	Y	4	3	1			2
12	2700	N	1552	-0-	-1148	5376	1551	2	1	9	Y	1	1	1			2
01	3100	N	1528	-0-	-1572	3804	1526	2	2	9	Y	2	3	1			1
*02	2800	N	1367	-0-	-1433	2371	1365	2	2	9	Y	2	2	1			1
*03	3100	N	1499	-0-	-1601	770	2	1	1495	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		2487	-0-	2487	6823	112	1	2372	2	Y	3					4
							3	9									
11	DLQ G-10		2195	-0-	2195	9018	106	1	2087	2	Y	2					6
							2	9									
12	2700	N	2239	-0-	-461	8557	115	1	2122	2	Y	2	6	1			2
							2	9									
01	3100	N	2147	-0-	-953	7604	122	1	2025	2	Y	-0-					2
*02	2800	N	2317	-0-	-483	7121	116	1	2195	2	Y	5					7
							6	9									
*03	3100	N	2347	-0-	-753	6368	97	1	2248	2	Y	2	7	1			2
							2	9									

GRANT, JOHN M. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139316 COMPL. DATE 08/25/1991 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9149 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1745	-0-	1745	5457	1742	2	3	9	Y	3	5	1	1	5	2
11	DLQ G-10		1845	-0-	1845	7302	1837	2	8	9	Y	7	5	1			4
12	2700	N	1797	-0-	-903	6399	1794	2	3	9	Y	3	3	1			4
01	3100	N	1616	-0-	-1484	4915	1612	2	4	9	Y	4	5	1			3
*02	2800	N	1130	-0-	-1670	3245	1127	2	3	9	Y	3	4	1			2
*03	3100	N	1746	-0-	-1354	1891	3	1	1739	2	Y	4	2	1			4
							4	9									

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139338 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9096 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139888 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 10563 PERF. 9136 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 2-L RRCID -> 139911 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 9110 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140176 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 10202 - 10474

10	DLQ	G-10	1391	-0-	1391	3478	1382	2	9	9	Y	8	10	1	2 5		5
11	DLQ	G-10	2111	-0-	2111	5589	2088	2	23	9	Y	21	14	1			12
12	2700	N	1199	-0-	-1501	4088	1195	2	4	9	Y	4	8	1			8
01	3100	N	1052	-0-	-2048	2040	1042	2	10	9	Y	9	11	1			6
*02	2800	N	1001	-0-	-1799	241	993	2	8	9	Y	7	9	1			4
*03	1340	N	1099	-0-	-241	-0-	1	1	1090	2	Y	7	4	1			7
							8	9									

WATSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140399 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9112 - 10458

10	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1805	2	15	9	Y	14	25	1	3 5		9
11	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1839	2	31	9	Y	28	21	1			16
12	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	1968	2	12	9	Y	11	11	1			16
01	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1903	2	24	9	Y	22	23	1			15
*02	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1776	2	20	9	Y	18	23	1			10
03	1984	N	1928	-0-	-56	-0-	2	1	1904	2	Y	20	12	1			18
							22	9									

JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140675 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8788 - 10170

10	DLQ	G-10	3192	-0-	3192	9375	128	1	3043	3	Y	19	13	1			6
							21	9									
11	DLQ	G-10	2939	-0-	2939	12314	121	1	2806	3	Y	11	12	1			5
							12	9									
12	15071	X	2757	-0-	-12314	-0-	118	1	2626	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
01	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	110	1	2330	3	Y	7	8	1			5
							8	9									
*02	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	97	1	1993	3	Y	10	10	1			5
							11	9									
*03	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	122	1	2605	3	Y	11	11	1			5
							12	9									

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140684 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9186 - 10480

10	DLQ	G-10	816	-0-	816	3817	815	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	DLQ	G-10	1930	-0-	1930	5747	1929	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	2700	N	2271	-0-	-429	5318	2270	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	3100	N	1964	-0-	-1136	4182	1962	2	2	9	Y	2	2	1			1
*02	2800	N	1682	-0-	-1118	3064	1680	2	2	9	Y	2	2	1			1
*03	3100	N	1971	-0-	-1129	1935	2	1	1968	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
10	2847	N	1187	-0-	-1660	-0-	13	1	1172	2	Y	2					7
							2	9									
11	1920	N	1760	-0-	-160	-0-	21	1	1738	2	Y	1	5	1			3
							1	9									
12	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	83	1	1956	2	Y	5					8
							6	9									
01	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	146	1	2519	2	Y	11	13	1			6
							12	9									
*02	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	138	1	1845	2	Y	3					9
							3	9									
*03	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	133	1	2265	2	Y	6	7	1			8
							7	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
10	DLQ G-10		1280	-0-	1280	4234	1259	2	21	9	Y	19	35	1	4	5	12
11	DLQ G-10		1230	-0-	1230	5464	1196	2	34	9	Y	31	25	1			18
12	2700	N	1168	-0-	-1532	3932	1156	2	12	9	Y	11	12	1			17
01	3100	N	1076	-0-	-2024	1908	1054	2	22	9	Y	20	23	1			14
*02	2769	N	861	-0-	-1908	-0-	843	2	18	9	Y	16	21	1			9
*03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	2	1	1248	2	Y	21	10	1			20
							23	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
10	DLQ G-10		2206	-0-	2206	6601	2206	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2203	-0-	2203	8804	2203	2			Y	-0-					-0-
12	2700	N	1968	-0-	-732	8072	1968	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	2250	-0-	-850	7222	2250	2			Y	-0-					-0-
*02	2800	N	1938	-0-	-862	6360	1938	2			Y	-0-					-0-
*03	3100	N	2311	-0-	-789	5571	3	1	2308	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	DLQ G-10		1578	-0-	1578	5414	1568	2	10	9	Y	9	14	1	2	5	6
11	DLQ G-10		1880	-0-	1880	7294	1861	2	19	9	Y	17	13	1			10
12	2700	N	1883	-0-	-817	6477	1875	2	8	9	Y	7	7	1			10
01	3100	N	2024	-0-	-1076	5401	2007	2	17	9	Y	15	15	1			10
*02	2800	N	1832	-0-	-968	4433	1818	2	14	9	Y	13	16	1			7
*03	3100	N	2078	-0-	-1022	3411	2	1	2061	2	Y	14	8	1			13
							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
10	DLQ G-10		1535	-0-	1535	4052	1526	2	9	9	Y	8	6	1	2	5	5
11	DLQ G-10		1566	-0-	1566	5618	1551	2	15	9	Y	14	11	1			8
12	2700	N	1488	-0-	-1212	4406	1482	2	6	9	Y	5	6	1			7
01	3100	N	1609	-0-	-1491	2915	1596	2	13	9	Y	12	11	1			8
*02	2800	N	1410	-0-	-1390	1525	1400	2	10	9	Y	9	12	1			5
*03	3007	N	1482	-0-	-1525	-0-	2	1	1470	2	Y	9	6	1			8
							10	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
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4980					Y	-0-					4
11	DLQ G-10		1487	-0-	1487	6467	16	1	1471	2	Y	-0-	3	1			1
12	2700	N	2825	-0-	125	6592	127	1	2694	2	Y	4					5
							4	9									
01	3100	N	2431	-0-	-669	5923	132	1	2291	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
*02	2800	N	1566	-0-	-1234	4689	108	1	1456	2	Y	2					6
							2	9									
*03	3100	N	1613	-0-	-1487	3202	94	1	1517	2	Y	2	4	1			4
							2	9									

JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142021 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9160 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		3504	-0-	3504	9757	141	1	3344	3	Y	17	12	1			5
							19	9									
11	DLQ G-10		3368	-0-	3368	13125	139	1	3216	3	Y	12	12	1			5
							13	9									
12	16740	X	3615	-0-	-13125	-0-	155	1	3445	3	Y	14	12	1			7
							15	9									
01	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	194	1	4085	3	Y	12	11	1			8
							13	9									
*02	3164	X	2906	-0-	-258	-0-	134	1	2757	3	Y	14	15	1			7
							15	9									
*03	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	178	1	3804	3	Y	13	14	1			6
							14	9									

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142220 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8823 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	DLQ G-10		2745	-0-	2745	8638	2738	2	7	9	Y	6	8	1	1	5	4
11	DLQ G-10		2971	-0-	2971	11609	2958	2	13	9	Y	12	9	1			7
12	14645	X	3036	-0-	-11609	-0-	3032	2	4	9	Y	4	5	1			6
01	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2914	2	10	9	Y	9	9	1			6
*02	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2748	2	8	9	Y	7	9	1			4
03	3038	X	2666	-0-	-372	-0-	4	1	2654	2	Y	7	5	1			6
							8	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 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
10	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	92	1	1906	2	Y	7					9
							8	9									
11	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	76	1	1506	2	Y	5					14
							6	9									
12	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	96	1	1791	2	Y	7	16	1			5
							8	9									
01	2015	N	1484	-0-	-531	-0-	89	1	1395	2	Y	-0-					5
*02	1484	N	1426	-0-	-58	-0-	72	1	1343	2	Y	10					15
							11	9									
03	1891	N	1375	-0-	-516	-0-	57	1	1315	2	Y	3	15	1			3
							3	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
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	DLQ G-10		1565	-0-	1565	4369	70	1	1488	2	Y	6					9
							7	9									
11	DLQ G-10		1631	-0-	1631	6000	75	1	1549	2	Y	6					15
							7	9									
12	7797	X	1797	-0-	-6000	-0-	91	1	1699	2	Y	6	16	1			5
							7	9									
01	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	93	1	1606	2	Y	-0-					5
*02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	78	1	1491	2	Y	13					18
							14	9									
03	1798	N	1624	-0-	-174	-0-	66	1	1551	2	Y	6	19	1			5
							7	9									

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167780 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8748 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		969	-0-	969	2870	39	1	930	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		902	-0-	902	3772	37	1	865	3	Y	-0-					-0-
12	2700	N	778	-0-	-1922	1850	33	1	745	3	Y	-0-					-0-
01	2749	N	899	-0-	-1850	-0-	41	1	858	3	Y	-0-					-0-
*02	840	N	662	-0-	-178	-0-	31	1	631	3	Y	-0-					-0-
*03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	40	1	848	3	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
10	DLQ G-10		1506	-0-	1506	7627	10	1	1493	2	Y	3					30
							3	9									
11	DLQ G-10		2652	-0-	2652	10279	30	1	2620	2	Y	2	20	1			12
							2	9									
12	13176	X	2897	-0-	-10279	-0-	114	1	2761	2	Y	20					32
							22	9									
01	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	172	1	3035	2	Y	44	52	1			24
							48	9									
*02	2744	X	2454	-0-	-290	-0-	170	1	2270	2	Y	13					37
							14	9									
*03	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	169	1	2764	2	Y	20	27	1			30
							22	9									

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169898 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9134 - 10469

10	DLQ G-10		13	-0-	13	26	13	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		9	-0-	9	35	9	2			Y	-0-					-0-
12	43	N	8	-0-	-35	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
*02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170283 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9102 - 10456

10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 171248 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8837 - 10066

10	DLQ G-10		1062	-0-	1062	3887	43	1	1011	3	Y	7	5	1			2
							8	9									
11	DLQ G-10		1372	-0-	1372	5259	57	1	1307	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
12	6929	X	1670	-0-	-5259	-0-	71	1	1588	3	Y	10	8	1			5
							11	9									
01	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	55	1	1163	3	Y	4	6	1			3
							4	9									
*02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	65	1	1331	3	Y	10	8	1			5
							11	9									
03	1674	N	1161	-0-	-513	-0-	52	1	1102	3	Y	6	8	1			3
							7	9									

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183797 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9064 - 10401

10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
10	3100	N	1344	-0-	-1756	1289	9	1	1335	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2144	-0-	-856	433	24	1	2120	2	Y	-0-					-0-
12	2938	N	2505	-0-	-433	-0-	102	1	2403	2	Y	-0-					-0-
01	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	144	1	2483	2	Y	-0-					-0-
*02	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	153	1	2032	2	Y	-0-					-0-
*03	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	146	1	2485	2	Y	-0-					-0-

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186503 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9710 - 10391

10	DLQ G-10	1674	-0-	1674	4933	1664	2	10	9	Y	9	9	1	2	5	6
11	DLQ G-10	1491	-0-	1491	6424	1478	2	13	9	Y	12	11	1			7
12	2700 N	1270	-0-	-1430	4994	1266	2	4	9	Y	4	5	1			6
01	3100 N	1113	-0-	-1987	3007	1105	2	8	9	Y	7	8	1			5
*02	2800 N	1259	-0-	-1541	1466	1251	2	8	9	Y	7	8	1			4
*03	3000 N	1534	-0-	-1466	-0-	2	1	1523	2	Y	8	4	1			8
						9	9									

GOLDEN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189762 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9112 - 10446

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195266 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 10408

10	DLQ G-10	1728	-0-	1728	5296	1698	2	30	9	Y	27	40	1	6	5	17
11	DLQ G-10	1893	-0-	1893	7189	1837	2	56	9	Y	51	39	1			29
12	2700 N	1271	-0-	-1429	5760	1257	2	14	9	Y	13	20	1			22
01	3100 N	1895	-0-	-1205	4555	1853	2	42	9	Y	38	34	1			26
*02	2800 N	1909	-0-	-891	3664	1868	2	41	9	Y	37	43	1			20
*03	3100 N	1823	-0-	-1277	2387	3	1	1783	2	Y	34	23	1			31
						37	9									

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195459 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10162 - 10334

10	DLQ G-10	2689	-0-	2689	7502	2654	2	35	9	Y	32	39	1	7	5	20
11	DLQ G-10	2886	-0-	2886	10388	2834	2	52	9	Y	47	40	1			27
12	13522 X	3134	-0-	-10388	-0-	3112	2	22	9	Y	20	19	1			28
01	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2934	2	42	9	Y	38	40	1			26
*02	2688 X	2583	-0-	-105	-0-	2550	2	33	9	Y	30	39	1			17
03	3131 X	2823	-0-	-308	-0-	4	1	2784	2	Y	32	19	1			30
						35	9									

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200163 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9088 - 10470

10	DLQ G-10	1704	-0-	1704	8407	15	1	1685	2	Y	4					37
						4	9									
11	DLQ G-10	2115	-0-	2115	10522	24	1	2089	2	Y	2	25	1			14
						2	9									
12	12478 X	1956	-0-	-10522	-0-	82	1	1859	2	Y	14					28
						15	9									
01	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	275	1	4534	2	Y	65	57	1			36
						72	9									
*02	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	227	1	3028	2	Y	17					53
						19	9									
*03	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	189	1	3208	2	Y	25	39	1			39
						28	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
10	DLQ G-10		708	-0-	708	4989	708	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		296	-0-	296	5285	296	2			Y	-0-					-0-
12	12190	X	6905	-0-	-5285	-0-	6905	2			Y	-0-					-0-
01	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	160	1	4595	2	Y	-0-					-0-
*02	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	144	1	3653	2	Y	-0-					-0-
03	3348	X	1180	-0-	-2168	-0-	160	1	1020	2	Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208299 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9092 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		181	-0-	181	612	6	1	175	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		150	-0-	150	762	4	1	146	2	Y	-0-					-0-
12	942	N	180	-0-	-762	-0-	8	1	172	2	Y	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	Y	-0-					-0-
*02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212177 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9208 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	DLQ G-10		1716	-0-	1716	7941	13	1	1699	2	Y	4					26
							4	9									
11	DLQ G-10		2705	-0-	2705	10646	30	1	2673	2	Y	2	18	1			10
							2	9									
12	13359	X	2713	-0-	-10646	-0-	101	1	2593	2	Y	17					27
							19	9									
01	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	156	1	2810	2	Y	37	44	1			20
							41	9									
*02	2660	X	2533	-0-	-127	-0-	175	1	2346	2	Y	11					31
							12	9									
*03	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	176	1	2888	2	Y	19	23	1			27
							21	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
10	14B2	EXT	7015	-0-	7015	27644	66 46	1 9	6903	2	Y	42					55
11	14B2	EXT	632	-0-	632	28276	25	1	607	2	Y	-0-	37	1			18
12	14B2	EXT	84	-0-	84	28360	6	1	78	2	Y	-0-					18
01	14B2	EXT	8855	-0-	8855	37215	468 19	1 9	8368	2	Y	17	26	1			9
*02	14B2	EXT	3860	-0-	3860	41075	249 3	1 9	3608	2	Y	3					12
03	14B2	EXT	974	-0-	974	42049	62 1	1 9	911	2	Y	1	9	1			4

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
10	DLQ G-10		3047	-0-	3047	9268	122 33	1 9	2892	3	Y	30	21	1			9
11	DLQ G-10		3025	-0-	3025	12293	124 25	1 9	2876	3	Y	23	22	1			10
12	15413	X	3120	-0-	-12293	-0-	133 24	1 9	2963	3	Y	22	21	1			11
01	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	139 20	1 9	2932	3	Y	18	18	1			11
*02	2828	X	2795	-0-	-33	-0-	129 26	1 9	2640	3	Y	24	23	1			12
03	3131	X	3045	-0-	-86	-0-	135 22	1 9	2888	3	Y	20	23	1			9

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219236 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 975 PERF. 9075 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	N	509	-0-	-1599	-0-	5 6	1 9	498	2	Y	5					87
11	2130	N	1996	-0-	-134	-0-	25 8	1 9	1963	2	Y	7	59	1			35
12	2046	N	1634	-0-	-412	-0-	71 47	1 9	1516	2	Y	43					78
01	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	93 92	1 9	1607	2	Y	84	116	1			46
*02	1876	N	1614	-0-	-262	-0-	109 33	1 9	1472	2	Y	30					76
03	1643	N	1642	-0-	-1	-0-	94 41	1 9	1507	2	Y	37	56	1			57

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
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	DLQ G-10		1424	-0-	1424	10086	14	1	1410	2	Y	-0-					1
11	DLQ G-10		2988	-0-	2988	13074	32	1	2956	2	Y	-0-					1
12	17074	X	4000	-0-	-13074	-0-	178	1	3822	2	Y	-0-	1	5			-0-
01	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	263	1	4508	2	Y	-0-					-0-
*02	3976	X	3655	-0-	-321	-0-	257	1	3398	2	Y	-0-					-0-
03	3999	X	3921	-0-	-78	-0-	222	1	3699	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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				
10	DLQ G-10		2252	-0-	2252	7088	2231	2	21	9	Y	19	32	1	4	5	12
11	DLQ G-10		2429	-0-	2429	9517	2389	2	40	9	Y	36	27	1			21
12	11937	X	2420	-0-	-9517	-0-	2406	2	14	9	Y	13	14	1			20
01	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2755	2	34	9	Y	31	30	1			21
*02	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2550	2	31	9	Y	28	34	1			15
*03	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	3	1	2613	2	Y	27	17	1			25
							30	9									
	ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT				WELL #: 7	RRCID -> 234958	COMPL. DATE 11/18/2007				TOTAL DEPTH 10938		PERF.10234 - 10872				
10	DLQ G-10		187	-0-	187	612	8	1	178	2	Y	1					2
							1	9									
11	DLQ G-10		217	-0-	217	829	10	1	206	2	Y	1					3
							1	9									
12	1036	N	207	-0-	-829	-0-	10	1	196	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	2	Y	-0-					1
*02	196	N	100	-0-	-96	-0-	5	1	94	2	Y	1					2
							1	9									
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	7	1	204	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
	KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 236842	COMPL. DATE 04/21/2015				TOTAL DEPTH 10540		PERF.10270 - 10302				
10	4960	X	4699	-0-	-261	-0-	4695	2	4	9	N	4	8	1	1	5	2
11	4800	X	4186	-0-	-614	-0-	4179	2	7	9	N	6	5	1			3
12	4929	X	3872	-0-	-1057	-0-	3871	2	1	9	N	1	2	1			2
01	4929	X	3763	-0-	-1166	-0-	3760	2	3	9	N	3	3	1			2
*02	4256	X	3669	-0-	-587	-0-	3666	2	3	9	N	3	3	1			2
03	4712	X	3707	-0-	-1005	-0-	5	1	3699	2	N	3	2	1			3
							3	9									
	ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT				WELL #: 8	RRCID -> 238011	COMPL. DATE 11/07/2007				TOTAL DEPTH 10935		PERF.10330 - 10772				
10	558	N	337	-0-	-221	-0-	16	1	318	2	N	3					10
							3	9									
11	420	N	377	-0-	-43	-0-	19	1	354	2	N	4					14
							4	9									
12	496	X	309	-0-	-187	-0-	16	1	290	2	N	3	15	1			2
							3	9									
01	487	X	487	-0-	-0-	-0-	48	1	439	2	N	-0-					2
*02	364	N	325	-0-	-39	-0-	16	1	301	2	N	7					9
							8	9									
*03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	14	1	336	2	N	3	10	1			2
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247201 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9278 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	2502	-0-	-536	-0-	2456	2	46	9	N	42	49	1	9	5	27
11	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3855	2	101	9	N	92	66	1			53
12	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3679	2	35	9	N	32	36	1			49
01	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3527	2	70	9	N	64	69	1			44
*02	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3253	2	62	9	N	56	69	1			31
*03	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3	1	3295	2	N	52	34	1			49
							57	9									

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
10	DLQ G-10		12302	-0-	12302	36668	12291	2	11	9	Y	10	9	1	2	5	6
11	DLQ G-10		11554	-0-	11554	48222	11543	2	11	9	Y	10	10	1			6
12	60146	X	11924	-0-	-48222	-0-	11920	2	4	9	Y	4	4	1			6
01	12157	X	12157	-0-	-0-	-0-	12148	2	9	9	Y	8	8	1			6
*02	11116	X	10458	-0-	-658	-0-	10450	2	8	9	Y	7	9	1			4
03	12307	X	11951	-0-	-356	-0-	15	1	11928	2	Y	7	4	1			7
							8	9									

WATSON GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257562 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10884 - 14061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		14439	-0-	14439	43155	14439	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		13431	-0-	13431	56586	13431	2			Y	-0-					-0-
12	69818	X	13232	-0-	-56586	-0-	13232	2			Y	-0-					-0-
01	12916	X	12916	-0-	-0-	-0-	12916	2			Y	-0-					-0-
*02	13076	X	10864	-0-	-2212	-0-	10864	2			Y	-0-					-0-
03	14446	X	12318	-0-	-2128	-0-	16	1	12302	2	Y	-0-					-0-

WATSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264356 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10200 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4309	X	4201	-0-	-108	-0-	4191	2	10	9	N	9	10	1	2	5	6
11	4170	X	4005	-0-	-165	-0-	3990	2	15	9	N	14	12	1			8
12	4278	X	4140	-0-	-138	-0-	4134	2	6	9	N	5	5	1			8
01	4278	X	4194	-0-	-84	-0-	4183	2	11	9	N	10	11	1			7
*02	3808	X	3749	-0-	-59	-0-	3739	2	10	9	N	9	11	1			5
03	4216	X	4175	-0-	-41	-0-	5	1	4159	2	N	10	6	1			9
							11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, B. G. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 186391 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 4049 PERF. 3220 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	X	1148	-0-	-61	-0-	1148	2			N	-0-	166	1			41
11	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	1279	2	13	9	N	12	1	8			52
12	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	1136	2	8	9	N	7	1	8			58
01	1147	X	1011	-0-	-136	-0-	1003	2	8	9	N	7					65
02	1204	N	1152	-0-	-52	-0-	1133	2	19	9	N	17					82
03	1147	N	947	-0-	-200	-0-	939	2	8	9	N	7					89

HEMPHILL, B.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126547 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10027 - 10384

10	341	N	188	-0-	-153	-0-	188	2			N	-0-					22
11	330	N	290	-0-	-40	-0-	290	2			N	-0-					22
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					22
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					22
02	280	N	266	-0-	-14	-0-	266	2			N	-0-					22
*03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					22

HEMPHILL, B.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184766 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10087 - 10387

10	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	2			N	-0-	137	1			30
11	420	N	390	-0-	-30	-0-	390	2			N	-0-					30
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					30
01	434	N	382	-0-	-52	-0-	382	2			N	-0-					30
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					30
*03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					30

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148145 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9842 - 10537

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152304 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10432 - 10646

10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	538	2	1	9	Y	1					30
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	514	2	2	9	Y	2					32
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	485	2	1	9	Y	1					33
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	499	2	2	9	Y	2					35
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	465	2	1	9	Y	1					36
*03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	506	2	2	9	Y	2					38

LOFTIS HEIRS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 153338 COMPL. DATE 11/25/1994 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9828 - 10484

10	1333	N	129	-0-	-1204	-0-	129	2			N	-0-					82
11	1350	N	195	-0-	-1155	-0-	195	2			N	-0-					82
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					82
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					82
02	196	N	52	-0-	-144	-0-	52	2			N	-0-					82
03	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					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
10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	976	2	3	9	Y	3					88
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	951	2	3	9	Y	3					91
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	942	2	4	9	Y	4					95
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					95
02	840	N	753	-0-	-87	-0-	749	2	4	9	Y	4					99
03	930	N	850	-0-	-80	-0-	850	2			Y	-0-					99

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
10	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	1173	2	3	9	Y	3					13
11	1170	N	1098	-0-	-72	-0-	1094	2	4	9	Y	4					17
12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1159	2	6	9	Y	5					22
01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1167	2	3	9	Y	3					25
02	1036	N	1034	-0-	-2	-0-	1031	2	3	9	Y	3					28
03	1178	N	1130	-0-	-48	-0-	1128	2	2	9	Y	2					30

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
10	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1262	2	2	9	Y	2					6
11	1200	N	1113	-0-	-87	-0-	1112	2	1	9	Y	1					7
12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	756	2	2	9	Y	2					9
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	758	2	1	9	Y	1					10
02	1036	N	724	-0-	-312	-0-	723	2	1	9	Y	1					11
*03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					11

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2390	2	3	9	Y	3					16
11	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2164	2	3	9	Y	3					19
12	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2163	2	10	9	Y	9					28
01	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1973	2	11	9	Y	10					38
02	2016	N	1849	-0-	-167	-0-	1846	2	3	9	Y	3					41
03	2170	N	2084	-0-	-86	-0-	2082	2	2	9	Y	2					43

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
10	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1672	2	3	9	N	3	2	8			178
11	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					178
12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-	121	1	2	5	55
01	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1629	2	1	9	N	1					56
02	1484	N	1399	-0-	-85	-0-	1399	2			N	-0-					56
03	1581	N	1516	-0-	-65	-0-	1515	2	1	9	N	1					57

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
10	1550	N	1443	-0-	-107	-0-	1443	2			N	-0-	149	1			32
11	1440	N	1405	-0-	-35	-0-	1394	2	11	9	N	10					42
12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1376	2	6	9	N	5					47
01	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1236	2	1	9	N	1					48
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1310	2	6	9	N	5					53
*03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1471	2	2	9	N	2					55

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 1 RRCID -> 208935 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9114 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	478	-0-	-49	-0-	478	2			Y	-0-					19
11	510	N	495	-0-	-15	-0-	495	2			Y	-0-					19
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					19
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	496	2	3	9	Y	3					22
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					22
*03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	379	2	1	9	Y	1					23

HART GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210255 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1425	-0-	-94	-0-	1422	2	3	9	Y	3					91
11	1410	N	1297	-0-	-113	-0-	1295	2	2	9	Y	2	68	1			25
12	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1447	2	2	9	Y	2					27
01	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1504	2	3	9	Y	3					30
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1234	2	1	9	Y	1					31
*03	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			Y	-0-					31

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211014 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9203 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	569	-0-	-51	-0-	568	2	1	9	Y	1					49
11	630	N	534	-0-	-96	-0-	532	2	2	9	Y	2					51
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-	36	1			15
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	584	2	1	9	Y	1					16
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					16
03	651	N	532	-0-	-119	-0-	531	2	1	9	Y	1					17

RESCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212649 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9160 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1889	2	10	9	Y	9					75
11	1890	N	1780	-0-	-110	-0-	1767	2	13	9	Y	12	43	1			44
12	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1868	2	4	9	Y	4					48
01	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1800	2	8	9	Y	7					55
02	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1803	2	6	9	Y	5					60
03	1860	N	1431	-0-	-429	-0-	1424	2	7	9	Y	6					66

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213422 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9135 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2662	2	4	9	Y	4	59	1			33
11	2580	N	2537	-0-	-43	-0-	2525	2	12	9	Y	11					44
12	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2573	2	7	9	Y	6					50
01	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2500	2	9	9	Y	8					58
02	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2387	2	4	9	Y	4					62
*03	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2513	2	2	9	Y	2					64

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213526 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9204 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1602	2	4	9	Y	4					56
11	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1555	2	2	9	Y	2					58
12	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1545	2	6	9	Y	5	50	1			13
01	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1439	2	1	9	Y	1					14
02	1456	N	1340	-0-	-116	-0-	1331	2	9	9	Y	8					22
03	1550	N	1467	-0-	-83	-0-	1463	2	4	9	Y	4					26

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
10	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2005	2	6	9	N	5					103
11	2070	N	1895	-0-	-175	-0-	1894	2	1	9	N	1					104
12	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					104
01	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1877	2	4	9	N	4					108
02	1764	N	1706	-0-	-58	-0-	1700	2	6	9	N	5					113
03	1922	N	1755	-0-	-167	-0-	1749	2	6	9	N	5					118

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
10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1218	2	3	9	Y	3					41
11	1200	N	1177	-0-	-23	-0-	1177	2			Y	-0-					41
12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1265	2	3	9	Y	3					44
01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1179	2	3	9	Y	3					47
02	1092	N	1006	-0-	-86	-0-	999	2	7	9	Y	6					53
*03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1271	2	4	9	Y	4					57

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
10	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1906	2	4	9	Y	4					85
11	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2129	2	2	9	Y	2					87
12	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2214	2	4	9	Y	4					91
01	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1928	2	2	9	Y	2					93
02	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1987	2	2	9	Y	2					95
*03	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2110	2	7	9	Y	6	2	8			99

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
10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1145	2	1	9	N	1					60
11	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					60
12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					60
01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1416	2	1	9	N	1					61
02	1036	N	1015	-0-	-21	-0-	1014	2	1	9	N	1					62
03	1116	N	1075	-0-	-41	-0-	1073	2	2	9	N	2					64

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
10	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2325	2	8	9	Y	7					51
11	2100	N	1457	-0-	-643	-0-	1454	2	3	9	Y	3					54
12	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2022	2	9	9	Y	8	49	1			13
01	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2031	2	6	9	Y	5					18
02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1829	2	7	9	Y	6					24
03	2046	N	1962	-0-	-84	-0-	1954	2	8	9	Y	7					31

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
10	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					22
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			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
10	3038	X	2857	-0-	-181	-0-	2851	2	6	9	Y	5	88	1			47
11	2940	X	2736	-0-	-204	-0-	2722	2	14	9	Y	13					60
12	3038	X	2873	-0-	-165	-0-	2869	2	4	9	Y	4					64
01	3038	X	2841	-0-	-197	-0-	2835	2	6	9	Y	5					69
02	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2557	2	3	9	Y	3					72
*03	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2830	2	1	9	Y	1					73

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
10	1581	N	1542	-0-	-39	-0-	1538	2	4	9	Y	4					62
11	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1605	2	3	9	Y	3					65
12	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1473	2	7	9	Y	6	49	1			22
01	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			Y	-0-					22
02	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1378	2	1	9	Y	1					23
*03	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1421	2	1	9	Y	1					24

RESCH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223184 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9221 - 10581

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

RESCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224389 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 10624

10	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	2988	2	4	9	Y	4					15
11	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	2917	2	4	9	Y	4					19
12	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2896	2	6	9	Y	5					24
01	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	2922	2	6	9	Y	5					29
02	2716	X	2653	-0-	-63	-0-	2650	2	3	9	Y	3					32
03	3007	X	2764	-0-	-243	-0-	2762	2	2	9	Y	2					34

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225187 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9198 - 10658

10	3162	X	2769	-0-	-393	-0-	2765	2	4	9	Y	4					18
11	3060	X	2731	-0-	-329	-0-	2728	2	3	9	Y	3					21
12	2790	X	2502	-0-	-288	-0-	2493	2	9	9	Y	8					29
01	2883	X	2775	-0-	-108	-0-	2763	2	12	9	Y	11					40
02	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2389	2	4	9	Y	4					44
*03	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2594	2	2	9	Y	2					46

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226646 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9046 - 10537

10	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2639	2	3	9	Y	3					42
11	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2603	2	17	9	Y	15					57
12	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1832	2	15	9	Y	14					71
01	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1869	2	6	9	Y	5					76
02	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2601	2	2	9	Y	2					78
*03	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2472	2	8	9	Y	7	38	1			47

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 2 RRCID -> 227582 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9154 - 10579

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227751 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9290 - 10804

10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1133	2	4	9	Y	4					36
11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1095	2	3	9	Y	3					39
12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1205	2	3	9	Y	3					42
01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1157	2	2	9	Y	2					44
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1085	2	2	9	Y	2					46
03	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	1194	2	6	9	Y	5					51

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
10	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1506	2	4	9	Y	4					37
11	1410	N	1308	-0-	-102	-0-	1304	2	4	9	Y	4					41
12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	977	2	4	9	Y	4					45
01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1314	2	12	9	Y	11					56
02	1232	N	1199	-0-	-33	-0-	1191	2	8	9	Y	7					63
*03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1240	2	4	9	Y	4					67

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
10	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2630	2	17	9	Y	15					101
11	2640	N	2523	-0-	-117	-0-	2506	2	17	9	Y	15	58	1			58
12	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2563	2	8	9	Y	7					65
01	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2254	2	10	9	Y	9					74
02	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2516	2	8	9	Y	7					81
03	2635	X	2578	-0-	-57	-0-	2568	2	10	9	Y	9					90

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	1271	N	1171	-0-	-100	-0-	1167	2	4	9	Y	4					47
11	1230	N	914	-0-	-316	-0-	912	2	2	9	Y	2					49
12	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1152	2	7	9	Y	6	45	1			10
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	942	2	4	9	Y	4					14
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	961	2	3	9	Y	3					17
*03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1238	2	7	9	Y	6					23

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

HUNT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 231278 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9028 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	X	1795	-0-	-592	-0-	1788	2	7	9	Y	6					38
11	2310	X	1805	-0-	-505	-0-	1802	2	3	9	Y	3					41
12	2139	X	1859	-0-	-280	-0-	1855	2	4	9	Y	4					45
01	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	1842	2	8	9	Y	7					52
02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1617	2	8	9	Y	7					59
*03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1742	2	2	9	Y	2					61

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
10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1076	2	3	9	Y	3					58
11	947	N	947	-0-	-0-	-0-	945	2	2	9	Y	2					60
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	939	2	7	9	Y	6	52	1			14
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					14
02	896	N	625	-0-	-271	-0-	621	2	4	9	Y	4					18
03	961	N	700	-0-	-261	-0-	697	2	3	9	Y	3					21

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
HART GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231781 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9250 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1493	2	8	9	Y	7					62
11	1440	N	1351	-0-	-89	-0-	1350	2	1	9	Y	1					63
12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1384	2	26	9	Y	24					87
01	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1343	2	7	9	Y	6					93
02	1260	N	1130	-0-	-130	-0-	1121	2	9	9	Y	8					101
03	1395	N	1326	-0-	-69	-0-	1319	2	7	9	Y	6					107

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232026 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9210 - 94169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		2760	-0-	2760	13613	2758	2	2	9	Y	2					46
11	16174	X	2561	-0-	-13613	-0-	2559	2	2	9	Y	2					48
12	4371	X	2557	-0-	-1814	-0-	2554	2	3	9	Y	3	35	1			16
01	3689	X	2429	-0-	-1260	-0-	2428	2	1	9	Y	1					17
02	2492	X	2159	-0-	-333	-0-	2158	2	1	9	Y	1					18
03	2759	X	2399	-0-	-360	-0-	2397	2	2	9	Y	2					20

JONES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233091 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9220 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	1789	-0-	-40	-0-	1789	2			N	-0-					61
11	1770	N	1634	-0-	-136	-0-	1634	2			N	-0-					61
12	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					61
01	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1656	2	2	9	N	2					63
02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					63
*03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1698	2	1	9	N	1					64

RESCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233698 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9074 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2117	2	7	9	Y	6					59
11	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2094	2	18	9	Y	16	34	1			41
12	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2034	2	9	9	Y	8					49
01	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1923	2	13	9	Y	12					61
02	1960	N	1585	-0-	-375	-0-	1576	2	9	9	Y	8					69
03	2046	N	1507	-0-	-539	-0-	1496	2	11	9	Y	10					79

HART GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234400 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9096 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1841	2	3	9	Y	3					149
11	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1766	2	6	9	Y	5					154
12	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1567	2	4	9	Y	4					158
01	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			Y	-0-					158
02	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1687	2	6	9	Y	5					163
*03	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			Y	-0-					163

HART GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234960 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9090 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	X	1637	-0-	-192	-0-	1633	2	4	9	Y	4					108
11	1770	X	1402	-0-	-368	-0-	1399	2	3	9	Y	3	81	1			30
12	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	1989	2	9	9	Y	8					38
01	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1840	2	15	9	Y	14					52
02	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1582	2	7	9	Y	6					58
03	1860	N	1532	-0-	-328	-0-	1532	2			Y	-0-					58

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 235648 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9153 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					132
11	2070	N	1909	-0-	-161	-0-	1907	2	2	9	N	2					134
12	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					134
01	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1792	2	3	9	N	3					137
02	1792	N	1648	-0-	-144	-0-	1645	2	3	9	N	3					140
03	1891	N	1873	-0-	-18	-0-	1866	2	7	9	N	6					146

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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235944 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10762 PERF. 9199 - 10680

10	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2821	2	4	9	Y	4					61
11	2850	N	2674	-0-	-176	-0-	2672	2	2	9	Y	2					63
12	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2770	2	6	9	Y	5	54	1			14
01	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2683	2	1	9	Y	1					15
02	2492	N	2386	-0-	-106	-0-	2377	2	9	9	Y	8					23
03	2790	N	2468	-0-	-322	-0-	2464	2	4	9	Y	4					27

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 236093 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9209 - 10667

10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					8
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			Y	-0-					8
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	105	2	1	9	Y	1					9
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					9
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					9
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			Y	-0-					9

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236387 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9122 - 10577

10	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2713	2	3	9	Y	3					39
11	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2638	2	26	9	Y	24					63
12	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2548	2	25	9	Y	23					86
01	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2363	2	3	9	Y	3					89
02	2492	N	2144	-0-	-348	-0-	2143	2	1	9	Y	1					90
03	2573	N	2386	-0-	-187	-0-	2383	2	3	9	Y	3	44	1			49

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 236970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9119 - 10587

10	775	N	628	-0-	-147	-0-	627	2	1	9	Y	1					41
11	660	N	591	-0-	-69	-0-	591	2			Y	-0-					41
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					41
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	574	2	1	9	Y	1					42
02	560	N	446	-0-	-114	-0-	445	2	1	9	Y	1					43
03	620	N	523	-0-	-97	-0-	522	2	1	9	Y	1					44

JONES GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 237408 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9258 - 10661

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 237934 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9227 - 10656

10	1426	N	1362	-0-	-64	-0-	1360	2	2	9	Y	2					88
11	1380	N	1288	-0-	-92	-0-	1286	2	2	9	Y	2					90
12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1047	2	2	9	Y	2	65	1			27
01	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1132	2	1	9	Y	1					28
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-					28
*03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1292	2	1	9	Y	1					29

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
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					48
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239527 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9188 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	N	2140	-0-	-92	-0-	2134	2	6	9	Y	5					70
11	1920	N	1890	-0-	-30	-0-	1886	2	4	9	Y	4					74
12	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1602	2	2	9	Y	2	55	1			21
01	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1911	2	1	9	Y	1					22
02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1756	2	1	9	Y	1					23
*03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1959	2	1	9	Y	1					24

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	2387	N	2263	-0-	-124	-0-	2263	2			N	-0-					17
11	2220	N	2218	-0-	-2	-0-	2218	2			N	-0-					17
12	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					17
01	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					17
02	2072	N	1933	-0-	-139	-0-	1933	2			N	-0-					17
*03	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					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
10	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1714	2	2	9	N	2					129
11	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1476	2	7	9	N	6					135
12	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1551	2	2	9	N	2					137
01	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1475	2	8	9	N	7					144
02	1372	N	1271	-0-	-101	-0-	1260	2	11	9	N	10					154
03	1550	N	1437	-0-	-113	-0-	1425	2	12	9	N	11					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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245302 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9236 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1888	-0-	-34	-0-	1881	2	7	9	Y	6					72
11	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1861	2	3	9	Y	3					75
12	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1923	2	4	9	Y	4	57	1			22
01	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1812	2	1	9	Y	1					23
02	1736	N	1603	-0-	-133	-0-	1602	2	1	9	Y	1					24
03	1922	N	1766	-0-	-156	-0-	1765	2	1	9	Y	1					25

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
10	3193	X	3041	-0-	-152	-0-	3024	2	17	9	Y	15					54
11	3120	X	2957	-0-	-163	-0-	2942	2	15	9	Y	14					68
12	3224	X	3122	-0-	-102	-0-	3094	2	28	9	Y	25					93
01	3348	X	3094	-0-	-254	-0-	3086	2	8	9	Y	7					100
02	2968	X	2673	-0-	-295	-0-	2671	2	2	9	Y	2					102
03	3131	X	2395	-0-	-736	-0-	2387	2	8	9	Y	7	50	1			59

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
10	1612	N	1444	-0-	-168	-0-	1441	2	3	9	Y	3					14
11	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1524	2	4	9	Y	4					18
12	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1704	2	7	9	Y	6					24
01	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1599	2	6	9	Y	5					29
02	1400	N	1383	-0-	-17	-0-	1380	2	3	9	Y	3					32
*03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1578	2	2	9	Y	2					34

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
10	620	N	553	-0-	-67	-0-	552	2	1	9	Y	1					11
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-	6	1			5
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					5
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					5
02	476	N	445	-0-	-31	-0-	445	2			Y	-0-					5
03	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	2			Y	-0-					5

HUNT GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 249956 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9124 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1516	2	3	9	Y	3					20
11	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1390	2	6	9	Y	5					25
12	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1520	2	4	9	Y	4					29
01	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1773	2	4	9	Y	4					33
02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1593	2	6	9	Y	5					38
*03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1703	2	8	9	Y	7					45

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
10	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1563	2	3	9	Y	3					17
11	1590	N	1246	-0-	-344	-0-	1242	2	4	9	Y	4					21
12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1042	2	4	9	Y	4					25
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	877	2	2	9	Y	2					27
02	1176	N	1172	-0-	-4	-0-	1166	2	6	9	Y	5					32
*03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1312	2	8	9	Y	7					39

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3875	2	1	9	Y	1					156
11	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			Y	-0-					156
12	3782	X	3738	-0-	-44	-0-	3737	2	1	9	Y	1					157
01	3782	X	3536	-0-	-246	-0-	3536	2			Y	-0-					157
02	3388	X	3380	-0-	-8	-0-	3380	2			Y	-0-					157
03	3751	X	3636	-0-	-115	-0-	3617	2	19	9	Y	17					174

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
10	3534	X	3242	-0-	-292	-0-	3242	2			N	-0-					127
11	3420	X	3086	-0-	-334	-0-	3084	2	2	9	N	2					129
12	3286	X	3172	-0-	-114	-0-	3171	2	1	9	N	1					130
01	3224	X	3108	-0-	-116	-0-	3108	2			N	-0-					130
02	2940	X	2767	-0-	-173	-0-	2767	2			N	-0-					130
03	3255	X	3002	-0-	-253	-0-	3000	2	2	9	N	2					132

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
10	1178	N	600	-0-	-578	-0-	596	2	4	9	Y	4					20
11	930	N	626	-0-	-304	-0-	622	2	4	9	Y	4					24
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	649	2	4	9	Y	4					28
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	517	2	2	9	Y	2					30
02	504	N	385	-0-	-119	-0-	381	2	4	9	Y	4					34
*03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	692	2	8	9	Y	7					41

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
10	2883	N	2740	-0-	-143	-0-	2737	2	3	9	Y	3					18
11	2910	N	2521	-0-	-389	-0-	2517	2	4	9	Y	4					22
12	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2602	2	10	9	Y	9					31
01	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2628	2	12	9	Y	11					42
02	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2044	2	3	9	Y	3					45
*03	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2530	2	3	9	Y	3					48

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
PORTER WELL #: 1 RRCID -> 111463 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9298 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	762	-0-	-168	-0-	762	2			N	-0-					30
11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					30
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					30
01	775	N	359	-0-	-416	-0-	359	2			N	-0-					30
*02	868	N	612	-0-	-256	-0-	612	2			N	-0-					30
03	899	N	536	-0-	-363	-0-	536	2			N	-0-					30

TIMBERLAKE WELL #: 1 RRCID -> 213893 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9168 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	692	-0-	-1013	-0-	692	2			N	-0-					232
11	1560	N	1152	-0-	-408	-0-	1152	2			N	-0-					232
12	1457	N	1095	-0-	-362	-0-	1095	2			N	-0-					232
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					232
*02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					232
*03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 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
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					19
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					19
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					19
01	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			Y	-0-					19
02	364	N	306	-0-	-58	-0-	306	2			Y	-0-					19
03	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	2			Y	-0-					19

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 222696 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9834 - 11244

10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					12
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					12
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					12
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					12
02	168	N	100	-0-	-68	-0-	100	2			Y	-0-					12
*03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	172	2	3	9	Y	3					15

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 224198 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9377 - 10815

10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					28
11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1296	2	6	9	Y	5					33
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	246	2	15	9	Y	14					47
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	300	2	4	9	Y	4					51
02	280	N	87	-0-	-193	-0-	78	2	9	9	Y	8					59
*03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	723	2	19	9	Y	17					76

LATHAM WELL #: 1 RRCID -> 225454 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 10759 PERF. 9178 - 9282

10	1953	X	811	-0-	-1142	-0-	797	2	14	9	N	13					222
11	1890	X	1315	-0-	-575	-0-	1302	2	13	9	N	12					234
12	1519	X	594	-0-	-925	-0-	594	2			N	-0-					234
01	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					234
*02	1232	X	857	-0-	-375	-0-	856	2	1	9	N	1					235
03	1364	X	710	-0-	-654	-0-	704	2	6	9	N	5					240

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 225722 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9188 - 10649

10	217	N	133	-0-	-84	-0-	133	2			Y	-0-					4
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					4
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	102	2	2	9	Y	2					6
01	124	N	94	-0-	-30	-0-	93	2	1	9	Y	1					7
02	140	N	98	-0-	-42	-0-	97	2	1	9	Y	1					8
*03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	128	2	2	9	Y	2					10

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228942 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9282 - 10702

10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					61
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					61
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					61
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					61
02	532	N	322	-0-	-210	-0-	322	2			Y	-0-					61
03	372	N	130	-0-	-242	-0-	130	2			Y	-0-					61

PORTER WELL #: 4 RRCID -> 229261 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10412 - 10676

10	2989	N	2394	-0-	-595	-0-	2394	2			N	-0-					127
11	1680	N	1506	-0-	-174	-0-	1506	2			N	-0-					127
12	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					127
01	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					127
*02	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					127
*03	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-					127

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230560 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9190 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 230857 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10711 PERF. 9196 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	1072	-0-	-75	-0-	1072	2			N	-0-					89
11	1110	N	1080	-0-	-30	-0-	1080	2			N	-0-					89
12	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	1048	2			N	-0-					89
01	1085	N	737	-0-	-348	-0-	737	2			N	-0-					89
02	1008	N	833	-0-	-175	-0-	833	2			N	-0-					89
03	1054	N	1003	-0-	-51	-0-	1003	2			N	-0-					89

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 230858 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10406 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	497	-0-	-340	-0-	497	2			Y	-0-					52
11	570	N	251	-0-	-319	-0-	251	2			Y	-0-					52
12	837	N	388	-0-	-449	-0-	388	2			Y	-0-					52
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					52
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					52
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					52

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 230989 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9507 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					39
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					39
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					39
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					39
02	140	N	68	-0-	-72	-0-	68	2			Y	-0-					39
*03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					39

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 231591 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9582 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	117	-0-	-100	-0-	117	2			Y	-0-					10
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					10
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					10
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					10
02	224	N	216	-0-	-8	-0-	216	2			Y	-0-					10
03	279	N	210	-0-	-69	-0-	210	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
10	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2			N	-0-					132
11	3300	X	2852	-0-	-448	-0-	2852	2			N	-0-					132
12	3410	X	2433	-0-	-977	-0-	2433	2			N	-0-					132
01	3875	X	1558	-0-	-2317	-0-	1558	2			N	-0-					132
*02	3500	X	1174	-0-	-2326	-0-	1174	2			N	-0-					132
03	3875	X	1658	-0-	-2217	-0-	1658	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
10	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1554	3	29	9	N	26					110
11	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1506	3	22	9	N	20					130
12	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1900	3	46	9	N	42					172
01	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1967	3	33	9	N	30	180	1			22
02	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1851	3	34	9	N	31					53
03	1953	N	1618	-0-	-335	-0-	1590	3	28	9	N	25					78

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
10	310	N	50	-0-	-260	-0-	50	2			Y	-0-					4
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			Y	-0-					4
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	138	2	2	9	Y	2					6
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	259	2	1	9	Y	1					7
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	191	2	1	9	Y	1					8
*03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	186	2	2	9	Y	2					10

WEAVER-KIDD WELL #: 1 RRCID -> 243946 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10489 - 10764

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	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

10	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2			Y	-0-					4
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					4
12	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			Y	-0-					4
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					4
02	168	N	117	-0-	-51	-0-	117	2			Y	-0-					4
*03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					4

FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247615 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 12316 PERF. 9370 - 11958

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

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

10	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1810	-0-	-80	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1818	-0-	-135	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	1540	-0-	-506	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
02	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
*03	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 077152 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 10849 PERF.10576 - 10724

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		22	-0-	22	22	22	3			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		874	-0-	874	896	874	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MCWILLIAMS, J. WELL #: 1 RRCID -> 080228 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 11113 PERF.10891 - 10989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
03		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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	620	N	84	-0-	-536	-0-	84	3			N	-0-					-0-
11	300	N	89	-0-	-211	-0-	89	3			N	-0-					-0-
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
03	341	N	96	-0-	-245	-0-	96	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 082349 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10127 - 10460

10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
12	558	N	430	-0-	-128	-0-	430	3			N	-0-					-0-
01	589	N	539	-0-	-50	-0-	539	3			N	-0-					-0-
02	504	N	382	-0-	-122	-0-	382	3			N	-0-					-0-
*03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 083940 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9890 - 10421

10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
*03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GU2 WELL #: 1 RRCID -> 085153 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10068 - 10360

10	496	X	228	-0-	-268	-0-	228	3			N	-0-					-0-
11	810	X	416	-0-	-394	-0-	416	3			N	-0-					-0-
12	837	X	312	-0-	-525	-0-	312	3			N	-0-					-0-
01	837	X	502	-0-	-335	-0-	502	3			N	-0-					-0-
02	392	N	373	-0-	-19	-0-	373	3			N	-0-					-0-
*03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 4 RRCID -> 085291 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8890 - 10256

10	1271	N	1246	-0-	-25	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
11	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1236	-0-	-97	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1120	-0-	-120	-0-	1120	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU ET AL WELL #: 501 RRCID -> 085958 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8730 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
01	310	N	190	-0-	-120	-0-	190	3			N	-0-					-0-
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
*03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	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
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
11	690	N	665	-0-	-25	-0-	665	3			N	-0-					-0-
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
01	713	N	671	-0-	-42	-0-	671	3			N	-0-					-0-
02	616	N	608	-0-	-8	-0-	608	3			N	-0-					-0-
03	682	N	667	-0-	-15	-0-	667	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
10	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
11	870	N	786	-0-	-84	-0-	786	3			N	-0-					-0-
12	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
01	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
*03	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	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
10	217	N	196	-0-	-21	-0-	195	3	1	9	Y	1					2
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					2
12	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	3			Y	-0-					2
01	186	N	86	-0-	-100	-0-	86	3			Y	-0-					2
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					2
*03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	75	3	1	9	Y	1	2	1			1

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 088239 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8936 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
12	868	N	695	-0-	-173	-0-	695	3			N	-0-					-0-
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
02	700	N	454	-0-	-246	-0-	454	3			N	-0-					-0-
*03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 090288 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8932 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
11	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
12	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
*03	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	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
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	563	3	7	9	Y	6	8	1			1
11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1119	3	14	9	Y	13	13	1			1
12	186	N	12	-0-	-174	-0-	12	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		680	-0-	680	680	671	3	9	9	Y	8	7	1			1
03	T. A.		1238	-0-	1238	1918	1223	3	15	9	Y	14	13	1			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091550 COMPL. DATE 11/23/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10351 - 10623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	408	-0-	-925	-0-	406	3	2	9	Y	2					7
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			Y	-0-					7
12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			Y	-0-					7
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			Y	-0-					7
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			Y	-0-					7
*03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	903	3	18	9	Y	16	15	1			8

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
10	1271	N	984	-0-	-287	-0-	984	3			Y	-0-					18
11	1230	N	908	-0-	-322	-0-	908	3			Y	-0-					18
12	1240	N	1023	-0-	-217	-0-	1023	3			Y	-0-					18
01	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			Y	-0-					18
02	784	N	518	-0-	-266	-0-	518	3			Y	-0-					18
*03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1157	3	11	9	Y	10	20	1			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
10	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	3			N	-0-					-0-
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
12	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
03	465	N	341	-0-	-124	-0-	341	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
10	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			Y	-0-					10
11	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			Y	-0-					10
12	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			Y	-0-					10
01	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			Y	-0-					10
02	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			Y	-0-					10
*03	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161

CRIM, LEON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 092860 COMPL. DATE 03/13/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10562 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1237	3	21	9	Y	19	17	1			2
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-	2	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
*03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1337	3	15	9	Y	14	12	1			2

SHAW ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 092891 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10558 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
PRICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092895 COMPL. DATE 01/26/1981 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10443 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093287 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10570 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	170	1			-0-
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/31/2017

GARRETT, A.C. GU WELL #: 1 RRCID -> 093291 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9098 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
11	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
*03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094566 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10507 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			Y	-0-					77
11	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1307	3	141	9	Y	128	147	1			58
12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			Y	-0-					58
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			Y	-0-					58
02	1036	N	899	-0-	-137	-0-	899	3			Y	-0-					58
03	1116	N	990	-0-	-126	-0-	990	3			Y	-0-					58

ROMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095489 COMPL. DATE 09/25/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10482 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	3			Y	-0-					20
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					20
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-					20
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-					20
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-					20
03	589	N	394	-0-	-195	-0-	394	3			Y	-0-					20

KENNEDY, MAJOR WELL #: 4 RRCID -> 097206 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10126 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
10	248	N	81	-0-	-167	-0-	81	3			Y	-0-					2
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					2
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			Y	-0-					2
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					2
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					2
*03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	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
10	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1170	3	14	9	Y	13	13	1			2
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1150	3	14	9	Y	13	14	1			1
12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1175	3	14	9	Y	13	13	1			1
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1160	3	14	9	Y	13	13	1			1
02	1092	N	1006	-0-	-86	-0-	993	3	13	9	Y	12	11	1			2
03	1178	N	1119	-0-	-59	-0-	1107	3	12	9	Y	11	12	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
10	2604	N	2396	-0-	-208	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
11	2460	N	2025	-0-	-435	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	2062	-0-	-449	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
01	2387	N	2055	-0-	-332	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
02	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
*03	3100	N	3330	-0-	230	230	3330	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
10	682	N	668	-0-	-14	-0-	668	3			Y	-0-					-0-
11	660	N	649	-0-	-11	-0-	649	3			Y	-0-					-0-
12	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	3			Y	-0-					-0-
01	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	3			Y	-0-					-0-
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			Y	-0-					-0-
*03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	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
10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			Y	-0-					-0-
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			Y	-0-					-0-
12	899	N	877	-0-	-22	-0-	877	3			Y	-0-					-0-
01	930	N	925	-0-	-5	-0-	925	3			Y	-0-					-0-
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			Y	-0-					-0-
*03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	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
10	1519	N	1449	-0-	-70	-0-	1449	3			Y	-0-					-0-
11	1470	N	1424	-0-	-46	-0-	1424	3			Y	-0-					-0-
12	1457	N	1429	-0-	-28	-0-	1429	3			Y	-0-					-0-
01	1457	N	1373	-0-	-84	-0-	1373	3			Y	-0-					-0-
02	1316	N	1252	-0-	-64	-0-	1252	3			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1384	-0-	-42	-0-	1384	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -B- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101590 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10758 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1636	3	19	9	Y	17	17	1			3
11	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1532	3	19	9	Y	17	18	1			2
12	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1525	3	18	9	Y	16	17	1			1
01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1532	3	20	9	Y	18	17	1			2
02	1400	N	417	-0-	-983	-0-	411	3	6	9	Y	5	6	1			1
03	1550	N	1121	-0-	-429	-0-	1109	3	12	9	Y	11	11	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 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
10	775	N	772	-0-	-3	-0-	772	3			Y	-0-					16
11	960	N	779	-0-	-181	-0-	779	3			Y	-0-					16
12	1116	N	260	-0-	-856	-0-	260	3			Y	-0-					16
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					16
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1			-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
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			Y	-0-					-0-
11	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			Y	-0-					-0-
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			Y	-0-					-0-
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			Y	-0-					-0-
02	756	N	749	-0-	-7	-0-	749	3			Y	-0-					-0-
03	837	N	826	-0-	-11	-0-	826	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
10	527	N	398	-0-	-129	-0-	394	3	4	9	Y	4	4	1			1
11	510	N	424	-0-	-86	-0-	420	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	464	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	460	3	7	9	Y	6	5	1			1
02	392	N	389	-0-	-3	-0-	385	3	4	9	Y	4	4	1			1
03	465	N	3	-0-	-462	-0-	3	3			Y	-0-	1	1			-0-

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
10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			Y	-0-					-0-
11	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			Y	-0-					-0-
12	1519	N	1499	-0-	-20	-0-	1499	3			Y	-0-					-0-
01	1519	N	1514	-0-	-5	-0-	1514	3			Y	-0-					-0-
02	1372	N	1350	-0-	-22	-0-	1350	3			Y	-0-					-0-
*03	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	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
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-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-

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
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					98
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					98
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-					98
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					98
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					98
*03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					98

CHRISTIAN, ALICE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 103674 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10647 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			Y	-0-					-0-
12	496	N	366	-0-	-130	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					-0-
*03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
OAK HILL GAS UNIT 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
10	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					-0-
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	224	N	218	-0-	-6	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
11	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	3			N	-0-					123
12	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-					123
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					123
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					123
*03	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					123

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		857	-0-	857	857	670	3	187	9	Y	170	104	1			66
01	T. A.		554	-0-	554	1411	537	3	17	9	Y	15	59	1			22
02	1411	N	-0-	-0-	-1411	-0-					Y	-0-					22
*03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	632	3	30	9	Y	27	32	1			17

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
01	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	331	-0-	-5	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 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
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			Y	-0-					-0-
11	750	N	739	-0-	-11	-0-	739	3			Y	-0-					-0-
12	806	N	755	-0-	-51	-0-	755	3			Y	-0-					-0-
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			Y	-0-					-0-
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			Y	-0-					-0-
*03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	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
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
12	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-					-0-
01	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	3			N	-0-					-0-
02	364	N	359	-0-	-5	-0-	359	3			N	-0-					-0-
03	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	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
10	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					-0-
12	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	3			Y	-0-					-0-
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			Y	-0-					-0-
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			Y	-0-					-0-
*03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	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
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					3
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			Y	-0-					3
12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	559	3	156	9	Y	142	90	1			55
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	331	3	10	9	Y	9	49	1			15
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	197	3	15	9	Y	14					29
03	713	N	232	-0-	-481	-0-	222	3	10	9	Y	9	32	1			6

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
10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
*03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	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
10	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
11	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
12	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
01	2294	N	2194	-0-	-100	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1333	-0-	-543	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	2105	-0-	-189	-0-	2105	3			N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 108774 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10094 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
11	780	N	256	-0-	-524	-0-	256	3			N	-0-					-0-
12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	826	-0-	-569	-0-	826	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 #: 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
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
12	217	N	36	-0-	-181	-0-	36	3			N	-0-					-0-
01	279	N	140	-0-	-139	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 108776 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 10563 PERF. 8970 - 9448

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109187 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10712 - 10979

10	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	3			Y	-0-					7
11	120	N	31	-0-	-89	-0-	31	3			Y	-0-					7
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					7
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			Y	-0-					7
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					7
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					7

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109189 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10562 - 10826

10	806	N	791	-0-	-15	-0-	791	3			Y	-0-					10
11	780	N	759	-0-	-21	-0-	759	3			Y	-0-					10
12	775	N	752	-0-	-23	-0-	752	3			Y	-0-					10
01	806	N	728	-0-	-78	-0-	728	3			Y	-0-					10
02	700	N	683	-0-	-17	-0-	683	3			Y	-0-					10
*03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			Y	-0-					10

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 2A RRCID -> 109261 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10602 - 10888

10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			Y	-0-					-0-
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-					-0-
12	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	3			Y	-0-					-0-
01	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
02	532	N	493	-0-	-39	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
03	589	N	538	-0-	-51	-0-	538	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109274 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10405 - 10671

10	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-					-0-
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-					-0-
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
*03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 109593 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8970 - 10397

10	1271	N	132	-0-	-1139	-0-	132	3			N	-0-					-0-
11	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	890	-0-	-412	-0-	890	3			N	-0-					-0-
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	276	-0-	-956	-0-	276	3			N	-0-					-0-
03	899	N	213	-0-	-686	-0-	213	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 109621 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	52	-0-	-847	-0-	52	3			N	-0-					-0-
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
12	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
01	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	3			N	-0-					-0-
02	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	292	-0-	-1351	-0-	292	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 109757 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 10414 PERF.10048 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	243	-0-	-408	-0-	243	3			N	-0-					-0-
11	390	N	208	-0-	-182	-0-	208	3			N	-0-					-0-
12	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	3			N	-0-					-0-
01	248	N	140	-0-	-108	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
*03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-

KENNEDY GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 109975 COMPL. DATE 03/18/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9987 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110172 COMPL. DATE 03/19/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10475 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			Y	-0-					-0-
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			Y	-0-					-0-
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			Y	-0-					-0-
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			Y	-0-					-0-
02	700	N	665	-0-	-35	-0-	665	3			Y	-0-					-0-
03	744	N	721	-0-	-23	-0-	721	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 3A RRCID -> 110792 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10607 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			Y	-0-					-0-
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			Y	-0-					-0-
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			Y	-0-					-0-
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		673	-0-	673	673	673	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		716	-0-	716	1389	716	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111879 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10675 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	262	3	4	9	Y	4	3	1			1
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	169	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	188	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	176	3	7	9	Y	6	5	1			1
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	144	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	151	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 112706 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10167 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	X	969	-0-	-147	-0-	969	3			N	-0-					-0-
11	1080	X	906	-0-	-174	-0-	906	3			N	-0-					-0-
12	1116	X	871	-0-	-245	-0-	871	3			N	-0-					-0-
01	1116	X	879	-0-	-237	-0-	879	3			N	-0-					-0-
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
*03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KENNEDY G.U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 113286 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8896 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	214	-0-	-96	-0-	214	3			N	-0-					-0-
11	390	N	170	-0-	-220	-0-	170	3			N	-0-					-0-
12	279	N	117	-0-	-162	-0-	117	3			N	-0-					-0-
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
*03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 113288 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8886 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	1955	-0-	-55	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1937	-0-	-140	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
01	2077	N	1088	-0-	-989	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1556	-0-	-264	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
*03	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113430 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10222 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					2
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					2
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					2
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					2
02	392	N	333	-0-	-59	-0-	333	3			Y	-0-					2
03	434	N	296	-0-	-138	-0-	296	3			Y	-0-					2

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 1 RRCID -> 113439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8876 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1638	-0-	-67	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1443	-0-	-297	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1321	-0-	-260	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1268	-0-	-375	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1124	-0-	-220	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1218	-0-	-115	-0-	1218	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 2 RRCID -> 113762 COMPL. DATE 10/17/1984 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9970 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	X	31	-0-	-806	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	720	X	688	-0-	-32	-0-	688	3			N	-0-					-0-
12	589	X	470	-0-	-119	-0-	470	3			N	-0-					-0-
01	496	X	280	-0-	-216	-0-	280	3			N	-0-					-0-
02	644	N	43	-0-	-601	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	465	N	86	-0-	-379	-0-	86	3			N	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113880 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10621 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	3			N	-0-					-0-
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
*03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 119583 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9070 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 4 RRCID -> 119584 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8988 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					-0-
11	360	N	330	-0-	-30	-0-	330	3			N	-0-					-0-
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
01	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					-0-
02	308	N	304	-0-	-4	-0-	304	3			N	-0-					-0-
03	372	N	290	-0-	-82	-0-	290	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 119585 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9094 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 2 RRCID -> 120273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8940 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	500	-0-	-58	-0-	500	3			N	-0-					-0-
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
*03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121355 COMPL. DATE 05/20/1986 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10751 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121359 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10786 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1407	3	18	9	Y	16	16	1			3
11	1440	N	1345	-0-	-95	-0-	1327	3	18	9	Y	16	17	1			2
12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1385	3	17	9	Y	15	16	1			1
01	1426	N	1388	-0-	-38	-0-	1369	3	19	9	Y	17	16	1			2
02	1260	N	1232	-0-	-28	-0-	1217	3	15	9	Y	14	14	1			2
03	1395	N	1373	-0-	-22	-0-	1356	3	17	9	Y	15	15	1			2

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
10	775	N	172	-0-	-603	-0-	172	3			Y	-0-					17
11	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			Y	-0-					17
12	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			Y	-0-					17
01	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1570	3	23	9	Y	21					38
02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			Y	-0-					38
*03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			Y	-0-					38

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 6 RRCID -> 121905 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8826 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122133 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10433 - 10687

10	434	N	421	-0-	-13	-0-	403	3	18	9	Y	16					18
11	330	N	273	-0-	-57	-0-	273	3			Y	-0-					18
12	372	N	260	-0-	-112	-0-	260	3			Y	-0-					18
01	434	N	154	-0-	-280	-0-	154	3			Y	-0-					18
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					18
*03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	268	3	4	9	Y	4	20	1			2

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122279 COMPL. DATE 09/14/1986 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10730 - 10907

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03		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

10	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			Y	-0-					16
11	2280	X	2126	-0-	-154	-0-	2126	3			Y	-0-					16
12	2356	X	2170	-0-	-186	-0-	2170	3			Y	-0-					16
01	2356	N	2352	-0-	-4	-0-	2352	3			Y	-0-					16
02	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3			Y	-0-					16
*03	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			Y	-0-					16

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122755 COMPL. DATE 11/17/1986 TOTAL DEPTH 11271 PERF.10832 - 11015

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
03		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

10	1023	N	643	-0-	-380	-0-	640	3	3	9	Y	3					6
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					6
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					6
01	651	N	186	-0-	-465	-0-	186	3			Y	-0-					6
02	364	N	243	-0-	-121	-0-	243	3			Y	-0-					6
*03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	396	3	8	9	Y	7	10	1			3

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123385 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 12522 PERF.10830 - 11082

10	1891	X	3	-0-	-1888	-0-	3	3			Y	-0-	4	1			-0-
11	1830	X	551	-0-	-1279	-0-	543	3	8	9	Y	7	6	1			1
12	1891	X	717	-0-	-1174	-0-	707	3	10	9	Y	9	9	1			1
01	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					-0-
*03	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1731	3	18	9	Y	16	14	1			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123386 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10290 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123488 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10540 - 10756

10	589	X	16	-0-	-573	-0-	16	3			Y	-0-					3
11	90	X	23	-0-	-67	-0-	21	3	2	9	Y	2	4	1			1
12	93	X	13	-0-	-80	-0-	13	3			Y	-0-					1
01	93	X	13	-0-	-80	-0-	13	3			Y	-0-					1
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					1
*03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					1

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 123561 COMPL. DATE 02/22/1987 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10426 - 10652

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		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

10	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			Y	-0-					13
11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			Y	-0-					13
12	961	N	947	-0-	-14	-0-	947	3			Y	-0-					13
01	1023	N	907	-0-	-116	-0-	907	3			Y	-0-					13
02	896	N	857	-0-	-39	-0-	857	3			Y	-0-					13
*03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			Y	-0-					13

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 3 RRCID -> 124444 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10513 - 10733

10	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	3			Y	-0-					-0-
11	450	N	409	-0-	-41	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
12	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
01	465	N	392	-0-	-73	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
02	392	N	332	-0-	-60	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
03	434	N	356	-0-	-78	-0-	356	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

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124654 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10445 - 10710

10	1178	N	664	-0-	-514	-0-	664	3			Y	-0-					-0-
11	1140	N	547	-0-	-593	-0-	547	3			Y	-0-					-0-
12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			Y	-0-					-0-
01	651	N	273	-0-	-378	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					-0-
*03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124786 COMPL. DATE 06/29/1987 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10665 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	3			Y	-0-					-0-
11	510	N	507	-0-	-3	-0-	507	3			Y	-0-					-0-
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-					-0-
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			Y	-0-					-0-
02	476	N	441	-0-	-35	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	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
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	366	3	2	9	Y	2					3
11	330	N	232	-0-	-98	-0-	232	3			Y	-0-					3
12	310	N	228	-0-	-82	-0-	228	3			Y	-0-					3
01	341	N	169	-0-	-172	-0-	169	3			Y	-0-					3
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					3
*03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	316	3	7	9	Y	6	6	1			3

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 125149 COMPL. DATE 08/18/1987 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10568 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
*03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	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
10	1395	N	1261	-0-	-134	-0-	1261	3			Y	-0-					-0-
11	1350	N	1263	-0-	-87	-0-	1263	3			Y	-0-					-0-
12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			Y	-0-					-0-
01	1271	N	1122	-0-	-149	-0-	1122	3			Y	-0-					-0-
02	1176	N	867	-0-	-309	-0-	867	3			Y	-0-					-0-
03	1395	N	779	-0-	-616	-0-	779	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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 4A RRCID -> 125781 COMPL. DATE 10/29/1987 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10607 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			Y	-0-					-0-
11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			Y	-0-					-0-
12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			Y	-0-					-0-
01	713	N	582	-0-	-131	-0-	582	3			Y	-0-					-0-
02	896	N	336	-0-	-560	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
03	961	N	248	-0-	-713	-0-	248	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CHRISTIAN, ALICE EST. "B" G.U. WELL #: 5A RRCID -> 126028 COMPL. DATE 12/02/1987 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10630 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	813	-0-	-24	-0-	813	3			Y	-0-					-0-
11	810	N	727	-0-	-83	-0-	727	3			Y	-0-					-0-
12	806	N	739	-0-	-67	-0-	739	3			Y	-0-					-0-
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			Y	-0-					-0-
02	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3			Y	-0-					-0-
*03	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126414 COMPL. DATE 01/18/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10421 - 10680

10	837	N	822	-0-	-15	-0-	822	3			Y	-0-					-0-
11	810	N	789	-0-	-21	-0-	789	3			Y	-0-					-0-
12	837	N	809	-0-	-28	-0-	809	3			Y	-0-					-0-
01	837	N	802	-0-	-35	-0-	802	3			Y	-0-					-0-
02	728	N	523	-0-	-205	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126578 COMPL. DATE 02/08/1988 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10533 - 10757

10	1085	X	248	-0-	-837	-0-	248	3			Y	-0-					18
11	1050	X	310	-0-	-740	-0-	310	3			Y	-0-					18
12	1085	X	773	-0-	-312	-0-	773	3			Y	-0-					18
01	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			Y	-0-					18
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			Y	-0-					18
*03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	758	3	8	9	Y	7	19	1			6

PRICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126778 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10362 - 10649

10	961	N	937	-0-	-24	-0-	937	3			Y	-0-					30
11	900	N	606	-0-	-294	-0-	606	3			Y	-0-					30
12	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			Y	-0-					30
01	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			Y	-0-					30
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			Y	-0-					30
*03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			Y	-0-					30

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126809 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10476 - 10749

10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					4
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					4
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					4
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					4
02	336	N	326	-0-	-10	-0-	326	3			Y	-0-					4
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					4

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127052 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10723 - 11029

10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					2
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			Y	-0-					2
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	112	3	31	9	Y	28	19	1			11
01	93	N	34	-0-	-59	-0-	31	3	3	9	Y	3	10	1			4
02	84	N	59	-0-	-25	-0-	55	3	4	9	Y	4					8
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	70	3	3	9	Y	3	9	1			2

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127083 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 10986 PERF.10561 - 10817

10	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			Y	-0-					117
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					117
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					117
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			Y	-0-					117
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					117
*03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					117

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 127419 COMPL. DATE 05/06/1988 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10639 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			Y	-0-					4
11	240	N	202	-0-	-38	-0-	202	3			Y	-0-					4
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	214	3	59	9	Y	54	37	1			21
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	225	3	7	9	Y	6	19	1			8
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	197	3	17	9	Y	15					23
*03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	236	3	10	9	Y	9	26	1			6

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
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			Y	-0-					-0-
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			Y	-0-					-0-
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			Y	-0-					-0-
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			Y	-0-					-0-
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			Y	-0-					-0-
*03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	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
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	222	-0-	-2	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	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
10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			Y	-0-					-0-
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			Y	-0-					-0-
12	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			Y	-0-					-0-
01	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	1136	3			Y	-0-					-0-
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			Y	-0-					-0-
*03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	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
10	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	1059	3	13	9	Y	12	12	1			2
11	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1038	3	13	9	Y	12	13	1			1
12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1063	3	13	9	Y	12	12	1			1
01	1085	N	1004	-0-	-81	-0-	991	3	13	9	Y	12	12	1			1
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	947	3	13	9	Y	12	11	1			2
*03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1137	3	13	9	Y	12	13	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	1798	X	824	-0-	-974	-0-	824	3			Y	-0-					60
11	1740	X	320	-0-	-1420	-0-	320	3			Y	-0-					60
12	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			Y	-0-					60
01	1798	X	924	-0-	-874	-0-	924	3			Y	-0-					60
02	672	X	487	-0-	-185	-0-	487	3			Y	-0-					60
03	744	X	599	-0-	-145	-0-	593	3	6	9	Y	5	61	1			4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128063 COMPL. DATE 07/22/1988 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10522 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			Y	-0-					14
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	253	3	28	9	Y	25	28	1			11
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					11
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					11
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					11
03	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	3			Y	-0-					11

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128576 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10485 - 10730

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128809 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 11263 PERF.10830 - 11048

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129124 COMPL. DATE 10/18/1988 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10776 - 10998

10	155	N	65	-0-	-90	-0-	65	3			Y	-0-					29
11	150	N	59	-0-	-91	-0-	59	3			Y	-0-					29
12	155	N	26	-0-	-129	-0-	26	3			Y	-0-					29
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					29
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					29
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					29

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129125 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10682 - 10884

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
03	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

10	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					2
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					2
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129285 COMPL. DATE 11/29/1988 TOTAL DEPTH 11287 PERF.10760 - 10984

10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					27
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					27
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					27
01	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	3			Y	-0-					27
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 129289 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8993 - 10421

10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
02	280	N	151	-0-	-129	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03	248	N	101	-0-	-147	-0-	101	3			N	-0-					-0-

KANGERGA 'A' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129299 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10983 PERF.10456 - 10712

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 3 RRCID -> 129550 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9987 - 10302

10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	90	N	17	-0-	-73	-0-	17	3			N	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129555 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10555 - 10774

10	248	N	246	-0-	-2	-0-	243	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	240	N	237	-0-	-3	-0-	234	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	248	N	243	-0-	-5	-0-	240	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	248	N	124	-0-	-124	-0-	122	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 129661 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10016 - 10327

10	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
11	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
01	2108	N	1732	-0-	-376	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1755	-0-	-93	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
*03	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	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
10	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
11	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
12	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
01	2201	N	1938	-0-	-263	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	1630	-0-	-386	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
*03	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 4 RRCID -> 130601 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8908 - 10003

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 131085 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10054 - 10357

10	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
11	2460	N	1985	-0-	-475	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
12	2542	N	2331	-0-	-211	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
01	2542	N	2390	-0-	-152	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
02	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
*03	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 131095 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8994 - 10414

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 131388 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8916 - 10354

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
11	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
12	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
01	984	X	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
02	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
*03	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 132208 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 10445 PERF.10001 - 10270

10	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
11	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
12	1054	X	1	-0-	-1053	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
10	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1238	-0-	-343	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1196	-0-	-385	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
*03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 7 RRCID -> 132779 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9940 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
*03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 133323 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8796 - 10443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
11	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
12	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1731	-0-	-36	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1286	-0-	-506	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1651	-0-	-364	-0-	1651	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 133531 COMPL. DATE 01/06/1990 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8919 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
*03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 133672 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8966 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
03	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	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
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
*03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 9 RRCID -> 133781 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10208 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	161	X	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 7 RRCID -> 133853 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8940 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
12	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	876	-0-	-457	-0-	876	3			N	-0-					-0-
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1167	-0-	-166	-0-	1167	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 2 RRCID -> 133855 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8926 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	1832	-0-	-178	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
12	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
01	2077	N	2011	-0-	-66	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
02	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
*03	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 502 RRCID -> 133910 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8926 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
12	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
01	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1275	-0-	-58	-0-	1275	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 134317 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9036 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
11	660	N	652	-0-	-8	-0-	652	3			N	-0-					-0-
12	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	3			N	-0-					-0-
01	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	3			N	-0-					-0-
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
*03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 134442 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9017 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	511	-0-	-140	-0-	511	3			N	-0-					-0-
11	570	N	390	-0-	-180	-0-	390	3			N	-0-					-0-
12	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
01	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
02	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
*03	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	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
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
11	300	N	30	-0-	-270	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	310	N	60	-0-	-250	-0-	60	3			N	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	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
10	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	3			N	-0-					-0-
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
01	589	N	477	-0-	-112	-0-	477	3			N	-0-					-0-
02	448	N	419	-0-	-29	-0-	419	3			N	-0-					-0-
*03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	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
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
01	434	N	347	-0-	-87	-0-	347	3			N	-0-					-0-
02	392	N	370	-0-	-22	-0-	370	3			N	-0-					-0-
03	434	N	262	-0-	-172	-0-	262	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
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
12	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
01	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
*03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	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
10	1922	N	1814	-0-	-108	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1715	-0-	-25	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1689	-0-	-78	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1721	-0-	-108	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1595	-0-	-1	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
*03	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	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
10	558	N	411	-0-	-147	-0-	411	3			N	-0-					-0-
11	540	N	406	-0-	-134	-0-	406	3			N	-0-					-0-
12	527	N	404	-0-	-123	-0-	404	3			N	-0-					-0-
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
02	392	N	321	-0-	-71	-0-	321	3			N	-0-					-0-
03	403	N	319	-0-	-84	-0-	319	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
*03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	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
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
*03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 5 RRCID -> 136347 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9094 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
12	403	N	83	-0-	-320	-0-	83	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 136384 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10138 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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
10	1767	N	1727	-0-	-40	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1658	-0-	-82	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1686	-0-	-19	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1657	-0-	-79	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1203	-0-	-337	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	785	-0-	-889	-0-	785	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
10	1333	N	1229	-0-	-104	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	4085	-0-	985	985	4085	3			N	-0-					-0-
01	2225	N	1240	-0-	-985	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
03	2790	X	898	-0-	-1892	-0-	898	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
10	465	X	271	-0-	-194	-0-	271	3			N	-0-					-0-
11	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
12	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
01	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
02	532	N	447	-0-	-85	-0-	447	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	382	-0-	-1044	-0-	382	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 4 RRCID -> 137546 COMPL. DATE 01/24/1991 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10402 - 10495

10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	3069	X	2947	-0-	-122	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	2830	-0-	-140	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2554	-0-	-515	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	2276	-0-	-793	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	1981	-0-	-791	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
*03	3043	N	3043	-0-	-0-	-0-	3043	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 3 RRCID -> 138496 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10444 - 10532

10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
*03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 6 RRCID -> 139690 COMPL. DATE 09/30/1991 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9370 - 10428

10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	591	-0-	-494	-0-	591	3			N	-0-					-0-
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
*03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 139691 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9284 - 10455

10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
*03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	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
10	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
01	558	N	159	-0-	-399	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	504	N	291	-0-	-213	-0-	291	3			N	-0-					-0-
*03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	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
10	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
11	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
12	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
01	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
*03	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	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
10	837	N	356	-0-	-481	-0-	356	3			N	-0-					-0-
11	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
12	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
01	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
02	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
*03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	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
10	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	3			Y	-0-					5
11	480	N	8	-0-	-472	-0-	8	3			Y	-0-					5
12	527	N	130	-0-	-397	-0-	130	3			Y	-0-					5
01	403	N	11	-0-	-392	-0-	11	3			Y	-0-					5
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					5
*03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	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
10	589	N	2	-0-	-587	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	364	N	287	-0-	-77	-0-	287	3			N	-0-					-0-
*03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		400	-0-	400	400	400	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
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
03	248	N	142	-0-	-106	-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
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
10	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
*03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	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
10	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
11	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
12	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
01	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
02	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
*03	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
03	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
10	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
12	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1686	-0-	-81	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	831	-0-	-737	-0-	831	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	711	-0-	-963	-0-	711	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
10	T. A.		26	-0-	26	1069	26	3			N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	1069					N	-0-					-0-
12	1069	X	-0-	-0-	-1069	-0-					N	-0-					-0-
01	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
*03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	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
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	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
10	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	581	-0-	-499	-0-	581	3			N	-0-					-0-
12	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
01	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
*03	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	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
10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
*03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	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
10	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
11	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
12	2635	N	2384	-0-	-251	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
01	2635	N	2588	-0-	-47	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
02	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
*03	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	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
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
*03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	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
10	713	N	182	-0-	-531	-0-	182	3			N	-0-					-0-
11	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	3			N	-0-					-0-
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
*03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	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
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
11	540	N	483	-0-	-57	-0-	483	3			N	-0-					-0-
12	558	N	484	-0-	-74	-0-	484	3			N	-0-					-0-
01	527	N	477	-0-	-50	-0-	477	3			N	-0-					-0-
02	448	N	428	-0-	-20	-0-	428	3			N	-0-					-0-
03	496	N	448	-0-	-48	-0-	448	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	3000	N	9630	-0-	6630	6630	9630	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	3530					N	-0-					-0-
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	430					N	-0-					-0-
02	728	X	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					-0-
03	806	X	-0-	-0-	-806	-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	96	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	67	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	54	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	87	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	51	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	80	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 7-F RRCID -> 153579 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10092 - 10274

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	3			N	-0-					-0-
11	630	N	82	-0-	-548	-0-	82	3			N	-0-					-0-
12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
03	744	N	384	-0-	-360	-0-	384	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 153808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8990 - 10428

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 154047 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 10686 PERF.10178 - 10503

10	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
11	960	N	393	-0-	-567	-0-	393	3			N	-0-					-0-
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
01	992	N	565	-0-	-427	-0-	565	3			N	-0-					-0-
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
*03	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			N	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 9 RRCID -> 154064 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8874 - 10330

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JONES, ALFORD GU WELL #: 8 RRCID -> 155482 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8982 - 10576

10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	109	X	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 155585 COMPL. DATE 03/05/1995 TOTAL DEPTH 10542 PERF. 8924 - 10264

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 506 RRCID -> 156007 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10104 - 10276

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

POOL, VERNON WELL #: 3 RRCID -> 156028 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10714 - 10974

10	496	N	142	-0-	-354	-0-	142	3			Y	-0-					10
11	480	N	157	-0-	-323	-0-	157	3			Y	-0-					10
12	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			Y	-0-					10
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			Y	-0-					10
02	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	3			Y	-0-					10
03	2480	X	554	-0-	-1926	-0-	554	3			Y	-0-					10

GARRETT, A.C. GU WELL #: 7 RRCID -> 156059 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9060 - 10422

10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	360	N	22	-0-	-338	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	465	N	326	-0-	-139	-0-	326	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 6 RRCID -> 156062 COMPL. DATE 06/24/1995 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10154 - 10475

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	3			N	-0-					-0-
11	390	N	337	-0-	-53	-0-	337	3			N	-0-					-0-
12	341	N	234	-0-	-107	-0-	234	3			N	-0-					-0-
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
*03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	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
10	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	3			N	-0-					-0-
11	510	N	499	-0-	-11	-0-	499	3			N	-0-					-0-
12	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	3			N	-0-					-0-
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
*03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2283	3	30	9	Y	27	27	1			5
11	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2121	3	30	9	Y	27	29	1			3
12	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2136	3	28	9	Y	25	26	1			2
01	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2170	3	32	9	Y	29	28	1			3
02	2016	N	412	-0-	-1604	-0-	405	3	7	9	Y	6	8	1			1
03	2170	N	1397	-0-	-773	-0-	1379	3	18	9	Y	16	15	1			2

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			Y	-0-					11
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					11
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					11
*03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	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
10	713	N	513	-0-	-200	-0-	513	3			Y	-0-					7
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					7
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					7
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			Y	-0-					7
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					7
*03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	557	3	6	9	Y	5	8	1			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
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
12	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	275	-0-	-61	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
*03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	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
10	899	N	147	-0-	-752	-0-	147	3			Y	-0-					10
11	840	N	245	-0-	-595	-0-	245	3			Y	-0-					10
12	744	N	258	-0-	-486	-0-	258	3			Y	-0-					10
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					10
02	224	N	180	-0-	-44	-0-	180	3			Y	-0-					10
03	248	N	171	-0-	-77	-0-	170	3	1	9	Y	1	10	1			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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	180	N	92	-0-	-88	-0-	91	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	186	N	14	-0-	-172	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	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
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			Y	-0-					-0-
11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			Y	-0-					-0-
12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			Y	-0-					-0-
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			Y	-0-					-0-
02	1120	N	891	-0-	-229	-0-	891	3			Y	-0-					-0-
03	1147	N	911	-0-	-236	-0-	911	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
10	3782	X	2550	-0-	-1232	-0-	2518	3	32	9	Y	29	30	1			5
11	3660	X	2439	-0-	-1221	-0-	2407	3	32	9	Y	29	31	1			3
12	3782	X	2468	-0-	-1314	-0-	2437	3	31	9	Y	28	29	1			2
01	3627	X	2614	-0-	-1013	-0-	2579	3	35	9	Y	32	31	1			3
02	2436	X	2234	-0-	-202	-0-	2204	3	30	9	Y	27	26	1			4
*03	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2920	3	36	9	Y	33	33	1			4

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
10	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2579	3	32	9	Y	29	29	1			5
11	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	1949	3	24	9	Y	22	25	1			2
12	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2485	3	31	9	Y	28	28	1			2
01	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2312	3	31	9	Y	28	27	1			3
02	2184	X	747	-0-	-1437	-0-	738	3	9	9	Y	8	10	1			1
*03	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2744	3	32	9	Y	29	27	1			3

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
10	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			Y	-0-					-0-
11	1320	X	652	-0-	-668	-0-	652	3			Y	-0-					-0-
12	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			Y	-0-					-0-
01	1364	X	1216	-0-	-148	-0-	1216	3			Y	-0-					-0-
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
03	1364	N	1228	-0-	-136	-0-	1228	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
10	558	N	9	-0-	-549	-0-	9	3			Y	-0-					6
11	540	N	313	-0-	-227	-0-	313	3			Y	-0-					6
12	434	N	367	-0-	-67	-0-	367	3			Y	-0-					6
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					6
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					6
03	372	N	336	-0-	-36	-0-	333	3	3	9	Y	3	7	1			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
10	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	3			Y	-0-					-0-
11	510	N	477	-0-	-33	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
12	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
01	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	3			Y	-0-					-0-
02	448	N	414	-0-	-34	-0-	414	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	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
10	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	3			Y	-0-					-0-
11	540	N	521	-0-	-19	-0-	521	3			Y	-0-					-0-
12	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	3			Y	-0-					-0-
01	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	3			Y	-0-					-0-
02	476	N	447	-0-	-29	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	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
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					-0-
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
02	448	N	426	-0-	-22	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	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
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	519	3	8	9	Y	7	7	1			1
11	510	N	485	-0-	-25	-0-	476	3	9	9	Y	8	8	1			1
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	501	3	8	9	Y	7	7	1			1
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	604	3	8	9	Y	7	7	1			1
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	422	3	6	9	Y	5	5	1			1
*03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	647	3	8	9	Y	7	7	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
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			Y	-0-					-0-
11	630	N	612	-0-	-18	-0-	612	3			Y	-0-					-0-
12	651	N	629	-0-	-22	-0-	629	3			Y	-0-					-0-
01	651	N	599	-0-	-52	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			Y	-0-					-0-
*03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167260 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10542 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	564	-0-	-1265	-0-	564	3			Y	-0-					26
11	1770	N	688	-0-	-1082	-0-	688	3			Y	-0-					26
12	1829	N	924	-0-	-905	-0-	924	3			Y	-0-					26
01	558	N	507	-0-	-51	-0-	507	3			Y	-0-					26
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			Y	-0-					26
03	930	N	630	-0-	-300	-0-	624	3	6	9	Y	5	27	1			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
10	13		13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		60	-0-	60	60	60	3			Y	-0-					-0-

ROMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167359 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10534 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			Y	-0-					-0-
11	570	N	495	-0-	-75	-0-	495	3			Y	-0-					-0-
12	589	N	457	-0-	-132	-0-	457	3			Y	-0-					-0-
01	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3			Y	-0-					-0-
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	149	-0-	-316	-0-	149	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
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	230	-0-	-22	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	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
10	806	N	695	-0-	-111	-0-	686	3	9	9	Y	8	9	1			1
11	780	N	654	-0-	-126	-0-	644	3	10	9	Y	9	9	1			1
12	806	N	444	-0-	-362	-0-	438	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
01	682	N	531	-0-	-151	-0-	522	3	9	9	Y	8	7	1			1
02	616	N	555	-0-	-61	-0-	547	3	8	9	Y	7	7	1			1
*03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	630	3	9	9	Y	8	8	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 7A RRCID -> 168166 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 11081 PERF.10604 - 10886

10	1147	N	1027	-0-	-120	-0-	1027	3			Y	-0-					-0-
11	1050	N	680	-0-	-370	-0-	680	3			Y	-0-					-0-
12	992	N	270	-0-	-722	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
01	1023	N	826	-0-	-197	-0-	826	3			Y	-0-					-0-
02	644	N	387	-0-	-257	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
*03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168306 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10760 - 10986

10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	529	3	7	9	Y	6	5	1			1
11	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
01	527	N	54	-0-	-473	-0-	53	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1844	3	24	9	Y	22	19	1			3
*03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1372	3	18	9	Y	16	17	1			2

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 168801 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10630 - 10745

10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
*03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 168803 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10490 - 10661

10	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	122	-0-	-118	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168826 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10756 - 10984

10	T. A.		7	-0-	7	93	7	3			Y	-0-	11	1			-0-
11	T. A.		5	-0-	5	98	5	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	98					Y	-0-					-0-
01	98	X	-0-	-0-	-98	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168836 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10820 - 10970

10	651	N	257	-0-	-394	-0-	253	3	4	9	Y	4	4	1			1
11	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1865	3	24	9	Y	22	21	1			2
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	842	3	11	9	Y	10	11	1			1
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	696	3	11	9	Y	10	10	1			1
02	784	N	630	-0-	-154	-0-	621	3	9	9	Y	8	8	1			1
03	868	N	756	-0-	-112	-0-	747	3	9	9	Y	8	8	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	871	3	11	9	Y	10	9	1			2
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	800	3	10	9	Y	9	10	1			1
12	651	N	650	-0-	-1	-0-	641	3	9	9	Y	8	8	1			1
01	651	N	624	-0-	-27	-0-	616	3	8	9	Y	7	7	1			1
02	756	N	429	-0-	-327	-0-	417	3	12	9	Y	11	10	1			2
*03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1210	3	15	9	Y	14	14	1			2

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169030 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10810 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	634	-0-	-730	-0-	626	3	8	9	Y	7	8	1			1
11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1819	3	22	9	Y	20	18	1			2

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2758	3	36	9	Y	33	28	1			6
11	2460	X	2365	-0-	-95	-0-	2333	3	32	9	Y	29	32	1			3
12	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2667	3	34	9	Y	31	32	1			2
01	2542	N	2361	-0-	-181	-0-	2329	3	32	9	Y	29	28	1			3
02	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2363	3	31	9	Y	28	27	1			4
*03	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2799	3	35	9	Y	32	32	1			4

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
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	184	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	176	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	155	N	17	-0-	-138	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
*03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	997	3	12	9	Y	11	10	1			1

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
10	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			Y	-0-					6
11	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	3			Y	-0-					6
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	293	3	76	9	Y	69	48	1			27
01	341	N	311	-0-	-30	-0-	302	3	9	9	Y	8	24	1			11
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	235	3	19	9	Y	17					28
*03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	276	3	12	9	Y	11	32	1			7

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
10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1206	3	15	9	Y	14	14	1			2
11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1165	3	15	9	Y	14	15	1			1
12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1125	3	15	9	Y	14	14	1			1
01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1150	3	17	9	Y	15	14	1			2
02	1092	N	891	-0-	-201	-0-	879	3	12	9	Y	11	11	1			2
03	1147	N	1110	-0-	-37	-0-	1098	3	12	9	Y	11	12	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
10	775	N	258	-0-	-517	-0-	254	3	4	9	Y	4	4	1			1
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169320 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10622 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					3
11	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3			Y	-0-					3
12	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			Y	-0-					3
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					3
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					3
*03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					3

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169390 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10740 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	440	-0-	-738	-0-	434	3	6	9	Y	5	6	1			1
11	1140	N	15	-0-	-1125	-0-	15	3			Y	-0-	1	1			-0-
12	1178	N	18	-0-	-1160	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
01	434	N	20	-0-	-414	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			Y	-0-					-0-
11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			Y	-0-					-0-
12	1271	N	1090	-0-	-181	-0-	1090	3			Y	-0-					-0-
01	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			Y	-0-					-0-
*03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	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
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1847	3	22	9	Y	20	18	1			2

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
10	372	N	112	-0-	-260	-0-	111	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	850	3	24	9	Y	22	20	1			2
12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1177	3	15	9	Y	14	15	1			1
01	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1391	3	31	9	Y	28	26	1			3
02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1196	3	13	9	Y	12	13	1			2
*03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1193	3	18	9	Y	16	16	1			2

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
10	837	N	798	-0-	-39	-0-	798	3			Y	-0-					-0-
11	780	N	747	-0-	-33	-0-	747	3			Y	-0-					-0-
12	806	N	740	-0-	-66	-0-	740	3			Y	-0-					-0-
01	806	N	708	-0-	-98	-0-	708	3			Y	-0-					-0-
02	700	N	657	-0-	-43	-0-	657	3			Y	-0-					-0-
03	744	N	708	-0-	-36	-0-	708	3			Y	-0-					-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169918 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9140 - 9442

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169919 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10755 - 10815

10	434	N	167	-0-	-267	-0-	165	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	598	3	9	9	Y	8	7	1			1
12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	426	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	393	3	7	9	Y	6	5	1			1
02	392	N	347	-0-	-45	-0-	343	3	4	9	Y	4	4	1			1
03	434	N	386	-0-	-48	-0-	383	3	3	9	Y	3	4	1			-0-

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170029 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10560 - 10780

10	744	N	253	-0-	-491	-0-	250	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
11	630	N	375	-0-	-255	-0-	371	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	651	N	302	-0-	-349	-0-	299	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					-0-
*03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	366	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179121 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10566 - 10586

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180342 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10608 - 10628

10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1053	3	7	9	Y	6					9
11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			Y	-0-					9
12	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			Y	-0-					9
01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			Y	-0-					9
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			Y	-0-					9
*03	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2114	3	4	9	Y	4	11	1			2

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180343 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10570 - 10590

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	3100	N	5147	-0-	2047	2047	5117	3	30	9	Y	27					33
11	5287	X	3240	-0-	-2047	-0-	3240	3			Y	-0-					33
12	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3			Y	-0-					33
01	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	3			Y	-0-					33
02	4396	X	3237	-0-	-1159	-0-	3237	3			Y	-0-					33
03	4867	X	3997	-0-	-870	-0-	3921	3	76	9	Y	69	68	1			34

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	X	672	-0-	-258	-0-	672	3	N	-0-			-0-
11	870	X	853	-0-	-17	-0-	853	3	N	-0-			-0-
12	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3	N	-0-			-0-
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3	N	-0-			-0-
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3	N	-0-			-0-
03	1023	N	960	-0-	-63	-0-	960	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3	N	-0-			-0-
11	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3	N	-0-			-0-
12	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3	N	-0-			-0-
01	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3	N	-0-			-0-
02	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	3	N	-0-			-0-
*03	3100	N	4188	-0-	1088	1088	4188	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3	N	-0-			-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14	N	-0-	-0-	-14	-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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3	N	-0-			-0-
11	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3	N	-0-			-0-
12	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3	N	-0-			-0-
01	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3	N	-0-			-0-
02	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3	N	-0-			-0-
*03	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3	N	-0-			-0-
11	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3	N	-0-			-0-
12	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3	N	-0-			-0-
01	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3	N	-0-			-0-
02	1652	N	1582	-0-	-70	-0-	1582	3	N	-0-			-0-
03	1829	N	1599	-0-	-230	-0-	1599	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3	N	-0-			-0-
11	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3	N	-0-			-0-
12	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3	N	-0-			-0-
01	1767	N	1595	-0-	-172	-0-	1595	3	N	-0-			-0-
02	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3	N	-0-			-0-
03	1798	N	888	-0-	-910	-0-	888	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 184760 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9002 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
01	186	N	8	-0-	-178	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
*03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185025 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10478 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 6 RRCID -> 186983 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9088 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
*03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 9 RRCID -> 187045 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9080 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
11	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
12	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
01	2480	X	1871	-0-	-609	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
02	2240	X	1799	-0-	-441	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
03	2480	X	2300	-0-	-180	-0-	2300	3			N	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187124 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10540 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2	EXT	264	-0-	264	264	264	3			N	-0-					30
12	14B2	EXT	11	-0-	11	275	11	3			N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	275					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	275					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	275					N	-0-					30

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 187219 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8919 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 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
10	589	X	5	-0-	-584	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	692	X	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
12	744	X	337	-0-	-407	-0-	337	3			N	-0-					-0-
01	744	X	291	-0-	-453	-0-	291	3			N	-0-					-0-
02	644	N	251	-0-	-393	-0-	251	3			N	-0-					-0-
03	341	N	149	-0-	-192	-0-	149	3			N	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188946 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10598 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					2
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			Y	-0-					2
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	141	3	37	9	Y	34	23	1			13
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	104	3	3	9	Y	3	12	1			4
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	99	3	8	9	Y	7					11
03	186	N	95	-0-	-91	-0-	91	3	4	9	Y	4	13	1			2

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 8 RRCID -> 189178 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9016 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	2084	-0-	-16	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	2038	-0-	-101	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
01	2170	N	1310	-0-	-860	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1220	-0-	-712	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1838	-0-	-208	-0-	1838	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 189484 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9024 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
11	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
12	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
01	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
02	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
*03	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189695 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10692 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1193	-0-	-16	-0-	1180	3	13	9	Y	12	12	1			2
11	1140	N	1118	-0-	-22	-0-	1106	3	12	9	Y	11	12	1			1
12	1178	N	1070	-0-	-108	-0-	1060	3	10	9	Y	9	9	1			1
01	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	1156	3	12	9	Y	11	11	1			1
02	1036	N	839	-0-	-197	-0-	829	3	10	9	Y	9	9	1			1
03	1085	N	972	-0-	-113	-0-	962	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	3			N	-0-					-0-
11	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	3			N	-0-					-0-
12	3596	X	3425	-0-	-171	-0-	3425	3			N	-0-					-0-
01	5053	X	3211	-0-	-1842	-0-	3211	3			N	-0-					-0-
02	4564	X	3532	-0-	-1032	-0-	3532	3			N	-0-					-0-
03	5053	X	4304	-0-	-749	-0-	4304	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 191654 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8958 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4619	X	4551	-0-	-68	-0-	4551	3			N	-0-					-0-
11	4470	X	4387	-0-	-83	-0-	4387	3			N	-0-					-0-
12	4619	X	4429	-0-	-190	-0-	4429	3			N	-0-					-0-
01	4557	X	3828	-0-	-729	-0-	3828	3			N	-0-					-0-
02	4116	X	3928	-0-	-188	-0-	3928	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	4414	-0-	-143	-0-	4414	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
10	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
11	420	X	358	-0-	-62	-0-	358	3			N	-0-					-0-
12	434	X	412	-0-	-22	-0-	412	3			N	-0-					-0-
01	434	X	135	-0-	-299	-0-	135	3			N	-0-					-0-
02	392	X	73	-0-	-319	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	403	N	74	-0-	-329	-0-	74	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 8 RRCID -> 192667 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9216 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	X	2345	-0-	-507	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	2532	-0-	-438	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2594	-0-	-475	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	2598	-0-	-471	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
02	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
*03	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 9 RRCID -> 192680 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8936 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 194445 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9508 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	N	2786	-0-	-190	-0-	2786	3			N	-0-					-0-
11	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
12	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
01	1240	X	848	-0-	-392	-0-	848	3			N	-0-					-0-
02	1120	X	1031	-0-	-89	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
03	1240	X	878	-0-	-362	-0-	878	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 194455 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9346 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	3			N	-0-					-0-
11	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	3			N	-0-					-0-
12	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	3			N	-0-					-0-
01	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	3			N	-0-					-0-
02	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	3			N	-0-					-0-
*03	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 8 RRCID -> 194473 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9006 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
11	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
12	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
01	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	3			N	-0-					-0-
02	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
*03	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 9 RRCID -> 194481 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9012 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	3			N	-0-					-0-
11	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	3			N	-0-					-0-
12	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
01	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
02	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	3			N	-0-					-0-
*03	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	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
10	3875	X	1562	-0-	-2313	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
11	3750	X	1638	-0-	-2112	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
12	3751	X	1306	-0-	-2445	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
01	3565	X	856	-0-	-2709	-0-	856	3			N	-0-					-0-
02	2324	X	2045	-0-	-279	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
03	1705	X	1514	-0-	-191	-0-	1514	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 9 RRCID -> 196888 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9276 - 10183

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
03	310	N	220	-0-	-90	-0-	220	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 201351 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9010 - 10437

10	341	N	259	-0-	-82	-0-	259	3			N	-0-					-0-
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
*03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 201642 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8888 - 10350

10	1178	N	1106	-0-	-72	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1033	-0-	-107	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1073	-0-	-74	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	1055	-0-	-61	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
02	952	N	939	-0-	-13	-0-	939	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	1026	-0-	-59	-0-	1026	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 507 RRCID -> 201681 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8937 - 10302

10	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	3036	-0-	-24	-0-	3036	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	3032	-0-	-192	-0-	3032	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	2435	-0-	-789	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
02	2912	X	1999	-0-	-913	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	2704	-0-	-520	-0-	2704	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 11 RRCID -> 201792 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9006 - 10458

10	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	3			N	-0-					-0-
11	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	3			N	-0-					-0-
12	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	3005	-0-	-95	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	2798	-0-	-2	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
*03	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 508 RRCID -> 202510 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8932 - 10429

10	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
11	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
12	3100	N	3782	-0-	682	682	3782	3			N	-0-					-0-
01	2010	N	1328	-0-	-682	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
03	1581	X	1321	-0-	-260	-0-	1321	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
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	217	N	3	-0-	-214	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 202778 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8922 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	3			N	-0-					-0-
11	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	3			N	-0-					-0-
01	3348	X	2015	-0-	-1333	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
02	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	3			N	-0-					-0-
*03	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILY ET AL WELL #: 20 RRCID -> 203646 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8888 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1243	-0-	-59	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
11	930	N	907	-0-	-23	-0-	907	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	957	-0-	-221	-0-	957	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1048	-0-	-192	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
*03	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 203647 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8871 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	361	-0-	-259	-0-	361	3			N	-0-					-0-
11	450	N	372	-0-	-78	-0-	372	3			N	-0-					-0-
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 11 RRCID -> 205225 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9260 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	2437	-0-	-632	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
11	2700	X	1362	-0-	-1338	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
12	2356	X	2306	-0-	-50	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
01	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
02	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
*03	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 11 RRCID -> 206429 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9088 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
11	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
12	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
01	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3			N	-0-					-0-
02	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
*03	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 5 RRCID -> 206467 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9004 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
11	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
12	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
01	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
02	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
*03	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	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
10	868	N	682	-0-	-186	-0-	682	3			N	-0-					-0-
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
12	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
02	728	N	455	-0-	-273	-0-	455	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	559	-0-	-464	-0-	559	3			N	-0-					-0-

BAILEY-SHEPPARD GU5 WELL #: 5 RRCID -> 207705 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8912 - 10331

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ALFORD "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 207811 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10644 - 10838

10	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1807	3	24	9	Y	22	21	1			4
11	1740	N	1657	-0-	-83	-0-	1636	3	21	9	Y	19	21	1			2
12	1798	N	599	-0-	-1199	-0-	591	3	8	9	Y	7	8	1			1
01	1829	N	187	-0-	-1642	-0-	185	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
02	1540	N	477	-0-	-1063	-0-	470	3	7	9	Y	6	5	1			1
*03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	875	3	11	9	Y	10	10	1			1

KENNEDY, MAJOR WELL #: 12 RRCID -> 207816 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8964 - 10416

10	2976	X	1818	-0-	-1158	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
11	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
12	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
01	1829	X	1643	-0-	-186	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
02	2268	X	1393	-0-	-875	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
03	2511	X	1580	-0-	-931	-0-	1580	3			N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 210455 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8956 - 10374

10	341	N	210	-0-	-131	-0-	210	3			N	-0-					-0-
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
01	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
02	308	N	271	-0-	-37	-0-	271	3			N	-0-					-0-
03	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 14 RRCID -> 213805 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8949 - 10406

10	3100	N	4175	-0-	1075	1075	4175	3			N	-0-					-0-
11	2872	N	1797	-0-	-1075	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
01	1116	X	500	-0-	-616	-0-	500	3			N	-0-					-0-
02	1008	X	803	-0-	-205	-0-	803	3			N	-0-					-0-
*03	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 213806 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9010 - 10437

10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
02	252	N	251	-0-	-1	-0-	251	3			N	-0-					-0-
*03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	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
10	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
12	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
01	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
02	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
*03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 15 RRCID -> 216651 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9062 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	1040	-0-	-76	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	912	-0-	-96	-0-	912	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	878	-0-	-238	-0-	878	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 12 RRCID -> 217200 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9066 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
11	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
12	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
01	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
02	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
*03	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 12 RRCID -> 218513 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9036 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
11	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
12	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1277	-0-	-149	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	874	-0-	-470	-0-	874	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	866	-0-	-405	-0-	866	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 10 RRCID -> 219204 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8846 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1245	-0-	-375	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1629	-0-	-45	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1644	-0-	-30	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	679	-0-	-497	-0-	679	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1158	-0-	-485	-0-	1158	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 219812 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8980 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
01	558	N	493	-0-	-65	-0-	493	3			N	-0-					-0-
02	504	N	377	-0-	-127	-0-	377	3			N	-0-					-0-
03	558	N	384	-0-	-174	-0-	384	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 10 RRCID -> 219814 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9380 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
*03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	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
10	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
11	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
12	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
01	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
02	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
*03	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 14 RRCID -> 221702 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8866 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
03	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 12 RRCID -> 222427 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9080 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1155	-0-	-178	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	915	-0-	-418	-0-	915	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1038	-0-	-166	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
*03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222435 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10152 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 19 RRCID -> 224105 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 8910 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	N	1642	-0-	-776	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
11	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	2049	-0-	-183	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
01	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
02	2296	N	1843	-0-	-453	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	2034	-0-	-12	-0-	2034	3			N	-0-					-0-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224106 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10662 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	142	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	106	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 17 RRCID -> 224907 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 3450 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225620 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10650 - 10789

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 13 RRCID -> 226445 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 9524 - 10428

10	186	N	74	-0-	-112	-0-	74	3			N	-0-					-0-
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
02	280	N	171	-0-	-109	-0-	171	3			N	-0-					-0-
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 226496 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 8924 - 10194

10	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
11	109	X	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
12	93	X	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
01	93	X	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	99	3			N	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228094 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10734 - 10744

10	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			Y	-0-					10
11	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			Y	-0-					10
12	1426	N	1393	-0-	-33	-0-	1393	3			Y	-0-					10
01	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			Y	-0-					10
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			Y	-0-					10
*03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			Y	-0-					10

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228466 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF.10820 - 10990

10	1457	N	1021	-0-	-436	-0-	1009	3	12	9	Y	11	11	1			2
11	1050	N	506	-0-	-544	-0-	499	3	7	9	Y	6	7	1			1
12	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1239	3	15	9	Y	14	14	1			1
01	1023	N	993	-0-	-30	-0-	980	3	13	9	Y	12	12	1			1
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	603	3	9	9	Y	8	8	1			1
03	1240	N	1067	-0-	-173	-0-	1054	3	13	9	Y	12	12	1			1

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 15 RRCID -> 228862 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8884 - 10298

10	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-					-0-
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
12	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					-0-
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
02	224	N	77	-0-	-147	-0-	77	3			N	-0-					-0-
*03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			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
10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			Y	-0-					14
11	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			Y	-0-					14
12	1147	N	1080	-0-	-67	-0-	1080	3			Y	-0-					14
01	1116	N	925	-0-	-191	-0-	925	3			Y	-0-					14
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			Y	-0-					14
*03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	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
10	930	X	720	-0-	-210	-0-	711	3	9	9	Y	8	9	1			1
11	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	1051	3	14	9	Y	13	13	1			1
12	930	X	324	-0-	-606	-0-	320	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
01	899	X	414	-0-	-485	-0-	407	3	7	9	Y	6	5	1			1
02	980	N	138	-0-	-842	-0-	137	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
*03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	688	3	9	9	Y	8	7	1			1

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229029 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8928 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	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
10	465	X	296	-0-	-169	-0-	293	3	3	9	Y	3	3	1			1
11	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2353	3	31	9	Y	28	26	1			3
12	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1758	3	23	9	Y	21	22	1			2
01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1307	3	18	9	Y	16	16	1			2
02	1708	N	1668	-0-	-40	-0-	1646	3	22	9	Y	20	19	1			3
03	1767	N	1278	-0-	-489	-0-	1261	3	17	9	Y	15	16	1			2

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
10	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
11	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3			N	-0-					-0-
12	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
01	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	2980	3			N	-0-					-0-
02	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
03	2790	N	2625	-0-	-165	-0-	2625	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
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-					-0-
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
12	527	N	495	-0-	-32	-0-	495	3			Y	-0-					-0-
01	558	N	155	-0-	-403	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			Y	-0-					-0-
*03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229455 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10730 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	322	-0-	-112	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
12	341	N	212	-0-	-129	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	130	-0-	-150	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
*03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	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
10	1643	N	1223	-0-	-420	-0-	1223	3			Y	-0-					28
11	1260	N	1013	-0-	-247	-0-	1013	3			Y	-0-					28
12	1271	N	189	-0-	-1082	-0-	167	3	22	9	Y	20	40	1			8
01	1209	N	249	-0-	-960	-0-	241	3	8	9	Y	7	7	1			8
02	924	N	478	-0-	-446	-0-	444	3	34	9	Y	31					39
*03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	359	3	15	9	Y	14	44	1			9

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	1054	N	968	-0-	-86	-0-	968	3	Y	-0-	-0-
11	990	N	946	-0-	-44	-0-	946	3	Y	-0-	-0-
12	1023	N	937	-0-	-86	-0-	937	3	Y	-0-	-0-
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3	Y	-0-	-0-
02	896	N	859	-0-	-37	-0-	859	3	Y	-0-	-0-
*03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	3100	N	3819	-0-	719	1140	3819	3	N	-0-	-0-
11	3000	N	4024	-0-	1024	2164	4024	3	N	-0-	-0-
12	6257	X	4093	-0-	-2164	-0-	4093	3	N	-0-	-0-
01	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	3	N	-0-	-0-
02	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	3	N	-0-	-0-
*03	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	3	Y	-0-	-0-
11	270	N	143	-0-	-127	-0-	143	3	Y	-0-	-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-	-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-	-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-			Y	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3	N	-0-	-0-
11	2100	N	1989	-0-	-111	-0-	1989	3	N	-0-	-0-
12	2325	N	2042	-0-	-283	-0-	2042	3	N	-0-	-0-
01	2170	N	2043	-0-	-127	-0-	2043	3	N	-0-	-0-
02	2800	N	3231	-0-	431	431	3231	3	N	-0-	-0-
*03	3100	N	4829	-0-	1729	2160	4829	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
10	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1625	3	21	9	Y	19	19	1			3
11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1235	3	18	9	Y	16	17	1			2
12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1259	3	17	9	Y	15	16	1			1
01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1103	3	15	9	Y	14	14	1			1
02	1176	N	846	-0-	-330	-0-	834	3	12	9	Y	11	10	1			2
03	1271	N	996	-0-	-275	-0-	985	3	11	9	Y	10	11	1			1

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230660 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 11366 PERF.10918 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			Y	-0-					-0-
11	1200	N	1046	-0-	-154	-0-	1046	3			Y	-0-					-0-
12	1302	N	1086	-0-	-216	-0-	1086	3			Y	-0-					-0-
01	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			Y	-0-					-0-
02	980	N	955	-0-	-25	-0-	955	3			Y	-0-					-0-
*03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	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
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	103	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	96	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	112	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	98	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	83	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	140	3	2	9	Y	2	2	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
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
12	124	N	29	-0-	-95	-0-	29	3			N	-0-					-0-
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3764	-0-	964	964	3764	3			N	-0-					-0-
*03	1067	N	103	-0-	-964	-0-	103	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
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	4526	X	4508	-0-	-18	-0-	4508	3			N	-0-					-0-
11	4500	X	4217	-0-	-283	-0-	4217	3			N	-0-					-0-
12	4650	X	4393	-0-	-257	-0-	4393	3			N	-0-					-0-
01	4650	X	4102	-0-	-548	-0-	4102	3			N	-0-					-0-
02	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	5291	3			N	-0-					-0-
*03	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	7988	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	1829	N	1169	-0-	-660	-0-	1155	3	14	9	Y	13	14	1			2
11	1740	N	78	-0-	-1662	-0-	77	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
12	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					-0-
01	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
*03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	163	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
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
10	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1731	-0-	-99	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
12	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
01	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1558	-0-	-66	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1736	-0-	-93	-0-	1736	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 14 RRCID -> 233715 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10707 PERF. 9076 - 10532

10	3813	X	3499	-0-	-314	-0-	3499	3			N	-0-					-0-
11	3660	X	3310	-0-	-350	-0-	3310	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	3412	-0-	-277	-0-	3412	3			N	-0-					-0-
01	3689	X	3011	-0-	-678	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
02	3164	X	3070	-0-	-94	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	3228	-0-	-275	-0-	3228	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 15 RRCID -> 233717 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9038 - 10510

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 12 RRCID -> 234431 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9143 - 10590

10	2759	N	1314	-0-	-1445	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
11	2580	N	986	-0-	-1594	-0-	986	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1433	-0-	-210	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
01	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
*03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 12 RRCID -> 234443 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9066 - 10482

10	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	3			N	-0-					-0-
11	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	3			N	-0-					-0-
12	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	3			N	-0-					-0-
01	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	3			N	-0-					-0-
02	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	3			N	-0-					-0-
*03	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	3			N	-0-					-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234675 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 11031 PERF.10596 - 10770

10	1488	N	862	-0-	-626	-0-	851	3	11	9	Y	10	10	1			2
11	1140	N	645	-0-	-495	-0-	636	3	9	9	Y	8	9	1			1
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-					-0-
*03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	333	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234681 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10654 - 10832

10	1116	N	418	-0-	-698	-0-	412	3	6	9	Y	5	6	1			1
11	1050	N	854	-0-	-196	-0-	844	3	10	9	Y	9	9	1			1
12	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					Y	-0-					-0-
*03	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2506	3	31	9	Y	28	25	1			3

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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 234834 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9074 - 10388

10	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
11	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
12	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
01	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
02	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
*03	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2859	3			N	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 234920 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10473 - 10703

10	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3169	3	18	9	Y	16					28
11	11655	X	11655	-0-	-0-	-0-	11655	3			Y	-0-					28
12	13645	X	13645	-0-	-0-	-0-	13645	3			Y	-0-					28
01	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			Y	-0-					28
02	3192	X	1595	-0-	-1597	-0-	1595	3			Y	-0-					28
03	3534	X	1808	-0-	-1726	-0-	1774	3	34	9	Y	31	44	1			15

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235744 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9154 - 10432

10	3689	X	3638	-0-	-51	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
11	3570	X	3314	-0-	-256	-0-	3314	3			N	-0-					-0-
12	3813	X	3156	-0-	-657	-0-	3156	3			N	-0-					-0-
01	3813	X	3221	-0-	-592	-0-	3221	3			N	-0-					-0-
02	3444	X	3190	-0-	-254	-0-	3190	3			N	-0-					-0-
*03	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	3			N	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 15 RRCID -> 235765 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8544 - 10354

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 18 RRCID -> 236070 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9234 - 10549

10	4123	X	3789	-0-	-334	-0-	3789	3			N	-0-					-0-
11	3930	X	3825	-0-	-105	-0-	3825	3			N	-0-					-0-
12	4061	X	3924	-0-	-137	-0-	3924	3			N	-0-					-0-
01	4061	X	3640	-0-	-421	-0-	3640	3			N	-0-					-0-
02	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	3			N	-0-					-0-
*03	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 16 RRCID -> 236553 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9189 - 10367

10	3100	X	2545	-0-	-555	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	2496	-0-	-474	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	2554	-0-	-422	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
01	2821	X	2327	-0-	-494	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
02	2548	X	2191	-0-	-357	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
03	2573	X	2495	-0-	-78	-0-	2495	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
10	2604	X	2552	-0-	-52	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
11	2580	X	2452	-0-	-128	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
12	2697	X	2585	-0-	-112	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
01	2542	N	2341	-0-	-201	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
02	2296	N	2005	-0-	-291	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
03	2573	N	2108	-0-	-465	-0-	2108	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 15 RRCID -> 236742 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 9504 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	2787	-0-	-468	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	2586	-0-	-294	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	1860	-0-	-1240	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	1919	-0-	-1181	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	1775	-0-	-1025	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
03	2790	X	2199	-0-	-591	-0-	2199	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 19 RRCID -> 236743 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9376 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	X	1948	-0-	-501	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
11	2370	X	1619	-0-	-751	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
12	2449	X	2114	-0-	-335	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
01	2449	X	2051	-0-	-398	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
02	2100	X	1675	-0-	-425	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
03	2108	X	2015	-0-	-93	-0-	2015	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 236840 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9206 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
11	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	1882	-0-	-226	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
01	2108	N	1517	-0-	-591	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
*03	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3			N	-0-					-0-

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10750 - 10963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	299	-0-	-228	-0-	296	3	3	9	Y	3	5	1			1
11	510	N	231	-0-	-279	-0-	229	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
12	527	N	49	-0-	-478	-0-	48	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	224	N	94	-0-	-130	-0-	93	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	75	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BUFORD WELL #: 12 RRCID -> 238181 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9328 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	3			N	-0-					-0-
11	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	3			N	-0-					-0-
12	3534	X	3494	-0-	-40	-0-	3494	3			N	-0-					-0-
01	3565	X	3129	-0-	-436	-0-	3129	3			N	-0-					-0-
02	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	3			N	-0-					-0-
*03	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	5639	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 13 RRCID -> 238198 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9223 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03	248	N	130	-0-	-118	-0-	130	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
10	2325	N	2279	-0-	-46	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	1892	-0-	-328	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
12	2480	N	2142	-0-	-338	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
01	2294	N	1792	-0-	-502	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
02	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
*03	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	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
10	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4519	3	57	9	Y	52	49	1			9
11	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3718	3	51	9	Y	46	50	1			5
12	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3708	3	47	9	Y	43	45	1			3
01	4588	X	3576	-0-	-1012	-0-	3526	3	50	9	Y	45	43	1			5
02	4144	X	3231	-0-	-913	-0-	3189	3	42	9	Y	38	37	1			6
03	4588	X	2761	-0-	-1827	-0-	2728	3	33	9	Y	30	33	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
10	3069	X	2537	-0-	-532	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
11	2910	X	2395	-0-	-515	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	2536	-0-	-440	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	2340	-0-	-636	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
02	2296	X	2051	-0-	-245	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
03	2542	X	2239	-0-	-303	-0-	2239	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
10	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
11	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1845	-0-	-108	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
02	2212	N	1900	-0-	-312	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1347	-0-	-513	-0-	1347	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
10	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	3			N	-0-					-0-
11	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	3			N	-0-					-0-
12	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	3			N	-0-					-0-
01	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	3			N	-0-					-0-
02	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	3			N	-0-					-0-
*03	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	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
10	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
11	2310	N	1414	-0-	-896	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	1239	-0-	-993	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
01	2263	N	1206	-0-	-1057	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
02	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
*03	3100	N	4863	-0-	1763	1763	4863	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
10	3224	X	3021	-0-	-203	-0-	3021	3			N	-0-					-0-
11	3120	X	2896	-0-	-224	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	2465	-0-	-759	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	1889	-0-	-1335	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
02	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
*03	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	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
10	2790	N	2734	-0-	-56	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
11	2790	N	2584	-0-	-206	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
12	2821	N	2729	-0-	-92	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
01	2728	N	2434	-0-	-294	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
02	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
*03	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	2971	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
10	3090	N	3090	-0-	-0-	-0-	3051	3	39	9	Y	35	29	1			6
11	3000	N	6384	-0-	3384	3384	6300	3	84	9	Y	76	74	1			8
12	3100	N	5787	-0-	2687	6071	5714	3	73	9	Y	66	69	1			5
01	3100	N	4421	-0-	1321	7392	4359	3	62	9	Y	56	55	1			6
02	10102	X	2710	-0-	-7392	-0-	2673	3	37	9	Y	34	35	1			5
03	5270	X	4582	-0-	-688	-0-	4538	3	44	9	Y	40	40	1			5

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
10	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
11	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
12	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 239107 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9090 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	X	2149	-0-	-238	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
11	2310	X	2092	-0-	-218	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
12	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
01	2139	N	2024	-0-	-115	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1178	-0-	-782	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	1137	-0-	-1033	-0-	1137	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
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	104	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
10	3379	X	3222	-0-	-157	-0-	3222	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	3026	-0-	-244	-0-	3026	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	2170	-0-	-930	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	2206	-0-	-1018	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
02	2912	X	2501	-0-	-411	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	2733	-0-	-491	-0-	2733	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
10	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	3			N	-0-					-0-
11	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	3			N	-0-					-0-
12	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	3			N	-0-					-0-
01	4185	X	3577	-0-	-608	-0-	3577	3			N	-0-					-0-
02	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	3			N	-0-					-0-
*03	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	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
10	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
11	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	2281	-0-	-75	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
01	2325	N	2201	-0-	-124	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
02	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
*03	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 242748 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 8992 - 10351

10	3007	X	190	-0-	-2817	-0-	190	3			N	-0-					-0-
11	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	3			N	-0-					-0-
12	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	3			N	-0-					-0-
01	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
02	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	2677	-0-	-330	-0-	2677	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 8 RRCID -> 243569 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8933 - 10284

10	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 16 RRCID -> 244444 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9174 - 10514

10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
01	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	3			N	-0-					-0-
02	504	N	466	-0-	-38	-0-	466	3			N	-0-					-0-
03	558	N	511	-0-	-47	-0-	511	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 17 RRCID -> 244458 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9156 - 10611

10	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	3			N	-0-					-0-
11	3480	X	3304	-0-	-176	-0-	3304	3			N	-0-					-0-
12	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	3			N	-0-					-0-
01	3596	X	2975	-0-	-621	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
02	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	3			N	-0-					-0-
*03	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 22 RRCID -> 244777 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9038 - 10354

10	4588	X	4302	-0-	-286	-0-	4302	3			N	-0-					-0-
11	4350	X	3977	-0-	-373	-0-	3977	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	4024	-0-	-471	-0-	4024	3			N	-0-					-0-
01	4464	X	4095	-0-	-369	-0-	4095	3			N	-0-					-0-
02	3920	X	3163	-0-	-757	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
03	4309	X	4211	-0-	-98	-0-	4211	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 244780 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9052 - 10344

10	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	2742	-0-	-288	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	2978	-0-	-649	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	2800	-0-	-827	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
02	3276	X	2974	-0-	-302	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
*03	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	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
10	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
*03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	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
10	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
11	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
12	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
01	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3881	-0-	1081	1081	3881	3			N	-0-					-0-
*03	3100	N	3083	-0-	-17	1064	3083	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
10	2046	N	1704	-0-	-342	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
11	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1551	-0-	-247	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	875	-0-	-830	-0-	875	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1047	-0-	-353	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
*03	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	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
10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
11	480	N	443	-0-	-37	-0-	443	3			N	-0-					-0-
12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
*03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	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
10	3410	X	3409	-0-	-1	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
11	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	3			N	-0-					-0-
12	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	2824	-0-	-586	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	2799	-0-	-281	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	2667	-0-	-743	-0-	2667	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
10	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
12	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
01	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
*03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	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
10	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	3			N	-0-					-0-
11	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	3			N	-0-					-0-
12	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	3			N	-0-					-0-
01	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	3			N	-0-					-0-
02	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	3			N	-0-					-0-
*03	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JONES, ALFORD GU WELL #: 14 RRCID -> 246818 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9092 - 10386

10	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	1400	-0-	-700	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	614	-0-	-1556	-0-	614	3			N	-0-					-0-
01	2170	N	1396	-0-	-774	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1114	-0-	-202	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
*03	3100	N	3481	-0-	381	381	3481	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 8 RRCID -> 246901 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9039 - 10292

10	3906	X	3879	-0-	-27	-0-	3879	3			N	-0-					-0-
11	3810	X	3640	-0-	-170	-0-	3640	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	3254	-0-	-683	-0-	3254	3			N	-0-					-0-
01	3937	X	3887	-0-	-50	-0-	3887	3			N	-0-					-0-
02	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	3			N	-0-					-0-
*03	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 10 RRCID -> 246955 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9238 - 10538

10	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	1686	-0-	-234	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1196	-0-	-695	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
01	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
*03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 12 RRCID -> 246994 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8973 - 10288

10	2139	N	1509	-0-	-630	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
11	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	1840	-0-	-361	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
01	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1700	-0-	-288	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
*03	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 247005 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 10521 PERF. 9208 - 10393

10	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
11	2250	N	1330	-0-	-920	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	1524	-0-	-801	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1515	-0-	-128	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1151	-0-	-81	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1267	-0-	-252	-0-	1267	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 247085 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 9231 - 10330

10	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3			N	-0-					-0-
11	2700	N	2174	-0-	-526	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3634	-0-	534	534	3634	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3422	-0-	322	856	3422	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2825	-0-	25	881	2825	3			N	-0-					-0-
*03	4091	X	3210	-0-	-881	-0-	3210	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
10	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
11	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
12	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
01	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
02	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
*03	3100	N	3136	-0-	36	36	3136	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 17 RRCID -> 247211 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9114 - 10461

10	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	3			N	-0-					-0-
11	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	3			N	-0-					-0-
12	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
01	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
02	1988	X	1594	-0-	-394	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
*03	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 11 RRCID -> 247223 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9038 - 10328

10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1356	-0-	-24	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1400	-0-	-26	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
02	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
*03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 5 RRCID -> 247995 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 8837 - 10280

10	3193	X	3159	-0-	-34	-0-	3159	3			N	-0-					-0-
11	3090	X	2393	-0-	-697	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
12	3193	X	2529	-0-	-664	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	1428	-0-	-1765	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	1297	-0-	-1587	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
*03	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	3			N	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251106 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 11029 PERF.10694 - 10901

10	3100	N	3304	-0-	204	1337	3263	3	41	9	Y	37	38	1			6
11	3000	N	2847	-0-	-153	1184	2811	3	36	9	Y	33	36	1			3
12	3853	X	2669	-0-	-1184	-0-	2635	3	34	9	Y	31	32	1			2
01	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	1074	3	14	9	Y	13	14	1			1
02	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2948	3	40	9	Y	36	32	1			5
*03	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2779	3	35	9	Y	32	33	1			4

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 6 RRCID -> 251213 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9070 - 10392

10	3348	X	3105	-0-	-243	-0-	3105	3			N	-0-					-0-
11	3240	X	2924	-0-	-316	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
12	3162	X	2784	-0-	-378	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	1861	-0-	-1239	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	2196	-0-	-604	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
*03	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 30 RRCID -> 252288 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 9230 - 10232

10	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
11	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	2051	-0-	-119	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
01	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
02	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
*03	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	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
10	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
11	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
12	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
01	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
*03	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	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
10	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
11	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
12	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
01	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
02	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
*03	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2849	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
10	2917	N	2882	-0-	-35	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
11	2760	X	2680	-0-	-80	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
12	2852	X	2675	-0-	-177	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	2649	-0-	-203	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
02	2576	X	2423	-0-	-153	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	2652	-0-	-200	-0-	2652	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
10	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	3			N	-0-					-0-
11	3180	X	3167	-0-	-13	-0-	3167	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	3231	-0-	-55	-0-	3231	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	2510	-0-	-776	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	2702	-0-	-266	-0-	2702	3			N	-0-					-0-
*03	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	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
10	2728	X	2413	-0-	-315	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
11	2610	X	2154	-0-	-456	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
12	2635	X	2234	-0-	-401	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
01	2635	X	1926	-0-	-709	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	1692	-0-	-324	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
*03	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	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
10	38905	X	34072	-0-	-4833	-0-	33648	3	424	9	Y	385	386	1			66
11	36660	X	35665	-0-	-995	-0-	35206	3	459	9	Y	417	440	1			43
12	37882	X	36271	-0-	-1611	-0-	35818	3	453	9	Y	412	424	1			31
01	36332	X	35338	-0-	-994	-0-	34857	3	481	9	Y	437	421	1			47
02	31416	X	28772	-0-	-2644	-0-	28392	3	380	9	Y	345	340	1			52
03	34782	X	33729	-0-	-1053	-0-	33321	3	408	9	Y	371	381	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
10	21514	X	16320	-0-	-5194	-0-	16120	3	200	9	Y	182	182	1			31
11	20370	X	17294	-0-	-3076	-0-	17070	3	224	9	Y	204	214	1			21
12	19864	X	19864	-0-	-0-	-0-	19615	3	249	9	Y	226	230	1			17
01	18595	X	18595	-0-	-0-	-0-	18342	3	253	9	Y	230	222	1			25
02	14330	X	14330	-0-	-0-	-0-	14141	3	189	9	Y	172	171	1			26
03	15717	X	13600	-0-	-2117	-0-	13435	3	165	9	Y	150	159	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
10	30256	X	27931	-0-	-2325	-0-	27581	3	350	9	Y	318	318	1			55
11	28920	X	28344	-0-	-576	-0-	27981	3	363	9	Y	330	351	1			34
12	29884	X	28285	-0-	-1599	-0-	27932	3	353	9	Y	321	331	1			24
01	29884	X	27989	-0-	-1895	-0-	27608	3	381	9	Y	346	333	1			37
02	26348	X	24146	-0-	-2202	-0-	23840	3	306	9	Y	278	273	1			42
03	29171	X	27149	-0-	-2022	-0-	26820	3	329	9	Y	299	307	1			34

LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5 WELL #: 6H RRCID -> 267372 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10942 - 15726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33635	X	30297	-0-	-3338	-0-	29921	3	376	9	Y	342	340	1			59
11	30570	X	27303	-0-	-3267	-0-	26949	3	354	9	Y	322	348	1			33
12	31589	X	27954	-0-	-3635	-0-	27604	3	350	9	Y	318	327	1			24
01	31248	X	18034	-0-	-13214	-0-	17789	3	245	9	Y	223	223	1			24
02	27864	X	27864	-0-	-0-	-0-	27497	3	367	9	Y	334	308	1			50
03	30287	X	29476	-0-	-811	-0-	29118	3	358	9	Y	325	338	1			37

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
10	18042	X	17162	-0-	-880	-0-	17162	3			Y	-0-					-0-
11	17460	X	16976	-0-	-484	-0-	16976	3			Y	-0-					-0-
12	17874	X	17874	-0-	-0-	-0-	17874	3			Y	-0-					-0-
01	17391	X	17134	-0-	-257	-0-	17134	3			Y	-0-					-0-
02	16147	X	16147	-0-	-0-	-0-	16147	3			Y	-0-					-0-
*03	17798	X	17798	-0-	-0-	-0-	17798	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
10	18817	X	17219	-0-	-1598	-0-	17008	3	211	9	Y	192	192	1			33
11	17880	X	16009	-0-	-1871	-0-	15800	3	209	9	Y	190	203	1			20
12	18476	X	16240	-0-	-2236	-0-	16038	3	202	9	Y	184	190	1			14
01	18042	X	15847	-0-	-2195	-0-	15631	3	216	9	Y	196	189	1			21
02	15064	X	14090	-0-	-974	-0-	13904	3	186	9	Y	169	165	1			25
03	16678	X	15535	-0-	-1143	-0-	15346	3	189	9	Y	172	177	1			20

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
10	14565	X	14565	-0-	-0-	-0-	14387	3	178	9	Y	162	162	1			28
11	10923	X	10923	-0-	-0-	-0-	10781	3	142	9	Y	129	144	1			13
12	14698	X	14698	-0-	-0-	-0-	14513	3	185	9	Y	168	168	1			13
01	13731	X	13731	-0-	-0-	-0-	13545	3	186	9	Y	169	164	1			18
02	12964	X	11961	-0-	-1003	-0-	11803	3	158	9	Y	144	140	1			22
03	14353	X	13313	-0-	-1040	-0-	13151	3	162	9	Y	147	152	1			17

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
10	15128	X	12927	-0-	-2201	-0-	12767	3	160	9	Y	145	145	1			25
11	14280	X	10556	-0-	-3724	-0-	10417	3	139	9	Y	126	138	1			13
12	14136	X	11203	-0-	-2933	-0-	11062	3	141	9	Y	128	131	1			10
01	13702	X	11494	-0-	-2208	-0-	11338	3	156	9	Y	142	137	1			15
02	11788	X	10437	-0-	-1351	-0-	10298	3	139	9	Y	126	122	1			19
03	12927	X	-0-	-0-	-12927	-0-					Y	139	142	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
10	17760	X	17760	-0-	-0-	-0-	17687	3	73	9	Y	66	44	1			47
11	18316	X	18316	-0-	-0-	-0-	18203	3	113	9	Y	103	83	1			67
12	18749	X	18749	-0-	-0-	-0-	18662	3	87	9	Y	79	86	1			60
01	16728	X	16728	-0-	-0-	-0-	16630	3	98	9	Y	89	90	1			59
02	15960	X	15960	-0-	-0-	-0-	15879	3	81	9	Y	74	88	1			45
*03	18510	X	18510	-0-	-0-	-0-	18399	3	111	9	Y	101	94	1			52

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
10	25327	X	20789	-0-	-4538	-0-	20681	3	108	9	Y	98	96	1			55
11	24510	X	17784	-0-	-6726	-0-	17697	3	87	9	Y	79	84	1			50
12	25327	X	18327	-0-	-7000	-0-	18218	3	109	9	Y	99	85	1			64
01	25327	X	20577	-0-	-4750	-0-	20420	3	157	9	Y	143	172	1			35
02	22195	X	22195	-0-	-0-	-0-	22093	3	102	9	Y	93	91	1			37
*03	26487	X	26487	-0-	-0-	-0-	26382	3	105	9	Y	95	100	1			32

TODD, BESSIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 267769 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 10813 PERF. N/A

10	23002	X	22282	-0-	-720	-0-	22282	3			Y	-0-					65
11	22260	X	20904	-0-	-1356	-0-	20904	3			Y	-0-					65
12	23002	X	20965	-0-	-2037	-0-	20965	3			Y	-0-					65
01	23002	X	20322	-0-	-2680	-0-	20322	3			Y	-0-					65
02	19272	X	19272	-0-	-0-	-0-	19272	3			Y	-0-					65
03	18693	X	-0-	-0-	-18693	-0-					Y	-0-					65

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 268102 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11239 - 15014

10	33294	X	30431	-0-	-2863	-0-	30059	3	372	9	Y	338	339	1			58
11	30990	X	28469	-0-	-2521	-0-	28097	3	372	9	Y	338	361	1			35
12	32023	X	29116	-0-	-2907	-0-	28752	3	364	9	Y	331	341	1			25
01	31558	X	27598	-0-	-3960	-0-	27222	3	376	9	Y	342	330	1			37
02	26936	X	24431	-0-	-2505	-0-	24108	3	323	9	Y	294	287	1			44
03	29822	X	26827	-0-	-2995	-0-	26500	3	327	9	Y	297	307	1			34

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 268105 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11413 - 16407

10	28303	X	25452	-0-	-2851	-0-	25132	3	320	9	Y	291	254	1			50
11	25920	X	24799	-0-	-1121	-0-	24476	3	323	9	Y	294	314	1			30
12	26784	X	25244	-0-	-1540	-0-	24926	3	318	9	Y	289	297	1			22
01	26040	X	24243	-0-	-1797	-0-	23913	3	330	9	Y	300	290	1			32
02	23464	X	22166	-0-	-1298	-0-	21872	3	294	9	Y	267	259	1			40
03	25637	X	24278	-0-	-1359	-0-	23982	3	296	9	Y	269	278	1			31

MCWILLIAMS, J GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 268276 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11251 - 16048

10	24864	X	24864	-0-	-0-	-0-	24552	3	312	9	Y	284	283	1			49
11	23264	X	23264	-0-	-0-	-0-	22959	3	305	9	Y	277	297	1			29
12	23669	X	23669	-0-	-0-	-0-	23372	3	297	9	Y	270	278	1			21
01	22736	X	22736	-0-	-0-	-0-	22427	3	309	9	Y	281	272	1			30
02	22176	X	19940	-0-	-2236	-0-	19676	3	264	9	Y	240	234	1			36
03	24552	X	22440	-0-	-2112	-0-	22167	3	273	9	Y	248	256	1			28

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 270463 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10703 PERF.11004 - 15065

10	25962	X	25962	-0-	-0-	-0-	25859	3	103	9	Y	94	58	1			67
11	25937	X	25937	-0-	-0-	-0-	25779	3	158	9	Y	144	117	1			94
12	25263	X	25263	-0-	-0-	-0-	25144	3	119	9	Y	108	121	1			81
01	23292	X	23292	-0-	-0-	-0-	23156	3	136	9	Y	124	122	1			83
02	23436	X	21868	-0-	-1568	-0-	21757	3	111	9	Y	101	122	1			62
03	25947	X	24206	-0-	-1741	-0-	24061	3	145	9	Y	132	126	1			68

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 271119 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11206 - 15855

10	24614	X	23232	-0-	-1382	-0-	22944	3	288	9	Y	262	262	1			45
11	23310	X	22365	-0-	-945	-0-	22072	3	293	9	Y	266	283	1			28
12	24087	X	22707	-0-	-1380	-0-	22422	3	285	9	Y	259	267	1			20
01	23808	X	22412	-0-	-1396	-0-	22107	3	305	9	Y	277	267	1			30
02	20860	X	19944	-0-	-916	-0-	19680	3	264	9	Y	240	234	1			36
03	23095	X	22073	-0-	-1022	-0-	21805	3	268	9	Y	244	252	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
10	22506	X	20068	-0-	-2438	-0-	19977	3	91	9	Y	83	47	1			52
11	20820	X	19358	-0-	-1462	-0-	19292	3	66	9	Y	60	93	1			19
12	21514	X	19750	-0-	-1764	-0-	19643	3	107	9	Y	97	94	1			22
01	21018	X	19222	-0-	-1796	-0-	19143	3	79	9	Y	72	47	1			47
02	18103	X	18103	-0-	-0-	-0-	17991	3	112	9	Y	102	98	1			51
*03	20155	X	20155	-0-	-0-	-0-	20066	3	89	9	Y	81	100	1			32

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
10	35743	X	35743	-0-	-0-	-0-	35601	3	142	9	Y	129	77	1			92
11	34493	X	34493	-0-	-0-	-0-	34280	3	213	9	Y	194	160	1			126
12	32614	X	32614	-0-	-0-	-0-	32461	3	153	9	Y	139	160	1			105
01	29337	X	29337	-0-	-0-	-0-	29164	3	173	9	Y	157	157	1			105
02	30996	X	25926	-0-	-5070	-0-	25795	3	131	9	Y	119	151	1			73
03	34317	X	28119	-0-	-6198	-0-	27948	3	171	9	Y	155	148	1			80

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
10	22103	X	17364	-0-	-4739	-0-	17264	3	100	9	Y	91	90	1			51
11	20850	X	17655	-0-	-3195	-0-	17559	3	96	9	Y	87	83	1			55
12	22855	X	22855	-0-	-0-	-0-	22722	3	133	9	Y	121	98	1			78
01	22872	X	22872	-0-	-0-	-0-	22698	3	174	9	Y	158	197	1			39
02	20151	X	20151	-0-	-0-	-0-	20053	3	98	9	Y	89	93	1			35
03	22847	X	21425	-0-	-1422	-0-	21339	3	86	9	Y	78	87	1			26

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
10	35495	X	32540	-0-	-2955	-0-	32393	3	147	9	Y	134	76	1			84
11	33930	X	31234	-0-	-2696	-0-	31128	3	106	9	Y	96	150	1			30
12	35061	X	29403	-0-	-5658	-0-	29237	3	166	9	Y	151	147	1			34
01	34875	X	28243	-0-	-6632	-0-	28127	3	116	9	Y	105	71	1			68
02	27300	X	25043	-0-	-2257	-0-	24887	3	156	9	Y	142	140	1			70
03	30225	X	27050	-0-	-3175	-0-	26929	3	121	9	Y	110	137	1			43

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
10	44578	X	39249	-0-	-5329	-0-	39249	3			Y	-0-					-0-
11	41370	X	37318	-0-	-4052	-0-	37318	3			Y	-0-					-0-
12	42749	X	37640	-0-	-5109	-0-	37640	3			Y	-0-					-0-
01	41292	X	36738	-0-	-4554	-0-	36738	3			Y	-0-					-0-
02	32490	X	32490	-0-	-0-	-0-	32490	3			Y	-0-					-0-
03	35154	X	35151	-0-	-3	-0-	35151	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
10	26257	X	23096	-0-	-3161	-0-	22991	3	105	9	N	95	57	1			60
11	25410	X	25085	-0-	-325	-0-	25000	3	85	9	N	77	113	1			24
12	27823	X	27823	-0-	-0-	-0-	27673	3	150	9	N	136	129	1			31
01	26257	X	24777	-0-	-1480	-0-	24676	3	101	9	N	92	63	1			60
02	23716	X	22756	-0-	-960	-0-	22615	3	141	9	N	128	124	1			64
03	26257	X	24801	-0-	-1456	-0-	24692	3	109	9	N	99	124	1			39

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	430	1	935	2	Y	-0-					4
11	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	413	1	834	2	Y	-0-					4
12	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	394	1	780	2	Y	1					5
							1	9									
01	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	460	1	903	2	Y	-0-					5
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	375	1	733	2	Y	3					8
							3	9									
*03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	431	1	796	2	Y	-0-					8

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
10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	38	1	757	2	Y	2					7
							2	9									
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	41	1	810	2	Y	-0-					7
12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	43	1	870	2	Y	5					12
							6	9									
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	43	1	788	2	Y	2					14
							2	9									
02	784	N	764	-0-	-20	-0-	42	1	721	2	Y	1					15
							1	9									
03	930	N	810	-0-	-120	-0-	40	1	770	2	Y	-0-					15

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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	2294	N	1353	-0-	-941	-0-	65	1	1288	2	Y	-0-					3
11	1860	N	1732	-0-	-128	-0-	84	1	1648	2	Y	-0-					3
12	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	94	1	1903	2	Y	-0-					3
01	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	92	1	1683	2	Y	-0-					3
02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	81	1	1402	2	Y	-0-					3
03	1519	N	1485	-0-	-34	-0-	73	1	1412	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
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					5
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					5
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					5
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					5
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					5
*03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					5

JACKSON, FRED B. WELL #: 1 RRCID -> 128062 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10587 - 10836

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144430 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10530 - 10745

10	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	103	1	2020	2	Y	5					18
							6	9									
11	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	91	1	1803	2	Y	1					19
							1	9									
12	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	91	1	1841	2	Y	11					30
							12	9									
01	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	96	1	1760	2	Y	5					35
							6	9									
02	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	89	1	1545	2	Y	1					36
							1	9									
*03	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	88	1	1714	2	Y	-0-					36

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 2 RRCID -> 144588 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10480 - 10720

10	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	55	1	1090	2	Y	-0-					28
11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	54	1	1057	2	Y	-0-					28
12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	54	1	1094	2	Y	-0-					28
01	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	57	1	1045	2	Y	-0-					28
02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	53	1	925	2	Y	-0-					28
*03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	54	1	1053	2	Y	-0-					28

GARNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144707 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10484 - 10708

10	982	N	982	-0-	-0-	-0-	220	1	762	2	Y	-0-					17
11	959	N	959	-0-	-0-	-0-	213	1	746	2	Y	-0-					17
12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	221	1	764	2	Y	2					19
							2	9									
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	259	1	789	2	Y	16	29	1			6
							18	9									
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	198	1	641	2	Y	-0-					6
*03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	232	1	699	2	Y	1					7
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145081 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10432 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	59	1	1170	2	Y	3					11
							3	9									
11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	53	1	1041	2	Y	-0-					11
12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	54	1	1094	2	Y	7					18
							8	9									
01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	65	1	1180	2	Y	3					21
							3	9									
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	55	1	951	2	Y	1					22
							1	9									
*03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	55	1	1062	2	Y	-0-					22

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
10	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	480	1	1043	2	Y	-0-					4
11	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	473	1	955	2	Y	-0-					4
12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	459	1	909	2	Y	2					6
							2	9									
01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	421	1	826	2	Y	-0-					6
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	432	1	846	2	Y	3					9
							3	9									
*03	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	510	1	942	2	Y	-0-					9

GARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152349 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 9245 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 155249 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10494 - 10723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	19	-0-	-694	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					3
11	120	N	75	-0-	-45	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					3
12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	45	1	906	2	Y	5					8
							6	9									
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					8
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					8
*03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	31	1	593	2	Y	-0-					8

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 157690 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 10856 PERF.10503 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 3 RRCID -> 160666 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10508 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161045 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10483 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	54	1	1070	2	Y	3					10
							3	9									
11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	51	1	1001	2	Y	1					11
							1	9									
12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	51	1	1033	2	Y	6					17
							7	9									
01	1054	N	988	-0-	-66	-0-	51	1	935	2	Y	2					19
							2	9									
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	50	1	865	2	Y	1					20
							1	9									
*03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	49	1	959	2	Y	-0-					20

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
10	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	81	1	1586	2	Y	4					14
							4	9									
11	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	77	1	1527	2	Y	1					15
							1	9									
12	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	80	1	1636	2	Y	10					25
							11	9									
01	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	84	1	1533	2	Y	4					29
							4	9									
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	80	1	1382	2	Y	1					30
							1	9									
*03	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	78	1	1526	2	Y	-0-					30

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
10	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	74	1	1461	2	Y	-0-					4
11	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	71	1	1396	2	Y	-0-					4
12	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	71	1	1443	2	Y	-0-					4
01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	77	1	1398	2	Y	-0-					4
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	72	1	1246	2	Y	-0-					4
*03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	69	1	1334	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
10	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	330	1	1140	2	Y	-0-					23
11	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	356	1	1247	2	Y	-0-					23
12	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	366	1	1263	2	Y	2					25
							2	9									
01	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	394	1	1201	2	Y	24	40	1			9
							26	9									
02	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	294	1	949	2	Y	1					10
							1	9									
03	1302	N	1168	-0-	-134	-0-	291	1	877	2	Y	-0-					10

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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	61	1	4	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			10
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

JACKSON, FRED B. WELL #: 4 RRCID -> 183983 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10583 - 10961

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

JACKSON, FRED B. WELL #: 3 RRCID -> 184969 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10644 - 10894

10	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	1025	1	2981	2	Y	33	86	1			150
							36	9									
11	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	933	1	2802	2	Y	-0-					150
12	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	970	1	2754	2	Y	9					159
							10	9									
01	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	911	1	2258	2	Y	10					169
							11	9									
02	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	1018	1	2954	2	Y	5					174
							6	9									
*03	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	1144	1	2958	2	Y	3					177
							3	9									

GARNETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186233 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10526 - 10798

10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	400	1	1383	2	Y	-0-					23
11	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	378	1	1326	2	Y	-0-					23
12	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	400	1	1380	2	Y	3					26
							3	9									
01	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	464	1	1412	2	Y	29	44	1			11
							32	9									
02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	367	1	1185	2	Y	-0-					11
*03	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	436	1	1314	2	Y	2					13
							2	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 187017 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10498 - 10740

10	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	108	1	2133	2	Y	5					20
							6	9									
11	2040	N	2009	-0-	-31	-0-	97	1	1910	2	Y	2					22
							2	9									
12	2108	N	2102	-0-	-6	-0-	98	1	1992	2	Y	11					33
							12	9									
01	2108	N	2101	-0-	-7	-0-	109	1	1986	2	Y	5					38
							6	9									
02	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	94	1	1631	2	Y	2					40
							2	9									
*03	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	98	1	1907	2	Y	-0-					40

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 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
10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	55	1	1079	2	Y	3					7
							3	9									
11	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	65	1	1288	2	Y	1					8
							1	9									
12	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	61	1	1245	2	Y	7					15
							8	9									
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	42	1	775	2	Y	2					17
							2	9									
02	1064	N	875	-0-	-189	-0-	48	1	826	2	Y	1					18
							1	9									
03	1178	N	946	-0-	-232	-0-	46	1	900	2	Y	-0-					18

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
10	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	543	1	1181	2	Y	-0-					6
11	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	524	1	1058	2	Y	-0-					6
12	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	603	1	1193	2	Y	2					8
							2	9									
01	1519	N	1488	-0-	-31	-0-	502	1	986	2	Y	-0-					8
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	484	1	948	2	Y	3					11
							3	9									
*03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	531	1	980	2	Y	-0-					11

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
10	3224	X	1689	-0-	-1535	-0-	81	1	1604	2	Y	4					19
							4	9									
11	1710	X	1677	-0-	-33	-0-	81	1	1594	2	Y	2					21
							2	9									
12	2046	X	1903	-0-	-143	-0-	89	1	1803	2	Y	10					31
							11	9									
01	2046	X	1789	-0-	-257	-0-	93	1	1690	2	Y	5					36
							6	9									
02	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	88	1	1516	2	Y	1					37
							1	9									
*03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	87	1	1698	2	Y	-0-					37

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
10	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	62	1	1214	2	Y	3					9
							3	9									
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	44	1	867	2	Y	-0-					9
12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	50	1	1022	2	Y	6					15
							7	9									
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	49	1	898	2	Y	3					18
							3	9									
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	42	1	731	2	Y	-0-					18
03	806	N	767	-0-	-39	-0-	38	1	729	2	Y	-0-					18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
GARNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211087 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10463 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3089	N	3089	-0-	-0-	-0-	693	1	2396	2	Y	-0-					23
11	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	641	1	2249	2	Y	-0-					23
12	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	652	1	2249	2	Y	5					28
							6	9									
01	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	492	1	1498	2	Y	30	47	1			11
							33	9									
02	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	617	1	1992	2	Y	2					13
							2	9									
*03	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	666	1	2009	2	Y	1					14
							1	9									

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 6 RRCID -> 211088 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10502 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1109	-0-	-317	-0-	53	1	1054	2	Y	2					10
							2	9									
11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	47	1	924	2	Y	1					11
							1	9									
12	868	N	604	-0-	-264	-0-	28	1	573	2	Y	3					14
							3	9									
01	1116	N	922	-0-	-194	-0-	48	1	871	2	Y	3					17
							3	9									
02	756	N	167	-0-	-589	-0-	9	1	158	2	Y	-0-					17
*03	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	113	1	2187	2	Y	-0-					17

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212311 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 4 RRCID -> 212335 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10396 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2387	N	1914	-0-	-473	-0-	92	1	1822	2	Y	-0-					8
11	2190	N	1566	-0-	-624	-0-	76	1	1490	2	Y	-0-					8
12	2170	N	1417	-0-	-753	-0-	66	1	1351	2	Y	-0-					8
01	1922	N	1426	-0-	-496	-0-	74	1	1352	2	Y	-0-					8
02	1232	N	1129	-0-	-103	-0-	62	1	1067	2	Y	-0-					8
03	1364	N	1182	-0-	-182	-0-	58	1	1124	2	Y	-0-					8

LAMBERT WELL #: 2 RRCID -> 212336 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10862 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1347	-0-	-48	-0-	1347	2			Y	-0-					13
11	1350	N	163	-0-	-1187	-0-	163	2			Y	-0-					13
12	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					13
01	1333	N	1	-0-	-1332	-0-	1	2			Y	-0-					13
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					13
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
GARNETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 212345 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10582 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212346 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	155	1	537	2	Y	-0-					7
11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	152	1	533	2	Y	-0-					7
12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	159	1	548	2	Y	2					9
							2	9									
01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	188	1	573	2	Y	11	16	1			4
							12	9									
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	149	1	480	2	Y	-0-					4
*03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	173	1	521	2	Y	-0-					4

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 8 RRCID -> 213464 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10594 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON, FRED B. WELL #: 7 RRCID -> 216068 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10581 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	345	1	1005	2	Y	12	40	1			66
							13	9									
11	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	349	1	1047	2	Y	-0-					66
12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	377	1	1072	2	Y	3					69
							3	9									
01	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	464	1	1151	2	Y	5					74
							6	9									
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	286	1	831	2	Y	1					75
							1	9									
*03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	337	1	873	2	Y	1					76
							1	9									

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216069 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10573 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	438	1	952	2	Y	-0-					4
11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	420	1	849	2	Y	-0-					4
12	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	435	1	860	2	Y	2					6
							2	9									
01	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	508	1	998	2	Y	-0-					6
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	417	1	816	2	Y	2					8
							2	9									
*03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	419	1	773	2	Y	-0-					8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JACKSON, FRED B. WELL #: 6 RRCID -> 216070 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10619 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	428	1	1246	2	Y	13	50	1			82
							14	9									
11	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	459	1	1378	2	Y	-0-					82
12	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	451	1	1281	2	Y	4					86
							4	9									
01	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	422	1	1046	2	Y	5					91
							6	9									
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	320	1	928	2	Y	2					93
							2	9									
03	1333	N	1137	-0-	-196	-0-	317	1	820	2	Y	-0-					93

JONES, A.G. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 217067 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10617 - 10814

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAXWELL, J.P. EST. WELL #: 1 RRCID -> 217295 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10873 - 11087

10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-					17
11	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			Y	-0-					17
12	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-					17
01	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1313	2	7	9	Y	6					23
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-					23
*03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1375	2	1	9	Y	1					24

MAXWELL, J.P. EST. WELL #: 2 RRCID -> 221819 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10913 - 11102

10	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-					13
11	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					13
12	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-					13
01	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1371	2	7	9	Y	6					19
02	1064	N	1022	-0-	-42	-0-	1022	2			Y	-0-					19
03	1178	N	992	-0-	-186	-0-	991	2	1	9	Y	1					20

TURNER, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 240094 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10686 - 11010

10	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			Y	-0-					13
11	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			Y	-0-					13
12	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2393	2	6	9	Y	5					18
01	2263	N	1737	-0-	-526	-0-	1737	2			Y	-0-					18
02	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			Y	-0-					18
03	2139	N	1742	-0-	-397	-0-	1736	2	6	9	Y	5					23

NEAL, M.A. WELL #: 1 RRCID -> 241837 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9638 - 11032

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
TURNER, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 243124 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10814 - 11126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			Y	-0-					12
11	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			Y	-0-					12
12	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1892	2	6	9	Y	5					17
01	1891	N	1869	-0-	-22	-0-	1869	2			Y	-0-					17
02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			Y	-0-					17
*03	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2133	2	6	9	Y	5					22

C. W. RESOURCES, INC. 121085
HILLIARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094564 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9254 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	X	511	-0-	-264	-0-	511	2			Y	-0-					2
11	541	X	541	-0-	-0-	-0-	511	2	30	9	Y	27	29	1			-0-
12	391	X	391	-0-	-0-	-0-	384	2	7	9	Y	6					6
01	496	X	431	-0-	-65	-0-	421	2	10	9	Y	9					15
02	504	N	350	-0-	-154	-0-	338	2	12	9	Y	11					26
*03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					26

JIMMERSON WELL #: 2 RRCID -> 192946 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10258 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			Y	-0-					44
11	1650	N	1406	-0-	-244	-0-	1406	2			Y	-0-	44	1			-0-
12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-
01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1796	2	1	9	Y	1					1
02	1316	N	1269	-0-	-47	-0-	1268	2	1	9	Y	1					2
03	1488	N	1371	-0-	-117	-0-	1370	2	1	9	Y	1					3

JIMMERSON WELL #: 1 RRCID -> 198173 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10198 - 10451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					23
11	540	N	484	-0-	-56	-0-	484	2			Y	-0-	23	1			-0-
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	589	2	1	9	Y	1					1
*03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	885	2	1	9	Y	1					2

JIMMERSON 'A' WELL #: 1 RRCID -> 213153 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9254 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					10
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	579	2	15	9	Y	14	24	1			-0-
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	560	2	2	9	Y	2					2
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	532	2	3	9	Y	3					5
02	560	N	477	-0-	-83	-0-	471	2	6	9	Y	5					10
03	558	N	555	-0-	-3	-0-	552	2	3	9	Y	3					13

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
10	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			Y	-0-					15
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-	11	1			4
12	217	N	131	-0-	-86	-0-	130	2	1	9	Y	1					5
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	278	2	2	9	Y	2					7
02	224	N	196	-0-	-28	-0-	194	2	2	9	Y	2					9
*03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	725	2	4	9	Y	4					13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
HILLIARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219922 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10734 PERF.10328 - 10500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1287	2	1	9	Y	1					28
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1089	2	13	9	Y	12	37	1			3
12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1075	2	4	9	Y	4					7
01	1302	N	1050	-0-	-252	-0-	1044	2	6	9	Y	5					12
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1217	2	10	9	Y	9					21
03	1085	N	971	-0-	-114	-0-	965	2	6	9	Y	5					26

HILLIARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219923 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10294 - 10482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					10

CHISOS, LTD. 149421
BOOTH-FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 076642 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9202 - 10635

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	70	1	1406	2	N	-0-					29
11	1470	N	1255	-0-	-215	-0-	61	1	1194	2	N	-0-					29
12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	56	1	1101	2	N	-0-					29
01	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					29
02	1176	N	NO RPT	-0-	-1176	-0-					N	NO RPT					29
03	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					29

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 077539 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9236 - 10626

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	23	1	466	2	N	-0-					16
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	23	1	471	2	N	-0-					16
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	30	1	593	2	N	-0-					16
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					16
02	448	N	NO RPT	-0-	-448	-0-					N	NO RPT					16
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					16

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103634 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9194 - 10607

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	113	1	2276	2	Y	-0-					8
11	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	117	1	2318	2	Y	-0-					8
12	2294	N	2029	-0-	-265	-0-	99	1	1930	2	Y	-0-					8
01	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					8
02	2268	N	NO RPT	-0-	-2268	-0-					Y	NO RPT					8
03	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					8

BOOTH-FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 106989 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10236 - 10561

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	236	-0-	-694	-0-	11	1	225	2	N	-0-					20
11	690	N	571	-0-	-119	-0-	28	1	543	2	N	-0-					20
12	806	N	757	-0-	-49	-0-	37	1	720	2	N	-0-					20
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					20
02	532	N	NO RPT	-0-	-532	-0-					N	NO RPT					20
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 110207 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9141 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1293	-0-	-412	-0-	61	1	1232	2	Y	-0-					5
11	1680	N	1198	-0-	-482	-0-	57	1	1141	2	Y	-0-					5
12	1457	N	1090	-0-	-367	-0-	53	1	1037	2	Y	-0-					5
01	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					5
02	1120	N	NO RPT	-0-	-1120	-0-					Y	NO RPT					5
03	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					5

BOOTH-FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 113294 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9150 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1735	-0-	-187	-0-	82	1	1653	2	N	-0-					121
11	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	86	1	1692	2	N	-0-					121
12	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	87	1	1708	2	N	-0-					121
01	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					121
02	1652	N	NO RPT	-0-	-1652	-0-					N	NO RPT					121
03	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					121

BOOTH-FREEMAN WELL #: 5 RRCID -> 116830 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9282 - 10633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	145	1	2926	2	N	-0-					97
11	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	141	1	2805	2	N	-0-					97
12	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	143	1	2791	2	N	-0-					97
01	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					97
02	2548	X	NO RPT	-0-	-2548	-0-					N	NO RPT					97
03	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					97

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 119813 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9115 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	1869	-0-	-22	-0-	88	1	1781	2	Y	-0-					4
11	1710	N	1641	-0-	-69	-0-	79	1	1562	2	Y	-0-					4
12	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	107	1	2091	2	Y	-0-					4
01	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					4
02	1540	N	NO RPT	-0-	-1540	-0-					Y	NO RPT					4
03	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					4

WIENER GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 133528 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8784 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	4	1			3
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					3
12	T. A.		-0-	-0-	-108	-0-					Y	3	4	1			2
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
10	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	372	N	278	-0-	-94	-0-	278	3			Y	-0-	12	1			8
11	360	N	250	-0-	-110	-0-	250	3			Y	-0-					8
12	341	N	311	-0-	-30	-0-	299	3	12	9	Y	11	12	1			7
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					7
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					Y	NO RPT					7
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
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
10	3410	X	2600	-0-	-810	-0-	123	1	2477	2	Y	-0-					5
11	3180	X	2617	-0-	-563	-0-	126	1	2491	2	Y	-0-					5
12	3274	X	2790	-0-	-484	-0-	136	1	2654	2	Y	-0-					5
01	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					5
02	2464	X	NO RPT	-0-	-2464	-0-					Y	NO RPT					5
03	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					5

DEADMON "A" WELL #: 1 RRCID -> 135452 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8969 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	540	-0-	-235	-0-	60	1	480	2	N	-0-					-0-
11	540	N	280	-0-	-260	-0-	28	1	252	2	N	-0-					-0-
12	682	N	381	-0-	-301	-0-	43	1	338	2	N	-0-					-0-
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					-0-
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 136582 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8829 - 10091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-	18	1			1
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					1
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	4	3	20	9	Y	18	19	1			1
01	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					1

TERRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137866 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9012 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1710	-0-	-57	-0-	81	1	1629	2	Y	-0-					4
11	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	82	1	1636	2	Y	-0-					4
12	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	87	1	1697	2	Y	-0-					4
01	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					4
02	1596	N	NO RPT	-0-	-1596	-0-					Y	NO RPT					4
03	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					4

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
10	3720	X	1030	-0-	-2690	-0-	1021	3	9	9	Y	8	7	1			2
11	3600	X	1130	-0-	-2470	-0-	1130	3			Y	-0-					2
12	3069	X	1554	-0-	-1515	-0-	1554	3			Y	-0-					2
01	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					2
02	1064	X	NO RPT	-0-	-1064	-0-					Y	NO RPT					2
03	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					2

SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 139169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9204 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	3652	-0-	-285	-0-	173	1	3479	2	N	-0-					37
11	3810	X	3780	-0-	-30	-0-	182	1	3598	2	N	-0-					37
12	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	193	1	3761	2	N	-0-					37
01	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					37
02	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					37
03	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					37

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 140934 COMPL. DATE 01/20/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8831 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	X	1043	-0-	-848	-0-	1043	3			Y	-0-	19	1			1
11	1830	X	1570	-0-	-260	-0-	1570	3			Y	-0-					1
12	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2744	3	20	9	Y	18	19	1			-0-
01	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	1456	N	NO RPT	-0-	-1456	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 140971 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8704 - 10087

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	992	N	561	-0-	-431	-0-	561	3			Y	-0-	24	1			-0-
11	840	N	817	-0-	-23	-0-	817	3			Y	-0-					-0-
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	765	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	756	N	NO RPT	-0-	-756	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 141189 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8754 - 10099

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			Y	-0-	6	1			2
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					2
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	157	3	6	9	Y	5	6	1			1
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					1
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					1
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					1

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 141379 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8714 - 10085

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	3			Y	-0-	23	1			1
11	390	N	256	-0-	-134	-0-	256	3			Y	-0-					1
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	400	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141627 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9522 - 10160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2294	N	1877	-0-	-417	-0-	89	1	1788	2	Y	-0-					9
11	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	129	1	2560	2	Y	-0-					9
12	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	129	1	2512	2	Y	-0-					9
01	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					9
02	2520	N	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					9
03	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					9

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 10 RRCID -> 142289 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8758 - 10107

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1891	X	1580	-0-	-311	-0-	1580	3			Y	-0-	24	1			9
11	1830	X	1450	-0-	-380	-0-	1450	3			Y	-0-					9
12	1767	X	1722	-0-	-45	-0-	1698	3	24	9	Y	22	24	1			7
01	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					7
02	1344	N	NO RPT	-0-	-1344	-0-					Y	NO RPT					7
03	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					7

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142318 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9162 - 10512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	Y	-0-					26
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					26

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 144496 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8731 - 10092

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3038	X	2767	-0-	-271	-0-	2767	3			Y	-0-	30	1			13
11	2940	X	2538	-0-	-402	-0-	2538	3			Y	-0-					13
12	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3140	3	32	9	Y	29	31	1			11
01	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					11
02	2380	N	NO RPT	-0-	-2380	-0-					Y	NO RPT					11
03	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 12 RRCID -> 144663 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9068 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	N	863	-0-	-160	-0-	863	3			Y	-0-	24	1			3
11	1020	N	811	-0-	-209	-0-	811	3			Y	-0-					3
12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1233	3	25	9	Y	23	25	1			-0-
01	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	756	N	NO RPT	-0-	-756	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	217	N	155	-0-	-62	-0-	148	3	7	9	Y	6	6	1			1
11	210	N	149	-0-	-61	-0-	149	3			Y	-0-					1
12	186	N	26	-0-	-160	-0-	26	3			Y	-0-					1
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					1
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT					1
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					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
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	24	1	578	2	Y	-0-					6
11	540	N	332	-0-	-208	-0-	13	1	319	2	Y	-0-					6
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	16	1	387	2	Y	-0-					6
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					6
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					Y	NO RPT					6
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					6

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144835 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9132 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					13
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	8	1	199	2	Y	-0-					13
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	8	1	187	2	Y	-0-					13
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT					13
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					13

RUDMAN WELL #: 6 RRCID -> 145036 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	55	3	20	9	Y	18	16	1			6
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					6
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					6
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					6
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					6
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					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
10	372	N	346	-0-	-26	-0-	333	3	13	9	Y	12	10	1			3
11	420	N	372	-0-	-48	-0-	372	3			Y	-0-					3
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					3
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					3
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					Y	NO RPT					3
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					3

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 145474 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8739 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	567	3	12	9	Y	11	9	1			3
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			Y	-0-					3
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			Y	-0-					3
01	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					3
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-0-					Y	NO RPT					3
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421

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
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	646	3	15	9	Y	14	12	1			3
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			Y	-0-					3
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			Y	-0-					3
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					3
02	644	N	NO RPT	-0-	-644	-0-					Y	NO RPT					3
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					3

RUDMAN WELL #: 4 RRCID -> 145619 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8735 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	678	3	6	9	Y	5	4	1			2
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					2
12	341	N	160	-0-	-181	-0-	160	3			Y	-0-					2
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					2
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					2
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					2

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
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	656	3	14	9	Y	13	11	1			4
11	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	3			Y	-0-					4
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			Y	-0-					4
01	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					4
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-0-					Y	NO RPT					4
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					4

RUDMAN WELL #: 5 RRCID -> 145758 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	100	3	10	9	Y	9	8	1			2
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					2
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					2
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					2
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					2
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					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
10	2108	N	884	-0-	-1224	-0-	877	3	7	9	Y	6	5	1			2
11	1080	N	985	-0-	-95	-0-	985	3			Y	-0-					2
12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			Y	-0-					2
01	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					2
02	924	N	NO RPT	-0-	-924	-0-					Y	NO RPT					2
03	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					2

RUDMAN WELL #: 8 RRCID -> 145831 COMPL. DATE 05/09/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8750 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	766	-0-	-40	-0-	753	3	13	9	Y	12	10	1			3
11	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			Y	-0-					3
12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			Y	-0-					3
01	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					3
02	896	N	NO RPT	-0-	-896	-0-					Y	NO RPT					3
03	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	1085	N	829	-0-	-256	-0-	207	1	603	2	Y	17	15	1			5
							19	9									
11	1080	N	717	-0-	-363	-0-	182	1	535	2	Y	-0-					5
12	967	N	650	-0-	-317	-0-	121	1	529	2	Y	-0-					5
01	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					5
02	672	N	NO RPT	-0-	-672	-0-					Y	NO RPT					5
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					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
10	1147	N	854	-0-	-293	-0-	214	1	621	2	Y	17	15	1			5
							19	9									
11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	231	1	679	2	Y	-0-					5
12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	177	1	775	2	Y	-0-					5
01	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					5
02	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					5
03	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					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
10	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	472	1	1373	2	Y	40	35	1			16
							44	9									
11	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	491	1	1445	2	Y	-0-					16
12	1860	N	1631	-0-	-229	-0-	303	1	1328	2	Y	-0-					16
01	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					16
02	1792	N	NO RPT	-0-	-1792	-0-					Y	NO RPT					16
03	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					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
10	403	N	305	-0-	-98	-0-	2	1	303	2	Y	-0-					15
11	330	N	187	-0-	-143	-0-	1	1	186	2	Y	-0-					15
12	279	N	223	-0-	-56	-0-	1	1	222	2	Y	-0-					15
01	310	N	159	-0-	-151	-0-	1	1	158	2	Y	-0-					15
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	2	1	350	2	Y	-0-					15
*03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	2	1	298	2	Y	1	1	8			15
							1	9									

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
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	3	1	453	2	Y	-0-					9
11	330	N	102	-0-	-228	-0-	1	1	101	2	Y	-0-					9
12	341	N	66	-0-	-275	-0-	66	2			Y	-0-					9
01	341	N	62	-0-	-279	-0-	62	2			Y	-0-					9
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	1	1	145	2	Y	-0-					9
*03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	1	1	260	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
10	2666	X	2055	-0-	-611	-0-	2055	2			N	-0-					28
11	2580	X	1932	-0-	-648	-0-	1932	2			N	-0-					28
12	2666	X	1963	-0-	-703	-0-	1963	2			N	-0-					28
01	2666	X	1993	-0-	-673	-0-	1949	2	44	9	N	40					68
02	2352	X	1354	-0-	-998	-0-	1348	2	6	9	N	5					73
03	2046	X	1837	-0-	-209	-0-	1837	2			N	-0-					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
10	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					56
11	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					56
12	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					56
01	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					56
02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					56
*03	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2390	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
10	930	N	814	-0-	-116	-0-	5	1	809	2	Y	-0-					18
11	1380	N	703	-0-	-677	-0-	4	1	699	2	Y	-0-					18
12	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	9	1	1582	2	Y	-0-					18
01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	8	1	981	2	Y	-0-					18
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	5	1	934	2	Y	-0-					18
03	1209	N	805	-0-	-404	-0-	4	1	801	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	3100	N	2938	-0-	-162	82	16	1	2922	2	Y	-0-					34
11	2326	N	2244	-0-	-82	-0-	13	1	2229	2	Y	2					36
							2	9									
12	2945	X	1854	-0-	-1091	-0-	10	1	1844	2	Y	-0-					36
01	2945	X	1526	-0-	-1419	-0-	12	1	1514	2	Y	-0-					36
02	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	19	1	3356	2	Y	-0-					36
03	2945	X	2082	-0-	-863	-0-	11	1	2071	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
10	3007	X	1891	-0-	-1116	-0-	11	1	1880	2	Y	-0-					50
11	3480	X	1549	-0-	-1931	-0-	9	1	1538	2	Y	2					52
							2	9									
12	3596	X	1567	-0-	-2029	-0-	8	1	1559	2	Y	-0-					52
01	3596	X	1087	-0-	-2509	-0-	8	1	1079	2	Y	-0-					52
02	2576	X	2143	-0-	-433	-0-	12	1	2131	2	Y	-0-					52
03	1891	X	1554	-0-	-337	-0-	8	1	1546	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
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					10
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					10
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					10
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	1	1	191	2	Y	-0-					10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 199983 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10432 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	805	-0-	-94	-0-	4	1	801	2	Y	-0-					23
11	1530	N	483	-0-	-1047	-0-	3	1	480	2	Y	-0-					23
12	1395	N	681	-0-	-714	-0-	4	1	677	2	Y	-0-					23
01	806	N	372	-0-	-434	-0-	3	1	369	2	Y	-0-					23
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	6	1	993	2	Y	-0-					23
*03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	5	1	1003	2	Y	-0-					23

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 201714 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10566 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1724	-0-	-43	-0-	10	1	1714	2	Y	-0-					36
11	3000	N	4143	-0-	1143	1143	23	1	4117	2	Y	3					39
							3	9									
12	3100	N	3971	-0-	871	2014	22	1	3949	2	Y	-0-					39
01	3100	N	1908	-0-	-1192	822	15	1	1893	2	Y	-0-					39
02	2352	X	948	-0-	-1404	-0-	6	1	942	2	Y	-0-					39
03	2604	X	1058	-0-	-1546	-0-	6	1	1052	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
10	4805	X	4373	-0-	-432	-0-	24	1	4327	2	Y	20					69
							22	9									
11	3690	X	3583	-0-	-107	-0-	20	1	3563	2	Y	-0-					69
12	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	25	1	4468	2	Y	-0-					69
01	4371	X	4074	-0-	-297	-0-	32	1	4042	2	Y	-0-					69
02	3948	X	2656	-0-	-1292	-0-	15	1	2630	2	Y	10					79
							11	9									
*03	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	38	1	7007	2	Y	10					89
							11	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
10	1767	X	1639	-0-	-128	-0-	9	1	1621	2	Y	8					74
							9	9									
11	1710	X	1181	-0-	-529	-0-	7	1	1174	2	Y	-0-					74
12	1891	X	971	-0-	-920	-0-	5	1	966	2	Y	-0-					74
01	1891	X	511	-0-	-1380	-0-	4	1	507	2	Y	-0-					74
02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	8	1	1392	2	Y	6					80
							7	9									
*03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	7	1	1227	2	Y	2					82
							2	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	992	N	42	-0-	-950	-0-	42	2			Y	-0-					26
11	390	N	219	-0-	-171	-0-	1	1	218	2	Y	-0-					26
12	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			Y	-0-					26
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	2	1	249	2	Y	-0-					26
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					26
*03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	1	1	92	2	Y	-0-					26

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
BURTON, BERTHA G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 206432 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10536 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	3	1	606	2	Y	-0-					13
11	660	N	425	-0-	-235	-0-	2	1	423	2	Y	-0-					13
12	682	N	403	-0-	-279	-0-	2	1	401	2	Y	-0-					13
01	620	N	254	-0-	-366	-0-	2	1	252	2	Y	-0-					13
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	3	1	565	2	Y	-0-					13
*03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	3	1	453	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
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					1
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					1
12	186	N	15	-0-	-171	-0-	15	2			Y	-0-					1
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		29	-0-	29	29	29	2			Y	-0-					1
03	T. A.		2	-0-	2	31	2	2			Y	-0-					1

RAGLE WELL #: 1H RRCID -> 261098 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11210 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12617	X	12097	-0-	-520	-0-	12021	2	76	9	N	69					151
11	11820	X	11429	-0-	-391	-0-	11423	2	6	9	N	5					156
12	12214	X	11105	-0-	-1109	-0-	11094	2	11	9	N	10					166
01	12090	X	11280	-0-	-810	-0-	11280	2			N	-0-					166
02	10920	X	10010	-0-	-910	-0-	9955	2	55	9	N	50					216
03	12090	X	11020	-0-	-1070	-0-	11020	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	115	-0-	-102	-0-	6	1	101	2	Y	1	1	1			59
							7	3	1	9							
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	227	2	38	3	Y	-0-					59
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	18	1	252	2	Y	-0-					59
							16	3									
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	15	1	245	2	Y	-0-					59
							16	3									
02	252	N	184	-0-	-68	-0-	14	1	159	2	Y	-0-					59
							11	3									
03	279	N	145	-0-	-134	-0-	7	1	129	2	Y	-0-					59
							9	3									

RUST ESTATE 1 WELL #: 1 RRCID -> 098172 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9889 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	130	1	1672	2	Y	-0-					-0-
							213	3									
11	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	132	1	1712	2	Y	-0-					-0-
							223	3									
12	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	115	1	1913	2	Y	-0-					-0-
							249	3									
01	1860	N	1460	-0-	-400	-0-	77	1	1229	2	Y	-0-					-0-
							154	3									
02	1680	N	294	-0-	-1386	-0-	22	1	245	2	Y	-0-					-0-
							27	3									
03	1860	N	841	-0-	-1019	-0-	46	1	711	2	Y	-0-					-0-
							84	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUST ESTATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 101579 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9869 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	400	N	400	-0-	-0-	-0-	26	1	332	2	Y	-0-					-0-
							42	3									
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	29	1	374	2	Y	-0-					-0-
							48	3									
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	25	1	411	2	Y	-0-					-0-
							53	3									
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	18	1	288	2	Y	-0-					-0-
							36	3									
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	34	1	383	2	Y	-0-					-0-
							42	3									
*03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	20	1	313	2	Y	-0-					-0-
							37	3									

RUST, ARNOLD UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 103408 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9903 - 10242

10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	33	1	421	2	Y	-0-					-0-
							53	3									
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	35	1	454	2	Y	-0-					-0-
							59	3									
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	26	1	436	2	Y	-0-					-0-
							57	3									
01	310	N	251	-0-	-59	-0-	13	1	211	2	Y	-0-					-0-
							27	3									
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	33	1	368	2	Y	-0-					-0-
							40	3									
03	310	N	273	-0-	-37	-0-	15	1	231	2	Y	-0-					-0-
							27	3									

RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 104316 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9894 - 10232

10	93	N	66	-0-	-27	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					-0-
							7	3									
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	113	2	Y	-0-					-0-
							14	3									
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					-0-
							8	3									
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					-0-
							8	3									
02	112	N	68	-0-	-44	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					-0-
							6	3									
03	62	N	6	-0-	-56	-0-	5	2	1	3	Y	-0-					-0-

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 1 RRCID -> 104810 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 10552 - 10824

10	248	N	185	-0-	-63	-0-	12	1	160	2	Y	3					16
							10	3	3	9							
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	16	1	205	2	Y	1					17
							9	3	1	9							
12	279	N	238	-0-	-41	-0-	16	1	209	2	Y	3					20
							10	3	3	9							
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	14	1	179	2	Y	2					22
							8	3	2	9							
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	218	2	Y	2					24
							14	3	2	9							
03	248	N	230	-0-	-18	-0-	14	1	203	2	Y	1					25
							12	3	1	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PIRTLE, WEST GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 105456 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10601 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-			92
11	360	N	325	-0-	-35	-0-	318	2	7	9	N	6			98
12	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	2			N	-0-			98
01	434	N	232	-0-	-202	-0-	232	2			N	-0-			98
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	456	2	22	9	N	20			118
03	372	N	332	-0-	-40	-0-	330	2	2	9	N	2			120

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
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	22	1	296	2	N	-0-			20
							18	3							
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	19	1	258	2	N	-0-			20
							13	3							
12	372	N	280	-0-	-92	-0-	20	1	249	2	N	-0-			20
							11	3							
01	341	N	300	-0-	-41	-0-	20	1	267	2	N	-0-			20
							13	3							
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	20	1	279	2	N	-0-			20
							18	3							
*03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	23	1	329	2	N	-0-			20
							20	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
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	29	1	379	2	N	12			107
							22	3	13	9					
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	27	1	364	2	N	6			113
							18	3	7	9					
12	434	N	418	-0-	-16	-0-	29	1	371	2	N	-0-			113
							18	3							
01	434	N	429	-0-	-5	-0-	28	1	373	2	N	9			122
							18	3	10	9					
02	392	N	351	-0-	-41	-0-	23	1	309	2	N	-0-			122
							19	3							
03	403	N	380	-0-	-23	-0-	24	1	331	2	N	5			127
							19	3	6	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
10	775	N	671	-0-	-104	-0-	43	1	601	2	N	-0-			21
							27	3							
11	690	N	660	-0-	-30	-0-	43	1	587	2	N	7			28
							22	3	8	9					
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	48	1	649	2	N	-0-			28
							26	3							
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	45	1	626	2	N	1			29
							26	3	1	9					
02	616	N	614	-0-	-2	-0-	38	1	550	2	N	1			30
							25	3	1	9					
*03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	44	1	661	2	N	-0-			30
							30	3							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
DUNKLIN, STANLEY J. WELL #: 1 RRCID -> 111132 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10709 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	1023	N	930	-0-	-93	-0-	60	1	832	2	N	-0-					12
							38	3									
11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	58	1	794	2	N	-0-					12
							31	3									
12	806	N	683	-0-	-123	-0-	45	1	612	2	N	2					14
							24	3	2	9							
01	930	N	744	-0-	-186	-0-	48	1	669	2	N	-0-					14
							27	3									
02	812	N	725	-0-	-87	-0-	43	1	634	2	N	16					30
							30	3	18	9							
*03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	46	1	683	2	N	-0-					30
							31	3									

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 112599 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9954 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	683	N	683	-0-	-0-	-0-	44	1	567	2	Y	-0-					-0-
							72	3									
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	36	1	467	2	Y	-0-					-0-
							61	3									
12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	45	1	744	2	Y	-0-					-0-
							96	3									
01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	59	1	945	2	Y	-0-					-0-
							118	3									
02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	88	1	995	2	Y	-0-					-0-
							110	3									
*03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	84	1	1301	2	Y	-0-					-0-
							154	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 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	115	N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	101	2	N	-0-					53
							6	3									
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	N	-0-					53
							4	3									
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	N	10					63
							2	3	11	9							
01	124	N	63	-0-	-61	-0-	4	1	56	2	N	-0-					63
							3	3									
02	84	N	45	-0-	-39	-0-	3	1	40	2	N	-0-					63
							2	3									
*03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	N	-0-					63
							3	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 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	1395	N	987	-0-	-408	-0-	64	1	819	2	Y	-0-					-0-
							104	3									
11	1350	N	846	-0-	-504	-0-	54	1	701	2	Y	-0-					-0-
							91	3									
12	1302	N	631	-0-	-671	-0-	32	1	530	2	Y	-0-					-0-
							69	3									
01	992	N	910	-0-	-82	-0-	48	1	766	2	Y	-0-					-0-
							96	3									
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	74	1	834	2	Y	-0-					-0-
							92	3									
*03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	61	1	943	2	Y	-0-					-0-
							112	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SHAW UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 116793 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9912 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	811	-0-	-646	-0-	38	1	487	2	Y	204	91	1			221
							62	3	224	9							
11	1230	N	605	-0-	-625	-0-	26	1	332	2	Y	185	298	1			108
							43	3	204	9							
12	1023	N	641	-0-	-382	-0-	21	1	344	2	Y	211	182	1			137
							44	3	232	9							
01	806	N	417	-0-	-389	-0-	12	1	187	2	Y	177	196	1			118
							23	3	195	9							
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	38	1	433	2	Y	208	196	1			130
							48	3	229	9							
03	651	N	439	-0-	-212	-0-	15	1	239	2	Y	142	196	1			76
							29	3	156	9							

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 2 RRCID -> 122675 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9106 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	72	-0-	-207	-0-	4	1	64	2	Y	-0-	1	1			21
							4	3									
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	302	2	51	3	Y	-0-					21
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	159	2	Y	1					22
							11	3	1	9							
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	Y	-0-					22
							9	3									
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	165	2	Y	-0-					22
							11	3									
*03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	144	2	Y	-0-					22
							10	3									

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 3 RRCID -> 134310 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9476 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	Y	-0-					27
							8	3									
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	89	2	15	3	Y	-0-					27
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	115	2	Y	-0-					27
							8	3									
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	Y	-0-					27
							7	3									
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	90	2	Y	-0-					27
							6	3									
03	124	N	86	-0-	-38	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					27
							6	3									

RUST, ARNOLD UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 135578 COMPL. DATE 06/14/1990 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9890 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
JAMESON, ANGUS WELL #: 2 RRCID -> 135875 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10164 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	941	-0-	-206	-0-	51	1	840	2	N	-0-					16
							50	3									
11	1170	N	690	-0-	-480	-0-	652	2	38	3	N	-0-					16
12	1178	N	835	-0-	-343	-0-	51	1	741	2	N	-0-					16
							43	3									
01	930	N	788	-0-	-142	-0-	41	1	705	2	N	-0-					16
							42	3									
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	49	1	576	2	N	-0-					16
							34	3									
03	837	N	674	-0-	-163	-0-	34	1	604	2	N	-0-					16
							36	3									

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
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	11	1	140	2	Y	-0-					-0-
							18	3									
11	180	N	101	-0-	-79	-0-	6	1	84	2	Y	-0-					-0-
							11	3									
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	Y	-0-					-0-
							12	3									
01	155	N	40	-0-	-115	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
							4	3									
02	84	N	40	-0-	-44	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					-0-
							4	3									
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					-0-
							10	3									

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154714 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10634 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	13	1	168	2	N	-0-					58
							10	3									
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	161	2	N	-0-					58
							8	3									
12	186	N	160	-0-	-26	-0-	11	1	142	2	N	-0-					58
							7	3									
01	186	N	171	-0-	-15	-0-	11	1	152	2	N	-0-					58
							8	3									
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	15	1	207	2	N	-0-					58
							13	3									
*03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	16	1	232	2	N	-0-					58
							14	3									

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 4 RRCID -> 155253 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10610 - 10891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	69	1	913	2	N	-0-					68
							54	3									
11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	71	1	941	2	N	-0-					68
							45	3									
12	1147	N	989	-0-	-158	-0-	66	1	852	2	N	27					95
							41	3	30	9							
01	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	68	1	901	2	N	-0-					95
							43	3									
02	980	N	957	-0-	-23	-0-	60	1	825	2	N	18					113
							52	3	20	9							
03	992	N	932	-0-	-60	-0-	59	1	825	2	N	-0-					113
							48	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155309 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10622 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					53

SHAW UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 170899 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8862 - 10134

10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	44	1	563	2	Y	-0-					-0-
							72	3									
11	600	N	448	-0-	-152	-0-	29	1	371	2	Y	-0-					-0-
							48	3									
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	35	1	575	2	Y	-0-					-0-
							74	3									
01	682	N	296	-0-	-386	-0-	16	1	249	2	Y	-0-					-0-
							31	3									
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	45	1	510	2	Y	-0-					-0-
							56	3									
*03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	40	1	615	2	Y	-0-					-0-
							73	3									

SHAW UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 171119 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8810 - 10138

10	434	N	117	-0-	-317	-0-	7	1	97	2	Y	-0-					-0-
							13	3									
11	270	N	133	-0-	-137	-0-	9	1	110	2	Y	-0-					-0-
							14	3									
12	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	51	1	846	2	Y	-0-					-0-
							110	3									
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	64	1	1023	2	Y	-0-					-0-
							128	3									
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	76	1	860	2	Y	-0-					-0-
							95	3									
03	682	N	418	-0-	-264	-0-	23	1	353	2	Y	-0-					-0-
							42	3									

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 175073 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10580 - 10880

10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	91	1	1194	2	Y	9					55
							70	3	10	9							
11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	92	1	1227	2	Y	8					63
							59	3	9	9							
12	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	131	1	1686	2	Y	12					75
							81	3	13	9							
01	1364	N	1284	-0-	-80	-0-	85	1	1136	2	Y	7					82
							55	3	8	9							
02	1204	N	1179	-0-	-25	-0-	76	1	1032	2	Y	6					88
							64	3	7	9							
03	1333	N	1195	-0-	-138	-0-	75	1	1054	2	Y	4					92
							62	3	4	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
10	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	100	1	1284	2	Y	-0-					-0-
							164	3									
11	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	104	1	1353	2	Y	-0-					-0-
							176	3									
12	1674	N	1315	-0-	-359	-0-	67	1	1105	2	Y	-0-					-0-
							143	3									
01	1550	N	716	-0-	-834	-0-	37	1	603	2	Y	-0-					-0-
							76	3									
02	1512	N	1467	-0-	-45	-0-	109	1	1224	2	Y	-0-					-0-
							134	3									
03	1302	N	1271	-0-	-31	-0-	69	1	1074	2	Y	-0-					-0-
							128	3									

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 178885 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8917 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	N	1844	-0-	-512	-0-	116	1	1501	2	Y	32	14	1			34
							192	3	35	9							
11	1860	N	1693	-0-	-167	-0-	106	1	1378	2	Y	27	45	1			16
							179	3	30	9							
12	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	101	1	1678	2	Y	33	28	1			21
							218	3	36	9							
01	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	116	1	1867	2	Y	27	30	1			18
							235	3	30	9							
02	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	156	1	1766	2	Y	32	30	1			20
							195	3	35	9							
03	2046	N	1629	-0-	-417	-0-	87	1	1357	2	Y	22	30	1			12
							161	3	24	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
10	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	139	1	1792	2	Y	-0-					-0-
							229	3									
11	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	130	1	1682	2	Y	-0-					-0-
							218	3									
12	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	108	1	1785	2	Y	-0-					-0-
							231	3									
01	2170	N	2033	-0-	-137	-0-	107	1	1712	2	Y	-0-					-0-
							214	3									
02	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	172	1	1944	2	Y	-0-					-0-
							214	3									
*03	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	134	1	2077	2	Y	-0-					-0-
							246	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
10	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	279	1	3601	2	Y	38	17	1			41
							460	3	42	9							
11	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	212	1	2754	2	Y	34	55	1			20
							358	3	37	9							
12	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	153	1	2528	2	Y	40	34	1			26
							328	3	44	9							
01	3503	X	3178	-0-	-325	-0-	165	1	2645	2	Y	33	37	1			22
							332	3	36	9							
02	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	309	1	3492	2	Y	38	36	1			24
							385	3	42	9							
03	3503	X	3376	-0-	-127	-0-	182	1	2829	2	Y	26	36	1			14
							336	3	29	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	56	1	720	2	Y	-0-			-0-
							92	3							
11	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	87	1	1132	2	Y	-0-			-0-
							147	3							
12	992	N	954	-0-	-38	-0-	48	1	802	2	Y	-0-			-0-
							104	3							
01	868	N	543	-0-	-325	-0-	28	1	457	2	Y	-0-			-0-
							58	3							
02	1008	N	-0-	-0-	-1008	-0-					Y	-0-			-0-
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-			-0-

RUST ESTATE 1 WELL #: 2 RRCID -> 179854 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8900 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	2637	-0-	-401	-0-	170	1	2188	2	Y	-0-			-0-
							279	3							
11	2940	X	2769	-0-	-171	-0-	177	1	2294	2	Y	-0-			-0-
							298	3							
12	3162	X	2946	-0-	-216	-0-	149	1	2475	2	Y	-0-			-0-
							322	3							
01	3162	X	1956	-0-	-1206	-0-	102	1	1647	2	Y	-0-			-0-
							207	3							
02	2856	X	2272	-0-	-584	-0-	168	1	1895	2	Y	-0-			-0-
							209	3							
03	2945	X	1876	-0-	-1069	-0-	102	1	1586	2	Y	-0-			-0-
							188	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	930	N	905	-0-	-25	-0-	58	1	751	2	Y	-0-			-0-
							96	3							
11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	66	1	859	2	Y	-0-			-0-
							112	3							
12	1023	N	957	-0-	-66	-0-	48	1	804	2	Y	-0-			-0-
							105	3							
01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	53	1	856	2	Y	-0-			-0-
							108	3							
02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	105	1	1181	2	Y	-0-			-0-
							130	3							
*03	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	93	1	1442	2	Y	-0-			-0-
							171	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2139	N	1909	-0-	-230	-0-	123	1	1584	2	Y	-0-			-0-
							202	3							
11	2190	N	2027	-0-	-163	-0-	129	1	1679	2	Y	-0-			-0-
							219	3							
12	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	134	1	2226	2	Y	-0-			-0-
							289	3							
01	1922	N	1810	-0-	-112	-0-	95	1	1524	2	Y	-0-			-0-
							191	3							
02	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	197	1	2226	2	Y	-0-			-0-
							246	3							
03	2573	N	1889	-0-	-684	-0-	103	1	1597	2	Y	-0-			-0-
							189	3							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 181023 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10023 - 10275

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 182123 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9048 - 10319

10	961	N	960	-0-	-1	-0-	62	1	797	2	Y	-0-					-0-
							101	3									
11	1230	N	733	-0-	-497	-0-	47	1	607	2	Y	-0-					-0-
							79	3									
12	1302	N	903	-0-	-399	-0-	46	1	759	2	Y	-0-					-0-
							98	3									
01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	65	1	1045	2	Y	-0-					-0-
							131	3									
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	79	1	891	2	Y	-0-					-0-
							98	3									
03	899	N	432	-0-	-467	-0-	24	1	365	2	Y	-0-					-0-
							43	3									

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 182424 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8984 - 10352

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPKINS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 182878 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10130 - 10374

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUDMAN UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 183178 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10259 - 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
10	465	N	435	-0-	-30	-0-	28	1	361	2	Y	-0-					-0-
							46	3									
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	33	1	426	2	Y	-0-					-0-
							55	3									
12	527	N	337	-0-	-190	-0-	17	1	283	2	Y	-0-					-0-
							37	3									
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	28	1	443	2	Y	-0-					-0-
							55	3									
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	32	1	360	2	Y	-0-					-0-
							40	3									
03	341	N	336	-0-	-5	-0-	18	1	284	2	Y	-0-					-0-
							34	3									

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 183903 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9902 - 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
10	1457	N	494	-0-	-963	-0-	30	1	388	2	Y	24	11	1			26
							50	3	26	9							
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	32	1	414	2	Y	22	35	1			13
							54	3	24	9							
12	527	N	419	-0-	-108	-0-	20	1	330	2	Y	24	21	1			16
							43	3	26	9							
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	32	1	513	2	Y	21	23	1			14
							64	3	23	9							
02	448	N	405	-0-	-43	-0-	28	1	316	2	Y	24	23	1			15
							35	3	26	9							
*03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	26	1	410	2	Y	34	31	1			18
							49	3	37	9							

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
10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	54	1	878	2	Y	-0-	59	1			14
							59	3									
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	677	2	114	3	Y	4					18
							4	9									
12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	48	1	687	2	Y	-0-					18
							46	3									
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	41	1	691	2	Y	-0-					18
							46	3									
02	756	N	604	-0-	-152	-0-	45	1	517	2	Y	6					24
							35	3	7	9							
*03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	42	1	737	2	Y	3					27
							50	3	3	9							

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 3 RRCID -> 194439 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10472 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	8	1	107	2	N	-0-					32
							5	3									
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	116	2	N	-0-					32
							5	3									
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	127	2	N	-0-					32
							6	3									
01	124	N	23	-0-	-101	-0-	2	1	21	2	N	-0-					32
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					32
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 3R RRCID -> 197636 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10612 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	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

10	403	N	333	-0-	-70	-0-	21	1	298	2	N	-0-					22
							14	3									
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	22	1	304	2	N	-0-					22
							12	3									
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	30	1	398	2	N	-0-					22
							15	3									
01	341	N	320	-0-	-21	-0-	21	1	288	2	N	-0-					22
							11	3									
02	308	N	191	-0-	-117	-0-	12	1	171	2	N	-0-					22
							8	3									
03	403	N	180	-0-	-223	-0-	11	1	162	2	N	-0-					22
							7	3									

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 201131 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10391 - 10650

10	2722	N	2272	-0-	-450	-0-	2146	2	114	3	N	11					48
							12	9									
11	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	1975	2	126	3	N	9					57
							10	9									
12	1922	X	1717	-0-	-205	-0-	1632	2	76	3	N	8					65
							9	9									
01	1922	X	1855	-0-	-67	-0-	1726	2	129	3	N	-0-					65
02	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	1909	2	130	3	N	5					70
							6	9									
03	1922	X	1712	-0-	-210	-0-	1590	2	119	3	N	3					73
							3	9									

SHAW UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 205710 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 8852 - 10028

10	217	N	122	-0-	-95	-0-	8	1	101	2	Y	-0-					-0-
							13	3									
11	240	N	162	-0-	-78	-0-	10	1	134	2	Y	-0-					-0-
							18	3									
12	155	N	114	-0-	-41	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					-0-
							12	3									
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	Y	-0-					-0-
							20	3									
02	140	N	122	-0-	-18	-0-	9	1	102	2	Y	-0-					-0-
							11	3									
03	124	N	83	-0-	-41	-0-	5	1	70	2	Y	-0-					-0-
							8	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SHAW UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 206013 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8780 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	43	1	551	2	Y	-0-					-0-
							70	3									
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	28	1	358	2	Y	-0-					-0-
							46	3									
12	341	N	98	-0-	-243	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					-0-
							11	3									
01	341	N	114	-0-	-227	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					-0-
							12	3									
02	392	N	127	-0-	-265	-0-	9	1	106	2	Y	-0-					-0-
							12	3									
*03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	152	2	Y	-0-					-0-
							18	3									

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 206037 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9914 - 10699

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	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

10	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	109	1	1786	2	Y	2	4	1			113
							121	3	2	9							
11	1530	N	1266	-0-	-264	-0-	1077	2	182	3	Y	6	98	1			21
							7	9									
12	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	109	1	1568	2	Y	5					26
							105	3	6	9							
01	1860	N	1040	-0-	-820	-0-	54	1	913	2	Y	10					36
							62	3	11	9							
02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	102	1	1167	2	Y	7					43
							78	3	8	9							
03	1705	N	1017	-0-	-688	-0-	52	1	898	2	Y	6					49
							60	3	7	9							

SHAW UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206223 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

10	3255	X	2941	-0-	-314	-0-	189	1	2440	2	Y	-0-					-0-
							312	3									
11	3150	X	3117	-0-	-33	-0-	199	1	2582	2	Y	-0-					-0-
							336	3									
12	3255	X	3044	-0-	-211	-0-	154	1	2558	2	Y	-0-					-0-
							332	3									
01	3255	X	1814	-0-	-1441	-0-	95	1	1527	2	Y	-0-					-0-
							192	3									
02	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	276	1	3115	2	Y	-0-					-0-
							343	3									
*03	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	154	1	2393	2	Y	-0-					-0-
							284	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 7 RRCID -> 206668 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9140 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2356	N	1856	-0-	-500	-0-	101	1	1645	2	Y	-0-	137	1			34
							110	3									
11	2370	N	2071	-0-	-299	-0-	1762	2	297	3	Y	11					45
							12	9									
12	2883	N	1458	-0-	-1425	-0-	89	1	1283	2	Y	-0-					45
							86	3									
01	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	101	1	1701	2	Y	10					55
							115	3	11	9							
02	1428	N	1421	-0-	-7	-0-	107	1	1229	2	Y	3					58
							82	3	3	9							
*03	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	98	1	1709	2	Y	7					65
							115	3	8	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1059	-0-	-181	-0-	58	1	938	2	Y	-0-	4	1			106
							63	3									
11	1410	N	679	-0-	-731	-0-	580	2	98	3	Y	1	80	1			27
							1	9									
12	1116	N	973	-0-	-143	-0-	60	1	856	2	Y	-0-					27
							57	3									
01	1054	N	596	-0-	-458	-0-	31	1	529	2	Y	-0-					27
							36	3									
02	644	N	553	-0-	-91	-0-	41	1	477	2	Y	3					30
							32	3	3	9							
03	961	N	434	-0-	-527	-0-	22	1	386	2	Y	-0-					30
							26	3									

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 207765 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10024 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	N	2304	-0-	-83	-0-	2177	2	116	3	N	10					68
							11	9									
11	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	2777	2	178	3	N	9					77
							10	9									
12	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2546	2	119	3	N	11					88
							12	9									
01	2294	N	2293	-0-	-1	-0-	2127	2	158	3	N	7					95
							8	9									
02	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2295	2	156	3	N	2					97
							2	9									
03	2666	N	2477	-0-	-189	-0-	2298	2	173	3	N	5					102
							6	9									

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 8 RRCID -> 208060 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 9078 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1364	N	419	-0-	-945	-0-	23	1	371	2	Y	-0-	4	1			111
							25	3									
11	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1534	2	259	3	Y	1	79	1			33
							1	9									
12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	57	1	816	2	Y	-0-					33
							55	3									
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	38	1	638	2	Y	-0-					33
							43	3									
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	85	1	978	2	Y	-0-					33
							65	3									
*03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	50	1	868	2	Y	3					36
							58	3	3	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 9 RRCID -> 222606 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9141 - 19385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	522	-0-	-408	-0-	28	1	462	2	Y	1	4	1			78
							31	3	1	9							
11	600	N	366	-0-	-234	-0-	312	2	53	3	Y	1					79
							1	9									
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	25	1	366	2	Y	-0-					79
							25	3									
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	32	1	534	2	Y	-0-					79
							36	3									
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	50	1	575	2	Y	-0-					79
							38	3									
*03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	25	1	427	2	Y	11					90
							28	3	12	9							

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 10 RRCID -> 222609 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9073 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	82	1	1345	2	Y	3	4	1			64
							91	3	3	9							
11	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1396	2	236	3	Y	1					65
							1	9									
12	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	92	1	1314	2	Y	12					77
							87	3	13	9							
01	1519	N	1435	-0-	-84	-0-	75	1	1274	2	Y	-0-					77
							86	3									
02	1400	N	1214	-0-	-186	-0-	91	1	1041	2	Y	12					89
							69	3	13	9							
03	1519	N	711	-0-	-808	-0-	36	1	631	2	Y	1					90
							43	3	1	9							

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 11 RRCID -> 222611 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10213 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	66	1	1071	2	Y	11	131	1			16
							72	3	12	9							
11	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1294	2	218	3	Y	1					17
							1	9									
12	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	75	1	1080	2	Y	7					24
							73	3	8	9							
01	1209	N	1155	-0-	-54	-0-	61	1	1025	2	Y	-0-					24
							69	3									
02	1120	N	979	-0-	-141	-0-	73	1	842	2	Y	7					31
							56	3	8	9							
03	1240	N	1159	-0-	-81	-0-	59	1	1027	2	Y	4					35
							69	3	4	9							

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 14 RRCID -> 222612 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9841 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1160	-0-	-266	-0-	63	1	1028	2	Y	-0-	5	1			93
							69	3									
11	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1521	2	257	3	Y	15	65	1			43
							17	9									
12	1612	N	1335	-0-	-277	-0-	82	1	1174	2	Y	1					44
							78	3	1	9							
01	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	92	1	1551	2	Y	5					49
							105	3	6	9							
02	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	103	1	1186	2	Y	10					59
							79	3	11	9							
*03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	89	1	1543	2	Y	-0-					59
							104	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223764 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10680 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	136	1	1790	2	N	15					147
							106	3	17	9							
11	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	126	1	1673	2	N	14	84	1			77
							80	3	15	9							
12	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	150	1	1931	2	N	26					103
							93	3	29	9							
01	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	136	1	1817	2	N	15					118
							89	3	17	9							
02	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	121	1	1645	2	N	17					135
							103	3	19	9							
*03	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	136	1	1918	2	N	20					155
							113	3	22	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
10	775	N	424	-0-	-351	-0-	28	1	374	2	N	-0-					68
							22	3									
11	570	N	393	-0-	-177	-0-	26	1	345	2	N	5					73
							16	3	6	9							
12	279	N	195	-0-	-84	-0-	13	1	162	2	N	12					85
							7	3	13	9							
01	434	N	293	-0-	-141	-0-	20	1	261	2	N	-0-					85
							12	3									
02	364	N	335	-0-	-29	-0-	20	1	280	2	N	15					100
							18	3	17	9							
*03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	18	1	253	2	N	-0-					100
							15	3									

DUNKLIN, STANLEY J. WELL #: 2 RRCID -> 227086 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10738 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	8	1	107	2	N	-0-					16
							5	3									
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	7	1	99	2	N	-0-					16
							4	3									
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	124	2	N	-0-					16
							5	3									
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	121	2	N	-0-					16
							5	3									
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	115	2	N	-0-					16
							5	3									
*03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	131	2	N	-0-					16
							6	3									

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 227325 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10010 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1449	2	77	3	N	-0-					53
11	1560	N	1364	-0-	-196	-0-	1278	2	82	3	N	4					57
							4	9									
12	1519	N	1444	-0-	-75	-0-	1379	2	65	3	N	-0-					57
01	1519	N	1247	-0-	-272	-0-	1161	2	86	3	N	-0-					57
02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1271	2	86	3	N	11					68
							12	9									
03	1457	N	1425	-0-	-32	-0-	1325	2	100	3	N	-0-					68

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SHAW UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227441 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8795 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	214	1	2761	2	Y	36	16	1			39
							353	3	40	9							
11	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	132	1	1716	2	Y	33	53	1			19
							224	3	36	9							
12	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	164	1	2723	2	Y	39	33	1			25
							354	3	43	9							
01	1767	X	949	-0-	-818	-0-	48	1	770	2	Y	31	35	1			21
							97	3	34	9							
02	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	173	1	1957	2	Y	37	35	1			23
							216	3	41	9							
03	2201	X	1351	-0-	-850	-0-	72	1	1118	2	Y	25	35	1			13
							133	3	28	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
10	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	185	1	2390	2	Y	-0-					-0-
							305	3									
11	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	120	1	1553	2	Y	-0-					-0-
							202	3									
12	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	111	1	1833	2	Y	-0-					-0-
							238	3									
01	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	85	1	1370	2	Y	-0-					-0-
							172	3									
02	2800	N	2802	-0-	2	2	207	1	2337	2	Y	-0-					-0-
							258	3									
*03	2214	N	2212	-0-	-2	-0-	120	1	1870	2	Y	-0-					-0-
							222	3									

SHAW UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 227471 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8922 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	162	1	2092	2	Y	-0-					-0-
							267	3									
11	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	171	1	2214	2	Y	-0-					-0-
							288	3									
12	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	139	1	2305	2	Y	-0-					-0-
							299	3									
01	1333	N	982	-0-	-351	-0-	51	1	827	2	Y	-0-					-0-
							104	3									
02	2464	N	1620	-0-	-844	-0-	120	1	1351	2	Y	-0-					-0-
							149	3									
03	2728	N	1933	-0-	-795	-0-	105	1	1634	2	Y	-0-					-0-
							194	3									

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 13 RRCID -> 227676 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9117 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	104	1	1704	2	Y	4	4	1			138
							115	3	4	9							
11	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1642	2	277	3	Y	13	132	1			19
							14	9									
12	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	133	1	1907	2	Y	6					25
							128	3	7	9							
01	1922	N	1588	-0-	-334	-0-	83	1	1393	2	Y	17					42
							93	3	19	9							
02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	125	1	1439	2	Y	8					50
							96	3	9	9							
*03	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	87	1	1523	2	Y	17					67
							103	3	19	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HEMUS-REDGRAVE WELL #: 5 RRCID -> 228827 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10780 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	29	1	381	2	N	-0-					65
							22	3									
11	510	N	443	-0-	-67	-0-	29	1	387	2	N	8					73
							18	3	9	9							
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	40	1	508	2	N	-0-					73
							24	3									
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	40	1	538	2	N	5					78
							27	3	6	9							
02	420	N	359	-0-	-61	-0-	22	1	301	2	N	15					93
							19	3	17	9							
*03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	37	1	522	2	N	14					107
							31	3	15	9							

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 8 RRCID -> 229190 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10645 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	71	1	937	2	N	-0-					107
							56	3									
11	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	82	1	1090	2	N	11					118
							52	3	12	9							
12	1209	N	1178	-0-	-31	-0-	81	1	1037	2	N	10					128
							49	3	11	9							
01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	95	1	1272	2	N	22					150
							62	3	24	9							
02	1148	N	1143	-0-	-5	-0-	73	1	998	2	N	8					158
							63	3	9	9							
*03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	78	1	1096	2	N	-0-					158
							64	3									

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 7 RRCID -> 229407 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10647 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	975	-0-	-203	-0-	62	1	873	2	N	-0-					63
							40	3									
11	1050	N	845	-0-	-205	-0-	55	1	760	2	N	-0-					63
							30	3									
12	992	N	884	-0-	-108	-0-	59	1	794	2	N	-0-					63
							31	3									
01	961	N	882	-0-	-79	-0-	57	1	793	2	N	-0-					63
							32	3									
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	55	1	801	2	N	-0-					63
							37	3									
*03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	55	1	820	2	N	19					82
							37	3	21	9							

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 15 RRCID -> 230817 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9096 - 10483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	87	1	1424	2	Y	22	4	1			149
							96	3	24	9							
11	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1212	2	205	3	Y	1	119	1			31
							1	9									
12	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	118	1	1688	2	Y	-0-					31
							113	3									
01	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	101	1	1703	2	Y	-0-					31
							115	3									
02	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	107	1	1233	2	Y	18					49
							83	3	20	9							
*03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	87	1	1507	2	Y	11					60
							101	3	12	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 9 RRCID -> 231774 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10614 - 10864

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	178	N	178	-0-	-0-	-0-	12	1	157	2	N	-0-					40
							9	3									
11	180	N	150	-0-	-30	-0-	10	1	134	2	N	-0-					40
							6	3									
12	155	N	62	-0-	-93	-0-	4	1	55	2	N	-0-					40
							3	3									
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	22	1	295	2	N	52					92
							15	3	57	9							
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	20	1	273	2	N	-0-					92
							17	3									
*03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	16	1	226	2	N	-0-					92
							13	3									

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 12 RRCID -> 231818 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10626 - 10856

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054	N	993	-0-	-61	-0-	65	1	858	2	N	17					117
							51	3	19	9							
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	68	1	902	2	N	11	98	1			30
							43	3	12	9							
12	899	N	891	-0-	-8	-0-	61	1	784	2	N	7					37
							38	3	8	9							
01	992	N	589	-0-	-403	-0-	39	1	524	2	N	-0-					37
							26	3									
02	952	N	764	-0-	-188	-0-	48	1	653	2	N	20					57
							41	3	22	9							
03	899	N	805	-0-	-94	-0-	49	1	698	2	N	15					72
							41	3	17	9							

JAMESON, ANGUS WELL #: 4 RRCID -> 232006 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10240 - 10512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	799	N	799	-0-	-0-	-0-	43	1	714	2	N	-0-					75
							42	3									
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	790	2	47	3	N	-0-	56	1			19
12	1147	N	468	-0-	-679	-0-	29	1	414	2	N	1					20
							24	3	1	9							
01	806	N	498	-0-	-308	-0-	26	1	440	2	N	5					25
							26	3	6	9							
02	784	N	481	-0-	-303	-0-	36	1	420	2	N	-0-					25
							25	3									
*03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	39	1	686	2	N	5					30
							40	3	6	9							

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 232050 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9898 - 10142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	77	1	992	2	Y	42	19	1			46
							127	3	46	9							
11	1080	N	961	-0-	-119	-0-	59	1	760	2	Y	39	62	1			23
							99	3	43	9							
12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	54	1	894	2	Y	44	38	1			29
							116	3	48	9							
01	1240	N	1109	-0-	-131	-0-	56	1	899	2	Y	37	41	1			25
							113	3	41	9							
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	68	1	768	2	Y	43	41	1			27
							85	3	47	9							
03	837	N	727	-0-	-110	-0-	40	1	615	2	Y	-0-	27	1			-0-
							72	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1096	-0-		-237	-0-	70	1	981	2	N	-0-					43
								45	3									
11	1500	N	1073	-0-		-427	-0-	70	1	965	2	N	-0-					43
								38	3									
12	1333	N	1060	-0-		-273	-0-	71	1	952	2	N	-0-					43
								37	3									
01	1168	N	1168	-0-		-0-	-0-	76	1	1046	2	N	4					47
								42	3	4	9							
02	1286	N	1286	-0-		-0-	-0-	78	1	1147	2	N	6					53
								54	3	7	9							
*03	1347	N	1347	-0-		-0-	-0-	82	1	1211	2	N	-0-					53
								54	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	1115	-0-		-1	-0-	72	1	925	2	Y	-0-					-0-
								118	3									
11	1080	N	776	-0-		-304	-0-	50	1	643	2	Y	-0-					-0-
								83	3									
12	1116	N	703	-0-		-413	-0-	36	1	591	2	Y	-0-					-0-
								76	3									
01	1116	N	660	-0-		-456	-0-	35	1	556	2	Y	-0-					-0-
								69	3									
02	672	N	622	-0-		-50	-0-	46	1	519	2	Y	-0-					-0-
								57	3									
*03	735	N	735	-0-		-0-	-0-	39	1	602	2	Y	21	10	1			11
								71	3	23	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1261	-0-		-413	-0-	1196	2	63	3	N	2					125
								2	9									
11	1410	N	1079	-0-		-331	-0-	1014	2	65	3	N	-0-					125
12	1674	N	1427	-0-		-247	-0-	1360	2	64	3	N	3					128
								3	9									
01	2306	N	2306	-0-		-0-	-0-	2141	2	159	3	N	5					133
								6	9									
02	1879	N	1879	-0-		-0-	-0-	1756	2	119	3	N	4					137
								4	9									
*03	1819	N	1819	-0-		-0-	-0-	1692	2	127	3	N	-0-					137

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	1	2	1			72
11	5	N	-0-	-0-		-5	-0-					Y	-0-	44	1			28
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					28
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					28
03	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
10	1705	N	1568	-0-	-137	-0-	101 166	1 3	1301	2	Y	-0-			-0-
11	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	103 173	1 3	1334	2	Y	-0-			-0-
12	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	94 204	1 3	1565	2	Y	-0-			-0-
01	1581	N	1482	-0-	-99	-0-	78 156	1 3	1248	2	Y	-0-			-0-
02	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	131 164	1 3	1483	2	Y	-0-			-0-
*03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	81 150	1 3	1264	2	Y	-0-			-0-

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
10	4340	X	3852	-0-	-488	-0-	248 408	1 3	3196	2	Y	-0-			-0-
11	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	301 508	1 3	3908	2	Y	-0-			-0-
12	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	236 508	1 3	3916	2	Y	-0-			-0-
01	3844	X	1760	-0-	-2084	-0-	92 186	1 3	1482	2	Y	-0-			-0-
02	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	346 431	1 3	3910	2	Y	-0-			-0-
03	4247	X	1972	-0-	-2275	-0-	107 198	1 3	1667	2	Y	-0-			-0-

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
10	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	139 229	1 3	1794	2	Y	-0-			-0-
11	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	138 232	1 3	1787	2	Y	-0-			-0-
12	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	108 232	1 3	1790	2	Y	-0-			-0-
01	2170	N	1741	-0-	-429	-0-	91 184	1 3	1466	2	Y	-0-			-0-
02	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	176 219	1 3	1984	2	Y	-0-			-0-
*03	3100	N	3185	-0-	85	85	173 320	1 3	2692	2	Y	-0-			-0-

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
10	2015	N	1494	-0-	-521	-0-	96 158	1 3	1240	2	Y	-0-			-0-
11	1980	N	1964	-0-	-16	-0-	125 212	1 3	1627	2	Y	-0-			-0-
12	1488	N	1204	-0-	-284	-0-	61 131	1 3	1012	2	Y	-0-			-0-
01	1488	N	1384	-0-	-104	-0-	72 147	1 3	1165	2	Y	-0-			-0-
02	1148	N	972	-0-	-176	-0-	72 89	1 3	811	2	Y	-0-			-0-
03	1209	N	1112	-0-	-97	-0-	61 111	1 3	940	2	Y	-0-			-0-

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
10	1085	N	970	-0-	-115	-0-	53	1	864	2	N	3					170
							50	3	3	9							
11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1037	2	61	3	N	-0-	132	1			38
12	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	65	1	937	2	N	5					43
							55	3	6	9							
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	51	1	871	2	N	5					48
							51	3	6	9							
02	1036	N	934	-0-	-102	-0-	70	1	809	2	N	7					55
							47	3	8	9							
*03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	54	1	954	2	N	12					67
							56	3	13	9							

JAMESON, ANGUS WELL #: 6 RRCID -> 244576 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9122 - 10518

10	2015	N	1908	-0-	-107	-0-	103	1	1696	2	N	8					110
							100	3	9	9							
11	2040	N	1959	-0-	-81	-0-	1840	2	109	3	N	9	89	1			30
							10	9									
12	2108	N	1873	-0-	-235	-0-	114	1	1651	2	N	10					40
							97	3	11	9							
01	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	125	1	2132	2	N	10					50
							125	3	11	9							
02	1820	N	1331	-0-	-489	-0-	99	1	1154	2	N	10					60
							67	3	11	9							
*03	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	100	1	1754	2	N	7					67
							103	3	8	9							

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
HEMBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078140 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10222 - 10393

10	1085	N	747	-0-	-338	-0-	740	2	7	9	Y	6					30
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	792	2	9	9	Y	8					38
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	880	2	8	9	Y	7	18	1			27
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	786	2	2	9	Y	2					29
02	756	N	731	-0-	-25	-0-	725	2	6	9	Y	5	16	1			18
03	899	N	525	-0-	-374	-0-	524	2	1	9	Y	1					19

MOLHUSEN, G.F. WELL #: 1 RRCID -> 206923 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9668 - 10332

10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/22/2017 - PLUGGED 08/22/17

HEMBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224083 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9044 - 10420

10	775	N	745	-0-	-30	-0-	742	2	3	9	Y	3					15
11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	710	2	2	9	Y	2					17
12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	829	2	4	9	Y	4	10	1			11
01	744	N	674	-0-	-70	-0-	672	2	2	9	Y	2					13
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	725	2	3	9	Y	3	12	1			4
03	837	N	546	-0-	-291	-0-	544	2	2	9	Y	2					6

HEMBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224660 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10484 PERF. 8988 - 10352

10	1891	N	1734	-0-	-157	-0-	1719	2	15	9	Y	14					34
11	2100	N	1712	-0-	-388	-0-	1682	2	30	9	Y	27					61
12	2232	N	1838	-0-	-394	-0-	1808	2	30	9	Y	27	67	1			21
01	1736	N	1636	-0-	-100	-0-	1600	2	36	9	Y	33					54
02	1596	N	1561	-0-	-35	-0-	1541	2	20	9	Y	18	62	1			10
03	1829	N	979	-0-	-850	-0-	964	2	15	9	Y	14					24

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
10	1550	N	1418	-0-	-132	-0-	1409	2	9	9	Y	8					17
11	1350	N	1294	-0-	-56	-0-	1281	2	13	9	Y	12					29
12	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1409	2	10	9	Y	9	23	1			15
01	1426	N	1277	-0-	-149	-0-	1264	2	13	9	Y	12					27
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1355	2	10	9	Y	9	31	1			5
03	1302	N	495	-0-	-807	-0-	494	2	1	9	Y	1					6

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
10	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2591	2	24	9	Y	22					22
11	2790	X	2785	-0-	-5	-0-	2754	2	31	9	Y	28					50
12	2883	X	2828	-0-	-55	-0-	2796	2	32	9	Y	29	73	1			6
01	2883	X	2646	-0-	-237	-0-	2614	2	32	9	Y	29					35
02	2604	X	2400	-0-	-204	-0-	2377	2	23	9	Y	21	56	1			-0-
03	2883	X	854	-0-	-2029	-0-	844	2	10	9	Y	9					9

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
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-					-0-
12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-					-0-
01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					-0-
*02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CARTER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 264500 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10765 PERF.11080 - 14445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6355	X	6150	-0-	-205	-0-	6150	2			N	-0-					130
11	5550	X	5513	-0-	-37	-0-	5513	2			N	-0-					130
12	6076	X	5021	-0-	-1055	-0-	5021	2			N	-0-					130
01	6138	X	5556	-0-	-582	-0-	5556	2			N	-0-					130
02	5544	X	4585	-0-	-959	-0-	4585	2			N	-0-					130
03	6138	X	5017	-0-	-1121	-0-	4961	2	56	9	N	51	153	1			28

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
10	1488	N	1397	-0-	-91	-0-	1390	2	7	9	N	6					31
11	1380	N	1352	-0-	-28	-0-	1346	2	6	9	N	5					36
12	1426	N	1303	-0-	-123	-0-	1303	2			N	-0-					36
*01	1395	N	1233	-0-	-162	-0-	1229	2	4	9	N	4					40
02	1260	N	1221	-0-	-39	-0-	1218	2	3	9	N	3					43
*03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1319	2	11	9	N	10					53

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
10	2046	N	1371	-0-	-675	-0-	1371	2			N	-0-					167
11	1230	N	1151	-0-	-79	-0-	1151	2			N	-0-					167
12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					167
*01	1364	N	1317	-0-	-47	-0-	1308	2	9	9	N	8					175
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					175
*03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					175

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
H & T EXPLORATION, INC. //CONT.// 341571
JAMES, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 122228 COMPL. DATE 08/05/1986 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10160 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098003 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9140 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	N	1934	-0-	-298	-0-	140 4	1 9	1790	2	N	4	2	8			37
11	2130	N	1941	-0-	-189	-0-	140 1	1 9	1800	2	N	1					38
12	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	129 6	1 9	1777	2	N	5					43
01	1922	N	1849	-0-	-73	-0-	134 2	1 9	1713	2	N	2					45
02	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	143 6	1 9	1655	2	N	5	1	8			49
*03	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	229 4	1 9	1929	2	N	4	1	8			52

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098597 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9072 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	195 2	1 9	744	2	Y	2	5	1			3
11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	230 4	1 9	711	2	Y	4					7
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	192 3	1 9	775	2	Y	3	4	1			6
01	930	N	811	-0-	-119	-0-	149 4	1 9	658	2	Y	4	6	1			4
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	211	1	722	2	Y	-0-					4
*03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	253 2	1 9	790	2	Y	2					6

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 104257 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10158 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	978	-0-	-448	-0-	73 1	1 9	904	2	N	1	1	8			14
11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	99	1	1221	2	N	-0-					14
12	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	115	1	1307	2	N	-0-					14
01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	123	1	1015	2	N	-0-					14
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	133 1	1 9	971	2	N	1	1	8			14
*03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	122	1	1052	2	N	-0-					14

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143879 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9200 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	1017	-0-	-130	-0-	211 3	1 9	803	2	Y	3	8	1			6
11	1020	N	926	-0-	-94	-0-	225 7	1 9	694	2	Y	6					12
12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	195 4	1 9	786	2	Y	4	6	1	1	8	9
01	1023	N	943	-0-	-80	-0-	173 7	1 9	763	2	Y	6	9	1			6
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	207	1	707	2	Y	-0-					6
*03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	234 4	1 9	731	2	Y	4					10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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
10	2480	N	2397	-0-	-83	-0-	497	1	1892	2	Y	7	16	1			11
							8	9									
11	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	595	1	1840	2	Y	10					21
							11	9									
12	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	504	1	2032	2	Y	9	11	1	1	8	18
							10	9									
01	2387	N	2083	-0-	-304	-0-	383	1	1689	2	Y	10	17	1			11
							11	9									
02	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	444	1	1521	2	Y	2	1	8			12
							2	9									
*03	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	657	1	2057	2	Y	8	1	8			19
							9	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
10	4123	X	3719	-0-	-404	-0-	771	1	2936	2	Y	11	25	1	1	8	17
							12	9									
11	3990	X	3741	-0-	-249	-0-	910	1	2811	2	Y	18					35
							20	9									
12	3751	X	3398	-0-	-353	-0-	672	1	2712	2	Y	13	18	1	2	8	28
							14	9									
01	4154	X	3554	-0-	-600	-0-	653	1	2880	2	Y	19	28	1			19
							21	9									
02	3752	X	3492	-0-	-260	-0-	789	1	2701	2	Y	2	1	8			20
							2	9									
03	3875	X	3513	-0-	-362	-0-	848	1	2653	2	Y	11	1	8			30
							12	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171701 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9022 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	2900	-0-	-355	-0-	602	1	2291	2	Y	6	13	1			10
							7	9									
11	3150	X	2696	-0-	-454	-0-	657	1	2029	2	Y	9					19
							10	9									
12	2945	X	2473	-0-	-472	-0-	491	1	1980	2	Y	2	7	1	1	8	13
							2	9									
01	3255	X	2333	-0-	-922	-0-	429	1	1895	2	Y	8	13	1			8
							9	9									
02	3304	X	3067	-0-	-237	-0-	693	1	2372	2	Y	2	1	8			9
							2	9									
*03	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	1000	1	3130	2	Y	8	1	8			16
							9	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173893 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9042 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1190	-0-	-546	-0-	247	1	939	2	Y	4	12	1			7
							4	9									
11	1350	N	1258	-0-	-92	-0-	305	1	944	2	Y	8					15
							9	9									
12	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	350	1	1412	2	Y	11	10	1	1	8	15
							12	9									
01	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	327	1	1441	2	Y	9	14	1			10
							10	9									
02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	286	1	977	2	Y	2	1	8			11
							2	9									
*03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	294	1	919	2	Y	4					15
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174324 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9030 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1341	-0-	-333	-0-	96	1	1232	2	N	12					77
							13	9									
11	1620	N	1305	-0-	-315	-0-	93	1	1199	2	N	12					89
							13	9									
12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	88	1	1213	2	N	10	73	1	1	8	25
							11	9									
01	1333	N	1312	-0-	-21	-0-	96	1	1216	2	N	-0-					25
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	96	1	1116	2	N	1	1	8			25
							1	9									
*03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	158	1	1330	2	N	2	2	8			25
							2	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. (I) GAS 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	868	X	715	-0-	-153	-0-	52	1	663	2	N	-0-					27
11	840	X	761	-0-	-79	-0-	55	1	706	2	N	-0-					27
12	868	X	763	-0-	-105	-0-	52	1	711	2	N	-0-					27
01	913	X	913	-0-	-0-	-0-	67	1	846	2	N	-0-					27
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	64	1	748	2	N	-0-					27
*03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	88	1	748	2	N	-0-					27

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174362 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9030 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1244	-0-	-182	-0-	90	1	1153	2	N	1					32
							1	9									
11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	86	1	1114	2	N	6					38
							7	9									
12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	79	1	1085	2	N	7					45
							8	9									
01	1240	N	1199	-0-	-41	-0-	87	1	1109	2	N	3					48
							3	9									
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	88	1	1019	2	N	2					50
							2	9									
*03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	130	1	1101	2	N	2					52
							2	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174363 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8996 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635	X	2257	-0-	-378	-0-	163	1	2087	2	N	6	1	8			92
							7	9									
11	2550	X	2466	-0-	-84	-0-	177	1	2282	2	N	6	33	1			65
							7	9									
12	2635	X	2459	-0-	-176	-0-	166	1	2292	2	N	1	1	8			65
							1	9									
01	2635	X	1978	-0-	-657	-0-	144	1	1834	2	N	-0-					65
02	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	182	1	2115	2	N	3	1	8			67
							3	9									
*03	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	269	1	2271	2	N	4	1	8			70
							4	9									

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
10	1395	N	1213	-0-	-182	-0-	87	1	1118	2	N	7	2	8			40
							8	9									
11	1320	N	974	-0-	-346	-0-	70	1	896	2	N	7					47
							8	9									
12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	63	1	867	2	N	5					52
							6	9									
01	1209	N	791	-0-	-418	-0-	58	1	733	2	N	-0-					52
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	49	1	563	2	N	3					55
							3	9									
*03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	87	1	736	2	N	1	1	8			55
							1	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
10	1426	N	1350	-0-	-76	-0-	98	1	1249	2	N	3					50
							3	9									
11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	97	1	1248	2	N	2					52
							2	9									
12	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	98	1	1352	2	N	1					53
							1	9									
01	1364	N	1331	-0-	-33	-0-	97	1	1234	2	N	-0-					53
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	93	1	1086	2	N	4					57
							4	9									
*03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	124	1	1044	2	N	2	1	8			58
							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
10	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	71	1	968	2	N	3					40
							3	9									
11	990	N	985	-0-	-5	-0-	71	1	911	2	N	3					43
							3	9									
12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	68	1	936	2	N	5					48
							6	9									
01	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	76	1	962	2	N	4					52
							4	9									
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	72	1	837	2	N	3					55
							3	9									
*03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	106	1	897	2	N	2					57
							2	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
10	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	548	1	2086	2	Y	7	14	1			11
							8	9									
11	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	548	1	1694	2	Y	10					21
							11	9									
12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	236	1	950	2	Y	2	8	1	1	8	14
							2	9									
01	2325	N	1473	-0-	-852	-0-	270	1	1193	2	Y	9	14	1			9
							10	9									
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	282	1	965	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
*03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	317	1	990	2	Y	4					13
							4	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
10	3689	X	2618	-0-	-1071	-0-	543	1	2066	2	Y	8	21	1			14
							9	9									
11	3570	X	3333	-0-	-237	-0-	811	1	2505	2	Y	15					29
							17	9									
12	3689	X	2833	-0-	-856	-0-	560	1	2261	2	Y	11	15	1	1	8	24
							12	9									
01	3348	X	2814	-0-	-534	-0-	517	1	2282	2	Y	14	23	1			15
							15	9									
02	3024	X	2712	-0-	-312	-0-	613	1	2097	2	Y	2	1	8			16
							2	9									
03	3441	X	3090	-0-	-351	-0-	746	1	2333	2	Y	10	1	8			25
							11	9									

WILLIAMSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181266 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10218 - 10272

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	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

10	961	N	921	-0-	-40	-0-	68	1	851	2	N	2					45
							2	9									
11	960	N	834	-0-	-126	-0-	62	1	772	2	N	-0-					45
12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	66	1	749	2	N	-0-					45
01	930	N	877	-0-	-53	-0-	95	1	782	2	N	-0-					45
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	95	1	690	2	N	-0-					45
*03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	98	1	837	2	N	2					47
							2	9									

WILLIAMSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198761 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10197 - 10487

10	2480	X	2349	-0-	-131	-0-	175	1	2174	2	N	-0-					32
11	2400	X	2225	-0-	-175	-0-	166	1	2058	2	N	1					33
							1	9									
12	2480	X	2164	-0-	-316	-0-	175	1	1985	2	N	4					37
							4	9									
01	2387	X	2291	-0-	-96	-0-	248	1	2040	2	N	3					40
							3	9									
02	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	250	1	1822	2	N	10					50
							11	9									
*03	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	240	1	2055	2	N	10					60
							11	9									

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
10	1364	N	1190	-0-	-174	-0-	89	1	1101	2	N	-0-					25
11	1230	N	1033	-0-	-197	-0-	77	1	956	2	N	-0-					25
12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	80	1	908	2	N	-0-					25
01	1178	N	828	-0-	-350	-0-	90	1	738	2	N	-0-					25
02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	155	1	1131	2	N	-0-					25
*03	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	196	1	1686	2	N	-0-					25

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229157 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9031 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	370	1	4721	2	N	1	1	8			32
							1	9									
11	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	348	1	4480	2	N	-0-					32
12	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	347	1	4782	2	N	2	2	8			32
							2	9									
01	5084	X	4122	-0-	-962	-0-	301	1	3821	2	N	-0-					32
02	4592	X	4085	-0-	-507	-0-	324	1	3759	2	N	2	2	8			32
							2	9									
03	5084	X	4466	-0-	-618	-0-	472	1	3992	2	N	2	2	8			32
							2	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
10	4588	X	4155	-0-	-433	-0-	301	1	3843	2	N	10	5	8			63
							11	9									
11	4380	X	4116	-0-	-264	-0-	296	1	3816	2	N	4					67
							4	9									
12	4526	X	4096	-0-	-430	-0-	277	1	3815	2	N	4	1	8			70
							4	9									
01	4402	X	4231	-0-	-171	-0-	309	1	3922	2	N	-0-					70
02	3976	X	3858	-0-	-118	-0-	305	1	3542	2	N	10	3	8			77
							11	9									
03	4247	X	4119	-0-	-128	-0-	435	1	3678	2	N	5	2	8			80
							6	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
10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	98	1	1221	2	N	32					80
							35	9									
11	1290	N	1249	-0-	-41	-0-	91	1	1135	2	N	21	73	1			28
							23	9									
12	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	100	1	1135	2	N	-0-					28
01	1364	N	1209	-0-	-155	-0-	131	1	1078	2	N	-0-					28
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	132	1	959	2	N	-0-					28
*03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	127	1	1090	2	N	-0-					28

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
10	4960	X	3878	-0-	-1082	-0-	281	1	3591	2	N	5	5	8			37
							6	9									
11	4710	X	3891	-0-	-819	-0-	280	1	3610	2	N	1					38
							1	9									
12	4433	X	3918	-0-	-515	-0-	264	1	3646	2	N	7	2	8			43
							8	9									
01	4433	X	3668	-0-	-765	-0-	268	1	3400	2	N	-0-					43
02	4004	X	3690	-0-	-314	-0-	293	1	3395	2	N	2	2	8			43
							2	9									
*03	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	453	1	3829	2	N	2	2	8			43
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232072 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9054 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3565	X	3423	-0-	-142	-0-	247	1	3162	2	N	13	1	8			72
							14	9									
11	3390	X	2822	-0-	-568	-0-	202	1	2609	2	N	10	2	8			80
							11	9									
12	3410	X	2498	-0-	-912	-0-	169	1	2329	2	N	-0-					80
01	3596	X	2527	-0-	-1069	-0-	184	1	2337	2	N	5	58	1			27
							6	9									
02	3248	X	2327	-0-	-921	-0-	184	1	2140	2	N	3					30
							3	9									
*03	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	412	1	3480	2	N	12	2	8			40
							13	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
10	2604	X	2557	-0-	-47	-0-	185	1	2366	2	N	5	5	8			35
							6	9									
11	2550	X	2214	-0-	-336	-0-	159	1	2055	2	N	-0-					35
12	2635	X	2571	-0-	-64	-0-	174	1	2393	2	N	4	2	8			37
							4	9									
01	2635	X	2588	-0-	-47	-0-	189	1	2396	2	N	3					40
							3	9									
02	2296	X	2199	-0-	-97	-0-	174	1	2021	2	N	4	2	8			42
							4	9									
*03	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	435	1	3678	2	N	8	2	8			48
							9	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
10	3875	X	3602	-0-	-273	-0-	749	1	2852	2	N	1	1	8			27
							1	9									
11	3750	X	3457	-0-	-293	-0-	845	1	2612	2	N	-0-					27
12	3875	X	3061	-0-	-814	-0-	608	1	2451	2	N	2	2	8			27
							2	9									
01	3875	X	3446	-0-	-429	-0-	636	1	2810	2	N	-0-					27
02	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	741	1	2534	2	N	2	2	8			27
							2	9									
03	3596	X	3415	-0-	-181	-0-	827	1	2587	2	N	1	1	8			27
							1	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236116 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9014 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5084	X	4740	-0-	-344	-0-	986	1	3753	2	N	1	1	8			27
							1	9									
11	4860	X	4633	-0-	-227	-0-	1133	1	3500	2	N	-0-					27
12	5022	X	4729	-0-	-293	-0-	937	1	3784	2	N	7	1	8			33
							8	9									
01	4960	X	4635	-0-	-325	-0-	855	1	3772	2	N	7					40
							8	9									
02	4452	X	4224	-0-	-228	-0-	954	1	3266	2	N	4	1	8			43
							4	9									
03	4774	X	4634	-0-	-140	-0-	1121	1	3506	2	N	6	1	8			48
							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 #: 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
10	3720	X	2954	-0-	-766	-0-	614	1	2339	2	N	1	1	8			45
							1	9									
11	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	917	1	2832	2	N	-0-					45
12	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	748	1	3018	2	N	3	3	8			45
							3	9									
01	3720	X	3695	-0-	-25	-0-	682	1	3013	2	N	-0-					45
02	3360	X	3060	-0-	-300	-0-	690	1	2360	2	N	9	2	8			52
							10	9									
03	3720	X	3648	-0-	-72	-0-	882	1	2758	2	N	7	2	8			57
							8	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
10	5270	X	4974	-0-	-296	-0-	1025	1	3899	2	N	45	1	8			109
							50	9									
11	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	1260	1	3894	2	N	11	90	1			30
							12	9									
12	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	1025	1	4135	2	N	2	2	8			30
							2	9									
01	5208	X	4567	-0-	-641	-0-	844	1	3723	2	N	-0-					30
02	4704	X	4482	-0-	-222	-0-	1013	1	3467	2	N	2	2	8			30
							2	9									
03	5270	X	4490	-0-	-780	-0-	1087	1	3401	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
10	4061	X	4033	-0-	-28	-0-	839	1	3193	2	N	1	1	8			27
							1	9									
11	4110	X	3929	-0-	-181	-0-	960	1	2967	2	N	2	2	8			27
							2	9									
12	4247	X	4039	-0-	-208	-0-	802	1	3235	2	N	2	2	8			27
							2	9									
01	4247	X	3967	-0-	-280	-0-	733	1	3234	2	N	-0-					27
02	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	1000	1	3424	2	N	2	2	8			27
							2	9									
*03	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	1114	1	3484	2	N	2	2	8			27
							2	9									

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
10	1519	N	1411	-0-	-108	-0-	105	1	1306	2	N	-0-					27
11	1410	N	1295	-0-	-115	-0-	96	1	1199	2	N	-0-					27
12	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	106	1	1210	2	N	-0-					27
01	1426	N	1313	-0-	-113	-0-	143	1	1170	2	N	-0-					27
02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	150	1	1098	2	N	1	1	8			27
							1	9									
*03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	144	1	1243	2	N	-0-					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237337 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9066 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2790	X	2676	-0-	-114	-0-	193	1 8 9	2475	2	N	7	1	8			58
11	2670	X	2604	-0-	-66	-0-	187	1 8 9	2409	2	N	7					65
12	2759	X	2680	-0-	-79	-0-	181	1 10 9	2489	2	N	9	2	8			72
01	2759	X	2524	-0-	-235	-0-	183	1 7 9	2334	2	N	6					78
02	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	182	1 3 9	2112	2	N	3	3	8			78
*03	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	262	1 3 9	2209	2	N	3	1	8			80

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
10	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	225	1 1 9	2872	2	N	1	1	8			38
11	2970	X	2937	-0-	-33	-0-	211	1 6 9	2720	2	N	5					43
12	3069	X	2963	-0-	-106	-0-	200	1 7 9	2756	2	N	6	1	8			48
01	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	233	1 6 9	2958	2	N	5					53
02	2800	X	2553	-0-	-247	-0-	202	1 7 9	2344	2	N	6	2	8			57
03	3100	X	3034	-0-	-66	-0-	320	1 6 9	2708	2	N	5	2	8			60

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
10	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	691	1 2 9	2631	2	N	2	2	8			27
11	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	767	1	2370	2	N	-0-					27
12	3007	X	2794	-0-	-213	-0-	554	1 3 9	2237	2	N	3	3	8			27
01	3410	X	3118	-0-	-292	-0-	576	1	2542	2	N	-0-					27
02	3080	X	2565	-0-	-515	-0-	579	1 3 9	1983	2	N	3	3	8			27
03	3317	X	2484	-0-	-833	-0-	601	1 3 9	1880	2	N	3	3	8			27

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 238556 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10742 PERF. 9012 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	3146	-0-	-605	-0-	654	1 1 9	2491	2	N	1	1	8			37
11	3630	X	3178	-0-	-452	-0-	775	1 9 9	2394	2	N	8					45
12	3751	X	3363	-0-	-388	-0-	666	1 10 9	2687	2	N	9	2	8			52
01	3441	X	3328	-0-	-113	-0-	615	1	2713	2	N	-0-					52
02	3108	X	3047	-0-	-61	-0-	688	1 3 9	2356	2	N	3	2	8			53
03	3286	X	3089	-0-	-197	-0-	747	1 6 9	2336	2	N	5	1	8			57

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
WILLIAMSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238634 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10195 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	X	2032	-0-	-386	-0-	150	1	1880	2	N	2					50
							2	9									
11	2220	X	1942	-0-	-278	-0-	145	1	1797	2	N	-0-					50
12	2201	X	1966	-0-	-235	-0-	159	1	1807	2	N	-0-					50
01	2170	X	2115	-0-	-55	-0-	228	1	1865	2	N	20					70
							22	9									
02	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	272	1	1982	2	N	81	77	1	1	8	73
							89	9									
*03	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	249	1	2141	2	N	-0-					73

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
10	2418	X	2391	-0-	-27	-0-	177	1	2208	2	N	5					50
							6	9									
11	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	179	1	2223	2	N	-0-					50
12	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	199	1	2260	2	N	-0-					50
01	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	254	1	2090	2	N	65					115
							72	9									
02	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	252	1	1835	2	N	17	102	1			30
							19	9									
*03	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	240	1	2059	2	N	-0-					30

WILLIAMSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242563 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10194 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1072	-0-	-633	-0-	80	1	992	2	N	-0-					27
11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	84	1	1039	2	N	11					38
							12	9									
12	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	85	1	959	2	N	4					42
							4	9									
01	1085	N	860	-0-	-225	-0-	93	1	764	2	N	3					45
							3	9									
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	106	1	771	2	N	5					50
							6	9									
*03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	95	1	816	2	N	3					53
							3	9									

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
10	2356	N	2289	-0-	-67	-0-	170	1	2119	2	N	-0-					27
11	2220	N	2024	-0-	-196	-0-	151	1	1873	2	N	-0-					27
12	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	180	1	2047	2	N	-0-					27
01	2294	N	2186	-0-	-108	-0-	236	1	1939	2	N	10					37
							11	9									
02	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	262	1	1907	2	N	11					48
							12	9									
*03	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	245	1	2102	2	N	15					63
							17	9									

WILLIAMSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 242686 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10210 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	171	1	2134	2	N	-0-					32
11	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	173	1	2143	2	N	-0-					32
12	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	193	1	2194	2	N	-0-					32
01	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	251	1	2066	2	N	18					50
							20	9									
02	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	235	1	1718	2	N	15	2	8			63
							17	9									
*03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	139	1	1198	2	N	-0-					63

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243956 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9050 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	5394	X	5195	-0-		-199	-0-	377	1	4811	2	N	6	3	8			90
								7	9									
11	5220	X	5122	-0-		-98	-0-	368	1	4741	2	N	12	2	8			100
								13	9									
12	5394	X	5047	-0-		-347	-0-	341	1	4704	2	N	2	2	8			100
								2	9									
01	5208	X	4775	-0-		-433	-0-	348	1	4423	2	N	4	77	1			27
								4	9									
02	4704	X	4675	-0-		-29	-0-	371	1	4302	2	N	2	2	8			27
								2	9									
*03	5522	X	5522	-0-		-0-	-0-	584	1	4930	2	N	7	2	8			32
								8	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 22 RRCID -> 245384 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9018 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3596	X	3270	-0-		-326	-0-	237	1	3025	2	N	7	1	8			48
								8	9									
11	3480	X	3195	-0-		-285	-0-	229	1	2956	2	N	9					57
								10	9									
12	3865	X	3865	-0-		-0-	-0-	261	1	3596	2	N	7	2	8			62
								8	9									
01	4216	X	3212	-0-		-1004	-0-	234	1	2975	2	N	3					65
								3	9									
02	3808	X	3459	-0-		-349	-0-	274	1	3177	2	N	7	2	8			70
								8	9									
*03	4071	X	4071	-0-		-0-	-0-	430	1	3631	2	N	9	2	8			77
								10	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 245644 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9028 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4650	X	4410	-0-		-240	-0-	320	1	4084	2	N	5	66	1	1	8	27
								6	9									
11	4648	X	4648	-0-		-0-	-0-	335	1	4311	2	N	2	2	8			27
								2	9									
12	4650	X	4224	-0-		-426	-0-	285	1	3930	2	N	8	2	8			33
								9	9									
01	4650	X	4249	-0-		-401	-0-	309	1	3930	2	N	9					42
								10	9									
02	4200	X	3273	-0-		-927	-0-	259	1	3011	2	N	3	2	8			43
								3	9									
03	4650	X	3673	-0-		-977	-0-	388	1	3281	2	N	4	2	8			45
								4	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 246587 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9010 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2356	X	2119	-0-		-237	-0-	153	1	1962	2	N	4	1	8			50
								4	9									
11	2280	X	2076	-0-		-204	-0-	149	1	1914	2	N	12	2	8			60
								13	9									
12	2294	X	2225	-0-		-69	-0-	150	1	2069	2	N	5	2	8			63
								6	9									
01	2201	X	2168	-0-		-33	-0-	158	1	2010	2	N	-0-					63
02	1939	N	1939	-0-		-0-	-0-	153	1	1780	2	N	5	3	8			65
								6	9									
*03	2122	N	2122	-0-		-0-	-0-	224	1	1894	2	N	4	2	8			67
								4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 246652 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9034 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	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

10	2511	X	2301	-0-	-210	-0-	478 1 1 9	1822	2	N	1	1	8				65
11	2400	X	2294	-0-	-106	-0-	543 1 76 9	1675	2	N	69	65	1	2	8		67
12	2418	X	2273	-0-	-145	-0-	451 1 2 9	1820	2	N	2	2	8				67
01	2356	X	2216	-0-	-140	-0-	409 1	1807	2	N	-0-						67
02	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	461 1 2 9	1577	2	N	2	2	8				67
*03	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	547 1 1 9	1713	2	N	1	1	8				67

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 24 RRCID -> 247663 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9162 - 10586

10	2883	X	2758	-0-	-125	-0-	199 1 12 9	2547	2	N	11	1	8				104
11	2790	X	2648	-0-	-142	-0-	190 1 7 9	2451	2	N	6						110
12	2852	X	2757	-0-	-95	-0-	186 1 2 9	2569	2	N	2	2	8				110
01	2790	X	2727	-0-	-63	-0-	199 1	2528	2	N	-0-						110
02	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	194 1 2 9	2251	2	N	2	2	8				110
*03	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	285 1 4 9	2404	2	N	4	2	8				112

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249654 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9044 - 10424

10	3813	X	3545	-0-	-268	-0-	737 1 1 9	2807	2	N	1	1	8				27
11	3630	X	2978	-0-	-652	-0-	728 1	2250	2	N	-0-						27
12	3720	X	3661	-0-	-59	-0-	726 1 3 9	2932	2	N	3	2	8				28
01	3627	X	3513	-0-	-114	-0-	648 1 4 9	2861	2	N	4						32
02	3276	X	3192	-0-	-84	-0-	721 1 2 9	2469	2	N	2	1	8				33
03	3534	X	3455	-0-	-79	-0-	835 1 9 9	2611	2	N	8	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 #: 23 RRCID -> 249656 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9030 - 10440

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
10	3906	X	3564	-0-		-342	-0-	742	1	2821	2	N	1	1	8			43
								1	9									
11	3750	X	3375	-0-		-375	-0-	825	1	2548	2	N	2					45
								2	9									
12	3720	X	3471	-0-		-249	-0-	689	1	2778	2	N	4	1	8			48
								4	9									
01	3596	X	3511	-0-		-85	-0-	647	1	2858	2	N	5					53
								6	9									
02	3220	X	3160	-0-		-60	-0-	714	1	2444	2	N	2	2	8			53
								2	9									
03	3565	X	3395	-0-		-170	-0-	822	1	2572	2	N	1	1	8			53
								1	9									

WILLIAMSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 255334 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10228 - 11584

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
10	1209	N	1167	-0-		-42	-0-	87	1	1073	2	N	6	1	8			38
								7	9									
11	1140	N	1116	-0-		-24	-0-	83	1	1029	2	N	4					42
								4	9									
12	1053	N	1053	-0-		-0-	-0-	85	1	968	2	N	-0-					42
01	1178	N	1082	-0-		-96	-0-	117	1	959	2	N	5					47
								6	9									
02	1004	N	1004	-0-		-0-	-0-	120	1	881	2	N	3					50
								3	9									
*03	867	N	867	-0-		-0-	-0-	89	1	769	2	N	8					58
								9	9									

INDIGO MINERALS LLC 423834
ROSS, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 090851 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9152 - 10621

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	329	N	329	-0-		-0-	-0-	329	2			Y	-0-					9
11	260	N	260	-0-		-0-	-0-	260	2			Y	-0-					9
12	341	N	338	-0-		-3	-0-	338	2			Y	-0-					9
01	341	N	234	-0-		-107	-0-	232	2	2	9	Y	2					11
02	287	N	287	-0-		-0-	-0-	286	2	1	9	Y	1					12
*03	392	N	392	-0-		-0-	-0-	391	2	1	9	Y	1					13

ROSS, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 147634 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10490 - 10604

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
10	2064	X	2064	-0-		-0-	-0-	2064	2			Y	-0-					19
11	1230	X	938	-0-		-292	-0-	938	2			Y	-0-					19
12	1271	X	1078	-0-		-193	-0-	1078	2			Y	-0-					19
01	2532	X	2532	-0-		-0-	-0-	2529	2	3	9	Y	3					22
02	2422	X	2422	-0-		-0-	-0-	2420	2	2	9	Y	2					24
*03	3181	X	3181	-0-		-0-	-0-	3178	2	3	9	Y	3					27

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 157955 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9300 - 10460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					62
11	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					62
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					62
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					62
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					62
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					62

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
ROSS, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 203334 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 9298 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	895	-0-	-221	-0-	895	2			Y	-0-					12
11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-					12
12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					12
01	899	N	850	-0-	-49	-0-	847	2	3	9	Y	3					15
02	840	N	764	-0-	-76	-0-	763	2	1	9	Y	1					16
03	837	N	657	-0-	-180	-0-	655	2	2	9	Y	2					18

ROSS, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 203467 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10584 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	311	-0-	-123	-0-	311	2			Y	-0-					9
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					9
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					9
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	362	2	1	9	Y	1					10
02	588	N	339	-0-	-249	-0-	338	2	1	9	Y	1					11
*03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	524	2	2	9	Y	2					13

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
10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
*03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					-0-

ROSS, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 205223 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9340 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	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
10	1581	N	1440	-0-	-141	-0-	1440	2			Y	-0-					9
11	1710	N	1607	-0-	-103	-0-	1607	2			Y	-0-					9
12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			Y	-0-					9
01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			Y	-0-					9
02	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			Y	-0-					9
*03	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			Y	-0-					9

ROSS, RALPH WELL #: 8 RRCID -> 213656 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9386 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1547	2	45	9	Y	41					131
11	1590	N	1552	-0-	-38	-0-	1544	2	8	9	Y	7					138
12	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1589	2	19	9	Y	17					155
01	1581	N	1428	-0-	-153	-0-	1428	2			Y	-0-					155
02	1456	N	1104	-0-	-352	-0-	1104	2			Y	-0-					155
03	1612	N	1367	-0-	-245	-0-	1367	2			Y	-0-					155

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
10	186	N	114	-0-	-72	-0-	23	1	91	2	Y	-0-					25
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	23	1	88	2	Y	34					59
							37	9									
12	186	N	146	-0-	-40	-0-	28	1	107	2	Y	10					69
							11	9									
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	32	1	129	2	Y	-0-					69
02	140	N	85	-0-	-55	-0-	18	1	67	2	Y	-0-					69
03	155	N	118	-0-	-37	-0-	34	1	84	2	Y	-0-					69

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219400 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9270 - 10728

10	93	N	56	-0-	-37	-0-	11	1	45	2	Y	-0-					10
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	8	1	30	2	Y	13					23
							14	9									
12	155	N	60	-0-	-95	-0-	12	1	45	2	Y	3					26
							3	9									
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	19	1	78	2	Y	-0-					26
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	10	1	35	2	Y	-0-					26
*03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	18	1	45	2	Y	-0-					26

BATON, HOSEA WELL #: 2 RRCID -> 235204 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10618 - 10718

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
SEXTON, H. WELL #: 1 RRCID -> 161832 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 12096 PERF.10782 - 11072

10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	4			N	-0-					135
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	4			N	-0-					135
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	4			N	-0-					135
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	4			N	-0-					135
02	84	N	51	-0-	-33	-0-	51	4			N	-0-					135
*03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	4			N	-0-					135

KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
SOUTH OAK HILL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 102079 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10136 - 10434

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	527	N	498	-0-	-29	-0-	41	1	457	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	43	1	477	2	N	-0-					-0-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 170333 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9120 - 10512

10	2790	X	2428	-0-	-362	-0-	167	1	2261	2	Y	-0-					-0-
11	2670	X	2236	-0-	-434	-0-	147	1	2089	2	Y	-0-					-0-
12	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	189	1	2955	2	Y	-0-					-0-
01	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	161	1	2400	2	Y	-0-					-0-
02	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	140	1	1820	2	Y	-0-					-0-
03	2294	X	2101	-0-	-193	-0-	61	1	2040	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KABCO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 449245
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
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	2	N	-0-					-0-
11	210	N	171	-0-	-39	-0-	5	1	166	2	N	-0-					-0-
12	217	N	183	-0-	-34	-0-	7	1	176	2	N	-0-					-0-
01	217	N	202	-0-	-15	-0-	11	1	191	2	N	-0-					-0-
02	168	N	132	-0-	-36	-0-	8	1	124	2	N	-0-					-0-
03	186	N	147	-0-	-39	-0-	5	1	142	2	N	-0-					-0-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 2 RRCID -> 172529 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9065 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	217	1	2946	2	Y	-0-					-0-
11	3060	X	3012	-0-	-48	-0-	197	1	2815	2	Y	-0-					-0-
12	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	193	1	3032	2	Y	-0-					-0-
01	3162	X	3107	-0-	-55	-0-	192	1	2915	2	Y	-0-					-0-
02	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	209	1	2756	2	Y	-0-					-0-
*03	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	105	1	3502	2	Y	-0-					-0-

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
10	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	215	1	2905	2	Y	-0-					-0-
11	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	206	1	2921	2	Y	-0-					-0-
12	2976	X	2508	-0-	-468	-0-	150	1	2357	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	3131	X	2359	-0-	-772	-0-	148	1	2211	2	Y	-0-					-0-
02	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	183	1	2384	2	Y	-0-					-0-
03	3224	X	2753	-0-	-471	-0-	80	1	2673	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
10	2821	X	2616	-0-	-205	-0-	179	1	2437	2	Y	-0-					-0-
11	2790	X	2536	-0-	-254	-0-	166	1	2370	2	Y	-0-					-0-
12	2883	X	2718	-0-	-165	-0-	163	1	2553	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	2883	X	2535	-0-	-348	-0-	157	1	2378	2	Y	-0-					-0-
02	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	140	1	1848	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2728	N	1976	-0-	-752	-0-	57	1	1919	2	Y	-0-					-0-

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
10	2170	N	1876	-0-	-294	-0-	19	1	1857	2	Y	-0-					-0-
11	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	22	1	2198	2	Y	-0-					-0-
12	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	22	1	2142	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
01	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	19	1	1947	2	Y	-0-					-0-
02	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	19	1	1889	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*03	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	28	1	2776	2	Y	4	4	8			-0-
							4	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
10	2046	N	1450	-0-	-596	-0-	14	1	1436	2	Y	-0-					-0-
11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	17	1	1657	2	Y	-0-					-0-
12	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	20	1	1976	2	Y	-0-					-0-
01	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	18	1	1784	2	Y	-0-					-0-
02	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	18	1	1783	2	Y	-0-					-0-
*03	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	20	1	2012	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE 507585
LAIRD, S. S. EST. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 097650 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10333 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	385	-0-	-173	-0-	385	2			Y	-0-					14
11	540	N	231	-0-	-309	-0-	231	2			Y	-0-					14
12	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	2			Y	-0-					14
01	372	N	212	-0-	-160	-0-	203	2	9	9	Y	8					22
02	224	N	110	-0-	-114	-0-	110	2			Y	-0-					22
*03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					22

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
10	4588	X	2337	-0-	-2251	-0-	2337	2			Y	-0-					13
11	3300	X	2337	-0-	-963	-0-	2337	2			Y	-0-					13
12	3410	X	2408	-0-	-1002	-0-	2396	2	12	9	Y	11					24
01	3410	X	2157	-0-	-1253	-0-	2149	2	8	9	Y	7					31
02	2436	X	2057	-0-	-379	-0-	2054	2	3	9	Y	3					34
03	2418	X	2400	-0-	-18	-0-	2398	2	2	9	Y	2					36

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
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					317
11	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	2			N	-0-					317
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					317
01	248	N	6	-0-	-242	-0-	6	2			N	-0-					317
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					317
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					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
10	992	X	774	-0-	-218	-0-	753	2	21	9	Y	19	44	1			31
11	960	X	844	-0-	-116	-0-	827	2	17	9	Y	15					46
12	1457	X	1177	-0-	-280	-0-	1156	2	21	9	Y	19	42	1			23
01	1457	X	1142	-0-	-315	-0-	1128	2	14	9	Y	13					36
02	1316	X	637	-0-	-679	-0-	624	2	13	9	Y	12					48
*03	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	1184	2	3	9	Y	3					51

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
10	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			Y	-0-					14
11	1560	X	1514	-0-	-46	-0-	1514	2			Y	-0-					14
12	1550	X	1466	-0-	-84	-0-	1466	2			Y	-0-					14
01	1829	X	1233	-0-	-596	-0-	1224	2	9	9	Y	8					22
02	1652	X	1178	-0-	-474	-0-	1178	2			Y	-0-					22
03	1829	X	1292	-0-	-537	-0-	1292	2			Y	-0-					22

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
10	1240	X	1230	-0-	-10	-0-	1230	2			Y	-0-					14
11	1170	X	742	-0-	-428	-0-	742	2			Y	-0-					14
12	1147	X	819	-0-	-328	-0-	819	2			Y	-0-					14
01	1240	X	672	-0-	-568	-0-	663	2	9	9	Y	8					22
02	1120	X	585	-0-	-535	-0-	585	2			Y	-0-					22
03	1240	X	800	-0-	-440	-0-	800	2			Y	-0-					22

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
10	1116	X	731	-0-	-385	-0-	731	2			Y	-0-					13
11	990	X	812	-0-	-178	-0-	812	2			Y	-0-					13
12	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	1239	2	12	9	Y	11					24
01	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	1124	2	8	9	Y	7					31
02	756	X	649	-0-	-107	-0-	646	2	3	9	Y	3					34
03	1240	X	647	-0-	-593	-0-	645	2	2	9	Y	2					36

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
MARWILL, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 193048 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10638 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	2406	-0-	-539	-0-	2385	2	21	9	Y	19	44	1			31
11	2820	X	1821	-0-	-999	-0-	1804	2	17	9	Y	15					46
12	2914	X	1702	-0-	-1212	-0-	1681	2	21	9	Y	19	42	1			23
01	2914	X	2179	-0-	-735	-0-	2165	2	14	9	Y	13					36
02	2436	X	1286	-0-	-1150	-0-	1273	2	13	9	Y	12					48
03	2418	X	1486	-0-	-932	-0-	1483	2	3	9	Y	3					51

MARWILL, N. L. WELL #: 3 RRCID -> 193350 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10700 - 11020

10	4774	X	4013	-0-	-761	-0-	3992	2	21	9	Y	19	44	1			31
11	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5215	2	17	9	Y	15					46
12	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	5019	2	21	9	Y	19	42	1			23
01	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4842	2	14	9	Y	13					36
02	4872	X	3269	-0-	-1603	-0-	3256	2	13	9	Y	12					48
03	5394	X	3928	-0-	-1466	-0-	3925	2	3	9	Y	3					51

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 195968 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10352 - 10630

10	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			Y	-0-					13
11	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			Y	-0-					13
12	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	1684	2	12	9	Y	11					24
01	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	2020	2	8	9	Y	7					31
02	2184	X	1868	-0-	-316	-0-	1865	2	3	9	Y	3					34
03	2418	X	2129	-0-	-289	-0-	2127	2	2	9	Y	2					36

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 202581 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10234 - 10530

10	3100	X	1872	-0-	-1228	-0-	1872	2			Y	-0-					14
11	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			Y	-0-					14
12	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			Y	-0-					14
01	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2447	2	9	9	Y	8					22
02	2856	X	2286	-0-	-570	-0-	2286	2			Y	-0-					22
03	3162	X	2679	-0-	-483	-0-	2679	2			Y	-0-					22

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 206245 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10271 - 10560

10	2914	X	2059	-0-	-855	-0-	2059	2			Y	-0-					14
11	2130	X	1554	-0-	-576	-0-	1554	2			Y	-0-					14
12	1984	X	1606	-0-	-378	-0-	1606	2			Y	-0-					14
01	2046	X	1438	-0-	-608	-0-	1429	2	9	9	Y	8					22
02	1848	X	1418	-0-	-430	-0-	1418	2			Y	-0-					22
03	2046	X	1569	-0-	-477	-0-	1569	2			Y	-0-					22

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 207686 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10378 - 10656

10	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			Y	-0-					13
11	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			Y	-0-					13
12	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2112	2	12	9	Y	11					24
01	2077	X	2033	-0-	-44	-0-	2025	2	8	9	Y	7					31
02	1876	X	1758	-0-	-118	-0-	1755	2	3	9	Y	3					34
03	2139	X	1848	-0-	-291	-0-	1846	2	2	9	Y	2					36

MARWILL, N. L. WELL #: 4 RRCID -> 207687 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 11154 PERF.10728 - 11064

10	2077	X	1809	-0-	-268	-0-	1788	2	21	9	Y	19	44	1			31
11	2040	X	976	-0-	-1064	-0-	959	2	17	9	Y	15					46
12	2108	X	1044	-0-	-1064	-0-	1023	2	21	9	Y	19	42	1			23
01	2108	X	731	-0-	-1377	-0-	717	2	14	9	Y	13					36
02	1736	X	511	-0-	-1225	-0-	498	2	13	9	Y	12					48
03	1798	X	948	-0-	-850	-0-	945	2	3	9	Y	3					51

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
LEE, C.W. WELL #: 3 RRCID -> 249214 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10574 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					85
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					85
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					85

PALMER PETROLEUM INC. 636222
LAIRD WELL #: A 1 RRCID -> 100012 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10493 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	62	1	1701	2	Y	-0-					115
11	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	60	1	1910	2	Y	-0-					115
12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	62	1	1563	2	Y	2					117
							2	9									
01	1767	N	1539	-0-	-228	-0-	62	1	1477	2	Y	-0-					117
02	1680	N	1490	-0-	-190	-0-	40	1	1450	2	Y	-0-					117
*03	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	62	1	1758	2	Y	-0-					117

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100101 COMPL. DATE 11/26/1982 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10560 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4937	X	3956	-0-	-981	-0-	62	1	3881	2	N	12					167
							13	9									
11	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	60	1	3294	2	N	20					187
							22	9									
12	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	62	1	3177	2	N	13					200
							14	9									
01	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	62	1	3033	2	N	47	190	1			57
							52	9									
02	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	32	1	3817	2	N	-0-					57
*03	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	62	1	3887	2	N	-0-					57

BEAN WELL #: 1 RRCID -> 102746 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10457 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1247	-0-	-303	-0-	62	1	1184	2	N	1					205
							1	9									
11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	60	1	972	2	N	-0-					205
12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	62	1	1003	2	N	-0-					205
01	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	62	1	1138	2	N	7					212
							8	9									
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	28	1	1030	2	N	2					214
							2	9									
*03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	62	1	1447	2	N	3					217
							3	9									

LAIRD, S. S. B WELL #: 3 RRCID -> 103435 COMPL. DATE 12/09/1982 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	1691	-0-	-293	-0-	62	1	1620	2	N	8					100
							9	9									
11	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	60	1	1908	2	N	5					105
							6	9									
12	1798	N	1530	-0-	-268	-0-	62	1	1460	2	N	7					112
							8	9									
01	1705	N	1488	-0-	-217	-0-	62	1	1420	2	N	5					117
							6	9									
02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	56	1	1863	2	N	43					160
							47	9									
*03	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	62	1	2015	2	N	-0-					160

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222

TORKELSON WELL #: 1 RRCID -> 103629 COMPL. DATE 02/04/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10880 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	1950	-0-	-34	-0-	62	1	1864	2	N	22					132
							24	9									
11	2190	N	1943	-0-	-247	-0-	60	1	1883	2	N	-0-					132
12	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	62	1	1791	2	N	-0-					132
01	1953	N	1432	-0-	-521	-0-	60	1	1372	2	N	-0-					132
02	1820	N	1399	-0-	-421	-0-	28	1	1371	2	N	-0-					132
03	1860	N	1706	-0-	-154	-0-	62	1	1611	2	N	30					162
							33	9									

LAIRD WELL #: A 2 RRCID -> 109199 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10462 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1250	-0-	-238	-0-	62	1	1180	2	N	7					114
							8	9									
11	1200	N	957	-0-	-243	-0-	60	1	897	2	N	-0-					114
12	1426	N	845	-0-	-581	-0-	62	1	780	2	N	3					117
							3	9									
01	1240	N	954	-0-	-286	-0-	62	1	883	2	N	8					125
							9	9									
02	896	N	802	-0-	-94	-0-	20	1	782	2	N	-0-					125
*03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	62	1	1331	2	N	10					135
							11	9									

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 132429 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10557 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1373	-0-	-53	-0-	62	1	1311	2	N	-0-					27
11	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	60	1	1519	2	N	-0-					27
12	1643	N	1395	-0-	-248	-0-	62	1	1333	2	N	-0-					27
01	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	62	1	1430	2	N	-0-					27
02	1484	N	821	-0-	-663	-0-	32	1	789	2	N	-0-					27
03	1395	N	1362	-0-	-33	-0-	62	1	1300	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
10	2139	N	2000	-0-	-139	-0-	62	1	1929	2	N	8					137
							9	9									
11	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	60	1	2107	2	N	-0-					137
12	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	62	1	2490	2	N	-0-					137
01	2015	N	1891	-0-	-124	-0-	62	1	1829	2	N	-0-					137
02	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	30	1	1989	2	N	-0-					137
*03	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	62	1	2597	2	N	-0-					137

LAIRD WELL #: A 3 RRCID -> 136342 COMPL. DATE 10/18/1990 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10635 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	2026	-0-	-1074	-0-	62	1	1964	2	N	-0-					154
11	3000	X	2189	-0-	-811	-0-	60	1	2129	2	N	-0-					154
12	2480	X	1450	-0-	-1030	-0-	62	1	1388	2	N	-0-					154
01	2480	X	1399	-0-	-1081	-0-	62	1	1337	2	N	-0-					154
02	2240	X	1774	-0-	-466	-0-	40	1	1728	2	N	5					159
							6	9									
*03	3100	N	3219	-0-	119	119	62	1	3145	2	N	11					170
							12	9									

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 136562 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10642 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	686	-0-	-151	-0-	32	1	654	2	N	-0-					71
11	1080	N	633	-0-	-447	-0-	28	1	605	2	N	-0-					71
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	30	1	584	2	N	-0-					71
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	44	1	844	2	N	-0-					71
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	16	1	848	2	N	-0-					71
03	620	N	353	-0-	-267	-0-	22	1	331	2	N	-0-					71

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
LAIRD WELL #: A 4 RRCID -> 142091 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10444 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	N	1900	-0-	-146	-0-	62	1	1838	2	N	-0-					140
11	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	60	1	1611	2	N	-0-					140
12	1829	N	1546	-0-	-283	-0-	62	1	1484	2	N	-0-					140
01	1891	N	1497	-0-	-394	-0-	62	1	1435	2	N	-0-					140
02	1568	N	1534	-0-	-34	-0-	30	1	1504	2	N	-0-					140
03	1550	N	1385	-0-	-165	-0-	62	1	1323	2	N	-0-					140

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 142960 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10509 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	1588	-0-	-241	-0-	62	1	1419	2	N	97					129
							107	9									
11	2010	N	1381	-0-	-629	-0-	60	1	1321	2	N	-0-					129
12	1860	N	1735	-0-	-125	-0-	62	1	1598	2	N	68					197
							75	9									
01	1581	N	1135	-0-	-446	-0-	62	1	1073	2	N	-0-	179	1			18
02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	32	1	1503	2	N	-0-					18
*03	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	62	1	2503	2	N	114					132
							125	9									

TORKELSON WELL #: 3 RRCID -> 143482 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10702 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1198	-0-	-383	-0-	56	1	1142	2	N	-0-					35
11	1770	N	1055	-0-	-715	-0-	46	1	1009	2	N	-0-					35
12	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	62	1	1468	2	N	-0-					35
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	52	1	1301	2	N	-0-					35
02	980	N	842	-0-	-138	-0-	36	1	806	2	N	-0-					35
03	1519	N	1289	-0-	-230	-0-	62	1	1227	2	N	-0-					35

LAIRD, S. S. B WELL #: 6 RRCID -> 146203 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10521 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1471	-0-	-327	-0-	62	1	1409	2	N	-0-					75
11	1800	N	1211	-0-	-589	-0-	60	1	1151	2	N	-0-					75
12	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	62	1	2280	2	N	-0-					75
01	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	62	1	2020	2	N	-0-					75
02	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	56	1	1617	2	N	-0-					75
03	1860	N	1675	-0-	-185	-0-	56	1	1619	2	N	-0-					75

LAIRD, S. S. B WELL #: 7 RRCID -> 146699 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10639 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	62	1	1814	2	N	-0-					127
11	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	60	1	1649	2	N	-0-					127
12	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	62	1	1811	2	N	-0-					127
01	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	62	1	1770	2	N	-0-					127
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	56	1	1157	2	N	-0-					127
*03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	62	1	1184	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	87
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	87
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	87
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	87
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	87
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	87

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
BEAN WELL #: 2 RRCID -> 165713 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	62	1	1268	2	N	-0-					10
11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	60	1	1326	2	N	-0-					10
12	1736	N	1426	-0-	-310	-0-	62	1	1364	2	N	-0-					10
01	1333	N	1254	-0-	-79	-0-	62	1	1192	2	N	-0-					10
02	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	32	1	2040	2	N	-0-					10
*03	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	62	1	2690	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
10	682	N	588	-0-	-94	-0-	48	1	540	2	Y	-0-					75
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	52	1	484	2	Y	-0-					75
12	589	N	557	-0-	-32	-0-	52	1	505	2	Y	-0-					75
01	589	N	475	-0-	-114	-0-	40	1	435	2	Y	-0-					75
02	504	N	124	-0-	-380	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					75
*03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	26	1	731	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
10	1860	N	1832	-0-	-28	-0-	62	1	1770	2	N	-0-					159
11	1710	N	1420	-0-	-290	-0-	60	1	1353	2	N	6					165
							7	9									
12	1984	N	1488	-0-	-496	-0-	62	1	1404	2	N	20					185
							22	9									
01	1829	N	1531	-0-	-298	-0-	58	1	1473	2	N	-0-					185
02	1316	N	1121	-0-	-195	-0-	34	1	1087	2	N	-0-					185
*03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	62	1	1734	2	N	32					217
							35	9									

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 169132 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	321	-0-	-82	-0-	20	1	301	2	N	-0-					155
11	480	N	393	-0-	-87	-0-	46	1	347	2	N	-0-					155
12	434	N	229	-0-	-205	-0-	26	1	203	2	N	-0-					155
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	34	1	282	2	N	-0-					155
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					155
*03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	12	1	697	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
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	16	1	425	2	N	-0-					192
11	600	N	401	-0-	-199	-0-	16	1	385	2	N	-0-					192
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					192
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	18	1	473	2	N	-0-					192
02	364	N	24	-0-	-340	-0-	2	1	22	2	N	-0-					192
*03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	8	1	485	2	N	-0-					192

LAIRD WELL #: A 6 RRCID -> 170095 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10410 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
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
10	1519	N	1343	-0-	-176	-0-	62	1	1281	2	N	-0-					22
11	1440	N	1109	-0-	-331	-0-	60	1	1049	2	N	-0-					22
12	1116	N	995	-0-	-121	-0-	62	1	933	2	N	-0-					22
01	1333	N	676	-0-	-657	-0-	50	1	626	2	N	-0-					22
02	1036	N	854	-0-	-182	-0-	30	1	824	2	N	-0-					22
*03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	62	1	1337	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
10	1550	N	588	-0-	-962	-0-	62	1	526	2	N	-0-					68
11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	60	1	825	2	N	-0-					68
12	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	62	1	1422	2	N	-0-					68
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	62	1	727	2	N	-0-					68
02	840	N	273	-0-	-567	-0-	38	1	235	2	N	-0-					68
*03	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	62	1	1592	2	N	-0-					68

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
10	1674	N	1451	-0-	-223	-0-	62	1	1389	2	N	-0-	134	1			20
11	1350	N	1303	-0-	-47	-0-	60	1	1243	2	N	-0-					20
12	1395	N	1263	-0-	-132	-0-	62	1	1201	2	N	-0-					20
01	1457	N	1341	-0-	-116	-0-	62	1	1268	2	N	10					30
							11	9									
02	1204	N	993	-0-	-211	-0-	28	1	965	2	N	-0-					30
*03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	62	1	1375	2	N	6					36
							7	9									

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
10	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	62	1	1840	2	N	-0-					28
11	1560	N	1416	-0-	-144	-0-	60	1	1356	2	N	-0-					28
12	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	62	1	1199	2	N	-0-					28
01	1891	N	1066	-0-	-825	-0-	62	1	1004	2	N	-0-					28
02	1316	N	850	-0-	-466	-0-	22	1	828	2	N	-0-					28
*03	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	62	1	1905	2	N	36					64
							40	9									

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
10	2635	N	2101	-0-	-534	-0-	62	1	2039	2	N	-0-					73
11	2400	N	1709	-0-	-691	-0-	60	1	1649	2	N	-0-					73
12	2356	N	2044	-0-	-312	-0-	62	1	1982	2	N	-0-					73
01	2108	N	1631	-0-	-477	-0-	62	1	1569	2	N	-0-					73
02	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	38	1	1659	2	N	-0-					73
03	2046	N	1983	-0-	-63	-0-	62	1	1921	2	N	-0-					73

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
10	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	48	1	2157	2	N	-0-					22
11	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	56	1	1339	2	N	-0-					22
12	1085	N	671	-0-	-414	-0-	62	1	597	2	N	11					33
							12	9									
01	1705	N	617	-0-	-1088	-0-	46	1	561	2	N	9					42
							10	9									
02	1316	N	1137	-0-	-179	-0-	36	1	1101	2	N	-0-					42
*03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	62	1	1171	2	N	6					48
							7	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 6 RRCID -> 188224 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10590 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	1412	-0-	-479	-0-	62	1	1350	2	N	-0-					72
11	1590	N	1300	-0-	-290	-0-	60	1	1240	2	N	-0-					72
12	1581	N	1485	-0-	-96	-0-	62	1	1423	2	N	-0-					72
01	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	62	1	1423	2	N	-0-					72
02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	56	1	1156	2	N	-0-					72
*03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	60	1	1638	2	N	8					80
							9	9									

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
10	2511	N	2441	-0-	-70	-0-	62	1	2379	2	N	-0-					80
11	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	60	1	2300	2	N	-0-					80
12	2480	N	2424	-0-	-56	-0-	62	1	2362	2	N	-0-					80
01	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	62	1	2623	2	N	20					100
							22	9									
02	2212	N	2201	-0-	-11	-0-	56	1	2145	2	N	-0-					100
*03	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	62	1	2730	2	N	-0-					100

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
10	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	40	1	1496	2	N	5					121
							6	9									
11	1740	N	803	-0-	-937	-0-	28	1	775	2	N	-0-					121
12	1457	N	1157	-0-	-300	-0-	40	1	1111	2	N	5					126
							6	9									
01	1550	N	1397	-0-	-153	-0-	38	1	1359	2	N	-0-					126
02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	56	1	1535	2	N	-0-					126
03	1147	N	704	-0-	-443	-0-	48	1	656	2	N	-0-					126

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	DLQ G-10		307	-0-	307	940	20	1	286	3	Y	1	10	1			5
							1	9									
11	1235	N	295	-0-	-940	-0-	19	1	275	3	Y	1					6
							1	9									
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	21	1	300	3	Y	1					7
							1	9									
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	20	1	288	3	Y	-0-					7
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	17	1	266	3	Y	-0-					7
*03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	18	1	288	3	Y	-0-					7

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
10	DLQ G-10		348	-0-	348	1067	22	1	326	3	Y	-0-					-0-
11	1530	N	463	-0-	-1067	-0-	30	1	433	3	Y	-0-					-0-
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	26	1	358	3	Y	-0-					-0-
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	25	1	363	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	403	-0-	-17	-0-	25	1	378	3	Y	-0-					-0-
*03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	30	1	469	3	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
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
10	DLQ G-10		1187	-0-	1187	3408	76	1	1111	3	Y	-0-					23
11	2900	N	1218	-0-	-1682	1726	79	1	1139	3	Y	-0-					23
12	2794	N	1068	-0-	-1726	-0-	71	1	997	3	Y	-0-					23
01	1178	N	790	-0-	-388	-0-	52	1	738	3	Y	-0-					23
02	1148	N	1016	-0-	-132	-0-	63	1	953	3	Y	-0-					23
03	1054	N	847	-0-	-207	-0-	51	1	796	3	Y	-0-					23
10	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	94	1	1990	2	N	-0-					-0-
11	2100	N	1897	-0-	-203	-0-	85	1	1812	2	N	-0-					-0-
12	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	92	1	1943	2	N	-0-					-0-
01	2077	N	1893	-0-	-184	-0-	85	1	1808	2	N	-0-					-0-
02	1764	N	1436	-0-	-328	-0-	64	1	1372	2	N	-0-					-0-
03	2046	N	1630	-0-	-416	-0-	73	1	1557	2	N	-0-					-0-

MCCRORY, P.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175566 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10603 - 10905

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
10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	49	1	1032	2	N	-0-					-0-
11	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	51	1	1086	2	N	-0-					-0-
12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	55	1	1174	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	49	1	1031	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	1031	-0-	-33	-0-	46	1	985	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1119	-0-	-59	-0-	50	1	1069	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
10	DLQ G-10		998	-0-	998	2739	65	1	933	3	Y	-0-					62
11	2900	N	818	-0-	-2082	657	53	1	765	3	Y	-0-					62
12	1566	N	909	-0-	-657	-0-	61	1	848	3	Y	-0-					62
01	992	N	872	-0-	-120	-0-	57	1	815	3	Y	-0-					62
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	47	1	715	3	Y	-0-					62
03	899	N	795	-0-	-104	-0-	48	1	745	3	Y	2					64
							2	9									

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218676 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10674 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	T. A.		9	-0-	9	9	1	1	8	3	Y	-0-					37
03	T. A.		8	-0-	8	17	1	1	7	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
10	DLQ G-10		973	-0-	973	2988	62	1	903	3	Y	7	39	1			11
							8	9									
11	2900	N	892	-0-	-2008	980	58	1	831	3	Y	3					14
							3	9									
12	1913	N	933	-0-	-980	-0-	62	1	870	3	Y	1					15
							1	9									
01	961	N	919	-0-	-42	-0-	60	1	858	3	Y	1					16
							1	9									
02	840	N	821	-0-	-19	-0-	50	1	771	3	Y	-0-					16
03	930	N	876	-0-	-54	-0-	53	1	822	3	Y	1					17
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220382 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10632 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1405	-0-	1405	4654	90	1	1303	3	Y	11	61	1			8
							12	9									
11	2900	N	1237	-0-	-1663	2991	80	1	1150	3	Y	6					14
							7	9									
12	3100	N	1113	-0-	-1987	1004	74	1	1039	3	Y	-0-					14
01	2373	N	1369	-0-	-1004	-0-	89	1	1278	3	Y	2					16
							2	9									
02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	72	1	1102	3	Y	-0-					16
03	1116	N	1075	-0-	-41	-0-	65	1	1009	3	Y	1					17
							1	9									

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220384 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10744 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1555	-0-	1555	4799	100	1	1455	3	Y	-0-					120
11	2900	N	1435	-0-	-1465	3334	93	1	1342	3	Y	-0-					120
12	3100	N	1443	-0-	-1657	1677	96	1	1347	3	Y	-0-					120
01	3035	N	1358	-0-	-1677	-0-	88	1	1270	3	Y	-0-					120
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	77	1	1184	3	Y	-0-					120
03	1395	N	1132	-0-	-263	-0-	68	1	1056	3	Y	7					127
							8	9									

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
10	DLQ G-10		1530	-0-	1530	4598	98	1	1429	3	Y	3					68
							3	9									
11	2900	N	1473	-0-	-1427	3171	95	1	1376	3	Y	2					70
							2	9									
12	3100	N	1490	-0-	-1610	1561	100	1	1388	3	Y	2					72
							2	9									
01	3038	N	1477	-0-	-1561	-0-	96	1	1381	3	Y	-0-					72
02	1372	N	880	-0-	-492	-0-	54	1	826	3	Y	-0-					72
03	1488	N	1396	-0-	-92	-0-	85	1	1311	3	Y	-0-					72

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
10	DLQ G-10		538	-0-	538	750	35	1	503	3	Y	-0-					43
11	1678	N	928	-0-	-750	-0-	60	1	866	3	Y	2					45
							2	9									
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	42	1	581	3	Y	-0-					45
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	49	1	710	3	Y	-0-					45
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	48	1	730	3	Y	-0-					45
*03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	44	1	674	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
10	DLQ G-10		416	-0-	416	1379	27	1	389	3	Y	-0-					43
11	1799	N	420	-0-	-1379	-0-	27	1	393	3	Y	-0-					43
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	28	1	395	3	Y	-0-					43
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	28	1	399	3	Y	-0-					43
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	25	1	384	3	Y	-0-					43
03	434	N	385	-0-	-49	-0-	23	1	362	3	Y	-0-					43

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
STILL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226118 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 11189 PERF.10634 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		957	-0-		957	2316	61	1	894	3	Y	2					67
								2	9									
11	2900	N	958	-0-		-1942	374	62	1	896	3	Y	-0-					67
12	1340	N	966	-0-		-374	-0-	65	1	899	3	Y	2					69
								2	9									
01	899	N	779	-0-		-120	-0-	51	1	728	3	Y	-0-					69
02	812	N	431	-0-		-381	-0-	26	1	405	3	Y	-0-					69
03	899	N	633	-0-		-266	-0-	38	1	595	3	Y	-0-					69

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1977	-0-		1977	5835	126	1	1837	3	Y	13	75	1			10
								14	9									
11	2900	N	1790	-0-		-1110	4725	116	1	1666	3	Y	7					17
								8	9									
12	3100	N	1939	-0-		-1161	3564	129	1	1809	3	Y	1					18
								1	9									
01	3100	N	1857	-0-		-1243	2321	121	1	1734	3	Y	2					20
								2	9									
02	2800	N	1689	-0-		-1111	1210	103	1	1585	3	Y	1					21
								1	9									
*03	3027	N	1817	-0-		-1210	-0-	110	1	1706	3	Y	1					22
								1	9									

FERGUSON GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 228019 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10702 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		833	-0-		833	3029	53	1	777	3	Y	3					122
								3	9									
11	2900	N	878	-0-		-2022	1007	57	1	819	3	Y	2					124
								2	9									
12	2034	N	1027	-0-		-1007	-0-	69	1	958	3	Y	-0-					124
01	1000	N	1000	-0-		-0-	-0-	66	1	934	3	Y	-0-					124
02	830	N	830	-0-		-0-	-0-	51	1	779	3	Y	-0-					124
*03	1121	N	1121	-0-		-0-	-0-	68	1	1053	3	Y	-0-					124

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	N	2201	-0-		-0-	-0-	2176	2	25	9	N	23					170
11	2085	N	2085	-0-		-0-	-0-	2062	2	23	9	N	21	96	1			95
12	1550	N	1077	-0-		-473	-0-	1049	2	28	9	N	25					120
01	1812	N	1812	-0-		-0-	-0-	1778	2	34	9	N	31					151
02	1446	N	1446	-0-		-0-	-0-	1415	2	31	9	N	28					179
*03	1427	N	1427	-0-		-0-	-0-	1390	2	37	9	N	34					213

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
YANDLE, W.A. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 085857 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10530 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	417	N	417	-0-		-0-	-0-	417	2			N	-0-					63
11	433	N	433	-0-		-0-	-0-	433	2			N	-0-					63
12	702	N	702	-0-		-0-	-0-	702	2			N	-0-					63
01	443	N	443	-0-		-0-	-0-	443	2			N	-0-					63
*02	345	N	345	-0-		-0-	-0-	345	2			N	-0-					63
03	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					63

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PRINCESS THREE OPERATING, LLC //CONT.// 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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

YANDLE UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 089517 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10508 - 10747

10	186	N	47	-0-	-139	-0-	47	2			N	-0-					36
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					36
12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					36
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					36
*02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					36
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

LEATH, V. C. WELL #: 1 RRCID -> 163248 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10528 - 10689

10	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	2			N	-0-					145
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					145
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					145
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					145
*02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					145
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190992 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10496 - 10770

10	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	144	1	2252	2	N	-0-					-0-
11	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	144	1	2040	2	N	-0-					-0-
12	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	144	1	1604	2	N	-0-					-0-
01	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	144	1	1604	2	N	-0-					-0-
02	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	144	1	2226	2	N	-0-					-0-
*03	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	144	1	1791	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

10	1767	N	1627	-0-	-140	-0-	77	1	1550	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1710	N	1641	-0-	-69	-0-	79	1	1560	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	1767	N	1708	-0-	-59	-0-	83	1	1625	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	106	1	1944	2	Y	5	1	1	3	8	1
							6	9									
02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	85	1	1749	2	Y	3	1	1	2	8	1
							3	9									
*03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	82	1	1655	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	3286	X	3237	-0-	-49	-0-	153	1	3083	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	3150	X	3081	-0-	-69	-0-	148	1	2932	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3255	X	3090	-0-	-165	-0-	151	1	2939	2	Y	-0-					-0-
01	3224	X	3150	-0-	-74	-0-	163	1	2980	2	Y	6	1	1	5	8	-0-
							7	9									
02	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	139	1	2875	2	Y	5	1	1	3	8	1
							6	9									
03	3224	X	3202	-0-	-22	-0-	150	1	3050	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072446 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9164 - 10292

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER, SYBIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072505 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9158 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3689	X	2802	-0-	-887	-0-	133	1	2668	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	3390	X	2389	-0-	-1001	-0-	114	1	2272	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	3503	X	2613	-0-	-890	-0-	127	1	2484	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*01	3441	X	2881	-0-	-560	-0-	150	1	2729	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*02	3024	X	2463	-0-	-561	-0-	115	1	2345	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*03	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	139	1	2826	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

MINOR, JOHN G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075298 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10343 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	424	-0-	-72	-0-	68	1	356	2	N	-0-					131
11	750	N	380	-0-	-370	-0-	69	1	311	2	N	-0-					131
12	372	N	356	-0-	-16	-0-	59	1	297	2	N	-0-					131
01	434	N	334	-0-	-100	-0-	73	1	261	2	N	-0-					131
02	364	N	273	-0-	-91	-0-	68	1	205	2	N	-0-					131
*03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	72	1	215	2	N	53	172	1			12
							58	9									

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076119 COMPL. DATE 01/22/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9174 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	15	1	300	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	140	-0-	-100	-0-	7	1	133	2	Y	-0-					-0-
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	13	1	263	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	165	-0-	-145	-0-	8	1	157	2	Y	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	146	-0-	-133	-0-	7	1	139	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
10	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	200	1	4024	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	3990	X	3674	-0-	-316	-0-	176	1	3495	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	4123	X	3838	-0-	-285	-0-	187	1	3649	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	4123	X	3626	-0-	-497	-0-	188	1	3430	2	Y	7	1	1	5	8	2
							8	9									
02	3836	X	3185	-0-	-651	-0-	146	1	3029	2	Y	9	5	1	4	8	2
							10	9									
03	4216	X	3397	-0-	-819	-0-	159	1	3232	2	Y	5	6	1			1
							6	9									

RAIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076787 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9136 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	137	1	2755	2	Y	6	12	1			2
							7	9									
11	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	132	1	2620	2	Y	24	18	1			8
							26	9									
12	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	138	1	2689	2	Y	9	12	1			5
							10	9									
01	2821	N	2643	-0-	-178	-0-	137	1	2500	2	Y	5	2	1	4	8	4
							6	9									
02	2576	N	2403	-0-	-173	-0-	110	1	2286	2	Y	6	3	1	3	8	4
							7	9									
03	2852	N	2494	-0-	-358	-0-	105	1	2386	2	Y	3	6	1			1
							3	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078208 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9239 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	N	2072	-0-	-98	-0-	98	1	1974	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	2040	N	1746	-0-	-294	-0-	84	1	1659	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	2294	N	1996	-0-	-298	-0-	97	1	1897	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*01	2077	N	1800	-0-	-277	-0-	93	1	1703	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
*02	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	91	1	1854	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
03	1984	N	1940	-0-	-44	-0-	91	1	1842	2	Y	6	6	1			2
							7	9									

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
10	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	76	1	1527	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	1350	N	1324	-0-	-26	-0-	63	1	1258	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	1426	N	1371	-0-	-55	-0-	67	1	1302	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*01	1426	N	1402	-0-	-24	-0-	73	1	1328	2	Y	1					2
							1	9									
*02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	59	1	1211	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	1364	N	1259	-0-	-105	-0-	59	1	1192	2	Y	7	5	1			3
							8	9									

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
10	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	141	1	2841	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	137	1	2724	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	2945	N	2834	-0-	-111	-0-	138	1	2694	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	3100	N	3203	-0-	103	103	166	1	3028	2	Y	8	3	1	5	8	1
							9	9									
02	2830	X	2727	-0-	-103	-0-	126	1	2597	2	Y	4	1	1	3	8	1
							4	9									
*03	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	169	1	3429	2	Y	4	4	1			1
							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
10	1550	N	1362	-0-	-188	-0-	64	1	1298	2	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1203	-0-	-297	-0-	58	1	1145	2	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1232	-0-	-256	-0-	60	1	1170	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	1364	N	1241	-0-	-123	-0-	65	1	1175	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	57	1	1169	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	66	1	1342	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
10	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	195	1	3919	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	187	1	3712	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	196	1	3827	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*01	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	211	1	3836	2	Y	8	6	1			3
							9	9									
*02	3724	X	3612	-0-	-112	-0-	168	1	3441	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
03	4123	X	3981	-0-	-142	-0-	187	1	3787	2	Y	6	6	1			2
							7	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
10	2666	N	2412	-0-	-254	-0-	114	1	2298	2	Y	-0-					-0-
11	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	124	1	2461	2	Y	-0-					-0-
12	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	139	1	2710	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	145	1	2645	2	Y	7	1	1	5	8	2
							8	9									
02	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	112	1	2318	2	Y	9	6	1	3	8	2
							10	9									
03	2697	N	2488	-0-	-209	-0-	117	1	2364	2	Y	6	6	1			2
							7	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	44	1	864	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	21	1	402	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	21	1	394	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	50	1	1025	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	434	N	377	-0-	-57	-0-	17	1	360	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081303 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10311 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRONG, W.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081719 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9264 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	33	1	657	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	631	-0-	-29	-0-	30	1	601	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	570	-0-	-205	-0-	28	1	542	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
02	588	N	504	-0-	-84	-0-	23	1	479	2	Y	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
*03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	24	1	536	2	Y	2	2	1			-0-
							2	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 1 RRCID -> 082715 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9283 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	40	1	797	2	Y	-0-					-0-
11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	46	1	912	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	984	-0-	-8	-0-	48	1	936	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	47	1	850	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	896	N	802	-0-	-94	-0-	37	1	765	2	Y	-0-					-0-
*03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	48	1	989	2	Y	8	4	1			4
							9	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BRADLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082883 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9028 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	865	-0-	-685	-0-	118	1	747	2	N	-0-					38
11	930	N	887	-0-	-43	-0-	153	1	734	2	N	-0-					38
12	930	N	789	-0-	-141	-0-	168	1	621	2	N	-0-					38
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	177	1	678	2	N	20					58
							22	9									
02	840	N	747	-0-	-93	-0-	139	1	608	2	N	-0-					58
*03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	160	1	713	2	N	-0-					58

CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 083503 COMPL. DATE 06/24/1979 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10226 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	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
10	806	N	728	-0-	-78	-0-	34	1	693	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	720	N	624	-0-	-96	-0-	30	1	591	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	744	N	663	-0-	-81	-0-	32	1	629	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*01	713	N	643	-0-	-70	-0-	33	1	610	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	29	1	608	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	651	N	644	-0-	-7	-0-	30	1	614	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	105	1	2114	2	Y	-0-					-0-
11	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	133	1	2640	2	Y	-0-					-0-
12	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	128	1	2506	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	128	1	2342	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
02	2296	N	2184	-0-	-112	-0-	101	1	2080	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	2542	N	1448	-0-	-1094	-0-	67	1	1380	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
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
10	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	70	1	1419	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1140	N	1050	-0-	-90	-0-	50	1	999	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	59	1	1158	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1178	N	1018	-0-	-160	-0-	52	1	965	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	61	1	1252	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	63	1	1284	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087042 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9576 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	21	1	414	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	19	1	380	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	19	1	373	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	21	1	378	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	17	1	349	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	382	-0-	-21	-0-	18	1	364	2	Y	-0-					-0-

BRADLEY UNIT "A" WELL #: 1A RRCID -> 087165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9012 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		776	-0-	776	776	106	1	670	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		868	-0-	868	1644	150	1	718	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		335	-0-	335	1979	71	1	264	2	Y	-0-					-0-
01	2523	X	544	-0-	-1979	-0-	66	1	466	2	Y	11					11
							12	9									
02	812	N	698	-0-	-114	-0-	116	1	582	2	Y	-0-					11
*03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	100	1	522	2	Y	-0-					11

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
10	372	N	339	-0-	-33	-0-	16	1	323	2	Y	-0-					-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	15	1	297	2	Y	-0-					-0-
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	15	1	291	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	333	-0-	-8	-0-	17	1	315	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	14	1	292	2	Y	-0-					-0-
*03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	16	1	331	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
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	31	-0-	-119	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	6	-0-	-242	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	15	1	299	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	15	1	295	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	24	1	477	2	Y	-0-					-0-
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	17	1	335	2	Y	-0-					-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	15	1	296	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	94	-0-	-247	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	158	-0-	-178	-0-	7	1	151	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	283	-0-	-27	-0-	13	1	261	2	Y	8	5	1			3
							9	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
10	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1			1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			1

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
10	3100	N	3907	-0-	807	1457	185	1	3721	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	3000	N	2983	-0-	-17	1440	143	1	2837	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	4557	X	3117	-0-	-1440	-0-	152	1	2963	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	175	1	3252	2	Y	11	5	1	6	8	1
							12	9									
02	3528	X	2873	-0-	-655	-0-	133	1	2731	2	Y	8	3	1	4	8	2
							9	9									
03	3906	X	2795	-0-	-1111	-0-	132	1	2656	2	Y	6	6	1			2
							7	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
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	50	-0-	-40	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	68	-0-	-87	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		328	-0-	328	328	15	1	313	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		253	-0-	253	581	12	1	241	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
10	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	67	1	1340	2	Y	-0-					-0-
11	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	62	1	1229	2	Y	-0-					-0-
12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	65	1	1269	2	Y	-0-					-0-
01	1333	N	1201	-0-	-132	-0-	62	1	1137	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	56	1	1160	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1333	N	1313	-0-	-20	-0-	56	1	1257	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 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
10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	56	1	1134	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	56	1	1105	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	62	1	1206	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	61	1	1111	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	53	1	1089	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	79	1	1603	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
10	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	91	1	1824	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	93	1	1846	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	96	1	1881	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	100	1	1821	2	Y	6	2	1	3	8	2
							7	9									
02	1820	N	1667	-0-	-153	-0-	77	1	1586	2	Y	4	3	1	2	8	1
							4	9									
03	1984	N	1670	-0-	-314	-0-	78	1	1588	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090006 COMPL. DATE 09/19/1980 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9060 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	159	1	3202	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	154	1	3048	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	3224	X	3145	-0-	-79	-0-	153	1	2990	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	3224	X	3036	-0-	-188	-0-	157	1	2869	2	Y	9	3	1	5	8	2
							10	9									
02	3024	X	2848	-0-	-176	-0-	131	1	2709	2	Y	7	4	1	3	8	2
							8	9									
03	3348	X	2202	-0-	-1146	-0-	103	1	2096	2	Y	3	4	1			1
							3	9									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090390 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9211 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	N	2311	-0-	-603	-0-	109	1	2201	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	2760	N	1635	-0-	-1125	-0-	78	1	1554	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	2790	N	1441	-0-	-1349	-0-	70	1	1370	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	2325	N	1446	-0-	-879	-0-	75	1	1369	2	Y	2	2	8			1
							2	9									
02	1540	N	1331	-0-	-209	-0-	62	1	1268	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
*03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	68	1	1390	2	Y	-0-	1	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

VINSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090867 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9040 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	N	2869	-0-	-76	-0-	136	1	2732	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	2820	N	2679	-0-	-141	-0-	128	1	2548	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	2945	N	2835	-0-	-110	-0-	138	1	2695	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	150	1	2733	2	Y	8	3	1	5	8	1
							9	9									
02	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	120	1	2477	2	Y	4	1	1	3	8	1
							4	9									
*03	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	141	1	2851	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091229 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9183 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	79	1	1590	2	Y	-0-					-0-
11	1620	N	1538	-0-	-82	-0-	74	1	1464	2	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1578	-0-	-65	-0-	77	1	1501	2	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1587	-0-	-87	-0-	82	1	1499	2	Y	5	2	1	3	8	-0-
							6	9									
02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	67	1	1390	2	Y	4	1	1	2	8	1
							4	9									
*03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	75	1	1518	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TANNER, SE GU WELL #: 1 RRCID -> 091269 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10436 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	4402	X	3976	-0-	-426	-0-	188	1	3787	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	4170	X	3540	-0-	-630	-0-	170	1	3367	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	4309	X	3721	-0-	-588	-0-	181	1	3538	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*01	3968	X	3830	-0-	-138	-0-	199	1	3630	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*02	3584	X	3430	-0-	-154	-0-	160	1	3269	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	3968	X	3831	-0-	-137	-0-	180	1	3650	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 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
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	24	1	485	2	Y	-0-					-0-
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	21	1	415	2	Y	-0-					-0-
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	21	1	417	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	303	-0-	-100	-0-	16	1	286	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	420	N	374	-0-	-46	-0-	17	1	357	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	290	-0-	-144	-0-	13	1	277	2	Y	-0-					-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091668 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9570 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	202	1	4076	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	3960	X	3630	-0-	-330	-0-	174	1	3453	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	4092	X	3313	-0-	-779	-0-	161	1	3150	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*01	4092	X	3026	-0-	-1066	-0-	157	1	2858	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
*02	3892	X	2954	-0-	-938	-0-	138	1	2815	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	4278	X	3308	-0-	-970	-0-	155	1	3150	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092402 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 10584 PERF. 9131 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	3278	-0-	-39	-0-	155	1	3122	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	211	1	4182	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	178	1	3480	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	197	1	3612	2	Y	7	2	1	5	8	1
							8	9									
02	4116	X	3453	-0-	-663	-0-	159	1	3285	2	Y	8	3	1	4	8	2
							9	9									
03	4557	X	3913	-0-	-644	-0-	184	1	3726	2	Y	3	4	1			1
							3	9									

CUNNINGHAM -A- WELL #: 2 RRCID -> 092403 COMPL. DATE 10/07/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9936 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	518	1	3662	2	Y	-0-					11
11	3000	N	4229	-0-	1229	1229	511	1	3709	2	Y	8					19
							9	9									
12	4954	X	3725	-0-	-1229	-0-	463	1	3262	2	Y	-0-					19
*01	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	660	1	5447	2	Y	6					25
							7	9									
*02	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	518	1	3791	2	Y	3	2	1			26
							3	9									
*03	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	771	1	3776	2	Y	14	34	1			6
							15	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

TURNER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093290 COMPL. DATE 03/29/1981 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9100 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3999	X	2454	-0-	-1545	-0-	116	1	2338	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	3300	X	1075	-0-	-2225	-0-	52	1	1023	2	Y	-0-					-0-
12	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	172	1	3359	2	Y	-0-					-0-
01	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	227	1	4149	2	Y	10	1	1	7	8	2
							11	9									
02	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	176	1	3626	2	Y	8	5	1	4	8	1
							9	9									
*03	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	190	1	3852	2	Y	6	5	1			2
							7	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
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	21	1	421	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	20	1	397	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	26	1	517	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	32	1	559	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	24	1	515	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	558	N	433	-0-	-125	-0-	20	1	413	2	Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094273 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9175 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1135	-0-	-74	-0-	54	1	1080	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	1140	N	1027	-0-	-113	-0-	49	1	975	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	57	1	1108	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*01	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	62	1	1140	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	50	1	1031	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	56	1	1129	2	Y	-0-	1	1			-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
10	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	53	1	1059	2	Y	12					14
							13	9									
11	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	56	1	1118	2	Y	-0-					14
12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	59	1	1155	2	Y	-0-					14
01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	62	1	1137	2	Y	11	2	8			23
							12	9									
02	1092	N	993	-0-	-99	-0-	46	1	946	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
03	1209	N	1000	-0-	-209	-0-	47	1	951	2	Y	2	1	1			24
							2	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
10	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	51	1	1028	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1080	N	1042	-0-	-38	-0-	50	1	990	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	51	1	999	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	55	1	1007	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	980	N	965	-0-	-15	-0-	45	1	919	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	51	1	1037	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
10	217	N	4	-0-	-213	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	11	-0-	-79	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
12	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	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
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	278	X	278	-0-	-0-	-0-	16	1	261	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	164	X	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	Y	-0-					-0-
03	155	X	24	-0-	-131	-0-	1	1	23	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
10	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	91	1	1836	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	96	1	1897	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	99	1	1927	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	96	1	1744	2	Y	7	2	1	4	8	1
							8	9									
02	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	93	1	1914	2	Y	3	1	1	3	8	-0-
							3	9									
*03	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	107	1	2180	2	Y	3	2	1			1
							3	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
10	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	152	1	3065	2	Y	5	8	1			2
							6	9									
11	3060	X	3028	-0-	-32	-0-	144	1	2867	2	Y	15	12	1			5
							17	9									
12	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	156	1	3037	2	Y	6	8	1			3
							7	9									
*01	3162	X	3036	-0-	-126	-0-	157	1	2877	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
*02	2912	X	2659	-0-	-253	-0-	111	1	2544	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
03	3224	X	2960	-0-	-264	-0-	126	1	2830	2	Y	4	6	1			1
							4	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 095678 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 10229 - 10465

10	2387	N	1915	-0-	-472	-0-	91	1	1823	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	107	1	2124	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	2387	N	2310	-0-	-77	-0-	112	1	2196	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	109	1	2016	2	Y	3	3	8			1
							3	9									
02	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	101	1	2104	2	Y	5	2	1	3	8	1
							6	9									
03	2325	N	1905	-0-	-420	-0-	81	1	1822	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

OVERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095994 COMPL. DATE 10/13/1981 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9126 - 10497

10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	17	1	347	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	240	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	12	1	227	2	Y	-0-					-0-
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	247	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	224	N	93	-0-	-131	-0-	4	1	89	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	122	-0-	-126	-0-	6	1	116	2	Y	-0-					-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096086 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9006 - 10444

10	341	N	235	-0-	-106	-0-	11	1	223	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	240	N	54	-0-	-186	-0-	2	1	49	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	18	1	352	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*01	248	N	85	-0-	-163	-0-	4	1	81	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	56	N	37	-0-	-19	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	21	-0-	-351	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-

LINNIE -M- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096114 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9496 - 10649

10	1147	N	989	-0-	-158	-0-	47	1	942	2	Y	-0-					-0-
11	1020	N	981	-0-	-39	-0-	47	1	934	2	Y	-0-					-0-
12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	51	1	988	2	Y	-0-					-0-
01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	52	1	947	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	924	N	857	-0-	-67	-0-	40	1	816	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1054	N	944	-0-	-110	-0-	44	1	900	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
OVERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096685 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 10539 PERF. 9057 - 10417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4464	X	496	-0-	-3968	-0-	23	1	472	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1620	X	327	-0-	-1293	-0-	16	1	308	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	837	X	472	-0-	-365	-0-	23	1	449	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	603	X	603	-0-	-0-	-0-	31	1	571	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	23	1	482	2	Y	-0-					-0-
*03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	24	1	494	2	Y	-0-					-0-

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
10	1023	N	681	-0-	-342	-0-	110	1	571	2	N	-0-					-0-
11	810	N	575	-0-	-235	-0-	104	1	471	2	N	-0-					-0-
12	651	N	548	-0-	-103	-0-	90	1	458	2	N	-0-					-0-
01	682	N	499	-0-	-183	-0-	112	1	387	2	N	-0-					-0-
02	532	N	391	-0-	-141	-0-	97	1	294	2	N	-0-					-0-
03	558	N	426	-0-	-132	-0-	108	1	318	2	N	-0-					-0-

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097205 COMPL. DATE 11/09/1981 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10351 - 10633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097408 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9098 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	180	1	3621	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	175	1	3467	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	3689	X	3663	-0-	-26	-0-	178	1	3483	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*01	3689	X	3677	-0-	-12	-0-	191	1	3485	2	Y	1					2
							1	9									
*02	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	156	1	3243	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
03	3627	X	3335	-0-	-292	-0-	156	1	3172	2	Y	6	7	1			2
							7	9									

PRICE, C. S. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097655 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 10769 PERF. 9235 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	2610	-0-	-645	-0-	123	1	2486	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	3150	X	2414	-0-	-736	-0-	116	1	2295	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	3255	X	2805	-0-	-450	-0-	137	1	2666	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	3255	X	2532	-0-	-723	-0-	129	1	2368	2	Y	32	28	1	4	8	1
							35	9									
02	2604	X	2475	-0-	-129	-0-	114	1	2353	2	Y	7	2	1	3	8	3
							8	9									
03	2790	X	2347	-0-	-443	-0-	110	1	2235	2	Y	2	3	1			2
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

STRONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097808 COMPL. DATE 02/06/1982 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9146 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	N	2023	-0-	-54	-0-	95	1	1915	2	Y	12					14
							13	9									
11	1980	N	1888	-0-	-92	-0-	91	1	1797	2	Y	-0-					14
12	2046	N	1978	-0-	-68	-0-	96	1	1882	2	Y	-0-					14
01	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	107	1	1949	2	Y	13	3	8			24
							14	9									
02	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	87	1	1786	2	Y	3	1	1	2	8	24
							3	9									
*03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	92	1	1870	2	Y	2	1	1			25
							2	9									

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098070 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10322 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	1058	-0-	-58	-0-	50	1	1008	2	Y	-0-					-0-
11	1050	N	1009	-0-	-41	-0-	48	1	961	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	49	1	960	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	1054	N	991	-0-	-63	-0-	51	1	938	2	Y	2	2	8			1
							2	9									
02	924	N	897	-0-	-27	-0-	41	1	853	2	Y	3	2	1	1	8	1
							3	9									
03	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	47	1	951	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

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
10	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	247	1	1750	2	Y	-0-					11
11	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	328	1	2383	2	Y	8					19
							9	9									
12	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	295	1	2076	2	Y	-0-					19
*01	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	238	1	1959	2	Y	7					26
							8	9									
*02	2520	N	2067	-0-	-453	-0-	293	1	1773	2	Y	1	1	1			26
							1	9									
*03	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	274	1	2222	2	Y	9	32	1			3
							10	9									

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
10	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	79	1	1597	2	Y	-0-					-0-
11	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	78	1	1550	2	Y	-0-					-0-
12	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	83	1	1622	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	91	1	1667	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	74	1	1526	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*03	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	84	1	1713	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
10	899	N	896	-0-	-3	-0-	144	1	752	2	Y	-0-	28	7			-0-
11	780	N	752	-0-	-28	-0-	136	1	616	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	871	-0-	-28	-0-	143	1	728	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	712	-0-	-187	-0-	157	1	555	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	570	-0-	-130	-0-	142	1	428	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	607	-0-	-261	-0-	151	1	456	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
LINNIE -M- GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 099236 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9243 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 099705 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9234 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	139 1 2 9		2807	2	Y	-0-					-0-
11	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	152 1		3006	2	Y	-0-					-0-
12	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	148 1 2 9		2884	2	Y	2	1	1			1
*01	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	154 1 2 9		2806	2	Y	2	1	1			2
*02	2940	X	2831	-0-	-109	-0-	132 1 1 9		2698	2	Y	1	2	1			1
03	3255	X	2816	-0-	-439	-0-	132 1 6 9		2678	2	Y	5	5	1			1

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
10	2232	N	2161	-0-	-71	-0-	102 1 1 9		2058	2	Y	1	2	1			-0-
11	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	103 1 3 9		2053	2	Y	3	2	1			1
12	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	110 1 2 9		2142	2	Y	2	2	1			1
01	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	115 1 6 9		2115	2	Y	5	1	1	4	8	1
02	2016	X	1981	-0-	-35	-0-	92 1 4 9		1885	2	Y	4	2	1	2	8	1
03	2263	X	2149	-0-	-114	-0-	101 1 3 9		2045	2	Y	3	3	1			1

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
10	682	N	633	-0-	-49	-0-	30 1		603	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	604	-0-	-26	-0-	29 1		575	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	597	-0-	-54	-0-	29 1 2 9		566	2	Y	2	1	1			1
*01	620	N	593	-0-	-27	-0-	31 1		562	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	560	N	537	-0-	-23	-0-	25 1 1 9		511	2	Y	1	1	8			-0-
03	589	N	580	-0-	-9	-0-	27 1		553	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
10	3100	X	3039	-0-	-61	-0-	144 1 1 9		2894	2	Y	1	2	1			-0-
11	3000	X	2935	-0-	-65	-0-	141 1 3 9		2791	2	Y	3	2	1			1
12	3100	X	2948	-0-	-152	-0-	144 1 2 9		2802	2	Y	2	2	1			1
01	3069	X	2889	-0-	-180	-0-	150 1 9 9		2730	2	Y	8	2	1	5	8	2
02	2688	X	2510	-0-	-178	-0-	116 1 7 9		2387	2	Y	6	3	1	3	8	2
03	2976	X	2844	-0-	-132	-0-	133 1 4 9		2707	2	Y	4	4	1			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TURLINGTON, M. P. WELL #: 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
10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	198	1	874	2	Y	-0-					-0-
11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	181	1	787	2	Y	-0-					-0-
12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	172	1	819	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	979	-0-	-75	-0-	187	1	792	2	Y	-0-					-0-
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	155	1	731	2	Y	-0-					-0-
*03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	140	1	876	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
10	1767	N	1637	-0-	-130	-0-	77	1	1559	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	1680	N	1503	-0-	-177	-0-	72	1	1428	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	1736	N	1524	-0-	-212	-0-	74	1	1448	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	1643	N	1589	-0-	-54	-0-	82	1	1503	2	Y	4	1	1	3	8	1
							4	9									
02	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	64	1	1319	2	Y	4	2	1	2	8	1
							4	9									
*03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	71	1	1433	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

WARNER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 103632 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9352 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	404	1	1781	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	378	1	1639	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	387	1	1836	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	431	1	1840	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
02	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	344	1	1625	2	Y	3	2	1	1	8	1
							3	9									
03	2232	N	2170	-0-	-62	-0-	299	1	1864	2	Y	6	5	1			2
							7	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
10	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	69	1	1391	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	56	1	1109	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	59	1	1143	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	1209	N	1159	-0-	-50	-0-	60	1	1097	2	Y	2	2	8			1
							2	9									
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	52	1	1073	2	Y	4	2	1	1	8	2
							4	9									
03	1209	N	1127	-0-	-82	-0-	52	1	1068	2	Y	6	5	1			3
							7	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	T. A.		1163	-0-	1163	4510	187	1	976	2	Y	-0-	23	7			-0-
11	5535	X	1025	-0-	-4510	-0-	185	1	840	2	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1228	-0-	-105	-0-	202	1	1026	2	Y	-0-					-0-
01	1178	N	807	-0-	-371	-0-	182	1	625	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	677	-0-	-275	-0-	169	1	508	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	708	-0-	-532	-0-	179	1	529	2	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
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	117	1	514	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	120	1	520	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	108	1	511	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	126	1	537	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	572	-0-	-16	-0-	100	1	472	2	Y	-0-					-0-
*03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	99	1	618	2	Y	-0-					-0-

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
10	3348	X	3161	-0-	-187	-0-	392	1	2769	2	Y	-0-					10
11	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	337	1	2445	2	Y	8					18
							9	9									
12	2976	X	2077	-0-	-899	-0-	258	1	1819	2	Y	-0-					18
*01	3162	X	2483	-0-	-679	-0-	268	1	2207	2	Y	7					25
							8	9									
*02	2856	X	1268	-0-	-1588	-0-	271	1	996	2	Y	1	1	1			25
							1	9									
03	3162	X	1897	-0-	-1265	-0-	259	1	1627	2	Y	10	32	1			3
							11	9									

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	3658	X	3534	-0-	-124	-0-	167	1	3366	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	172	1	3410	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	3596	X	3309	-0-	-287	-0-	161	1	3146	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	3534	X	3120	-0-	-414	-0-	162	1	2952	2	Y	5	5	8			1
							6	9									
02	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	145	1	3017	2	Y	11	5	1	4	8	3
							12	9									
03	3503	X	3367	-0-	-136	-0-	158	1	3203	2	Y	5	6	1			2
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	682	N	662	-0-	-20	-0-	122	1	539	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	118	1	512	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	620	N	608	-0-	-12	-0-	106	1	502	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	651	N	624	-0-	-27	-0-	119	1	505	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	583	-0-	-5	-0-	102	1	481	2	Y	-0-					-0-
*03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	94	1	589	2	Y	-0-					-0-

BIRD GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 145189 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9481 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	N	2085	-0-	-54	-0-	99	1	1986	2	Y	-0-					-0-
11	2040	N	1987	-0-	-53	-0-	95	1	1892	2	Y	-0-					-0-
12	2077	N	2055	-0-	-22	-0-	100	1	1955	2	Y	-0-					-0-
01	2077	N	2042	-0-	-35	-0-	106	1	1933	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
02	1848	N	1832	-0-	-16	-0-	85	1	1745	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	2046	N	1997	-0-	-49	-0-	94	1	1903	2	Y	-0-					-0-

PAUL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145190 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9054 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	N	2320	-0-	-5	-0-	110	1	2209	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	2250	N	2219	-0-	-31	-0-	106	1	2110	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	2294	N	2282	-0-	-12	-0-	111	1	2169	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*01	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	123	1	2247	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
*02	2072	N	2019	-0-	-53	-0-	94	1	1921	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	2294	N	2177	-0-	-117	-0-	102	1	2068	2	Y	6	6	1			2
							7	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
10	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	702	1	3096	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	673	1	2916	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	648	1	3076	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	731	1	3127	2	Y	2	2	8			1
							2	9									
02	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	602	1	2844	2	Y	10	6	1	2	8	3
							11	9									
*03	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	525	1	3287	2	Y	16	14	1			5
							18	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	3906	X	2941	-0-	-965	-0-	139	1	2801	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	3360	X	3020	-0-	-340	-0-	145	1	2872	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	3100	X	3015	-0-	-85	-0-	147	1	2866	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*01	3100	X	3097	-0-	-3	-0-	161	1	2934	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*02	2828	X	2652	-0-	-176	-0-	123	1	2528	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	3131	X	2906	-0-	-225	-0-	136	1	2767	2	Y	3	3	1			1
							3	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
10	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	162	1	3269	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	3000	N	3041	-0-	41	41	146	1	2892	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	3100	N	3310	-0-	210	251	161	1	3147	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*01	3658	X	3407	-0-	-251	-0-	177	1	3226	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
*02	2996	X	2862	-0-	-134	-0-	133	1	2725	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	3317	X	3183	-0-	-134	-0-	149	1	3028	2	Y	5	5	1			2
							6	9									

RAIDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149079 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9104 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	3150	-0-	-136	-0-	149	1	2999	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	3150	X	3103	-0-	-47	-0-	149	1	2947	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
12	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	160	1	3123	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*01	3255	X	3205	-0-	-50	-0-	166	1	3037	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
*02	2884	X	2844	-0-	-40	-0-	119	1	2722	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
*03	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	142	1	3194	2	Y	3	4	1			1
							3	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
10	1674	N	1609	-0-	-65	-0-	76	1	1533	2	Y	-0-					-0-
11	1590	N	1523	-0-	-67	-0-	73	1	1450	2	Y	-0-					-0-
12	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	79	1	1544	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	1612	N	1591	-0-	-21	-0-	82	1	1502	2	Y	6	4	1			3
							7	9									
*02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	72	1	1473	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
*03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	80	1	1624	2	Y	9	11	1			2
							10	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	24	1	476	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	218	-0-	-322	-0-	10	1	208	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	420	-0-	-138	-0-	20	1	400	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	190	-0-	-306	-0-	10	1	180	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	166	-0-	-30	-0-	8	1	158	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	89	-0-	-345	-0-	4	1	85	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
10	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	177	1	3556	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	169	1	3362	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	172	1	3352	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	178	1	3232	2	Y	9	3	1	6	8	1
							10	9									
02	3248	X	2934	-0-	-314	-0-	135	1	2791	2	Y	7	3	1	3	8	2
							8	9									
03	3596	X	3376	-0-	-220	-0-	158	1	3212	2	Y	5	5	1			2
							6	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149647 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9055 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4340	X	4087	-0-	-253	-0-	193	1	3893	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	4200	X	3947	-0-	-253	-0-	189	1	3755	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	4340	X	3968	-0-	-372	-0-	193	1	3773	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*01	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	214	1	3904	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
*02	3696	X	3588	-0-	-108	-0-	167	1	3415	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
03	4092	X	3945	-0-	-147	-0-	185	1	3753	2	Y	6	6	1			2
							7	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149738 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10676 PERF. 9131 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	119	1	2386	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
11	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	118	1	2340	2	Y	9	7	1			3
							10	9									
12	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	125	1	2433	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
*01	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	133	1	2424	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
*02	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	114	1	2341	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*03	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	120	1	2441	2	Y	5	5	1			2
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149927 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 10631 PERF. 9083 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	130	1	2611	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	2580	N	2537	-0-	-43	-0-	122	1	2412	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	2511	N	2488	-0-	-23	-0-	121	1	2365	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*01	2666	N	2184	-0-	-482	-0-	112	1	2072	2	Y	-0-					1
*02	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	108	1	2226	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
*03	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	115	1	2318	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 150017 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9207 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1217	-0-	-23	-0-	58	1	1158	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	1200	N	1188	-0-	-12	-0-	57	1	1128	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	1209	N	446	-0-	-763	-0-	22	1	422	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					1
02	1120	N	-0-	-0-	-1120	-0-					Y	1	1	1			1
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	1	1	1			1

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
10	3162	X	2958	-0-	-204	-0-	139	1	2807	2	Y	11					20
							12	9									
11	3090	X	2757	-0-	-333	-0-	132	1	2625	2	Y	-0-					20
12	3255	X	2879	-0-	-376	-0-	140	1	2739	2	Y	-0-					20
01	3255	X	2918	-0-	-337	-0-	151	1	2750	2	Y	15	5	8			30
							17	9									
02	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	130	1	2690	2	Y	4	1	1	3	8	30
							4	9									
*03	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	147	1	2986	2	Y	2	1	1			31
							2	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
10	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	111	1	2237	2	Y	5	8	1			2
							6	9									
11	2160	N	811	-0-	-1349	-0-	39	1	765	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
12	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	137	1	2676	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
*01	3100	N	3336	-0-	236	236	172	1	3154	2	Y	9	7	1			5
							10	9									
*02	2800	N	3080	-0-	280	516	143	1	2929	2	Y	7	7	1			5
							8	9									
*03	3100	N	3760	-0-	660	1176	176	1	3575	2	Y	8	10	1			3
							9	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MALONEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 150670 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 10744 PERF. 9281 - 10119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		16701	-0-	16701	35386	790	1	15911	2	Y	-0-					-0-
11	47573	X	12187	-0-	-35386	-0-	583	1	11569	2	Y	32	21	1			11
							35	9									
12	15810	X	6742	-0-	-9068	-0-	328	1	6404	2	Y	9	15	1			5
							10	9									
01	15810	X	8147	-0-	-7663	-0-	424	1	7706	2	Y	15	2	1	14	8	4
							17	9									
02	10920	X	4293	-0-	-6627	-0-	196	1	4093	2	Y	4	1	1	4	8	3
							4	9									
03	12090	X	7587	-0-	-4503	-0-	356	1	7230	2	Y	1	4	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
10	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	179	1	3614	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	176	1	3495	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	182	1	3545	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*01	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	193	1	3517	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
*02	3416	X	3189	-0-	-227	-0-	133	1	3052	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	3782	X	3407	-0-	-375	-0-	144	1	3256	2	Y	6	6	1			2
							7	9									

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

VINSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151171 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9062 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	125	1	2517	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	2490	N	2126	-0-	-364	-0-	102	1	2021	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	2387	N	2189	-0-	-198	-0-	107	1	2080	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	2573	N	1937	-0-	-636	-0-	100	1	1831	2	Y	5	2	1	3	8	1
							6	9									
02	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	82	1	1692	2	Y	3	1	1	2	8	1
							3	9									
*03	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	92	1	1862	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151631 COMPL. DATE 09/11/1994 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9103 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
10	2976	X	1949	-0-	-1027	-0-	92	1	1856	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	2880	X	1400	-0-	-1480	-0-	67	1	1330	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	2976	X	1799	-0-	-1177	-0-	88	1	1709	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*01	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	178	1	3262	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*02	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	191	1	3896	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
*03	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	189	1	3832	2	Y	3	4	1			1
							3	9									

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152133 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9116 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	138	1	2771	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	2730	N	2719	-0-	-11	-0-	130	1	2586	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	2821	N	2778	-0-	-43	-0-	135	1	2641	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	2821	N	2659	-0-	-162	-0-	138	1	2514	2	Y	6	1	1	4	8	2
							7	9									
02	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	119	1	2446	2	Y	8	5	1	3	8	2
							9	9									
*03	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	133	1	2707	2	Y	6	7	1			1
							7	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152452 COMPL. DATE 10/16/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9116 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
10	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	133	1	2685	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	138	1	2742	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	3006	N	3006	-0-	-0-	-0-	146	1	2858	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*01	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	148	1	2691	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
*02	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	119	1	2435	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
*03	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	133	1	2690	2	Y	5	5	1			2
							6	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. 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
10	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	104	1	2086	2	Y	11					18
							12	9									
11	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	114	1	2254	2	Y	-0-					18
12	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	118	1	2297	2	Y	-0-					18
01	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	117	1	2120	2	Y	14	4	8			28
							15	9									
02	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	97	1	2010	2	Y	4	1	1	3	8	28
							4	9									
*03	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	127	1	2573	2	Y	4	2	1			30
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 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
10	1364	N	1348	-0-	-16	-0-	64	1	1284	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1320	N	1286	-0-	-34	-0-	62	1	1222	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	1364	N	1331	-0-	-33	-0-	65	1	1266	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1333	N	1329	-0-	-4	-0-	69	1	1258	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	56	1	1147	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	62	1	1254	2	Y	1	1	1			-0-
							1	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
10	1922	N	1832	-0-	-90	-0-	87	1	1745	2	Y	-0-					-0-
11	1710	N	1296	-0-	-414	-0-	62	1	1234	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	4232	-0-	1132	1132	206	1	4024	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	3100	N	3497	-0-	397	1529	183	1	3303	2	Y	10	2	1	6	8	3
							11	9									
02	2800	N	3054	-0-	254	1783	140	1	2906	2	Y	7	5	1	3	8	2
							8	9									
*03	5725	X	3942	-0-	-1783	-0-	184	1	3745	2	Y	12	10	1			4
							13	9									

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153275 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9244 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	110	1	2206	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	2760	N	2153	-0-	-607	-0-	103	1	2047	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	2232	N	1526	-0-	-706	-0-	74	1	1450	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	2325	N	2099	-0-	-226	-0-	109	1	1986	2	Y	4	1	1	3	8	1
							4	9									
02	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	110	1	2274	2	Y	5	2	1	3	8	1
							6	9									
*03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	80	1	1617	2	Y	2	2	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
10	14B2 EXT		2665	-0-	2665	2665	126	1	2539	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		912	-0-	912	3577	44	1	868	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		579	-0-	579	4156	28	1	551	2	Y	-0-					-0-
01	5091	X	935	-0-	-4156	-0-	46	1	883	2	Y	5	3	1	1	8	1
							6	9									
02	840	N	529	-0-	-311	-0-	25	1	503	2	Y	1	1	1	1	8	-0-
							1	9									
*03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	32	1	639	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
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
10	961	X	724	-0-	-237	-0-	34	1	690	2	Y	-0-					-0-
11	810	X	744	-0-	-66	-0-	36	1	708	2	Y	-0-					-0-
12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	38	1	750	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	40	1	738	2	Y	5	3	1	1	8	2
							6	9									
02	700	N	663	-0-	-37	-0-	30	1	629	2	Y	4	3	1	1	8	2
							4	9									
03	775	N	684	-0-	-91	-0-	29	1	652	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

CUNNINGHAM "A" WELL #: 5 RRCID -> 158877 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10292 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	158	1	1116	2	Y	-0-					11
11	1260	N	1191	-0-	-69	-0-	143	1	1040	2	Y	7					18
							8	9									
12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	161	1	1131	2	Y	-0-					18
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	144	1	1183	2	Y	8	2	8			24
							9	9									
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	86	1	1194	2	Y	1	1	8			24
							1	9									
03	1271	N	1264	-0-	-7	-0-	76	1	1178	2	Y	9	30	1			3
							10	9									

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
10	1798	X	428	-0-	-1370	-0-	53	1	375	2	Y	-0-					9
11	960	X	566	-0-	-394	-0-	69	1	497	2	Y	-0-					9
12	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	195	1	1375	2	Y	-0-					9
*01	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	289	1	2368	2	Y	6					15
							7	9									
*02	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	140	1	1937	2	Y	1	1	1			15
							1	9									
*03	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	127	1	1963	2	Y	14	25	1			4
							15	9									

CUNNINGHAM "A" WELL #: 6 RRCID -> 159223 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9213 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	N	2723	-0-	-36	-0-	129	1	2594	2	Y	-0-					17
11	2520	N	2486	-0-	-34	-0-	119	1	2367	2	Y	-0-					17
12	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	133	1	2590	2	Y	-0-					17
01	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	153	1	2784	2	Y	5	5	8			17
							6	9									
02	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	125	1	2588	2	Y	3	3	8			17
							3	9									
*03	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	138	1	2793	2	Y	7	3	1			21
							8	9									

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
10	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	121	1	2432	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	135	1	2680	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	117	1	2279	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*01	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	160	1	2920	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*02	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	129	1	2632	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*03	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	116	1	2358	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	159	1 1 9	3199	2	Y	1	2	1			-0-
11	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	167	1 3 9	3309	2	Y	3	2	1			1
12	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	166	1 2 9	3238	2	Y	2	2	1			1
01	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	173	1 9 9	3176	2	Y	8	3	1	5	8	1
02	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	144	1 7 9	2970	2	Y	6	1	1	4	8	2
*03	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	166	1 4 9	3371	2	Y	4	4	1			2

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
10	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	150	1 1 9	3027	2	Y	1	2	1			-0-
11	2670	X	1567	-0-	-1103	-0-	75	1 3 9	1489	2	Y	3	2	1			1
12	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	178	1 2 9	3472	2	Y	2	2	1			1
01	2759	X	2550	-0-	-209	-0-	132	1 10 9	2408	2	Y	9	4	1	4	8	2
02	2884	X	2859	-0-	-25	-0-	132	1 8 9	2719	2	Y	7	4	1	3	8	2
03	3658	X	3246	-0-	-412	-0-	152	1 6 9	3088	2	Y	5	5	1			2

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160933 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9273 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	115	1 1 9	2314	2	Y	1	2	1			-0-
11	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	118	1 3 9	2342	2	Y	3	2	1			1
12	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	124	1 2 9	2427	2	Y	2	2	1			1
01	2201	N	1957	-0-	-244	-0-	99	1 3 9	1855	2	Y	3	3	8			1
02	2268	N	2229	-0-	-39	-0-	103	1 6 9	2120	2	Y	5	2	1	3	8	1
03	2511	N	2253	-0-	-258	-0-	106	1 4 9	2143	2	Y	4	3	1			2

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161098 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 10359 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1221	-0-	-515	-0-	58	1 1 9	1162	2	Y	1	1	1			-0-
11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	58	1 2 9	1143	2	Y	2	1	1			1
12	1364	N	1199	-0-	-165	-0-	58	1	1141	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	62	1 2 9	1142	2	Y	2	2	8			-0-
02	1092	N	1071	-0-	-21	-0-	49	1 2 9	1020	2	Y	2	1	1	1	8	-0-
*03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	58	1 1 9	1184	2	Y	1	1	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TERRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161607 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9097 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3024	N	3024	-0-	-0-	-0-	143	1 1 9	2880	2	Y	1	2	1			-0-
11	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	140	1 3 9	2775	2	Y	3	2	1			1
12	3056	N	3056	-0-	-0-	-0-	149	1 2 9	2905	2	Y	2	2	1			1
*01	3075	N	3075	-0-	-0-	-0-	159	1 4 9	2912	2	Y	4	3	1			2
*02	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	131	1 4 9	2688	2	Y	4	4	1			2
*03	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	144	1 6 9	2926	2	Y	5	5	1			2

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
10	2170	N	2134	-0-	-36	-0-	101	1	2033	2	Y	-0-					-0-
11	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	107	1	2116	2	Y	-0-					-0-
12	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	109	1 2 9	2133	2	Y	2	1	1			1
01	2139	N	1758	-0-	-381	-0-	90	1 4 9	1664	2	Y	4	1	1	3	8	1
02	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	103	1 9 9	2115	2	Y	8	4	1	3	8	2
*03	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	102	1 4 9	2060	2	Y	4	4	1			2

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
10	2800	N	1881	-0-	-919	3264	89	1 1 9	1791	2	Y	1	2	1			-0-
11	3000	N	1984	-0-	-1016	2248	95	1 3 9	1886	2	Y	3	2	1			1
12	3100	N	1912	-0-	-1188	1060	93	1 2 9	1817	2	Y	2	2	1			1
*01	3100	N	2162	-0-	-938	122	112	1 4 9	2046	2	Y	4	3	1			2
*02	2214	N	2092	-0-	-122	-0-	97	1 1 9	1994	2	Y	1	2	1			1
*03	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	115	1 3 9	2322	2	Y	3	3	1			1

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
10	3379	X	3244	-0-	-135	-0-	153	1 1 9	3090	2	Y	1	2	1			-0-
11	3270	X	3159	-0-	-111	-0-	151	1 3 9	3005	2	Y	3	2	1			1
12	3379	X	3202	-0-	-177	-0-	156	1 2 9	3044	2	Y	2	2	1			1
*01	3317	X	2863	-0-	-454	-0-	148	1 3 9	2712	2	Y	3	2	1			2
*02	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	134	1 4 9	2747	2	Y	4	4	1			2
*03	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	142	1 6 9	2888	2	Y	5	5	1			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	8917	X	2993	-0-	-5924	-0-	142	1	2851	2	Y	-0-					-0-
11	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	129	1	2561	2	Y	-0-					-0-
12	3069	X	2937	-0-	-132	-0-	143	1	2792	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	3069	X	2878	-0-	-191	-0-	149	1	2722	2	Y	6	1	1	5	8	1
							7	9									
02	2772	X	2255	-0-	-517	-0-	104	1	2147	2	Y	4	1	1	3	8	1
							4	9									
03	3007	X	2706	-0-	-301	-0-	127	1	2576	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

RAIDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162179 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9116 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	113	1	2273	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	2340	N	2317	-0-	-23	-0-	111	1	2203	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	2418	N	2318	-0-	-100	-0-	113	1	2203	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	2387	N	2185	-0-	-202	-0-	113	1	2068	2	Y	4	4	8			1
							4	9									
02	2156	N	1949	-0-	-207	-0-	89	1	1856	2	Y	4	2	1	2	8	1
							4	9									
03	2325	N	1119	-0-	-1206	-0-	47	1	1069	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

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
10	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	189	1	3799	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	204	1	4053	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	210	1	4095	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	222	1	4037	2	Y	10	1	1	7	8	3
							11	9									
02	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	167	1	3438	2	Y	11	8	1	4	8	2
							12	9									
*03	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	190	1	3840	2	Y	10	10	1			2
							11	9									

BOOTH-FREEMAN WELL #: 7 RRCID -> 162530 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9112 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	2834	-0-	-328	-0-	134	1	2700	2	Y	-0-					-0-
11	3000	X	2830	-0-	-170	-0-	136	1	2694	2	Y	-0-					-0-
12	3100	X	3078	-0-	-22	-0-	150	1	2926	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	2945	X	2723	-0-	-222	-0-	140	1	2574	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
*02	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	129	1	2649	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	3069	X	2697	-0-	-372	-0-	127	1	2566	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	558	N	215	-0-	-343	-0-	28	1	187	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	36	1	257	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	61	1	414	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	67	1	593	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	47	1	337	2	Y	1					1
							1	9									
03	434	N	158	-0-	-276	-0-	22	1	136	2	Y	-0-	1	1			-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 162980 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 9126 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	152	1	3054	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	3090	X	3037	-0-	-53	-0-	146	1	2888	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	3131	X	3077	-0-	-54	-0-	150	1	2925	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*01	3193	X	3087	-0-	-106	-0-	161	1	2925	2	Y	1					2
							1	9									
*02	2884	X	2733	-0-	-151	-0-	126	1	2601	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
03	3193	X	3166	-0-	-27	-0-	149	1	3013	2	Y	4	5	1			1
							4	9									

TANNER, SE GU WELL #: 2 RRCID -> 163073 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10284 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	1006	-0-	-79	-0-	48	1	957	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	1050	N	953	-0-	-97	-0-	46	1	904	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	1085	N	658	-0-	-427	-0-	32	1	624	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*01	992	N	864	-0-	-128	-0-	45	1	819	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	896	N	766	-0-	-130	-0-	35	1	730	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	38	1	774	2	Y	-0-					-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 163153 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9619 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	3165	-0-	-276	-0-	150	1	3015	2	Y	-0-					14
11	3330	X	3183	-0-	-147	-0-	153	1	3030	2	Y	-0-					14
12	3441	X	3290	-0-	-151	-0-	160	1	3130	2	Y	-0-					14
01	3441	X	2887	-0-	-554	-0-	149	1	2726	2	Y	11	3	1	5	8	17
							12	9									
02	2996	X	2929	-0-	-67	-0-	135	1	2787	2	Y	6	2	1	3	8	18
							7	9									
03	3286	X	3215	-0-	-71	-0-	151	1	3063	2	Y	1	2	1			17
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163272 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9166 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	87	1	1747	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	87	1	1724	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	109	1	2133	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*01	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	97	1	1838	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*02	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	95	1	1938	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*03	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	97	1	1965	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163439 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9156 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	122	1	2464	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	122	1	2412	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	2511	N	2457	-0-	-54	-0-	120	1	2335	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	2511	N	2346	-0-	-165	-0-	121	1	2217	2	Y	7	3	1	4	8	1
							8	9									
02	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	105	1	2161	2	Y	5	1	1	3	8	2
							6	9									
*03	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	115	1	2339	2	Y	4	4	1			2
							4	9									

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
10	2914	X	2740	-0-	-174	-0-	130	1	2610	2	Y	-0-					-0-
11	2820	N	2655	-0-	-165	-0-	127	1	2528	2	Y	-0-					-0-
12	2914	N	2799	-0-	-115	-0-	136	1	2661	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	2728	N	2437	-0-	-291	-0-	126	1	2304	2	Y	6	1	1	4	8	2
							7	9									
02	2492	N	2081	-0-	-411	-0-	96	1	1976	2	Y	8	5	1	3	8	2
							9	9									
03	2759	N	2307	-0-	-452	-0-	108	1	2192	2	Y	6	6	1			2
							7	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
10	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	120	1	2415	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	128	1	2532	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	126	1	2469	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	131	1	2402	2	Y	6	2	1	4	8	1
							7	9									
02	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	104	1	2146	2	Y	6	3	1	3	8	1
							7	9									
*03	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	120	1	2429	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163674 COMPL. DATE 07/04/1999 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9314 - 10743

10	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	58	1	1172	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	63	1	1256	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	61	1	1196	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	65	1	1188	2	Y	3	1	1	2	8	1
							3	9									
02	1232	N	1140	-0-	-92	-0-	52	1	1086	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
03	1271	N	1267	-0-	-4	-0-	59	1	1206	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163724 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10323 - 10608

10	1798	N	1645	-0-	-153	-0-	78	1	1566	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	97	1	1934	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	82	1	1593	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	1643	N	1387	-0-	-256	-0-	71	1	1310	2	Y	5	3	1	2	8	1
							6	9									
02	1904	X	1388	-0-	-516	-0-	64	1	1321	2	Y	3	1	1	2	8	1
							3	9									
*03	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	105	1	2151	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TANNER, SE GU WELL #: 3 RRCID -> 164169 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10440 - 10880

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	3689	X	1882	-0-	-1807	-0-	89	1	1793	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					Y	-0-					-0-
12	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-					-0-
01	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

TURNER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 164802 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9280 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	N	2528	-0-	-138	-0-	120	1 9	2407	2	Y	1	2	1			-0-
11	2580	N	2253	-0-	-327	-0-	108	1 3 9	2142	2	Y	3	2	1			1
12	2511	N	2378	-0-	-133	-0-	116	1 1 9	2261	2	Y	1	1	1			1
01	2542	N	1737	-0-	-805	-0-	92	1 7 9	1638	2	Y	6	2	1	3	8	2
02	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	110	1 8 9	2265	2	Y	7	4	1	3	8	2
03	2387	N	2334	-0-	-53	-0-	109	1 3 9	2222	2	Y	3	4	1			1

OVERTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165101 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9130 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	122	1 1 9	2452	2	Y	1	2	1			-0-
11	2520	N	2338	-0-	-182	-0-	112	1 3 9	2223	2	Y	3	2	1			1
12	2728	N	2354	-0-	-374	-0-	115	1 2 9	2237	2	Y	2	2	1			1
*01	2573	N	2360	-0-	-213	-0-	122	1	2238	2	Y	-0-					1
*02	2464	X	2328	-0-	-136	-0-	107	1 6 9	2215	2	Y	5	4	1			2
03	2573	X	2508	-0-	-65	-0-	118	1 3 9	2387	2	Y	3	4	1			1

GRAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165370 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9134 - 10459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165522 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9143 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165892 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9210 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 5 RRCID -> 166099 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10464 - 10737

10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	36	1	721	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	19	1	377	2	Y	-0-					-0-
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	36	1	661	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	40	1	820	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	59	1	1197	2	Y	-0-					-0-

WARNER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 166320 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8992 - 10424

10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	200	1	881	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	952	N	952	-0-	-0-	-0-	178	1	771	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	180	1	852	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	992	N	766	-0-	-226	-0-	147	1	619	2	Y	-0-					1
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	211	1	1005	2	Y	8	6	1			3
							9	9									
*03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	202	1	1260	2	Y	17	15	1			5
							19	9									

YOUNG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 166950 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9083 - 10445

10	3627	X	3356	-0-	-271	-0-	159	1	3196	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	2940	X	2730	-0-	-210	-0-	131	1	2596	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	149	1	2912	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	3348	X	3109	-0-	-239	-0-	161	1	2941	2	Y	6	6	8			1
							7	9									
02	3024	X	2693	-0-	-331	-0-	122	1	2564	2	Y	6	1	1	5	8	1
							7	9									
03	3348	X	3059	-0-	-289	-0-	143	1	2916	2	Y	-0-	1	1			-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 5 RRCID -> 167137 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9232 - 10663

10	3100	N	3150	-0-	50	129	149	1	3001	2	Y	-0-					-0-
11	2864	N	2735	-0-	-129	-0-	131	1	2604	2	Y	-0-					-0-
12	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	133	1	2606	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	134	1	2456	2	Y	12	7	1			6
							13	9									
*02	2772	X	2540	-0-	-232	-0-	118	1	2409	2	Y	12	12	1			6
							13	9									
03	3069	X	2953	-0-	-116	-0-	138	1	2797	2	Y	16	18	1			4
							18	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	14B2 EXT		2803	-0-	2803	2803	133	1	2670	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		751	-0-	751	3554	36	1	715	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		966	-0-	966	4520	47	1	919	2	Y	-0-					-0-
01	5651	X	1131	-0-	-4520	-0-	59	1	1070	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	44	1	905	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	53	1	1080	2	Y	-0-					-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167887 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9372 - 10561

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168303 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9240 - 10600

10	2170	N	2142	-0-	-28	-0-	101	1	2040	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	106	1	2100	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	112	1	2193	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	2139	N	2007	-0-	-132	-0-	104	1	1900	2	Y	3	3	8			1
							3	9									
02	2044	N	1720	-0-	-324	-0-	79	1	1639	2	Y	2	2	8			1
							2	9									
03	2263	N	1808	-0-	-455	-0-	85	1	1719	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

BRADLEY UNIT "A" WELL #: 2A RRCID -> 168523 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9014 - 10475

10	3100	N	4704	-0-	1604	1604	643	1	4061	2	Y	-0-					88
11	3000	N	3064	-0-	64	1668	530	1	2534	2	Y	-0-					88
12	3100	N	2821	-0-	-279	1389	580	1	2142	2	Y	90	162	1			16
							99	9									
01	4206	X	2817	-0-	-1389	-0-	575	1	2230	2	Y	11					27
							12	9									
02	4256	X	2634	-0-	-1622	-0-	487	1	2147	2	Y	-0-					27
03	4712	X	3191	-0-	-1521	-0-	584	1	2607	2	Y	-0-					27

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168797 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9106 - 9584

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	87	1	1753	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	86	1	1715	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	90	1	1761	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	95	1	1726	2	Y	3	3	8			1
							3	9									
02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	72	1	1500	2	Y	2	2	8			1
							2	9									
03	1612	N	1565	-0-	-47	-0-	73	1	1492	2	Y	-0-	1	1			-0-

WARNER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169230 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8942 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	957	-0-	-190	-0-	177	1	780	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1050	N	901	-0-	-149	-0-	168	1	730	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	166	1	789	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	179	1	805	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	268	1	1314	2	Y	8	6	1			3
							9	9									
*03	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	255	1	1590	2	Y	17	15	1			5
							19	9									

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169736 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9274 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	1271	N	789	-0-	-482	-0-	37	1	752	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1140	N	663	-0-	-477	-0-	32	1	629	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	930	N	606	-0-	-324	-0-	30	1	576	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	775	N	558	-0-	-217	-0-	29	1	528	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	30	1	617	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	620	N	554	-0-	-66	-0-	26	1	528	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170952 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9286 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1318	-0-	-170	-0-	62	1	1256	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	69	1	1369	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1395	N	1308	-0-	-87	-0-	64	1	1243	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1333	N	80	-0-	-1253	-0-	4	1	75	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1344	N	-0-	-0-	-1344	-0-					Y	-0-					-0-
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 7 RRCID -> 171645 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10399 - 10673

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172463 COMPL. DATE 02/10/1999 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9295 - 10629

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 172998 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9194 - 10526

10	2325	N	2085	-0-	-240	-0-	99	1	1985	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	1890	N	1803	-0-	-87	-0-	86	1	1714	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	102	1	1995	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	2077	N	1674	-0-	-403	-0-	86	1	1584	2	Y	4	1	1	3	8	1
							4	9									
02	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	95	1	1957	2	Y	4	2	1	2	8	1
							4	9									
03	2108	N	2041	-0-	-67	-0-	96	1	1941	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173317 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9284 - 10635

10	T. A.		2328	-0-	2328	5736	110	1	2217	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	T. A.		666	-0-	666	6402	32	1	633	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	T. A.		436	-0-	436	6838	21	1	414	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	7717	X	879	-0-	-6838	-0-	46	1	832	2	Y	1					1
							1	9									
*02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	59	1	1191	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
*03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	64	1	1316	2	Y	-0-	2	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 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
10	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	120	1	2407	2	Y	-0-					-0-
11	1980	N	1644	-0-	-336	-0-	79	1	1565	2	Y	-0-					-0-
12	2325	N	1694	-0-	-631	-0-	82	1	1610	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	2325	N	1958	-0-	-367	-0-	102	1	1852	2	Y	4	1	1	3	8	1
							4	9									
02	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	107	1	2201	2	Y	8	4	1	3	8	2
							9	9									
*03	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	117	1	2367	2	Y	4	4	1			2
							4	9									

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173426 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9324 - 10557

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALFORD, E.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173674 COMPL. DATE 05/31/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9306 - 10678

10	14B2 EXT		1386	-0-	1386	1386	66	1	1320	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		1068	-0-	1068	2454	51	1	1017	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		903	-0-	903	3357	44	1	859	2	Y	-0-					-0-
01	4180	X	823	-0-	-3357	-0-	43	1	779	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1008	N	692	-0-	-316	-0-	32	1	659	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	899	N	801	-0-	-98	-0-	38	1	763	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174254 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9118 - 10433

10	1302	X	950	-0-	-352	-0-	45	1	905	2	Y	-0-					-0-
11	1260	X	577	-0-	-683	-0-	28	1	548	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1178	X	538	-0-	-640	-0-	26	1	512	2	Y	-0-					-0-
*01	1178	X	630	-0-	-548	-0-	32	1	597	2	Y	1					1
							1	9									
*02	1064	X	369	-0-	-695	-0-	17	1	352	2	Y	-0-					1
03	961	X	372	-0-	-589	-0-	17	1	355	2	Y	-0-	1	1			-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 174313 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9154 - 10512

10	3162	X	2360	-0-	-802	-0-	112	1	2247	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	2970	X	1924	-0-	-1046	-0-	92	1	1829	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	3038	X	2608	-0-	-430	-0-	127	1	2479	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*01	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	168	1	3083	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
*02	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	124	1	2558	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
*03	3100	N	3111	-0-	11	11	145	1	2958	2	Y	7	6	1			3
							8	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 175180 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9079 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	N	2504	-0-	-38	-0-	118	1 9	2385	2	Y	1	2	1			-0-
11	2460	N	2337	-0-	-123	-0-	112	1 3 9	2222	2	Y	3	2	1			1
12	2542	N	2431	-0-	-111	-0-	118	1 2 9	2311	2	Y	2	2	1			1
*01	2511	N	2177	-0-	-334	-0-	112	1 4 9	2061	2	Y	4	3	1			2
*02	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	103	1 4 9	2106	2	Y	4	4	1			2
03	2418	N	1580	-0-	-838	-0-	74	1 3 9	1503	2	Y	3	4	1			1

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	3100	X	2662	-0-	-438	-0-	126	1 1 9	2535	2	Y	1	2	1			-0-
11	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	141	1 3 9	2794	2	Y	3	2	1			1
12	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	122	1 2 9	2376	2	Y	2	2	1			1
*01	2666	X	1466	-0-	-1200	-0-	76	1 2 9	1388	2	Y	2	2	1			1
*02	2436	N	1437	-0-	-999	-0-	67	1 4 9	1366	2	Y	4	3	1			2
03	2511	N	2242	-0-	-269	-0-	105	1 3 9	2134	2	Y	3	4	1			1

VINSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 175722 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9104 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	N	2486	-0-	-56	-0-	118	1 1 9	2368	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	129	1 1 9	2557	2	Y	1	1	1			-0-
12	3100	N	3104	-0-	4	4	151	1 1 9	2952	2	Y	1	1	1			-0-
01	3100	N	3367	-0-	267	271	175	1 13 9	3179	2	Y	12	5	1	6	8	1
02	2800	N	3228	-0-	428	699	149	1 8 9	3071	2	Y	7	2	1	4	8	2
*03	3100	N	3522	-0-	422	1121	165	1 9 9	3348	2	Y	8	7	1			3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BOOTH-FREEMAN WELL #: 6 RRCID -> 176284 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9200 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	159	1	3198	2	Y	-0-					-0-
11	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	155	1	3082	2	Y	-0-					-0-
12	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	163	1	3185	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	176	1	3216	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
*02	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	147	1	3012	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
*03	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	163	1	3305	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176444 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9180 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	N	2606	-0-	-153	-0-	123	1	2482	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	117	1	2312	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	132	1	2571	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*01	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	136	1	2487	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
*02	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	113	1	2314	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
03	2697	X	2314	-0-	-383	-0-	108	1	2199	2	Y	6	6	1			2
							7	9									

RAIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176464 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9156 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3813	X	2011	-0-	-1802	-0-	95	1	1916	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	3690	X	2704	-0-	-986	-0-	130	1	2571	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	10578	X	10578	-0-	-0-	-0-	515	1	10061	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*01	3782	X	2808	-0-	-974	-0-	145	1	2659	2	Y	4	1	1			4
							4	9									
*02	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	363	1	2328	2	Y	9	10	1			3
							10	9									
*03	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	408	1	2902	2	Y	12	11	1			4
							13	9									

TANNER, SE GU WELL #: 4 RRCID -> 176529 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10437 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
GRAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176758 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9082 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3690	X	3071	-0-	-619	-0-	145	1	2920	2	Y	5	8	1			2
							6	9									
11	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	140	1	2788	2	Y	15	12	1			5
							17	9									
12	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	145	1	2841	2	Y	6	8	1			3
							7	9									
01	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	148	1	2713	2	Y	5	1	1	5	8	2
							6	9									
02	2968	X	2648	-0-	-320	-0-	122	1	2523	2	Y	3	3	8			2
							3	9									
03	3069	X	3022	-0-	-47	-0-	142	1	2877	2	Y	3	4	1			1
							3	9									

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176773 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9316 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	85	1	1709	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	82	1	1622	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	1612	N	1417	-0-	-195	-0-	69	1	1348	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	90	1	1657	2	Y	4	3	8			1
							4	9									
02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	70	1	1437	2	Y	6	2	1	2	8	3
							7	9									
*03	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	77	1	1567	2	Y	1	3	1			1
							1	9									

STRONG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177077 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9201 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	126	1	2545	2	Y	11					14
							12	9									
11	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	135	1	2679	2	Y	-0-					14
12	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	134	1	2611	2	Y	-0-					14
01	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	135	1	2466	2	Y	14	4	8			24
							15	9									
02	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	118	1	2433	2	Y	5	1	1	3	8	25
							6	9									
*03	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	131	1	2655	2	Y	5	3	1			27
							6	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
10	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	117	1	2358	2	Y	-0-					14
11	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	119	1	2359	2	Y	-0-					14
12	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	126	1	2462	2	Y	-0-					14
01	2449	N	2342	-0-	-107	-0-	121	1	2212	2	Y	8	2	1	3	8	17
							9	9									
02	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	99	1	2041	2	Y	5	1	1	3	8	18
							6	9									
*03	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	120	1	2441	2	Y	1	2	1			17
							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
10	3875	X	2875	-0-	-1000	-0-	136	1	2738	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	3630	X	2670	-0-	-960	-0-	128	1	2539	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	3751	X	3053	-0-	-698	-0-	149	1	2902	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*01	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	169	1	3090	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
*02	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	140	1	2857	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*03	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	158	1	3212	2	Y	7	7	1			2
							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
10	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 177520 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9138 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	157	1	3152	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	3150	X	2984	-0-	-166	-0-	143	1	2838	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	162	1	3168	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	3255	X	3081	-0-	-174	-0-	156	1	2917	2	Y	7	2	1	5	8	1
							8	9									
02	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	186	1	3842	2	Y	9	3	1	5	8	2
							10	9									
*03	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	170	1	3451	2	Y	3	4	1			1
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	3286	X	3237	-0-	-49	-0-	153	1	3083	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	3150	X	3096	-0-	-54	-0-	148	1	2945	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	3255	X	3144	-0-	-111	-0-	153	1	2989	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	3255	X	3115	-0-	-140	-0-	161	1	2946	2	Y	7	2	1	5	8	1
							8	9									
02	2884	X	2852	-0-	-32	-0-	132	1	2713	2	Y	6	3	1	3	8	1
							7	9									
03	3193	X	3142	-0-	-51	-0-	147	1	2992	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

GRAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177774 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 9134 - 10512

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 177849 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10450 - 10663

10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	32	1	643	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	422	-0-	-238	-0-	20	1	402	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	635	-0-	-47	-0-	31	1	604	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	614	-0-	-68	-0-	32	1	581	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	41	1	858	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	30	1	614	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

10	14B2 EXT		1422	-0-	1422	1422	67	1	1352	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1422					Y	-0-	1	1			-0-
12	14B2 EXT		769	-0-	769	2191	37	1	730	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	2466	X	275	-0-	-2191	-0-	14	1	261	2	Y	-0-					1
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	2	Y	-0-					1
03	775	N	261	-0-	-514	-0-	12	1	249	2	Y	-0-	1	1			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178522 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9090 - 10450

10	3875	X	3761	-0-	-114	-0-	178	1	3582	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	3660	X	3532	-0-	-128	-0-	169	1	3360	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	3844	X	3680	-0-	-164	-0-	179	1	3499	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*01	3844	X	3154	-0-	-690	-0-	164	1	2986	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
*02	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	167	1	3409	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
*03	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	183	1	3703	2	Y	3	4	1			1
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 178523 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10370 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	X	379	-0-	-737	-0-	18	1	361	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	530	-0-	-250	-0-	25	1	505	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	646	-0-	-191	-0-	31	1	615	2	Y	-0-					-0-
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	44	1	807	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	42	1	865	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	36	1	725	2	Y	-0-					-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 179018 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10354 - 10628

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENNETT, ROSCOE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179055 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9942 - 10408

10	1240	N	1175	-0-	-65	-0-	56	1	1118	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	1170	N	1068	-0-	-102	-0-	51	1	1014	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	1178	N	1096	-0-	-82	-0-	53	1	1041	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*01	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	59	1	1079	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1008	N	953	-0-	-55	-0-	44	1	908	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1085	N	995	-0-	-90	-0-	47	1	947	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179056 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9192 - 10492

10	2759	N	2664	-0-	-95	-0-	126	1	2538	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	2610	N	2586	-0-	-24	-0-	124	1	2460	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	2604	N	2480	-0-	-124	-0-	121	1	2359	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	2666	N	1843	-0-	-823	-0-	94	1	1742	2	Y	6	2	1	3	8	1
							7	9									
02	2296	N	1669	-0-	-627	-0-	77	1	1589	2	Y	3	1	1	2	8	1
							3	9									
03	2480	N	1862	-0-	-618	-0-	87	1	1772	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 179095 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 9266 - 10646

10	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	122	1	2453	2	Y	-0-					-0-
11	2580	N	2557	-0-	-23	-0-	123	1	2434	2	Y	-0-					-0-
12	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	126	1	2469	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2573	N	2301	-0-	-272	-0-	118	1	2176	2	Y	6	1	1	4	8	1
							7	9									
02	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	114	1	2351	2	Y	5	2	1	3	8	1
							6	9									
*03	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	126	1	2554	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TURNER GAS UNIT WELL #: 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
10	14B2 EXT		5870	-0-	5870	5870	278	1	5592	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		3089	-0-	3089	8959	148	1	2938	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	14B2 EXT		1764	-0-	1764	10723	86	1	1676	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	11398	X	675	-0-	-10723	-0-	35	1	638	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
02	2772	X	-0-	-0-	-2772	-0-					Y	-0-					1
03	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 179704 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9162 - 10460

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	114	1	2303	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	124	1	2451	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	128	1	2490	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	131	1	2399	2	Y	6	1	1	4	8	2
							7	9									
02	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	111	1	2308	2	Y	8	5	1	3	8	2
							9	9									
*03	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	103	1	2316	2	Y	6	6	1			2
							7	9									

RAIDER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179906 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9212 - 10520

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	129	1	2591	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
11	2610	N	2601	-0-	-9	-0-	124	1	2470	2	Y	6	4	1			2
							7	9									
12	2697	N	2587	-0-	-110	-0-	126	1	2460	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	2697	N	2690	-0-	-7	-0-	140	1	2542	2	Y	7	1	1	5	8	2
							8	9									
02	2436	N	2297	-0-	-139	-0-	105	1	2183	2	Y	8	5	1	3	8	2
							9	9									
03	2573	N	2572	-0-	-1	-0-	109	1	2456	2	Y	6	6	1			2
							7	9									

CUNNINGHAM "A" WELL #: 8 RRCID -> 180239 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10336 - 10618

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	207	1	1464	2	Y	-0-					10
11	1530	N	1429	-0-	-101	-0-	172	1	1248	2	Y	8					18
							9	9									
12	1581	N	1482	-0-	-99	-0-	184	1	1298	2	Y	-0-					18
*01	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	197	1	1618	2	Y	7					25
							8	9									
*02	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	181	1	2546	2	Y	1	1	1			25
							1	9									
*03	3100	N	3284	-0-	184	184	199	1	3075	2	Y	9	31	1			3
							10	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 180483 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9222 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	N	2372	-0-	-108	-0-	112	1 9	2259	2	Y	1	2	1			-0-
11	2400	N	2018	-0-	-382	-0-	97	1 3	1918	2	Y	3	2	1			1
12	2480	N	2153	-0-	-327	-0-	105	1 2	2046	2	Y	2	2	1			1
01	2387	N	1928	-0-	-459	-0-	101	1 7	1820	2	Y	6	2	1	3	8	2
02	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	101	1 6	2088	2	Y	5	3	1	2	8	2
*03	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	108	1 4	2196	2	Y	4	4	1			2

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
10	2697	N	2549	-0-	-148	-0-	121	1 1	2427	2	Y	1	2	1			-0-
11	2580	N	2445	-0-	-135	-0-	117	1 3	2325	2	Y	3	2	1			1
12	2542	N	2484	-0-	-58	-0-	121	1 2	2361	2	Y	2	2	1			1
*01	2542	N	2405	-0-	-137	-0-	125	1 1	2279	2	Y	1	1	1			1
*02	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	104	1 1	2132	2	Y	1	1	1			1
*03	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	116	1	2361	2	Y	-0-	1	1			-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
10	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	128	1 1	2569	2	Y	1	2	1			-0-
11	2520	N	2462	-0-	-58	-0-	118	1 3	2341	2	Y	3	2	1			1
12	2697	N	2420	-0-	-277	-0-	118	1 2	2300	2	Y	2	2	1			1
01	2697	N	2377	-0-	-320	-0-	123	1 6	2248	2	Y	5	1	1	4	8	1
02	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	99	1 4	2037	2	Y	4	2	1	2	8	1
*03	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	113	1 3	2291	2	Y	3	3	1			1

RAIDER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 182030 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9722 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	175	1 1	3520	2	Y	1	2	1			-0-
11	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	169	1 3	3356	2	Y	3	2	1			1
12	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	176	1 2	3444	2	Y	2	2	1			1
01	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	187	1 8	3403	2	Y	7	1	1	6	8	1
02	3164	X	3130	-0-	-34	-0-	143	1 8	2979	2	Y	7	3	1	4	8	1
*03	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	160	1 3	3597	2	Y	3	3	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 182641 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9296 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	90	1	1804	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	91	1	1804	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	94	1	1830	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*01	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	99	1	1811	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*02	1764	X	1704	-0-	-60	-0-	79	1	1622	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*03	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	97	1	1971	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

TURLINGTON, M. P. WELL #: 6 RRCID -> 182869 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9670 - 10378

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 183217 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9112 - 10492

10	2356	N	2273	-0-	-83	-0-	108	1	2164	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	2280	N	2039	-0-	-241	-0-	98	1	1938	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	127	1	2486	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	146	1	2656	2	Y	5	5	8			1
							6	9									
02	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	104	1	2154	2	Y	5	2	1	3	8	1
							6	9									
*03	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	105	1	2142	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 7R RRCID -> 184079 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10292 - 10568

10	1705	N	1409	-0-	-296	-0-	67	1	1342	2	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1304	-0-	-346	-0-	63	1	1241	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1299	-0-	-220	-0-	63	1	1234	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	1395	N	1251	-0-	-144	-0-	65	1	1184	2	Y	2	2	8			1
							2	9									
02	1204	N	1086	-0-	-118	-0-	50	1	1033	2	Y	3	2	1	1	8	1
							3	9									
*03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	76	1	1538	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184207 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9260 - 10598

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
YOUNG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184257 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9304 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 8 RRCID -> 184429 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9186 - 10600

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 184682 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9042 - 10460

10	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	135 1 9	1	2716	2	Y	1	2	1			-0-
11	2700	N	2639	-0-	-61	-0-	126 3 9	1	2510	2	Y	3	2	1			1
12	2790	N	2770	-0-	-20	-0-	135 2 9	1	2633	2	Y	2	2	1			1
*01	2790	N	2782	-0-	-8	-0-	144 4 9	1	2634	2	Y	4	3	1			2
*02	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	119 4 9	1	2430	2	Y	4	4	1			2
*03	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	138 7 9	1	2804	2	Y	6	6	1			2

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185316 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9226 - 10580

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 9 RRCID -> 185542 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9248 - 10606

10	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	159 1 9	1	3204	2	Y	-0-					-0-
11	3270	X	3233	-0-	-37	-0-	155 1 9	1	3078	2	Y	-0-					-0-
12	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	167 2 9	1	3258	2	Y	2	1	1			1
*01	3379	X	3316	-0-	-63	-0-	172 1 9	1	3143	2	Y	1	1	1			1
*02	3080	X	2992	-0-	-88	-0-	139 4 9	1	2849	2	Y	4	2	1			3
03	3441	X	3363	-0-	-78	-0-	158 7 9	1	3198	2	Y	6	8	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
GRAY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185669 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9062 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	520	-0-	-7	-0-	25	1	495	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	493	-0-	-17	-0-	24	1	469	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	507	-0-	-20	-0-	25	1	482	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	509	-0-	-18	-0-	26	1	482	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	21	1	433	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	23	1	475	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185735 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9184 - 10084

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186311 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9226 - 10622

10	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	76	1	1525	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	74	1	1462	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	69	1	1357	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	75	1	1383	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*02	1400	N	1365	-0-	-35	-0-	63	1	1301	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	1426	N	1290	-0-	-136	-0-	60	1	1227	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

BOOTH-FREEMAN WELL #: 10 RRCID -> 186312 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9362 - 10654

10	2573	N	2478	-0-	-95	-0-	117	1	2361	2	Y	-0-					-0-
11	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	118	1	2344	2	Y	-0-					-0-
12	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	125	1	2433	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	2480	N	2438	-0-	-42	-0-	127	1	2310	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*02	2296	N	2192	-0-	-104	-0-	102	1	2087	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
03	2573	N	2537	-0-	-36	-0-	119	1	2411	2	Y	6	7	1			1
							7	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 186326 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9178 - 10598

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CUNNINGHAM "A" WELL #: 9 RRCID -> 186949 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9190 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	161	1	3251	2	Y	-0-					121
11	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	157	1	3116	2	Y	-0-					121
12	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	159	1	3099	2	Y	-0-					121
01	3131	X	2839	-0-	-292	-0-	147	1	2686	2	Y	5	5	8			121
							6	9									
02	3080	X	2997	-0-	-83	-0-	138	1	2853	2	Y	5	2	1	3	8	121
							6	9									
03	3410	X	3165	-0-	-245	-0-	148	1	3009	2	Y	7	6	1			122
							8	9									

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187433 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9240 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	139	1	2797	2	Y	-0-					-0-
11	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	131	1	2595	2	Y	-0-					-0-
12	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	134	1	2625	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2821	N	2624	-0-	-197	-0-	136	1	2484	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
02	2548	N	2388	-0-	-160	-0-	110	1	2275	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
*03	3100	N	3616	-0-	516	516	170	1	3445	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188362 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	N	2714	-0-	-45	-0-	128	1	2586	2	Y	-0-					14
11	2640	N	2600	-0-	-40	-0-	125	1	2475	2	Y	-0-					14
12	2759	N	2706	-0-	-53	-0-	132	1	2574	2	Y	-0-					14
01	2728	N	2039	-0-	-689	-0-	106	1	1923	2	Y	9	3	1	3	8	17
							10	9									
02	2380	N	2263	-0-	-117	-0-	104	1	2152	2	Y	6	2	1	3	8	18
							7	9									
03	2635	N	2483	-0-	-152	-0-	116	1	2366	2	Y	1	2	1			17
							1	9									

DEADMON "A" WELL #: 4 RRCID -> 189004 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9018 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	N	1862	-0-	-308	-0-	207	1	1655	2	Y	-0-					5
11	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	221	1	1947	2	Y	-0-					5
12	2139	N	1746	-0-	-393	-0-	194	1	1516	2	Y	33					38
							36	9									
01	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	275	1	2659	2	Y	-0-					38
02	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	198	1	2004	2	Y	-0-					38
*03	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	182	1	1697	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
10	1147	N	963	-0-	-184	-0-	107	1	856	2	Y	-0-					18
11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	112	1	981	2	Y	34					52
							37	9									
12	930	N	879	-0-	-51	-0-	100	1	779	2	Y	-0-					52
01	961	N	941	-0-	-20	-0-	95	1	828	2	Y	16					68
							18	9									
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	115	1	1017	2	Y	-0-					68
*03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	144	1	1176	2	Y	4	47	1			25
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	354	1	1562	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	374	1	1622	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	369	1	1754	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	324	1	1385	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1876	N	1788	-0-	-88	-0-	312	1	1475	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2108	N	1893	-0-	-215	-0-	261	1	1632	2	Y	-0-					-0-

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
10	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	106	1	2136	2	Y	-0-					14
11	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	112	1	2218	2	Y	-0-					14
12	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	117	1	2281	2	Y	-0-					14
01	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	124	1	2251	2	Y	9	2	1	4	8	17
							10	9									
02	2184	N	2087	-0-	-97	-0-	96	1	1987	2	Y	4	1	1	2	8	18
							4	9									
03	2387	N	2193	-0-	-194	-0-	103	1	2089	2	Y	1	2	1			17
							1	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
10	2139	N	2081	-0-	-58	-0-	98	1	1983	2	Y	-0-					-0-
11	2070	N	2017	-0-	-53	-0-	97	1	1920	2	Y	-0-					-0-
12	2108	N	2029	-0-	-79	-0-	99	1	1928	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	2077	N	1824	-0-	-253	-0-	95	1	1722	2	Y	6	4	1			3
							7	9									
*02	1876	N	1790	-0-	-86	-0-	83	1	1698	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
03	2015	N	1887	-0-	-128	-0-	88	1	1789	2	Y	9	11	1			2
							10	9									

NORRIS, N.C. WELL #: 7 RRCID -> 190146 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9244 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	N	2872	-0-	-73	-0-	136	1	2736	2	Y	-0-					-0-
11	2820	N	2817	-0-	-3	-0-	135	1	2682	2	Y	-0-					-0-
12	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	137	1	2681	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	2883	N	2782	-0-	-101	-0-	144	1	2627	2	Y	10	6	1			5
							11	9									
*02	2632	X	2501	-0-	-131	-0-	116	1	2374	2	Y	10	10	1			5
							11	9									
03	2914	X	2723	-0-	-191	-0-	127	1	2581	2	Y	14	16	1			3
							15	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 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
10	2976	N	2858	-0-	-118	-0-	135	1	2723	2	Y	-0-					11
11	2850	N	2729	-0-	-121	-0-	131	1	2598	2	Y	-0-					11
12	2914	N	2826	-0-	-88	-0-	138	1	2688	2	Y	-0-					11
01	2852	N	2791	-0-	-61	-0-	144	1	2635	2	Y	11	3	1	4	8	15
							12	9									
02	2548	N	2374	-0-	-174	-0-	109	1	2259	2	Y	5	2	1	3	8	15
							6	9									
03	2821	N	2598	-0-	-223	-0-	122	1	2474	2	Y	2	2	1			15
							2	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
10	1674	N	1604	-0-	-70	-0-	76	1	1528	2	Y	-0-					-0-
11	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	70	1	1385	2	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1307	-0-	-274	-0-	64	1	1241	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	1612	N	1300	-0-	-312	-0-	67	1	1231	2	Y	2	2	8			1
							2	9									
02	1372	N	1161	-0-	-211	-0-	54	1	1106	2	Y	1	1	1	1	8	-0-
							1	9									
*03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	63	1	1273	2	Y	1	1	1			-0-
							1	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
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	40	1	803	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	660	N	418	-0-	-242	-0-	20	1	397	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	54	1	1052	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	682	N	333	-0-	-349	-0-	17	1	316	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	296	-0-	-96	-0-	14	1	280	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1116	N	155	-0-	-961	-0-	7	1	147	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 203184 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10428 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		464	-0-	464	464	24	1	439	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	14B2 EXT		397	-0-	397	861	18	1	379	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		209	-0-	209	1070	10	1	199	2	Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		136	-0-	136	136	6	1	130	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1365	-0-	1365	1501	63	1	1298	2	Y	4	3	1			1
							4	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 #: 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	1007	-0-	1007	1007	52	1	953	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	14B2	EXT	691	-0-	691	1698	32	1	658	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	14B2	EXT	694	-0-	694	2392	33	1	661	2	Y	-0-					-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 205259 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9060 - 10320

10	3100	N	3413	-0-	313	313	161	1	3250	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	3000	N	3356	-0-	356	669	161	1	3188	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
12	3100	N	3640	-0-	540	1209	177	1	3461	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*01	3650	X	2441	-0-	-1209	-0-	127	1	2308	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
*02	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	133	1	2715	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	2790	X	2726	-0-	-64	-0-	128	1	2595	2	Y	3	4	1			1
							3	9									

NORRIS, N.C. WELL #: 8 RRCID -> 206235 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9320 - 10738

10	651	N	499	-0-	-152	-0-	24	1	475	2	Y	-0-					-0-
11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	31	1	618	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	484	-0-	-12	-0-	24	1	460	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	422	-0-	-74	-0-	22	1	399	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	616	N	188	-0-	-428	-0-	8	1	180	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	351	-0-	-145	-0-	16	1	335	2	Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 206349 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9530 - 10840

10	14B2	EXT	83	-0-	83	83	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	1683	-0-	1683	1766	82	1	1601	2	Y	-0-					-0-
01	1766	X	-0-	-0-	-1766	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	813	-0-	813	813	38	1	775	2	Y	-0-					-0-
*03	2246	X	1433	-0-	-813	-0-	68	1	1365	2	Y	-0-					-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206975 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10034 - 10734

10	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	192	1	3871	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	2910	X	2272	-0-	-638	-0-	109	1	2160	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	242	1	4731	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	3007	X	746	-0-	-2261	-0-	39	1	706	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
02	2884	X	675	-0-	-2209	-0-	31	1	636	2	Y	7	6	1	1	8	1
							8	9									
03	3193	X	473	-0-	-2720	-0-	22	1	450	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DEADMON "A" WELL #: 3 RRCID -> 207606 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9016 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	257	1	2058	2	Y	-0-					18
11	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	302	1	2657	2	Y	34					52
							37	9									
12	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	231	1	1803	2	Y	-0-					52
01	1891	N	1805	-0-	-86	-0-	170	1	1617	2	Y	16					68
							18	9									
02	2800	N	1963	-0-	-837	-0-	196	1	1766	2	Y	1					69
							1	9									
*03	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	257	1	2117	2	Y	38	47	1			60
							42	9									

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207819 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10119 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BURTON, J. L. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210005 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9270 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3875	X	3398	-0-	-477	-0-	161	1	3237	2	Y	-0-					-0-
11	3750	X	3157	-0-	-593	-0-	151	1	3006	2	Y	-0-					-0-
12	3844	X	3076	-0-	-768	-0-	150	1	2924	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	3844	X	2843	-0-	-1001	-0-	147	1	2693	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
02	3472	X	2826	-0-	-646	-0-	130	1	2693	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	3410	X	3145	-0-	-265	-0-	148	1	2997	2	Y	-0-	1	1			-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210579 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9292 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	69	1	1389	2	Y	-0-					-0-
11	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	50	1	994	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	627	-0-	-427	-0-	31	1	596	2	Y	-0-					-0-
01	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	103	1	1875	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
02	2632	X	2254	-0-	-378	-0-	104	1	2147	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
*03	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	112	1	2269	2	Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 210610 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9886 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		38	-0-	38	38	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		26	-0-	26	64	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		26	-0-	26	90	1	1	25	2	Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 210612 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9796 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		787	-0-	787	787	41	1	745	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	14B2 EXT		675	-0-	675	1462	31	1	643	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	14B2 EXT		354	-0-	354	1816	17	1	337	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		2796	-0-	2796	2796	132	1	2664	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		10203	-0-	10203	12999	490	1	9713	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		5973	-0-	5973	18972	291	1	5682	2	Y	-0-					-0-
01	19466	X	494	-0-	-18972	-0-	26	1	467	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	9520	X	339	-0-	-9181	-0-	16	1	323	2	Y	-0-					-0-
03	10540	X	340	-0-	-10200	-0-	16	1	324	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		3573	-0-	3573	3573	169	1	3404	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3573					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		1534	-0-	1534	5107	75	1	1459	2	Y	-0-					-0-
01	5318	X	211	-0-	-5107	-0-	11	1	200	2	Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	N	1534	-0-	-543	-0-	73	1	1461	2	Y	-0-					-0-
11	2070	N	1336	-0-	-734	-0-	64	1	1272	2	Y	-0-					-0-
12	1922	N	1357	-0-	-565	-0-	66	1	1289	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	1519	N	1358	-0-	-161	-0-	71	1	1284	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*02	1260	N	1191	-0-	-69	-0-	56	1	1135	2	Y	-0-					1
03	1364	N	1275	-0-	-89	-0-	60	1	1214	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214823 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9294 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	115	1	2308	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	117	1	2327	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
12	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	143	1	2789	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*01	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	127	1	2310	2	Y	2					3
							2	9									
*02	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	110	1	2243	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
03	2821	N	2354	-0-	-467	-0-	110	1	2230	2	Y	13	9	1			7
							14	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 215167 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9210 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2790	N	2605	-0-	-185	-0-	123	1	2481	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	2730	N	2650	-0-	-80	-0-	127	1	2520	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	137	1	2674	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*01	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	137	1	2504	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
*02	2464	X	2246	-0-	-218	-0-	104	1	2138	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	2821	X	2059	-0-	-762	-0-	96	1	1956	2	Y	6	6	1			2
							7	9									

GIBSON, W.R. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215758 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10484 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	24	1	487	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	600	N	494	-0-	-106	-0-	24	1	468	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	38	1	734	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	28	1	508	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	52	1	1069	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	50	1	1015	2	Y	2					2
							2	9									

WARNER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216071 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9062 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	496	1	2187	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	483	1	2096	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	477	1	2266	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	507	1	2163	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
02	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	426	1	2011	2	Y	9	6	1	1	8	3
							10	9									
03	2759	N	2603	-0-	-156	-0-	356	1	2228	2	Y	17	15	1			5
							19	9									

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216080 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9414 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		1338	-0-	1338	1338	64	1	1274	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1338					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		325	-0-	325	1663	18	1	306	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1819	X	156	-0-	-1663	-0-	7	1	148	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	154	X	154	-0-	-0-	-0-	7	1	144	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
DEADMON "A" WELL #: 5 RRCID -> 216363 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9094 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	283	1	2266	2	Y	-0-					5
11	2400	N	2162	-0-	-238	-0-	221	1	1941	2	Y	-0-					5
12	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	288	1	2249	2	Y	37					42
							41	9									
01	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	293	1	2505	2	Y	-0-					42
02	2408	X	2121	-0-	-287	-0-	215	1	1906	2	Y	-0-					42
*03	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	302	1	2505	2	Y	-0-					42

BOOTH-FREEMAN WELL #: 13 RRCID -> 216613 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9218 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	3339	-0-	-40	-0-	158	1	3181	2	Y	-0-					-0-
11	3270	X	3055	-0-	-215	-0-	147	1	2908	2	Y	-0-					-0-
12	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	162	1	3166	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	178	1	3242	2	Y	7	1	1	6	8	1
							8	9									
02	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	134	1	2767	2	Y	5	2	1	3	8	1
							6	9									
*03	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	155	1	3138	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217110 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9915 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	21	-0-	-41	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	7	2	1			5
							8	9									
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	5	8	1			2
							6	9									
*03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	9	9	1			2
							10	9									

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 217219 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10336 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		665	-0-	665	665	34	1	630	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	14B2 EXT		778	-0-	778	1443	35	1	737	2	Y	5	3	1	1	8	1
							6	9									
03	14B2 EXT		938	-0-	938	2381	44	1	891	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

TOON GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 217222 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10466 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	54	-0-	54	54	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	43	-0-	43	97	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
01	197	X	100	-0-	-97	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					-0-
*03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 217268 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9602 - 11002

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 217270 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10212 - 11052

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	665	-0-	665	665	34	1	630	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	14B2	EXT	572	-0-	572	1237	26	1	544	2	Y	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
03	14B2	EXT	300	-0-	300	1537	14	1	286	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	950	-0-	950	950	49	1	899	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	14B2	EXT	652	-0-	652	1602	30	1	621	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	14B2	EXT	654	-0-	654	2256	31	1	623	2	Y	-0-					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 8 RRCID -> 217850 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10027 - 10711

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

TOON GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 217877 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10762 - 10977

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	1596	-0-	1596	1596	83	1	1510	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
02	14B2	EXT	1094	-0-	1094	2690	50	1	1043	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	14B2	EXT	1099	-0-	1099	3789	52	1	1047	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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	305	-0-	305	305	16	1	288	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02		14B2 EXT	209	-0-	209	514	10	1	199	2	Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	209	-0-	209	723	10	1	199	2	Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 218586 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10548 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	25	-0-	25	25	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-					-0-
01	45	X	20	-0-	-25	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
*03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 218694 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10574 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	484	-0-	484	484	25	1	458	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02		14B2 EXT	417	-0-	417	901	19	1	396	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03		14B2 EXT	3818	-0-	3818	4719	178	1	3634	2	Y	5	4	1			1
							6	9									

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218700 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9506 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	28	1	556	2	Y	-0-					-0-
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	24	1	479	2	Y	-0-					-0-
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	25	1	497	2	Y	-0-					-0-
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	24	1	447	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	476	N	454	-0-	-22	-0-	21	1	433	2	Y	-0-					-0-
*03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	25	1	506	2	Y	-0-					-0-

TURLINGTON, M. P. WELL #: 5 RRCID -> 219250 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9253 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		1245	-0-	1245	4810	230	1	1015	2	Y	-0-					-0-
11	6026	X	1216	-0-	-4810	-0-	228	1	988	2	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1228	-0-	-105	-0-	214	1	1014	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1190	-0-	-50	-0-	226	1	963	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1148	N	961	-0-	-187	-0-	168	1	793	2	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	5112	-0-	2012	2012	696	1	4416	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 #: 15 RRCID -> 219611 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10574 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	464	-0-	464	464	24	1	439	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	14B2	EXT	398	-0-	398	862	18	1	379	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	14B2	EXT	209	-0-	209	1071	10	1	199	2	Y	-0-					-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 14 RRCID -> 220385 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9267 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	2666	-0-	-589	-0-	126	1	2540	2	Y	-0-					-0-
11	3150	X	2692	-0-	-458	-0-	129	1	2563	2	Y	-0-					-0-
12	3255	X	2868	-0-	-387	-0-	140	1	2726	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	3255	X	3011	-0-	-244	-0-	156	1	2848	2	Y	6	1	1	5	8	1
							7	9									
02	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	135	1	2799	2	Y	5	2	1	3	8	1
							6	9									
*03	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	160	1	3256	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

TOON GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 220891 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10434 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	1348	-0-	1348	1348	70	1	1276	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	14B2	EXT	926	-0-	926	2274	43	1	882	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	14B2	EXT	929	-0-	929	3203	44	1	885	2	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
10	4712	X	3938	-0-	-774	-0-	186	1	3751	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	4380	X	3415	-0-	-965	-0-	164	1	3248	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	4526	X	3664	-0-	-862	-0-	178	1	3484	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	4433	X	4008	-0-	-425	-0-	207	1	3790	2	Y	10	2	1	7	8	2
							11	9									
02	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	185	1	3829	2	Y	7	3	1	5	8	1
							8	9									
*03	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	206	1	4189	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 221199 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9183 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	3253	-0-	-64	-0-	154	1	3099	2	Y	-0-					40
11	3210	X	3113	-0-	-97	-0-	149	1	2964	2	Y	-0-					40
12	3317	X	3224	-0-	-93	-0-	157	1	3067	2	Y	-0-					40
01	3286	X	3051	-0-	-235	-0-	158	1	2883	2	Y	9	5	8			44
							10	9									
02	2968	X	2858	-0-	-110	-0-	132	1	2719	2	Y	6	2	1	3	8	45
							7	9									
*03	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	157	1	3187	2	Y	4	3	1			46
							4	9									

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
10	3102	X	3016	-0-	-86	-0-	143	1	2873	2	Y	-0-					-0-
11	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	137	1	2713	2	Y	-0-					-0-
12	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	144	1	2816	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	2883	X	2852	-0-	-31	-0-	148	1	2697	2	Y	6	1	1	5	8	1
							7	9									
02	2716	X	2644	-0-	-72	-0-	122	1	2518	2	Y	4	2	1	3	8	1
							4	9									
03	3007	X	2798	-0-	-209	-0-	131	1	2661	2	Y	5	5	1			1
							6	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	685	-0-	685	685	35	1	649	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	14B2	EXT	589	-0-	589	1274	27	1	561	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	14B2	EXT	308	-0-	308	1582	14	1	294	2	Y	-0-					-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222394 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9150 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	99	1	1987	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	98	1	1944	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	103	1	2013	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	109	1	1996	2	Y	6	3	8			4
							7	9									
02	1904	N	1873	-0-	-31	-0-	85	1	1780	2	Y	7	4	1	2	8	2
							8	9									
03	2108	N	2097	-0-	-11	-0-	98	1	1996	2	Y	3	4	1			1
							3	9									

POPE WELL #: 2 RRCID -> 222807 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9022 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	2671	-0-	-398	-0-	343	1	2327	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	2940	X	2520	-0-	-420	-0-	313	1	2204	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	2821	X	2468	-0-	-353	-0-	316	1	2150	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	2666	N	2518	-0-	-148	-0-	279	1	2236	2	Y	3	1	1	1	8	2
							3	9									
02	2408	X	2179	-0-	-229	-0-	289	1	1883	2	Y	6	4	1	1	8	3
							7	9									
03	2666	X	2389	-0-	-277	-0-	350	1	2035	2	Y	4	3	1			4
							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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	164	-0-	164	164	24	1	140	2	N	-0-					33
02	14B2	EXT	284	-0-	284	448	42	1	242	2	N	-0-					33
03	14B2	EXT	137	-0-	137	585	24	1	113	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
10	3596	X	3439	-0-	-157	-0-	163	1	3276	2	Y	-0-					-0-
11	3480	X	3371	-0-	-109	-0-	162	1	3209	2	Y	-0-					-0-
12	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	179	1	3495	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	3596	X	3345	-0-	-251	-0-	173	1	3160	2	Y	11	1	1	6	8	5
							12	9									
02	3136	X	2714	-0-	-422	-0-	125	1	2579	2	Y	9	4	1	3	8	4
							10	9									
03	3472	X	2813	-0-	-659	-0-	131	1	2672	2	Y	9	11	1			2
							10	9									

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
10	3689	X	3470	-0-	-219	-0-	164	1	3306	2	Y	-0-					-0-
11	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	172	1	3413	2	Y	-0-					-0-
12	3689	X	3611	-0-	-78	-0-	176	1	3432	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	3689	X	3642	-0-	-47	-0-	188	1	3436	2	Y	16	5	1	6	8	6
							18	9									
02	3164	X	2751	-0-	-413	-0-	127	1	2610	2	Y	13	12	1	3	8	4
							14	9									
03	3503	X	3500	-0-	-3	-0-	148	1	3335	2	Y	15	13	1			6
							17	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
10	14B2 EXT		59	-0-	59	59	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		90	-0-	90	149	4	1	86	2	Y	-0-					-0-
01	199	X	50	-0-	-149	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	2	Y	-0-					-0-
*03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	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
10	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	106	1	2135	2	Y	-0-					-0-
11	2190	N	2151	-0-	-39	-0-	103	1	2048	2	Y	-0-					-0-
12	2263	N	2221	-0-	-42	-0-	108	1	2111	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	2232	N	2183	-0-	-49	-0-	113	1	2052	2	Y	16	6	1	4	8	7
							18	9									
02	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	93	1	1917	2	Y	12	10	1	2	8	5
							13	9									
03	2232	N	2164	-0-	-68	-0-	101	1	2046	2	Y	15	16	1			4
							17	9									

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
10	3534	X	3460	-0-	-74	-0-	164	1	3296	2	Y	-0-					-0-
11	3390	X	3315	-0-	-75	-0-	159	1	3156	2	Y	-0-					-0-
12	3503	X	3403	-0-	-100	-0-	166	1	3235	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	3472	X	3391	-0-	-81	-0-	176	1	3200	2	Y	14	9	1	6	8	-0-
							15	9									
02	3136	X	2981	-0-	-155	-0-	137	1	2838	2	Y	5	2	1	3	8	1
							6	9									
03	3472	X	3234	-0-	-238	-0-	152	1	3076	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TOON GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 234108 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9358 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2941	-0-	-159	19	139	1 9	2801	2	Y	1	2	1			-0-
11	3164	X	3145	-0-	-19	-0-	151	1 3 9	2991	2	Y	3	2	1			1
12	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	149	1 2 9	2903	2	Y	2	2	1			1
01	3007	X	2626	-0-	-381	-0-	136	1 6 9	2484	2	Y	5	5	8			1
02	2800	X	2589	-0-	-211	-0-	120	1 6 9	2463	2	Y	5	1	1	3	8	2
03	3100	X	2498	-0-	-602	-0-	117	1 6 9	2375	2	Y	5	5	1			2

DEADMON "A" WELL #: 6 RRCID -> 234662 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9001 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1320	-0-	-44	-0-	147	1	1173	2	Y	-0-					36
11	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	119	1 74 9	1043	2	Y	67					103
12	1209	N	1127	-0-	-82	-0-	128	1	999	2	Y	-0-					103
01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	136	1 36 9	1263	2	Y	33					136
02	1148	N	1059	-0-	-89	-0-	107	1 1 9	951	2	Y	1					137
03	1116	N	601	-0-	-515	-0-	66	1 1 9	534	2	Y	1	94	1			44

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
10	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	130	1	2608	2	Y	-0-					-0-
11	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	125	1	2489	2	Y	-0-					-0-
12	2573	N	2563	-0-	-10	-0-	125	1 2 9	2436	2	Y	2	1	1			1
01	2573	N	2418	-0-	-155	-0-	125	1 18 9	2275	2	Y	16	6	1	4	8	7
02	2436	N	2082	-0-	-354	-0-	96	1 13 9	1973	2	Y	12	10	1	2	8	5
03	2573	N	2257	-0-	-316	-0-	105	1 17 9	2135	2	Y	15	16	1			4

STRONG, W. C. WELL #: 5 RRCID -> 235645 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10823 PERF. 9276 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	104	1	2096	2	Y	-0-					-0-
11	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	104	1	2058	2	Y	-0-					-0-
12	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	108	1 2 9	2111	2	Y	2	1	1			1
01	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	113	1 4 9	2063	2	Y	4	4	8			1
02	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	90	1 3 9	1847	2	Y	3	1	1	2	8	1
03	2077	N	2030	-0-	-47	-0-	86	1 2 9	1942	2	Y	2	3	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235770 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9240 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	77	1	1556	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	78	1	1550	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	84	1	1633	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	93	1	1695	2	Y	4	3	8			2
							4	9									
02	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	82	1	1687	2	Y	6	4	1	2	8	2
							7	9									
*03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	83	1	1679	2	Y	10	8	1			4
							11	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 236054 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9114 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	2978	-0-	-184	-0-	141	1	2836	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	3060	X	3005	-0-	-55	-0-	144	1	2858	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	3162	X	3018	-0-	-144	-0-	147	1	2869	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	3162	X	2949	-0-	-213	-0-	153	1	2787	2	Y	8	3	1	5	8	1
							9	9									
02	2800	X	2687	-0-	-113	-0-	124	1	2559	2	Y	4	1	1	3	8	1
							4	9									
03	3100	X	3082	-0-	-18	-0-	144	1	2931	2	Y	6	5	1			2
							7	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237400 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9243 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3107	-0-	7	7	147	1	2959	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	3000	N	3018	-0-	18	25	145	1	2870	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	3100	N	3114	-0-	14	39	152	1	2960	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	2870	N	2831	-0-	-39	-0-	147	1	2672	2	Y	11	3	1	5	8	4
							12	9									
02	2828	X	2494	-0-	-334	-0-	115	1	2370	2	Y	8	6	1	3	8	2
							9	9									
03	3131	X	2850	-0-	-281	-0-	133	1	2710	2	Y	6	6	1			2
							7	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 275396 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 12604 PERF. 9226 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3782	X	3502	-0-	-280	-0-	166	1	3336	2	Y	-0-					40
11	3540	X	3304	-0-	-236	-0-	159	1	3145	2	Y	-0-					40
12	3658	X	3368	-0-	-290	-0-	164	1	3204	2	Y	-0-					40
01	3627	X	3305	-0-	-322	-0-	171	1	3124	2	Y	9	5	8			44
							10	9									
02	3192	X	2880	-0-	-312	-0-	132	1	2741	2	Y	6	2	1	3	8	45
							7	9									
03	3503	X	3379	-0-	-124	-0-	158	1	3215	2	Y	5	4	1			46
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STRONG, W. C. WELL #: 7H RRCID -> 276749 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 10611 PERF.10958 - 15940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30411	X	27741	-0-	-2670	-0-	1302 219	1 9	26220	2	Y	199	174	1			110
11	28470	X	26471	-0-	-1999	-0-	1254 336	1 9	24881	2	Y	305	181	1			234
12	29326	X	26605	-0-	-2721	-0-	1285 222	1 9	25098	2	Y	202	360	1			76
01	28551	X	26300	-0-	-2251	-0-	1351 309	1 9	24640	2	Y	281	193	1	43	8	121
02	25312	X	23343	-0-	-1969	-0-	1067 261	1 9	22015	2	Y	237	213	1	27	8	114
03	27745	X	25538	-0-	-2207	-0-	1075 263	1 9	24200	2	Y	239	216	1			137

NORRIS, N.C. WELL #: 11H RRCID -> 276942 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10983 - 15846

10	25048	X	23102	-0-	-1946	-0-	1089 79	1 9	21934	2	Y	72	133	1			92
11	23940	X	21992	-0-	-1948	-0-	1042 275	1 9	20675	2	Y	250	190	1			152
12	24738	X	22194	-0-	-2544	-0-	1078 66	1 9	21050	2	Y	60	114	1			98
01	24738	X	22046	-0-	-2692	-0-	1143 56	1 9	20847	2	Y	51	27	1	36	8	86
02	20580	X	NO RPT	-0-	-20580	-0-					Y	NO RPT					86
03	22785	X	20402	-0-	-2383	-0-	956 34	1 9	19412	2	Y	31	49	1			10

RUMBLE RESOURCES LLC 734126
PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 206351 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10590 - 10788

10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. 735140
PRIOR WELL #: 1 RRCID -> 083523 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9203 - 10416

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
03	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

10	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					265
11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					265
12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					265
01	1395	N	1049	-0-	-346	-0-	1042	2	7	9	N	6					271
02	1344	N	971	-0-	-373	-0-	971	2			N	-0-					271
*03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1530	2	106	9	N	96	180	1			187

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
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	939	2	2	9	N	2					222
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					222
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					222
01	930	N	695	-0-	-235	-0-	695	2			N	-0-					222
02	896	N	647	-0-	-249	-0-	647	2			N	-0-					222
*03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1020	2	55	9	N	50	179	1			93

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
10	3100	N	3037	-0-	-63	153	771	1	2266	2	N	-0-					65
11	3419	X	3266	-0-	-153	-0-	810	1	2456	2	N	-0-					65
12	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	838	1	2592	2	N	-0-					65
01	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	798	1	2284	2	N	-0-					65
02	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	726	1	2290	2	N	-0-					65
*03	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	808	1	2524	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	2			N	-0-					110
11	480	N	463	-0-	-17	-0-	463	2			N	-0-					110
12	496	N	410	-0-	-86	-0-	410	2			N	-0-					110
01	496	N	443	-0-	-53	-0-	443	2			N	-0-					110
02	420	N	359	-0-	-61	-0-	359	2			N	-0-					110
03	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	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
10	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	289	1	1207	2	N	-0-					125
11	1020	X	637	-0-	-383	-0-	134	1	501	2	N	2					127
							2	9									
12	1054	X	853	-0-	-201	-0-	158	1	676	2	N	17	4	8			140
							19	9									
01	1488	X	824	-0-	-664	-0-	128	1	677	2	N	17					157
							19	9									
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	173	1	646	2	N	5					162
							6	9									
*03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	340	1	866	2	N	9					171
							10	9									

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
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	39	1	179	2	Y	-0-					-0-
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	92	1	289	2	Y	-0-					-0-
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	80	1	289	2	Y	-0-					-0-
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	58	1	317	2	Y	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	73	1	300	2	Y	-0-					-0-
*03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	132	1	400	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
10	992	N	930	-0-	-62	-0-	203	1	721	2	Y	5					125
							6	9									
11	990	N	826	-0-	-164	-0-	187	1	631	2	Y	7					132
							8	9									
12	1023	N	931	-0-	-92	-0-	239	1	690	2	Y	2	110	1			24
							2	9									
01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	262	1	1120	2	Y	-0-					24
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	228	1	912	2	Y	-0-					24
*03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	313	1	1033	2	Y	-0-					24

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
10	1054	N	1025	-0-	-29	-0-	156	1	869	2	Y	-0-					23
11	1020	N	964	-0-	-56	-0-	144	1	819	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
12	1023	N	941	-0-	-82	-0-	135	1	806	2	Y	-0-					23
01	1023	N	845	-0-	-178	-0-	121	1	724	2	Y	-0-					23
02	896	N	829	-0-	-67	-0-	117	1	712	2	Y	-0-					23
03	930	N	821	-0-	-109	-0-	110	1	711	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	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
10	2449	X	1035	-0-	-1414	-0-	60	1	975	2	Y	-0-					42
11	2370	X	1371	-0-	-999	-0-	69	1	1302	2	Y	-0-					42
12	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	122	1	2163	2	Y	1	1	8			42
							1	9									
01	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	102	1	1717	2	Y	1	1	8			42
							1	9									
02	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	99	1	1666	2	Y	-0-					42
03	2294	X	1894	-0-	-400	-0-	106	1	1729	2	Y	54					96
							59	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	992	N	215	-0-	-777	-0-	215	2			N	-0-					33
11	960	N	511	-0-	-449	-0-	511	2			N	-0-					33
12	992	N	306	-0-	-686	-0-	306	2			N	-0-					33
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					33
02	476	N	465	-0-	-11	-0-	465	2			N	-0-					33
*03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					33

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102490 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 9212 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	N	2423	-0-	-150	-0-	134	1	2289	2	N	-0-					124
11	2460	N	1964	-0-	-496	-0-	106	1	1858	2	N	-0-					124
12	2573	N	1535	-0-	-1038	-0-	85	1	1450	2	N	-0-					124
01	2418	N	1595	-0-	-823	-0-	84	1	1511	2	N	-0-					124
02	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	127	1	1935	2	N	-0-					124
*03	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	139	1	2114	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
10	T. A.		444	-0-	444	1263	159	1	285	2	Y	-0-					8
11	1851	X	588	-0-	-1263	-0-	162	1	426	2	Y	-0-					8
12	372	N	118	-0-	-254	-0-	37	1	81	2	Y	-0-					8
01	434	N	29	-0-	-405	-0-	7	1	22	2	Y	-0-					8
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					Y	-0-					8
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					8

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 109953 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9038 - 10471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
03	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
10	620	N	507	-0-	-113	-0-	110	1	391	2	Y	5					60
							6	9									
11	780	N	433	-0-	-347	-0-	97	1	328	2	Y	7					67
							8	9									
12	558	N	442	-0-	-116	-0-	108	1	310	2	Y	22	74	1			15
							24	9									
01	496	N	482	-0-	-14	-0-	90	1	385	2	Y	6					21
							7	9									
02	504	X	401	-0-	-103	-0-	73	1	293	2	Y	32					53
							35	9									
03	496	X	434	-0-	-62	-0-	100	1	328	2	Y	5					58
							6	9									

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129557 COMPL. DATE 11/26/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10471 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	N	2072	-0-	-67	-0-	316	1	1756	2	Y	-0-					-0-
11	2040	N	2005	-0-	-35	-0-	300	1	1705	2	Y	-0-					-0-
12	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	312	1	1859	2	Y	-0-					-0-
01	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	311	1	1861	2	Y	-0-					-0-
02	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	287	1	1743	2	Y	-0-					-0-
03	2170	N	1929	-0-	-241	-0-	258	1	1671	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
10	899	N	824	-0-	-75	-0-	48	1	776	2	Y	-0-					-0-
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	36	1	696	2	Y	-0-					-0-
12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	42	1	749	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	654	-0-	-183	-0-	37	1	617	2	Y	-0-					-0-
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	32	1	549	2	Y	201	180	1			21
							221	9									
*03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	106	1	1730	2	Y	-0-					21

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
10	1178	N	328	-0-	-850	-0-	328	2			Y	-0-					32
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	7	1	412	2	Y	-0-					32
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	1	1	160	2	Y	-0-					32
01	341	N	67	-0-	-274	-0-	1	1	66	2	Y	-0-					32
02	392	X	111	-0-	-281	-0-	2	1	109	2	Y	-0-					32
03	434	X	243	-0-	-191	-0-	243	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
10	1457	X	1183	-0-	-274	-0-	2	1	1181	2	Y	-0-					25
11	1230	X	700	-0-	-530	-0-	13	1	687	2	Y	-0-					25
12	1271	X	551	-0-	-720	-0-	3	1	548	2	Y	-0-					25
01	1178	X	279	-0-	-899	-0-	3	1	276	2	Y	-0-					25
02	1064	X	287	-0-	-777	-0-	6	1	281	2	Y	-0-					25
03	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-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
10	984	X	984	-0-	-0-	-0-	57	1	925	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	1140	X	845	-0-	-295	-0-	42	1	802	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1178	X	626	-0-	-552	-0-	34	1	592	2	Y	-0-					-0-
01	1178	X	767	-0-	-411	-0-	43	1	723	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	784	N	559	-0-	-225	-0-	28	1	468	2	Y	57	43	1	1	8	13
							63	9									
03	620	N	234	-0-	-386	-0-	13	1	219	2	Y	2	2	8			13
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 148927 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8846 - 10300

10	806	N	790	-0-	-16	-0-	46	1	744	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	787	-0-	-23	-0-	39	1	748	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	783	-0-	-23	-0-	42	1	741	2	Y	-0-					-0-
01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	46	1	778	2	Y	-0-					-0-
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	41	1	688	2	Y	57	44	1			13
							63	9									
*03	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	117	1	1910	2	Y	-0-					13

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 153265 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10416 - 9112

10	1364	N	1353	-0-	-11	-0-	88	1	1265	2	Y	-0-					136
11	1050	N	967	-0-	-83	-0-	64	1	903	2	Y	-0-					136
12	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	87	1	1262	2	Y	-0-					136
01	1364	N	1184	-0-	-180	-0-	100	1	1084	2	Y	-0-					136
02	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	155	1	1494	2	Y	-0-					136
*03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	143	1	1436	2	Y	-0-					136

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 153344 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9422 - 10395

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 156922 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8976 - 10930

10	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	116	1	2086	2	Y	1	1	8			63
							1	9									
11	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	108	1	1917	2	Y	-0-					63
12	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	126	1	2011	2	Y	-0-					63
01	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	117	1	1998	2	Y	-0-					63
02	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	132	1	1910	2	Y	1	1	8			63
							1	9									
*03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	147	1	2037	2	Y	-0-					63

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159131 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8982 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	481	-0-	-635	-0-	25	1	456	2	Y	-0-					57
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	46	1	813	2	Y	-0-					57
12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	24	1	378	2	Y	56	85	1			28
							62	9									
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	51	1	878	2	Y	-0-					28
02	812	N	5	-0-	-807	-0-	5	2			Y	-0-					28
03	465	N	69	-0-	-396	-0-	5	1	64	2	Y	-0-					28

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161560 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8998 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	107	1	1839	2	Y	-0-					36
11	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	121	1	2136	2	Y	-0-					36
12	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	119	1	2030	2	Y	13	39	1			10
							14	9									
01	1798	N	1764	-0-	-34	-0-	93	1	1671	2	Y	-0-					10
02	2100	X	1844	-0-	-256	-0-	114	1	1730	2	Y	-0-					10
03	2325	X	1724	-0-	-601	-0-	106	1	1618	2	Y	-0-					10

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 162166 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 10478 PERF. 8889 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1004	-0-	-267	-0-	58	1	945	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
11	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	82	1	1566	2	Y	61	1	8			87
							67	9									
12	1178	N	1123	-0-	-55	-0-	60	1	1063	2	Y	-0-					87
01	992	N	3	-0-	-989	-0-	3	2			Y	-0-					87
02	1596	N	939	-0-	-657	-0-	53	1	886	2	Y	-0-	87	1			-0-
03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 162328 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8965 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	124	1	2025	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	103	1	1952	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	1705	N	1509	-0-	-196	-0-	81	1	1428	2	Y	-0-					-0-
01	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	99	1	1679	2	Y	-0-					-0-
02	1932	N	1479	-0-	-453	-0-	83	1	1394	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*03	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	122	1	1998	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									

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
10	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	155	1	1972	2	N	-0-					101
11	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	150	1	1922	2	N	-0-					101
12	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	155	1	1914	2	N	-0-					101
01	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	155	1	1776	2	N	-0-					101
02	1680	N	1320	-0-	-360	-0-	140	1	1180	2	N	-0-					101
03	1860	N	1756	-0-	-104	-0-	150	1	1606	2	N	-0-					101

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
10	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	267	1	1556	2	Y	-0-					2
11	1740	N	1601	-0-	-139	-0-	271	1	1330	2	Y	-0-					2
12	1860	N	1580	-0-	-280	-0-	120	1	1460	2	Y	-0-					2
01	1829	N	1784	-0-	-45	-0-	227	1	1557	2	Y	-0-					2
02	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	276	1	1374	2	Y	-0-					2
*03	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	301	1	1479	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
10	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
11	540	X	273	-0-	-267	-0-	14	1	259	2	Y	-0-					-0-
12	620	X	592	-0-	-28	-0-	32	1	560	2	Y	-0-					-0-
01	620	X	617	-0-	-3	-0-	34	1	581	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	560	X	339	-0-	-221	-0-	19	1	320	2	Y	-0-					-0-
*03	837	X	837	-0-	-0-	-0-	48	1	789	2	Y	-0-					-0-

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
10	2325	N	2126	-0-	-199	-0-	311	1	1815	2	Y	-0-					112
11	2190	N	1766	-0-	-424	-0-	299	1	1467	2	Y	-0-					112
12	2356	N	1837	-0-	-519	-0-	140	1	1697	2	Y	-0-					112
01	2139	N	2059	-0-	-80	-0-	262	1	1797	2	Y	-0-					112
02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	307	1	1529	2	Y	-0-					112
*03	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	336	1	1650	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
10	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	120	1	2159	2	Y	-0-					74
11	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	129	1	2278	2	Y	-0-					74
12	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	158	1	2535	2	Y	56	97	1			33
							62	9									
01	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	155	1	2653	2	Y	-0-					33
02	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	158	1	2280	2	Y	-0-					33
*03	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	191	1	2647	2	Y	2	2	8			33
							2	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 165896 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9764 - 11197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166388 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9036 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1082	-0-	-189	-0-	49	1	799	2	Y	213	180	1	2	8	57
							234	9									
11	1140	N	528	-0-	-612	-0-	26	1	501	2	Y	1	1	8			57
							1	9									
12	1116	N	821	-0-	-295	-0-	33	1	589	2	Y	181	181	1			57
							199	9									
01	1085	N	888	-0-	-197	-0-	38	1	643	2	Y	188	180	1	1	8	64
							207	9									
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	43	1	719	2	Y	92	136	1	4	8	16
							101	9									
03	806	N	726	-0-	-80	-0-	42	1	682	2	Y	2	2	8			16
							2	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 #: 2 RRCID -> 166417 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9030 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	854	-0-	-76	-0-	49	1 9	804	2	N	1	1	8			52
11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	47	1 9	888	2	N	1	1	8			52
12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	55	1 9	978	2	N	2	2	8			52
01	868	N	777	-0-	-91	-0-	43	1 9	733	2	N	1	1	8			52
02	868	N	776	-0-	-92	-0-	43	1 9	732	2	N	1	1	8			52
03	1023	N	802	-0-	-221	-0-	46	1	756	2	N	-0-					52

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 8 RRCID -> 166920 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8818 - 10279

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 167092 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9010 - 10358

10	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	88	1	1258	2	Y	-0-					2
11	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	81	1	1148	2	Y	-0-					2
12	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	93	1	1356	2	Y	-0-					2
01	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	145	1	1578	2	Y	-0-					2
02	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	159	1	1528	2	Y	-0-					2
*03	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	151	1	1512	2	Y	-0-					2

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167251 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 10322

10	1426	N	1381	-0-	-45	-0-	80	1 9	1300	2	N	1	1	8			26
11	1380	N	1320	-0-	-60	-0-	66	1 9	1253	2	N	1	1	8			26
12	1519	N	1500	-0-	-19	-0-	80	1 9	1419	2	N	1	1	8			26
01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	80	1 9	1346	2	N	1	1	8			26
02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	78	1 9	1315	2	N	2	2	8			26
03	1488	N	1459	-0-	-29	-0-	84	1 9	1374	2	N	1	1	8			26

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 3 RRCID -> 172931 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10548 - 10660

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173433 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10524 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 4 RRCID -> 177611 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10550 - 10695

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178181 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10180 - 10700

10	1364	N	1174	-0-	-190	-0-	179	1	995	2	Y	-0-			4
11	1410	N	1244	-0-	-166	-0-	186	1	1058	2	Y	-0-			4
12	1302	N	1271	-0-	-31	-0-	183	1	1088	2	Y	-0-			4
01	1178	N	1100	-0-	-78	-0-	158	1	942	2	Y	-0-			4
02	1148	N	1014	-0-	-134	-0-	144	1	870	2	Y	-0-			4
*03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	220	1	1421	2	Y	-0-			4

REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 179603 COMPL. DATE 04/15/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10624 - 10784

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183245 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9370 - 10812

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 184693 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10243 - 10596

10	1612	N	1260	-0-	-352	-0-	451	1	809	2	Y	-0-			19
11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	380	1	1000	2	Y	-0-			19
12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	455	1	997	2	Y	-0-			19
01	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	562	1	1835	2	Y	-0-			19
02	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	346	1	1331	2	Y	-0-			19
*03	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	465	1	1095	2	Y	-0-			19

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 185509 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8853 - 9082

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SWEPCO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194814 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9920 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	463	-0-	-188	-0-	27	1	436	2	N	-0-					41
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	23	1	438	2	N	-0-					41
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	39	1	690	2	N	-0-					41
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	32	1	544	2	N	1	1	8			41
							1	9									
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	65	1	1094	2	N	-0-					41
*03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	51	1	836	2	N	-0-					41

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194816 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9850 - 10464

10	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	107	1	1748	2	N	2	2	8			85
							2	9									
11	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	95	1	1812	2	N	-0-					85
12	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	111	1	1961	2	N	1	1	8			85
							1	9									
01	1860	N	1700	-0-	-160	-0-	95	1	1603	2	N	2	2	8			85
							2	9									
02	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	109	1	1841	2	N	2	2	8			85
							2	9									
03	1984	N	976	-0-	-1008	-0-	56	1	919	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

REDWINE WELL #: 2 RRCID -> 197230 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10610 - 10804

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

CAIN, PAULA WELL #: 2 RRCID -> 197444 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9116 - 10394

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
10	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	144	1	2353	2	N	1	1	8			25
							1	9									
11	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	126	1	2386	2	N	-0-					25
12	2511	N	2290	-0-	-221	-0-	123	1	2166	2	N	1	1	8			25
							1	9									
01	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	144	1	2429	2	N	2	2	8			25
							2	9									
02	2352	N	2236	-0-	-116	-0-	125	1	2110	2	N	1	1	8			25
							1	9									
*03	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	135	1	2199	2	N	-0-					25

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198386 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9042 - 10507

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198387 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9102 - 10516

10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					148
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					148
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
03	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

10	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					22
02	T. A.		359	-0-	359	359	359	2			Y	-0-					22
03	T. A.		396	-0-	396	755	262	2	134	9	Y	122					144

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199745 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9080 - 10432

10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	49	1	804	2	N	1	1	8			69
							1	9									
11	870	N	802	-0-	-68	-0-	40	1	762	2	N	-0-					69
12	837	N	704	-0-	-133	-0-	38	1	666	2	N	-0-					69
01	868	N	611	-0-	-257	-0-	34	1	577	2	N	-0-					69
02	756	N	674	-0-	-82	-0-	38	1	634	2	N	2	2	8			69
							2	9									
03	713	N	570	-0-	-143	-0-	33	1	536	2	N	1	1	8			69
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
10	1178	N	1143	-0-	-35	-0-	66	1	1077	2	N	-0-					102
11	1770	N	1479	-0-	-291	-0-	74	1	1404	2	N	1	1	8			102
							1	9									
12	1426	N	1389	-0-	-37	-0-	74	1	1314	2	N	1	1	8			102
							1	9									
01	1147	N	614	-0-	-533	-0-	34	1	579	2	N	1	1	8			102
							1	9									
02	1372	N	1336	-0-	-36	-0-	75	1	1260	2	N	1	1	8			102
							1	9									
*03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	103	1	1682	2	N	-0-					102

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
10	1209	N	1114	-0-	-95	-0-	64	1	1049	2	N	1	1	8			100
							1	9									
11	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	68	1	1301	2	N	-0-					100
12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	68	1	1193	2	N	1	1	8			100
							1	9									
01	1116	N	947	-0-	-169	-0-	53	1	893	2	N	1	1	8			100
							1	9									
02	1288	N	715	-0-	-573	-0-	40	1	673	2	N	2	2	8			100
							2	9									
03	1271	N	764	-0-	-507	-0-	44	1	720	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
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	52	1	847	2	N	1	1	8			45
							1	9									
11	480	N	358	-0-	-122	-0-	18	1	340	2	N	-0-					45
12	558	N	536	-0-	-22	-0-	29	1	507	2	N	-0-					45
01	899	N	300	-0-	-599	-0-	17	1	283	2	N	-0-					45
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	30	1	500	2	N	-0-					45
03	527	N	513	-0-	-14	-0-	30	1	483	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
10	744	N	87	-0-	-657	-0-	5	1	82	2	N	-0-					25
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	16	1	312	2	N	-0-					25
12	310	N	304	-0-	-6	-0-	16	1	288	2	N	-0-					25
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	21	1	363	2	N	-0-					25
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	34	1	570	2	N	-0-					25
*03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	23	1	370	2	N	-0-					25

CAIN, PAULA WELL #: 5 RRCID -> 203278 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8990 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	696	-0-	-575	-0-	40	1	655	2	N	1	1	8			80
							1	9									
11	1050	N	587	-0-	-463	-0-	29	1	558	2	N	-0-					80
12	1085	N	667	-0-	-418	-0-	36	1	630	2	N	1	1	8			80
							1	9									
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	38	1	644	2	N	1	1	8			80
							1	9									
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	65	1	1091	2	N	1	1	8			80
							1	9									
*03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	79	1	1285	2	N	-0-					80

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
10	806	N	596	-0-	-210	-0-	34	1	561	2	N	1	1	8			27
							1	9									
11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	39	1	732	2	N	-0-					27
12	651	N	536	-0-	-115	-0-	29	1	506	2	N	1	1	8			27
							1	9									
01	589	N	571	-0-	-18	-0-	32	1	538	2	N	1	1	8			27
							1	9									
02	728	N	461	-0-	-267	-0-	26	1	435	2	N	-0-					27
*03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	34	1	555	2	N	-0-					27

CAIN, PAULA WELL #: 6 RRCID -> 204410 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9157 - 10397

10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					72
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					72
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					72
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	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

10	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	72	1	1167	2	N	-0-					49
11	1110	N	1066	-0-	-44	-0-	53	1	1013	2	N	-0-					49
12	1147	N	1094	-0-	-53	-0-	59	1	1034	2	N	1	1	8			49
							1	9									
01	1240	N	948	-0-	-292	-0-	53	1	894	2	N	1	1	8			49
							1	9									
02	1008	N	836	-0-	-172	-0-	47	1	789	2	N	-0-					49
*03	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	122	1	1997	2	N	-0-					49

BLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205779 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 8952 - 10372

10	1922	N	1418	-0-	-504	-0-	82	1	1335	2	N	1	1	8			59
							1	9									
11	1920	N	1445	-0-	-475	-0-	72	1	1372	2	N	1	1	8			59
							1	9									
12	2046	N	1454	-0-	-592	-0-	78	1	1375	2	N	1	1	8			59
							1	9									
01	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	90	1	1528	2	N	3	3	8			59
							3	9									
02	1344	N	1056	-0-	-288	-0-	59	1	997	2	N	-0-					59
03	1457	N	1041	-0-	-416	-0-	60	1	980	2	N	1	1	8			59
							1	9									

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206007 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 8943 - 10350

10	1271	N	906	-0-	-365	-0-	52	1	854	2	N	-0-					52
11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	45	1	860	2	N	-0-					52
12	1178	N	816	-0-	-362	-0-	44	1	770	2	N	2	2	8			52
							2	9									
01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	77	1	1309	2	N	1	1	8			52
							1	9									
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	72	1	1219	2	N	1	1	8			52
							1	9									
*03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	56	1	915	2	N	-0-					52

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	81	1	1322	2	N	1	1	8			44
							1	9									
11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	57	1	1088	2	N	-0-					44
12	1767	N	1081	-0-	-686	-0-	58	1	1022	2	N	1	1	8			44
							1	9									
01	1395	N	1048	-0-	-347	-0-	58	1	989	2	N	1	1	8			44
							1	9									
02	1064	N	956	-0-	-108	-0-	53	1	902	2	N	1	1	8			44
							1	9									
*03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	67	1	1093	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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	1209	N	791	-0-	-418	-0-	46	1	745	2	N	-0-					24
11	900	N	725	-0-	-175	-0-	36	1	689	2	N	-0-					24
12	899	N	694	-0-	-205	-0-	37	1	656	2	N	1	1	8			24
							1	9									
01	806	N	708	-0-	-98	-0-	40	1	668	2	N	-0-					24
02	672	N	477	-0-	-195	-0-	27	1	450	2	N	-0-					24
03	682	N	519	-0-	-163	-0-	30	1	489	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
10	1736	N	1336	-0-	-400	-0-	77	1	1259	2	Y	-0-					45
11	1350	N	1221	-0-	-129	-0-	61	1	1160	2	Y	-0-					45
12	1860	N	1156	-0-	-704	-0-	62	1	1093	2	Y	1	1	8			45
							1	9									
01	1333	N	1248	-0-	-85	-0-	70	1	1177	2	Y	1	1	8			45
							1	9									
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	74	1	1251	2	Y	-0-					45
*03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	68	1	1113	2	Y	-0-					45

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 206381 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9072 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1591	-0-	-83	-0-	92	1	1499	2	Y	-0-					23
11	1740	N	1514	-0-	-226	-0-	76	1	1438	2	Y	-0-					23
12	2046	N	1500	-0-	-546	-0-	80	1	1420	2	Y	-0-					23
01	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	101	1	1701	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
02	1400	N	1349	-0-	-51	-0-	75	1	1273	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
03	1488	N	1428	-0-	-60	-0-	82	1	1346	2	Y	-0-					23

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
10	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	69	1	1121	2	N	38	1	8			172
							42	9									
11	1110	N	1087	-0-	-23	-0-	54	1	1033	2	N	-0-					172
12	1147	N	1067	-0-	-80	-0-	57	1	1010	2	N	-0-					172
01	1240	N	1088	-0-	-152	-0-	61	1	1027	2	N	-0-					172
02	1008	N	747	-0-	-261	-0-	42	1	705	2	N	-0-					172
03	1054	N	728	-0-	-326	-0-	42	1	686	2	N	-0-					172

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207595 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	796	-0-	-41	-0-	46	1	749	2	Y	1	1	8			14
							1	9									
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	43	1	810	2	Y	-0-					14
12	992	N	796	-0-	-196	-0-	43	1	753	2	Y	-0-					14
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	46	1	770	2	Y	2	2	8			14
							2	9									
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	51	1	866	2	Y	2	2	8			14
							2	9									
03	806	N	694	-0-	-112	-0-	40	1	654	2	Y	-0-					14

BLAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207824 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8974 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	365	-0-	-689	-0-	21	1	344	2	N	-0-					25
11	900	N	285	-0-	-615	-0-	14	1	271	2	N	-0-					25
12	651	N	96	-0-	-555	-0-	5	1	91	2	N	-0-					25
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					25
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					25
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					25

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207827 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9017 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	57	1	921	2	N	1	1	8			27
							1	9									
11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	53	1	1016	2	N	-0-					27
12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	62	1	1098	2	N	1	1	8			27
							1	9									
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	63	1	1057	2	N	1	1	8			27
							1	9									
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	64	1	1071	2	N	1	1	8			27
							1	9									
*03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	80	1	1310	2	N	-0-					27

BLAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207844 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8994 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	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
10	859	X	859	-0-	-0-	-0-	50	1	808	2	N	1	1	8			55
							1	9									
11	1680	X	956	-0-	-724	-0-	48	1	908	2	N	-0-					55
12	1736	X	675	-0-	-1061	-0-	36	1	639	2	N	-0-					55
01	1736	X	717	-0-	-1019	-0-	40	1	676	2	N	1	1	8			55
							1	9									
02	896	N	537	-0-	-359	-0-	30	1	507	2	N	-0-					55
03	682	N	384	-0-	-298	-0-	22	1	362	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	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
10	2387	N	1878	-0-	-509	-0-	109	1	1769	2	N	-0-					107
11	2280	N	1884	-0-	-396	-0-	94	1	1789	2	N	1	1	8			107
							1	9									
12	2077	N	1996	-0-	-81	-0-	107	1	1889	2	N	-0-					107
01	1891	N	1715	-0-	-176	-0-	96	1	1618	2	N	1	1	8			107
							1	9									
02	1764	N	1452	-0-	-312	-0-	81	1	1371	2	N	-0-					107
03	1984	N	1592	-0-	-392	-0-	92	1	1500	2	N	-0-					107

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211079 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9095 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4960	X	3856	-0-	-1104	-0-	223	1	3633	2	Y	-0-					47
11	4800	X	3968	-0-	-832	-0-	198	1	3770	2	Y	-0-					47
12	4960	X	3721	-0-	-1239	-0-	199	1	3521	2	Y	1	1	8			47
							1	9									
01	4805	X	3214	-0-	-1591	-0-	179	1	3033	2	Y	2	2	8			47
							2	9									
02	3696	X	2507	-0-	-1189	-0-	140	1	2366	2	Y	1	1	8			47
							1	9									
03	4092	X	2268	-0-	-1824	-0-	131	1	2137	2	Y	-0-					47

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 211089 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10161 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	216	1	387	2	N	-0-					34
11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	204	1	536	2	N	-0-					34
12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	257	1	563	2	N	-0-					34
01	589	N	405	-0-	-184	-0-	95	1	310	2	N	-0-					34
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	161	1	620	2	N	-0-					34
*03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	244	1	575	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
10	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	141	1	2305	2	N	2	2	8			34
							2	9									
11	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	109	1	2067	2	N	-0-					34
12	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	98	1	1729	2	N	-0-					34
01	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	113	1	1919	2	N	3	3	8			34
							3	9									
02	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	120	1	2028	2	N	2	2	8			34
							2	9									
*03	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	122	1	1993	2	N	-0-					34

CULLEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 211980 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10072 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	492	1	879	2	N	1	1	8			26
							1	9									
11	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	868	1	653	2	N	-0-					26
12	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	744	1	703	2	N	-0-					26
01	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	744	1	685	2	N	-0-					26
02	1428	X	1008	-0-	-420	-0-	372	1	636	2	N	-0-					26
03	1581	X	542	-0-	-1039	-0-	527	1	15	2	N	-0-					26

CAIN, BRANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213058 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8975 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	X	2325	-0-	-186	-0-	134	1	2191	2	N	-0-					37
11	2700	X	2543	-0-	-157	-0-	127	1	2416	2	N	-0-					37
12	2790	X	2600	-0-	-190	-0-	137	1	2416	2	N	43	1	8			79
							47	9									
01	2790	X	2772	-0-	-18	-0-	155	1	2616	2	N	1	1	8			79
							1	9									
02	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	136	1	2302	2	N	1	1	8			79
							1	9									
03	2604	N	1114	-0-	-1490	-0-	64	1	1050	2	N	-0-					79

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
10	868	N	696	-0-	-172	-0-	40	1	656	2	Y	-0-					16
11	750	N	745	-0-	-5	-0-	37	1	708	2	Y	-0-					16
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	42	1	751	2	Y	-0-					16
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	37	1	629	2	Y	49	30	1			35
							54	9									
02	700	N	686	-0-	-14	-0-	39	1	647	2	Y	-0-					35
*03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	48	1	782	2	Y	4	4	8			35
							4	9									

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
10	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	133	1	2159	2	N	19	2	8			40
							21	9									
11	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	116	1	2211	2	N	19					59
							21	9									
12	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	129	1	2277	2	N	2	2	8			59
							2	9									
01	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	132	1	2230	2	N	29	1	8			87
							32	9									
02	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	127	1	2144	2	N	2	2	8			87
							2	9									
*03	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	148	1	2418	2	N	15					102
							17	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 213709 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9000 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	2279	-0-	-883	-0-	374	1	1904	2	Y	1	1	8			33
							1	9									
11	3060	X	2819	-0-	-241	-0-	348	1	2471	2	Y	-0-					33
12	3162	X	2296	-0-	-866	-0-	408	1	1888	2	Y	-0-					33
01	2914	X	2020	-0-	-894	-0-	285	1	1735	2	Y	-0-					33
02	2632	X	2128	-0-	-504	-0-	451	1	1677	2	Y	-0-					33
03	2914	X	2651	-0-	-263	-0-	531	1	2120	2	Y	-0-					33

WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 213918 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9032 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 213940 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8955 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 214067 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9264 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	341	1	1733	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	267	1	1898	2	Y	-0-					-0-
12	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	349	1	1615	2	Y	-0-					-0-
01	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	240	1	1466	2	Y	-0-					-0-
02	2016	X	1105	-0-	-911	-0-	234	1	871	2	Y	-0-					-0-
03	2232	X	1081	-0-	-1151	-0-	216	1	865	2	Y	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 214355 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7466 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	X	450	-0-	-821	-0-	450	1			Y	-0-					184
11	1020	X	33	-0-	-987	-0-	18	1	1	2	Y	13					197
							14	9									
12	1054	X	31	-0-	-1023	-0-	18	1	13	9	Y	12					209
01	682	X	187	-0-	-495	-0-	180	1	7	2	Y	-0-					209
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	1			Y	-0-					209
*03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	1			Y	-0-					209

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214707 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 8976 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	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
10	1302	N	1216	-0-	-86	-0-	70	1	1146	2	N	-0-					31
11	1290	N	1192	-0-	-98	-0-	60	1	1132	2	N	-0-					31
12	1240	N	1230	-0-	-10	-0-	66	1	1163	2	N	1	1	8			31
							1	9									
01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	67	1	1141	2	N	1	1	8			31
							1	9									
02	1120	N	990	-0-	-130	-0-	55	1	934	2	N	1	1	8			31
							1	9									
03	1240	N	1095	-0-	-145	-0-	63	1	1032	2	N	-0-					31

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 1 RRCID -> 215309 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9100 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11160	X	2933	-0-	-8227	-0-	673	1	2212	2	N	44	1	8			107
							48	9									
11	10800	X	2755	-0-	-8045	-0-	660	1	2094	2	N	1	1	8			107
							1	9									
12	11160	X	2779	-0-	-8381	-0-	682	1	2096	2	N	1	1	8			107
							1	9									
01	2945	X	1704	-0-	-1241	-0-	639	1	1063	2	N	2	2	8			107
							2	9									
02	2660	X	2583	-0-	-77	-0-	616	1	1899	2	N	62					169
							68	9									
03	2945	X	2847	-0-	-98	-0-	682	1	2165	2	N	-0-					169

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
10	1271	N	1191	-0-	-80	-0-	66	1	1125	2	Y	-0-					32
11	1260	N	1241	-0-	-19	-0-	67	1	1174	2	Y	-0-					32
12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	72	1	1215	2	Y	-0-					32
01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	63	1	1137	2	Y	-0-					32
02	1148	N	972	-0-	-176	-0-	60	1	912	2	Y	-0-					32
03	1302	N	1126	-0-	-176	-0-	69	1	1057	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
10	93	N	64	-0-	-29	-0-	23	1	41	2	N	-0-					25
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	42	1	110	2	N	-0-					25
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	60	1	131	2	N	-0-					25
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	39	1	129	2	N	-0-					25
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	34	1	131	2	N	-0-					25
*03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	77	1	181	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
10	279	X	171	-0-	-108	-0-	61	1	110	2	Y	-0-					67
11	274	X	274	-0-	-0-	-0-	75	1	199	2	Y	-0-					67
12	300	X	300	-0-	-0-	-0-	94	1	206	2	Y	-0-					67
01	337	X	337	-0-	-0-	-0-	79	1	258	2	Y	-0-					67
02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	284	1	1093	2	Y	3	3	8			67
							3	9									
*03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	122	1	289	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
10	1178	X	19	-0-	-1159	-0-	7	1	12	2	Y	-0-					-0-
11	1140	X	43	-0-	-1097	-0-	12	1	31	2	Y	-0-					-0-
12	1178	X	19	-0-	-1159	-0-	6	1	13	2	Y	-0-					-0-
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	4	1	15	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SWEPCO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219824 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9100 - 10565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	1749	-0-	-80	-0-	101	1	1646	2	N	2	2	8			26
							2	9									
11	1830	N	1679	-0-	-151	-0-	84	1	1594	2	N	1	1	8			26
							1	9									
12	1736	N	1687	-0-	-49	-0-	89	1	1565	2	N	30	2	8			54
							33	9									
01	1736	N	1569	-0-	-167	-0-	87	1	1479	2	N	3	3	8			54
							3	9									
02	1568	N	1288	-0-	-280	-0-	72	1	1215	2	N	1	1	8			54
							1	9									
03	1674	N	1478	-0-	-196	-0-	85	1	1392	2	N	1	1	8			54
							1	9									

LOWRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219825 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9019 - 10458

10	868	N	626	-0-	-242	-0-	36	1	590	2	N	-0-					99
11	720	N	599	-0-	-121	-0-	30	1	569	2	N	-0-					99
12	651	N	590	-0-	-61	-0-	32	1	557	2	N	1	1	8			99
							1	9									
01	620	N	578	-0-	-42	-0-	32	1	546	2	N	-0-					99
02	560	N	500	-0-	-60	-0-	28	1	472	2	N	-0-					99
*03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	46	1	744	2	N	-0-					99

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219828 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9057 - 10454

10	434	N	339	-0-	-95	-0-	20	1	319	2	N	-0-					82
11	420	N	402	-0-	-18	-0-	20	1	382	2	N	-0-					82
12	403	N	363	-0-	-40	-0-	19	1	344	2	N	-0-					82
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	21	1	354	2	N	-0-					82
02	364	N	306	-0-	-58	-0-	17	1	289	2	N	-0-					82
03	372	N	327	-0-	-45	-0-	19	1	308	2	N	-0-					82

BONNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220192 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9016 - 10454

10	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	182	1	2967	2	N	-0-					124
11	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	164	1	3113	2	N	37					161
							41	9									
12	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	182	1	3223	2	N	1	1	8			161
							1	9									
01	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	192	1	3255	2	N	-0-					161
02	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	181	1	3060	2	N	1	1	8			161
							1	9									
*03	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	193	1	3158	2	N	-0-					161

CULLEN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 220313 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10360 - 10578

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220636 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9062 - 10533

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	1643	N	1413	-0-	-230	-0-	81	1	1315	2	N	15					132
							17	9									
11	1680	N	1557	-0-	-123	-0-	78	1	1479	2	N	-0-					132
12	1612	N	1352	-0-	-260	-0-	72	1	1280	2	N	-0-					132
01	1426	N	1271	-0-	-155	-0-	71	1	1200	2	N	-0-					132
02	1456	N	1167	-0-	-289	-0-	65	1	1101	2	N	1	1	8			132
							1	9									
03	1364	N	1246	-0-	-118	-0-	72	1	1174	2	N	-0-					132

STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221741 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8953 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	1826	-0-	-3	-0-	105	1	1719	2	N	2	2	8			104
							2	9									
11	1950	N	1780	-0-	-170	-0-	89	1	1690	2	N	1	1	8			104
							1	9									
12	2108	N	1855	-0-	-253	-0-	99	1	1755	2	N	1	1	8			104
							1	9									
01	1829	N	1040	-0-	-789	-0-	58	1	982	2	N	-0-					104
02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	82	1	1376	2	N	-0-					104
*03	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	129	1	2112	2	N	-0-					104

GARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221745 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 8972 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	N	2053	-0-	-24	-0-	119	1	1931	2	N	3	3	8			30
							3	9									
11	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	102	1	1946	2	N	53	1	8			82
							58	9									
12	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	113	1	1995	2	N	-0-					82
01	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	117	1	1982	2	N	3	3	8			82
							3	9									
02	1960	N	1760	-0-	-200	-0-	98	1	1661	2	N	1	1	8			82
							1	9									
03	2108	N	1895	-0-	-213	-0-	109	1	1786	2	N	-0-					82

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 3 RRCID -> 222373 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9170 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	X	2290	-0-	-283	-0-	132	1	2158	2	N	-0-					99
11	2370	X	2213	-0-	-157	-0-	111	1	2102	2	N	-0-					99
12	2449	X	1964	-0-	-485	-0-	105	1	1859	2	N	-0-					99
01	2449	X	1857	-0-	-592	-0-	104	1	1752	2	N	1	1	8			99
							1	9									
02	2072	N	2048	-0-	-24	-0-	115	1	1933	2	N	-0-					99
*03	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	123	1	2005	2	N	9	1	8			107
							10	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223736 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9108 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1239	-0-	-342	-0-	68	1	1171	2	N	-0-					87
11	1980	N	1434	-0-	-546	-0-	77	1	1357	2	N	-0-					87
12	1550	N	1514	-0-	-36	-0-	84	1	1430	2	N	-0-					87
01	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	80	1	1439	2	N	-0-					87
02	1344	N	1204	-0-	-140	-0-	74	1	1130	2	N	-0-					87
03	1519	N	1338	-0-	-181	-0-	82	1	1256	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
10	2635	X	993	-0-	-1642	-0-	993	2			Y	-0-					191
11	2550	X	1345	-0-	-1205	-0-	1345	2			Y	-0-	159	1			32
12	2356	X	1380	-0-	-976	-0-	1380	2			Y	-0-					32
01	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			Y	-0-					32
02	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1767	2	47	9	Y	43					75
*03	3100	N	3103	-0-	3	3	3100	2	3	9	Y	3	3	8			75

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224170 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9198 - 10672

10	1364	X	975	-0-	-389	-0-	56	1	918	2	Y	1	1	8			43
							1	9									
11	1140	X	1020	-0-	-120	-0-	51	1	969	2	Y	-0-					43
12	1085	X	718	-0-	-367	-0-	38	1	679	2	Y	1	1	8			43
							1	9									
01	1085	X	711	-0-	-374	-0-	40	1	670	2	Y	1	1	8			43
							1	9									
02	952	N	570	-0-	-382	-0-	32	1	538	2	Y	-0-					43
*03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	44	1	720	2	Y	-0-					43

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 224209 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 8966 - 10409

10	1240	N	1036	-0-	-204	-0-	60	1	976	2	N	-0-					94
11	1170	N	1092	-0-	-78	-0-	55	1	1037	2	N	-0-					94
12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	57	1	1001	2	N	-0-					94
01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	60	1	1009	2	N	-0-					94
02	1008	N	897	-0-	-111	-0-	50	1	847	2	N	-0-					94
03	1054	N	979	-0-	-75	-0-	56	1	923	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

10	1488	N	439	-0-	-1049	-0-	25	1	411	2	N	3	3	8			47
							3	9									
11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	66	1	1245	2	N	1	1	8			47
							1	9									
12	1209	N	1189	-0-	-20	-0-	64	1	1124	2	N	1	1	8			47
							1	9									
01	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	88	1	1484	2	N	-0-					47
02	1232	N	1112	-0-	-120	-0-	62	1	1050	2	N	-0-					47
*03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	82	1	1343	2	N	-0-					47

MARTIN GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226453 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10518 - 10830

10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	38	1	402	2	Y	2	2	8			32
							2	9									
11	540	N	311	-0-	-229	-0-	27	1	284	2	Y	-0-					32
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	44	1	359	2	Y	-0-					32
01	434	N	291	-0-	-143	-0-	31	1	260	2	Y	-0-					32
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	46	1	345	2	Y	2	2	8			32
							2	9									
03	403	N	374	-0-	-29	-0-	43	1	331	2	Y	-0-					32

WILSON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226455 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10526 - 10856

10	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					98
11	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					98
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					98
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	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
10	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	112	1	1184	2	N	-0-					28
11	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	123	1	1275	2	N	-0-					28
12	1302	N	1246	-0-	-56	-0-	135	1	1111	2	N	-0-					28
01	1302	N	1182	-0-	-120	-0-	126	1	1056	2	N	-0-					28
02	1316	N	1044	-0-	-272	-0-	122	1	922	2	N	-0-					28
*03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	148	1	1126	2	N	-0-					28

CRIM GU WELL #: 1 RRCID -> 227342 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10536 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 4 RRCID -> 227585 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 9119 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2821	X	2682	-0-	-139	-0-	155	1	2526	2	N	1	1	8			140
							1	9									
11	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	138	1	2623	2	N	55					195
							61	9									
12	2697	X	2666	-0-	-31	-0-	143	1	2522	2	N	1	1	8			195
							1	9									
01	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	155	1	2624	2	N	2	2	8			195
							2	9									
02	2632	N	2457	-0-	-175	-0-	135	1	2280	2	N	38	180	1	1	8	52
							42	9									
03	2666	N	2665	-0-	-1	-0-	154	1	2509	2	N	2	2	8			52
							2	9									

GRAY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 227753 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7550 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	X	2228	-0-	-35	-0-	2086	2	142	9	N	129	179	1	1	8	139
11	2130	N	2095	-0-	-35	-0-	2016	2	79	9	N	72	1	8			210
12	2418	N	2033	-0-	-385	-0-	1965	2	68	9	N	62	181	1	1	8	90
01	2232	N	1727	-0-	-505	-0-	1638	2	89	9	N	81	1	8			170
02	1960	N	1467	-0-	-493	-0-	1405	2	62	9	N	56					226
*03	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	2805	2	131	9	N	119	174	1	3	8	168

MORGAN ESTATE GU WELL #: 2 RRCID -> 227779 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10650 - 70800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GALLOWAY GU WELL #: 1 RRCID -> 227868 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10551 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	132	1	1394	2	N	-0-					150
11	1350	N	1333	-0-	-17	-0-	117	1	1216	2	N	-0-					150
12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	127	1	1044	2	N	-0-					150
01	1519	N	1160	-0-	-359	-0-	124	1	1036	2	N	-0-					150
02	1232	N	872	-0-	-360	-0-	102	1	770	2	N	-0-					150
03	1178	N	707	-0-	-471	-0-	82	1	625	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
10	1953	X	1777	-0-	-176	-0-	153	1	1622	2	Y	2	2	8			30
							2	9									
11	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	178	1	1856	2	Y	-0-					30
12	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	220	1	1806	2	Y	-0-					30
01	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	215	1	1800	2	Y	-0-					30
02	1904	X	1534	-0-	-370	-0-	179	1	1355	2	Y	-0-					30
03	2108	X	1587	-0-	-521	-0-	184	1	1401	2	Y	2	2	8			30
							2	9									

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
10	1395	N	600	-0-	-795	-0-	600	2			N	-0-					85
11	1050	N	344	-0-	-706	-0-	344	2			N	-0-					85
12	620	N	82	-0-	-538	-0-	81	2	1	9	N	1	1	8			85
01	589	N	222	-0-	-367	-0-	222	2			N	-0-					85
02	308	N	277	-0-	-31	-0-	277	2			N	-0-					85
*03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					85

GALLOWAY GU WELL #: 2 RRCID -> 229181 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11012 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	123	1	1303	2	N	-0-					115
11	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	127	1	1317	2	N	-0-					115
12	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	160	1	1312	2	N	-0-					115
01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	153	1	1282	2	N	-0-					115
02	1344	N	1306	-0-	-38	-0-	152	1	1154	2	N	-0-					115
*03	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	182	1	1391	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
10	1240	N	1053	-0-	-187	-0-	91	1	962	2	Y	-0-					21
11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	112	1	1168	2	Y	-0-					21
12	1178	N	783	-0-	-395	-0-	85	1	698	2	Y	-0-					21
01	1054	N	923	-0-	-131	-0-	98	1	825	2	Y	-0-					21
02	980	N	576	-0-	-404	-0-	67	1	508	2	Y	1	1	8			21
							1	9									
03	775	N	622	-0-	-153	-0-	72	1	550	2	Y	-0-					21

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
10	1860	N	1750	-0-	-110	-0-	101	1	1648	2	N	1	1	8			94
							1	9									
11	1800	N	1411	-0-	-389	-0-	71	1	1340	2	N	-0-					94
12	1767	N	1360	-0-	-407	-0-	73	1	1286	2	N	1	1	8			94
							1	9									
01	1736	N	1409	-0-	-327	-0-	79	1	1328	2	N	2	2	8			94
							2	9									
02	1316	N	1246	-0-	-70	-0-	70	1	1175	2	N	1	1	8			94
							1	9									
03	1364	N	1349	-0-	-15	-0-	78	1	1269	2	N	2	2	8			94
							2	9									

FARLEY, CAL BOYS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 230216 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9104 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1325	-0-	-163	-0-	1325	2			N	-0-					110
11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					110
12	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					110
01	1333	N	1323	-0-	-10	-0-	1323	2			N	-0-					110
02	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2175	2	33	9	N	30					140
*03	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					140

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SWEPCO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230224 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10686 PERF. 9060 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	71	1	1164	2	N	1	1	8			26
							1	9									
11	810	N	808	-0-	-2	-0-	40	1	768	2	N	-0-					26
12	682	N	548	-0-	-134	-0-	29	1	518	2	N	1	1	8			26
							1	9									
01	1240	N	285	-0-	-955	-0-	16	1	268	2	N	1	1	8			26
							1	9									
02	756	N	118	-0-	-638	-0-	7	1	110	2	N	1	1	8			26
							1	9									
03	558	N	458	-0-	-100	-0-	26	1	432	2	N	-0-					26

MIMS GU WELL #: 1 RRCID -> 230575 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10164 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	632	-0-	-50	-0-	632	2			Y	-0-					26
11	630	N	608	-0-	-22	-0-	608	2			Y	-0-					26
12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					26
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					26
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-					26
*03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-					26

GIBSON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 230634 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10454 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1251	-0-	-361	-0-	139	1	1112	2	Y	-0-					15
11	1590	N	1490	-0-	-100	-0-	178	1	1311	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
12	1488	N	1427	-0-	-61	-0-	146	1	1281	2	Y	-0-					15
01	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	156	1	1154	2	Y	-0-					15
02	1400	X	978	-0-	-422	-0-	126	1	852	2	Y	-0-					15
*03	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	172	1	1529	2	Y	-0-					15

CANNON, T. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 230646 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10584 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	772	-0-	-623	-0-	149	1	623	2	N	-0-					74
11	1440	N	334	-0-	-1106	-0-	71	1	263	2	N	-0-					74
12	1364	N	1288	-0-	-76	-0-	244	1	1044	2	N	-0-					74
01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	225	1	1187	2	N	-0-					74
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	207	1	770	2	N	-0-					74
03	1302	N	1169	-0-	-133	-0-	330	1	839	2	N	-0-					74

BROWN, TOM WELL #: 1 RRCID -> 230981 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9248 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	120	1	1953	2	N	1	1	8			28
							1	9									
11	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	92	1	1743	2	N	1	1	8			28
							1	9									
12	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	106	1	1874	2	N	-0-					28
01	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	91	1	1547	2	N	-0-					28
02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	94	1	1586	2	N	-0-					28
*03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	117	1	1919	2	N	-0-					28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
10	1922	N	1569	-0-	-353	-0-	91	1	1478	2	N	-0-					130
11	1920	N	1622	-0-	-298	-0-	81	1	1541	2	N	-0-					130
12	1798	N	1594	-0-	-204	-0-	85	1	1509	2	N	-0-					130
01	1581	N	1529	-0-	-52	-0-	85	1	1444	2	N	-0-					130
02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	89	1	1503	2	N	-0-					130
*03	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	102	1	1661	2	N	2	2	8			130
							2	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
10	527	N	290	-0-	-237	-0-	17	1	273	2	N	-0-					129
11	330	N	256	-0-	-74	-0-	13	1	243	2	N	-0-					129
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	16	1	285	2	N	-0-					129
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	17	1	288	2	N	-0-					129
02	252	N	231	-0-	-21	-0-	13	1	218	2	N	-0-					129
03	310	N	292	-0-	-18	-0-	17	1	275	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
10	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	181	1	1910	2	Y	-0-					23
11	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	165	1	1721	2	Y	-0-					23
12	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	192	1	1578	2	Y	-0-					23
01	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	181	1	1517	2	Y	-0-					23
02	1764	N	1545	-0-	-219	-0-	180	1	1365	2	Y	-0-					23
03	1767	N	1633	-0-	-134	-0-	189	1	1444	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
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	65	1	1051	2	N	-0-					70
11	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	110	1	2093	2	N	82	1	8			151
							90	9									
12	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	77	1	1363	2	N	-0-					151
01	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	85	1	1446	2	N	36	1	8			186
							40	9									
02	2128	N	1732	-0-	-396	-0-	97	1	1634	2	N	1	1	8			186
							1	9									
03	1426	N	1220	-0-	-206	-0-	70	1	1149	2	N	1	1	8			186
							1	9									

SALMON WELL #: 1 RRCID -> 232023 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9176 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1367	-0-	-214	-0-	79	1	1287	2	N	1	1	8			74
							1	9									
11	1530	X	1333	-0-	-197	-0-	67	1	1266	2	N	-0-					74
12	1364	N	1245	-0-	-119	-0-	67	1	1178	2	N	-0-					74
01	1364	N	1170	-0-	-194	-0-	65	1	1104	2	N	1	1	8			74
							1	9									
02	1232	N	842	-0-	-390	-0-	47	1	795	2	N	-0-					74
03	1240	N	821	-0-	-419	-0-	47	1	774	2	N	-0-					74

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KILLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 232029 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9002 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	654	-0-	-90	-0-	46	1	591	2	N	15	2	8			100
							17	9									
11	510	N	365	-0-	-145	-0-	20	1	345	2	N	-0-					100
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	49	1	809	2	N	-0-					100
01	651	N	358	-0-	-293	-0-	25	1	333	2	N	-0-					100
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					100
03	868	N	739	-0-	-129	-0-	42	1	697	2	N	-0-					100

MAGRILL WELL #: 1 RRCID -> 232059 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9048 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	X	1199	-0-	-1002	-0-	86	1	1113	2	N	-0-					100
11	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	183	1	3147	2	N	-0-					100
12	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	169	1	2811	2	N	-0-					100
01	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	158	1	2091	2	N	-0-					100
02	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	187	1	3353	2	N	2	2	8			100
							2	9									
03	3441	X	2718	-0-	-723	-0-	155	1	2563	2	N	-0-					100

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232096 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9094 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	N	2242	-0-	-83	-0-	130	1	2111	2	N	1	1	8			109
							1	9									
11	2370	N	1948	-0-	-422	-0-	97	1	1851	2	N	-0-					109
12	1984	N	1592	-0-	-392	-0-	85	1	1507	2	N	-0-					109
01	2232	N	2142	-0-	-90	-0-	117	1	1977	2	N	44	2	8			151
							48	9									
02	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	111	1	1865	2	N	1	1	8			151
							1	9									
*03	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	123	1	2006	2	N	-0-					151

FARLEY, CAL BOYS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 232476 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9168 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					46
11	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	2			N	-0-					46
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					46
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	143	2	25	9	N	23					69
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					69
*03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					69

CANNON, T. P. GU WELL #: 3 RRCID -> 232838 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1113	-0-	-158	-0-	215	1	896	2	N	2					114
							2	9									
11	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	444	1	1650	2	N	13					127
							14	9									
12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	273	1	1169	2	N	-0-					127
01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	225	1	1192	2	N	-0-					127
02	1960	N	976	-0-	-984	-0-	207	1	769	2	N	-0-					127
03	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					127

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
10	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2293	2	6	9	N	5	2	8			55
11	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					55
12	2232	N	1977	-0-	-255	-0-	1977	2			N	-0-					55
01	2294	N	1878	-0-	-416	-0-	1878	2			N	-0-					55
02	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2046	2	2	9	N	2	2	8			55
*03	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2545	2	8	9	N	7	3	8			59

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
10	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	137	1	1449	2	N	-0-					25
11	1530	N	1312	-0-	-218	-0-	115	1	1197	2	N	-0-					25
12	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	179	1	1473	2	N	-0-					25
01	1581	N	1501	-0-	-80	-0-	160	1	1341	2	N	-0-					25
02	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	153	1	1162	2	N	-0-					25
03	1643	N	1487	-0-	-156	-0-	172	1	1315	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
10	806	X	618	-0-	-188	-0-	618	2			Y	-0-					127
11	780	X	19	-0-	-761	-0-	19	2			Y	-0-					127
12	806	X	79	-0-	-727	-0-	62	1	17	2	Y	-0-					127
01	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					127
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	2	1	445	2	Y	-0-					127
*03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	4	1	425	2	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
10	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	133	1	2166	2	N	2	2	8			157
							2	9									
11	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	113	1	2141	2	N	1	1	8			157
							1	9									
12	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	210	1	3716	2	N	1	1	8			157
							1	9									
01	2294	X	2215	-0-	-79	-0-	119	1	2020	2	N	69	1	8			225
							76	9									
02	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	271	1	4576	2	N	4	181	1	3	8	45
							4	9									
*03	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	266	1	4347	2	N	1	1	8			45
							1	9									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234593 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9032 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	62	1	1015	2	N	-0-					24
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	49	1	935	2	N	-0-					24
12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	61	1	1069	2	N	-0-					24
01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	56	1	948	2	N	-0-					24
02	840	N	663	-0-	-177	-0-	37	1	626	2	N	-0-					24
03	930	N	533	-0-	-397	-0-	31	1	502	2	N	-0-					24

YOUNG, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 234594 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9146 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	841	-0-	-213	-0-	61	1	780	2	N	-0-					110
11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	59	1	1008	2	N	-0-					110
12	930	N	631	-0-	-299	-0-	36	1	595	2	N	-0-					110
01	837	N	532	-0-	-305	-0-	37	1	495	2	N	-0-					110
02	1008	N	417	-0-	-591	-0-	22	1	395	2	N	-0-					110
03	620	N	442	-0-	-178	-0-	25	1	417	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
10	558	N	36	-0-	-522	-0-	36	2			N	-0-					27
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					27
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	404	2	1	9	N	1	1	8			27
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					27
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					27
*03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	478	2	2	9	N	2	2	8			27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
10	2697	X	2239	-0-	-458	-0-	2239	2			Y	-0-					147
11	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2777	2	1	9	Y	1	1	8			147
12	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2743	2	1	9	Y	1	1	8			147
01	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			Y	-0-					147
02	2604	X	2517	-0-	-87	-0-	2517	2			Y	-0-					147
03	2883	X	2644	-0-	-239	-0-	2568	2	76	9	Y	69	163	1	1	8	52

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
10	434	N	55	-0-	-379	-0-	11	1	44	2	N	-0-					120
11	120	N	51	-0-	-69	-0-	11	1	40	2	N	-0-					120
12	62	N	37	-0-	-25	-0-	7	1	30	2	N	-0-					120
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	16	1	86	2	N	-0-					120
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	7	1	26	2	N	9	9	8			120
							10	9									
*03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	12	1	32	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	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
10	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	195	1	2057	2	N	-0-					54
11	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	201	1	2094	2	N	-0-					54
12	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	251	1	2064	2	N	-0-					54
01	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	279	1	2335	2	N	-0-					54
02	2156	N	1920	-0-	-236	-0-	224	1	1696	2	N	-0-					54
03	2325	N	2077	-0-	-248	-0-	241	1	1836	2	N	-0-					54

CHILDRESS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 236014 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10573 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	915	-0-	-46	-0-	79	1	836	2	N	-0-					34
11	899	N	899	-0-	-0-	-0-	79	1	820	2	N	-0-					34
12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	96	1	788	2	N	-0-					34
01	930	N	839	-0-	-91	-0-	89	1	750	2	N	-0-					34
02	840	N	727	-0-	-113	-0-	85	1	642	2	N	-0-					34
03	899	N	807	-0-	-92	-0-	94	1	713	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
10	1426	N	314	-0-	-1112	-0-	18	1	296	2	N	-0-					32
11	780	N	231	-0-	-549	-0-	12	1	219	2	N	-0-					32
12	651	N	258	-0-	-393	-0-	14	1	244	2	N	-0-					32
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	22	1	379	2	N	-0-					32
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	30	1	507	2	N	-0-					32
*03	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	91	1	1488	2	N	3	3	8			32
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LOWRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236625 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8968 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	94	1	1532	2	N	2	2	8			27
							2	9									
11	1650	N	1095	-0-	-555	-0-	55	1	1039	2	N	1	1	8			27
							1	9									
12	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	133	1	2353	2	N	14	2	8			39
							15	9									
01	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	96	1	1615	2	N	3	3	8			39
							3	9									
02	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	87	1	1470	2	N	2	2	8			39
							2	9									
03	2325	N	1869	-0-	-456	-0-	106	1	1726	2	N	34	1	8			72
							37	9									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 9 RRCID -> 236626 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8998 - 10286

10	2418	X	2306	-0-	-112	-0-	133	1	2171	2	N	2	2	8			26
							2	9									
11	2340	X	2108	-0-	-232	-0-	105	1	2003	2	N	-0-					26
12	2542	X	1783	-0-	-759	-0-	95	1	1685	2	N	3	3	8			26
							3	9									
01	2542	X	1941	-0-	-601	-0-	108	1	1832	2	N	1	1	8			26
							1	9									
02	1960	N	1900	-0-	-60	-0-	106	1	1793	2	N	1	1	8			26
							1	9									
03	1798	N	1670	-0-	-128	-0-	96	1	1574	2	N	-0-					26

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237268 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8996 - 10468

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 237342 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10574 - 10888

10	2201	N	2180	-0-	-21	-0-	188	1	1992	2	N	-0-					100
11	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	197	1	2049	2	N	-0-					100
12	2139	N	2002	-0-	-137	-0-	217	1	1785	2	N	-0-					100
01	2170	N	1900	-0-	-270	-0-	203	1	1697	2	N	-0-					100
02	2100	N	1854	-0-	-246	-0-	216	1	1638	2	N	-0-					100
*03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	242	1	1845	2	N	-0-					100

COLE WELL #: 3 RRCID -> 237350 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9250 - 10806

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237356 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9024 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	799	-0-	-782	-0-	46	1	752	2	N	1	1	8			27
							1	9									
11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	53	1	1004	2	N	-0-					27
12	651	N	625	-0-	-26	-0-	33	1	591	2	N	1	1	8			27
							1	9									
01	806	N	294	-0-	-512	-0-	16	1	277	2	N	1	1	8			27
							1	9									
02	980	N	290	-0-	-690	-0-	16	1	274	2	N	-0-					27
03	620	N	178	-0-	-442	-0-	10	1	168	2	N	-0-					27

BONNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237374 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9065 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	1050	-0-	-66	-0-	61	1	988	2	N	1	1	8			107
							1	9									
11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	54	1	1026	2	N	-0-					107
12	1054	N	1024	-0-	-30	-0-	55	1	968	2	N	1	1	8			107
							1	9									
01	1054	N	785	-0-	-269	-0-	44	1	740	2	N	1	1	8			107
							1	9									
02	1008	N	904	-0-	-104	-0-	51	1	853	2	N	-0-					107
*03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	65	1	1060	2	N	-0-					107

WILSON GU1 WELL #: 4 RRCID -> 237383 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10538 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	516	-0-	-11	-0-	45	1	471	2	N	-0-					32
11	510	N	498	-0-	-12	-0-	44	1	454	2	N	-0-					32
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	55	1	448	2	N	-0-					32
01	527	N	466	-0-	-61	-0-	50	1	416	2	N	-0-					32
02	476	N	378	-0-	-98	-0-	44	1	334	2	N	-0-					32
03	496	N	437	-0-	-59	-0-	51	1	386	2	N	-0-					32

MORGAN ESTATE GU WELL #: 3 RRCID -> 237390 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10738 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1507	-0-	-43	-0-	1507	2			N	-0-					27
11	1470	N	1451	-0-	-19	-0-	1451	2			N	-0-					27
12	1519	N	1455	-0-	-64	-0-	1455	2			N	-0-					27
01	1519	N	1363	-0-	-156	-0-	1363	2			N	-0-					27
02	1344	N	1288	-0-	-56	-0-	1288	2			N	-0-					27
03	1457	N	1441	-0-	-16	-0-	1441	2			N	-0-					27

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237412 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9204 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	X	1542	-0-	-783	-0-	278	1	1264	2	N	-0-					104
11	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	501	1	1583	2	N	-0-					104
12	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	530	1	1909	2	N	-0-					104
01	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	347	1	1904	2	N	-0-					104
02	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	470	1	1950	2	N	-0-					104
03	2449	N	2391	-0-	-58	-0-	592	1	1799	2	N	-0-					104

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 237419 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9046 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	322	1	4604	2	N	3	3	8			44
							3	9									
11	4470	X	3770	-0-	-700	-0-	248	1	3522	2	N	-0-					44
12	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	322	1	4671	2	N	-0-					44
01	4619	X	1876	-0-	-2743	-0-	158	1	1718	2	N	-0-					44
02	4172	X	378	-0-	-3794	-0-	36	1	342	2	N	-0-					44
03	4619	X	838	-0-	-3781	-0-	76	1	762	2	N	-0-					44

COLE WELL #: 2 RRCID -> 237904 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10743 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	162	1	1714	2	Y	-0-					62
11	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	134	1	1394	2	Y	-0-					62
12	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	166	1	1363	2	Y	-0-					62
01	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	144	1	1208	2	Y	-0-					62
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	133	1	1008	2	Y	-0-					62
*03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	181	1	1380	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

MAGRILL WELL #: 2 RRCID -> 238987 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9006 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	141	1	1813	2	N	-0-					159
11	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	125	1	2161	2	N	-0-					159
12	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	136	1	2253	2	N	-0-					159
01	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	80	1	1051	2	N	-0-					159
02	896	X	749	-0-	-147	-0-	40	1	709	2	N	-0-					159
03	992	X	660	-0-	-332	-0-	38	1	622	2	N	-0-					159

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 239081 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8930 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	100	1	1623	2	N	2	2	8			73
							2	9									
11	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	67	1	1279	2	N	-0-					73
12	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	78	1	1370	2	N	1	1	8			73
							1	9									
01	1209	N	944	-0-	-265	-0-	53	1	891	2	N	-0-					73
02	1092	N	884	-0-	-208	-0-	49	1	835	2	N	-0-					73
03	1209	N	1084	-0-	-125	-0-	62	1	1021	2	N	1	1	8			73
							1	9									

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 5 RRCID -> 239105 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 20903 PERF. 9135 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	N	2012	-0-	-344	-0-	116	1	1894	2	N	2	2	8			165
							2	9									
11	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	102	1	1929	2	N	1	1	8			165
							1	9									
12	1891	N	1882	-0-	-9	-0-	101	1	1780	2	N	1	1	8			165
							1	9									
01	2015	N	1448	-0-	-567	-0-	81	1	1366	2	N	1	1	8			165
							1	9									
02	1904	N	1713	-0-	-191	-0-	95	1	1606	2	N	11	1	8			175
							12	9									
03	1891	N	1671	-0-	-220	-0-	95	1	1556	2	N	18	1	8			192
							20	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BONNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 239122 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8946 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	572	-0-	-482	-0-	33	1	539	2	N	-0-					26
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	38	1	713	2	N	-0-					26
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	48	1	840	2	N	-0-					26
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	51	1	868	2	N	-0-					26
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	40	1	671	2	N	-0-					26
03	899	N	787	-0-	-112	-0-	45	1	742	2	N	-0-					26

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239514 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8800 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	15	1	241	2	N	-0-					62
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	17	1	328	2	N	-0-					62
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	183	2	N	5	5	8			62
							6	9									
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	18	1	298	2	N	-0-					62
02	336	N	247	-0-	-89	-0-	14	1	233	2	N	-0-					62
*03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	14	1	226	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
10	1178	N	1119	-0-	-59	-0-	65	1	1053	2	N	1	1	8			145
							1	9									
11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	58	1	1096	2	N	-0-					145
12	1147	N	996	-0-	-151	-0-	53	1	943	2	N	-0-					145
01	1116	N	1027	-0-	-89	-0-	57	1	969	2	N	1	1	8			145
							1	9									
02	1064	N	876	-0-	-188	-0-	49	1	827	2	N	-0-					145
03	992	N	885	-0-	-107	-0-	51	1	834	2	N	-0-					145

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

GALLOWAY GU WELL #: 3 RRCID -> 240107 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10256 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	X	711	-0-	-95	-0-	61	1	650	2	N	-0-					134
11	903	X	903	-0-	-0-	-0-	79	1	824	2	N	-0-					134
12	930	X	856	-0-	-74	-0-	93	1	763	2	N	-0-					134
01	930	X	805	-0-	-125	-0-	86	1	719	2	N	-0-					134
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	116	1	882	2	N	-0-					134
03	868	N	749	-0-	-119	-0-	87	1	662	2	N	-0-					134

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240181 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10541 PERF. 9036 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	X	2395	-0-	-23	-0-	138	1	2255	2	N	2	2	8			98
							2	9									
11	2520	X	2301	-0-	-219	-0-	115	1	2185	2	N	1	1	8			98
							1	9									
12	2604	X	2390	-0-	-214	-0-	128	1	2259	2	N	3	3	8			98
							3	9									
01	2604	X	2555	-0-	-49	-0-	141	1	2377	2	N	34	3	8			129
							37	9									
02	2156	N	2134	-0-	-22	-0-	119	1	2013	2	N	2	2	8			129
							2	9									
03	2387	N	2200	-0-	-187	-0-	127	1	2073	2	N	-0-					129

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BONNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240198 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9112 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	188	2	N	-0-					95
11	330	N	234	-0-	-96	-0-	11	1	208	2	N	14					109
							15	9									
12	279	N	139	-0-	-140	-0-	7	1	131	2	N	1	1	8			109
							1	9									
01	186	N	157	-0-	-29	-0-	9	1	148	2	N	-0-					109
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	24	1	403	2	N	1	1	8			109
							1	9									
*03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	20	1	334	2	N	-0-					109

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 11 RRCID -> 241230 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8850 - 10324

10	3534	X	3483	-0-	-51	-0-	201	1	3280	2	N	2	2	8			23
							2	9									
11	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	173	1	3293	2	N	1	1	8			23
							1	9									
12	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	183	1	3242	2	N	2	2	8			23
							2	9									
01	3472	X	3458	-0-	-14	-0-	193	1	3262	2	N	3	3	8			23
							3	9									
02	3248	X	2783	-0-	-465	-0-	156	1	2625	2	N	2	2	8			23
							2	9									
03	3596	X	3434	-0-	-162	-0-	198	1	3233	2	N	3	3	8			23
							3	9									

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242123 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10387 PERF. 8836 - 10228

10	2790	X	2696	-0-	-94	-0-	156	1	2538	2	N	2	2	8			28
							2	9									
11	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	133	1	2537	2	N	1	1	8			28
							1	9									
12	2759	X	2692	-0-	-67	-0-	144	1	2547	2	N	1	1	8			28
							1	9									
01	2759	X	2717	-0-	-42	-0-	152	1	2563	2	N	2	2	8			28
							2	9									
02	2492	N	2027	-0-	-465	-0-	113	1	1914	2	N	-0-					28
03	2697	N	2267	-0-	-430	-0-	131	1	2136	2	N	-0-					28

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 242124 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 8920 - 10248

10	899	N	439	-0-	-460	-0-	25	1	414	2	N	-0-					26
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	47	1	885	2	N	1	1	8			26
							1	9									
12	775	N	521	-0-	-254	-0-	28	1	493	2	N	-0-					26
01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	49	1	835	2	N	1	1	8			26
							1	9									
02	868	N	427	-0-	-441	-0-	24	1	403	2	N	-0-					26
*03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	93	1	1512	2	N	1	1	8			26
							1	9									

RESCH GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 242135 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9166 - 10523

10	2077	N	1479	-0-	-598	-0-	1479	2			N	-0-					27
11	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					27
12	1767	N	1508	-0-	-259	-0-	1508	2			N	-0-					27
01	1488	N	872	-0-	-616	-0-	872	2			N	-0-					27
02	1848	N	561	-0-	-1287	-0-	561	2			N	-0-					27
03	1519	N	526	-0-	-993	-0-	526	2			N	-0-					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 242136 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1798	N	1609	-0-	-189	-0-	93	1	1515	2	N	1	1	8			27
							1	9									
11	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	88	1	1675	2	N	-0-					27
12	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	93	1	1648	2	N	1	1	8			27
							1	9									
01	1612	N	1527	-0-	-85	-0-	85	1	1441	2	N	1	1	8			27
							1	9									
02	1652	N	1342	-0-	-310	-0-	72	1	1218	2	N	47					74
							52	9									
03	1736	N	1661	-0-	-75	-0-	96	1	1563	2	N	2	2	8			74
							2	9									

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
10	434	N	114	-0-	-320	-0-	7	1	107	2	N	-0-					112
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	17	1	332	2	N	-0-					112
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	2	N	-0-					112
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	19	1	318	2	N	15					127
							17	9									
02	336	N	262	-0-	-74	-0-	15	1	247	2	N	-0-					127
*03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	12	1	202	2	N	-0-					127

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
10	1984	X	1686	-0-	-298	-0-	97	1	1587	2	N	2	2	8			45
							2	9									
11	1860	X	1644	-0-	-216	-0-	82	1	1561	2	N	1	1	8			45
							1	9									
12	1891	X	1631	-0-	-260	-0-	87	1	1542	2	N	2	2	8			45
							2	9									
01	1891	X	1652	-0-	-239	-0-	92	1	1558	2	N	2	2	8			45
							2	9									
02	1540	N	1396	-0-	-144	-0-	78	1	1316	2	N	2	2	8			45
							2	9									
*03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	90	1	1477	2	N	70	3	8			112
							77	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
10	2511	X	1924	-0-	-587	-0-	139	1	1785	2	N	-0-					59
11	3720	X	2165	-0-	-1555	-0-	119	1	2046	2	N	-0-					59
12	3844	X	1858	-0-	-1986	-0-	105	1	1753	2	N	-0-					59
01	3844	X	2947	-0-	-897	-0-	203	1	2678	2	N	60	2	8			117
							66	9									
02	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	244	1	4374	2	N	4	4	8			117
							4	9									
*03	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	210	1	3470	2	N	-0-					117

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
10	2232	X	358	-0-	-1874	-0-	21	1	337	2	N	-0-					46
11	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	118	1	2245	2	N	22	2	8			66
							24	9									
12	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	107	1	1886	2	N	4	4	8			66
							4	9									
01	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	100	1	1691	2	N	5	5	8			66
							6	9									
02	2240	N	1643	-0-	-597	-0-	92	1	1547	2	N	4	4	8			66
							4	9									
03	1984	N	1782	-0-	-202	-0-	103	1	1676	2	N	3	3	8			66
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 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
10	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	150	1	2436	2	N	73	2	8			204
							80	9									
11	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	127	1	2423	2	N	1	1	8			204
							1	9									
12	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	134	1	2373	2	N	10	167	1	2	8	45
							11	9									
01	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	145	1	2453	2	N	2	2	8			45
							2	9									
02	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	124	1	2097	2	N	1	1	8			45
							1	9									
*03	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	143	1	2329	2	N	2	2	8			45
							2	9									

MAGRILL WELL #: 5 RRCID -> 244778 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9086 - 10464

10	651	N	43	-0-	-608	-0-	3	1	40	2	N	-0-					84
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					84
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					84
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244779 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 9370 - 10842

10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	13	1	23	2	N	-0-					101
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	25	1	66	2	N	-0-					101
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	21	1	47	2	N	-0-					101
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					101
02	84	N	55	-0-	-29	-0-	11	1	44	2	N	-0-					101
*03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	22	1	51	2	N	-0-					101

GATLIN WELL #: 1 RRCID -> 244875 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9496 - 10930

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	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

10	5456	X	3056	-0-	-2400	-0-	447	1	2609	2	Y	-0-					77
11	5280	X	2306	-0-	-2974	-0-	390	1	1916	2	Y	-0-					77
12	3410	X	2243	-0-	-1167	-0-	170	1	2073	2	Y	-0-					77
01	3131	X	3113	-0-	-18	-0-	397	1	2716	2	Y	-0-					77
02	2828	X	2000	-0-	-828	-0-	335	1	1665	2	Y	-0-					77
03	3069	X	2125	-0-	-944	-0-	359	1	1766	2	Y	-0-					77

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 245601 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9054 - 10416

10	4402	X	3996	-0-	-406	-0-	220	1	3776	2	N	-0-					148
11	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	224	1	3950	2	N	-0-					148
12	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	227	1	3855	2	N	-0-					148
01	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	218	1	3924	2	N	-0-					148
02	3892	X	3660	-0-	-232	-0-	225	1	3435	2	N	-0-					148
03	4309	X	3806	-0-	-503	-0-	234	1	3572	2	N	-0-					148

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GIBSON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 245895 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12403 PERF.10728 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	376	-0-	-58	-0-	42	1	334	2	Y	-0-					20
11	390	N	218	-0-	-172	-0-	26	1	192	2	Y	-0-					20
12	372	N	354	-0-	-18	-0-	36	1	318	2	Y	-0-					20
01	372	N	289	-0-	-83	-0-	34	1	255	2	Y	-0-					20
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	45	1	301	2	Y	-0-					20
*03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	37	1	332	2	Y	-0-					20

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 13 RRCID -> 245990 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9034 - 10426

10	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	186	1	3360	2	N	1	1	8			57
							1	9									
11	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	166	1	2938	2	N	-0-					57
12	3441	X	1546	-0-	-1895	-0-	91	1	1454	2	N	1	1	8			57
							1	9									
01	3534	X	273	-0-	-3261	-0-	15	1	258	2	N	-0-					57
02	3192	X	271	-0-	-2921	-0-	18	1	253	2	N	-0-					57
03	3534	X	152	-0-	-3382	-0-	10	1	142	2	N	-0-					57

GIBSON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 246577 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10590 - 10874

10	2325	N	2025	-0-	-300	-0-	224	1	1800	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
11	2250	N	1636	-0-	-614	-0-	196	1	1439	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
12	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	276	1	2418	2	Y	-0-					20
01	2015	N	1831	-0-	-184	-0-	218	1	1613	2	Y	-0-					20
02	2100	X	1416	-0-	-684	-0-	183	1	1233	2	Y	-0-					20
03	2697	X	1905	-0-	-792	-0-	192	1	1713	2	Y	-0-					20

MAGRILL WELL #: 3 RRCID -> 246822 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9138 - 10448

10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	82	1	1056	2	N	-0-					117
11	1170	N	624	-0-	-546	-0-	34	1	590	2	N	-0-					117
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	36	1	594	2	N	-0-					117
01	1147	N	781	-0-	-366	-0-	55	1	726	2	N	-0-					117
02	588	N	206	-0-	-382	-0-	11	1	195	2	N	-0-					117
03	620	N	585	-0-	-35	-0-	34	1	551	2	N	-0-					117

ALLEN WELL #: 9 RRCID -> 246847 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9000 - 11684

10	1953	X	1639	-0-	-314	-0-	95	1	1544	2	Y	-0-					-0-
11	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	228	1	4337	2	Y	-0-					-0-
12	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	455	1	8044	2	Y	-0-					-0-
01	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	357	1	6045	2	Y	223	101	1			122
							245	9									
02	4256	X	4234	-0-	-22	-0-	237	1	3997	2	Y	-0-					122
03	8494	X	3379	-0-	-5115	-0-	195	1	3184	2	Y	-0-					122

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247055 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9070 - 10404

10	2945	X	2191	-0-	-754	-0-	121	1	2070	2	N	-0-					145
11	2850	X	2269	-0-	-581	-0-	122	1	2147	2	N	-0-					145
12	2945	X	2351	-0-	-594	-0-	131	1	2220	2	N	-0-					145
01	2542	X	2252	-0-	-290	-0-	119	1	2133	2	N	-0-					145
02	2128	N	2069	-0-	-59	-0-	127	1	1942	2	N	-0-					145
03	2356	N	2126	-0-	-230	-0-	131	1	1995	2	N	-0-					145

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247057 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9068 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	3265	-0-	-21	-0-	405	1	2859	2	Y	1	1	8			115
							1	9									
11	3180	X	2821	-0-	-359	-0-	360	1	2461	2	Y	-0-					115
12	3286	X	2874	-0-	-412	-0-	361	1	2513	2	Y	-0-					115
01	3286	X	2119	-0-	-1167	-0-	290	1	1829	2	Y	-0-					115
02	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	378	1	2823	2	Y	-0-					115
*03	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	416	1	3059	2	Y	-0-					115

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
10	3596	X	2400	-0-	-1196	-0-	126	1	2274	2	N	-0-					165
11	3480	X	2321	-0-	-1159	-0-	124	1	2197	2	N	-0-					165
12	3596	X	2289	-0-	-1307	-0-	134	1	2155	2	N	-0-					165
01	3596	X	2246	-0-	-1350	-0-	124	1	2122	2	N	-0-					165
02	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	139	1	2017	2	N	-0-					165
*03	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	164	1	2274	2	N	-0-					165

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247499 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10468 - 11761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	1767	N	1160	-0-	-607	-0-	100	1	1060	2	Y	-0-					30
11	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	181	1	1886	2	Y	-0-					30
12	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	164	1	1347	2	Y	-0-					30
01	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	179	1	1499	2	Y	-0-					30
02	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	260	1	1972	2	Y	-0-					30
03	2139	X	1968	-0-	-171	-0-	228	1	1740	2	Y	-0-					30

MANSINGER WELL #: 1 RRCID -> 248202 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10600 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	X	474	-0-	-332	-0-	474	2			N	-0-					152
11	780	X	471	-0-	-309	-0-	471	2			N	-0-					152
12	806	X	436	-0-	-370	-0-	436	2			N	-0-					152
01	496	X	355	-0-	-141	-0-	355	2			N	-0-					152
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					152
*03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	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
10	837	N	530	-0-	-307	-0-	46	1	484	2	Y	-0-					19
11	750	N	749	-0-	-1	-0-	66	1	683	2	Y	-0-					19
12	651	N	619	-0-	-32	-0-	67	1	552	2	Y	-0-					19
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	64	1	535	2	Y	-0-					19
02	700	X	494	-0-	-206	-0-	58	1	436	2	Y	-0-					19
*03	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	122	1	929	2	Y	-0-					19

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

GIBSON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 249379 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10584 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	225	1	1803	2	Y	-0-					15
11	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	230	1	1696	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
12	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	193	1	1692	2	Y	-0-					15
01	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	243	1	1804	2	Y	-0-					15
02	1876	X	1815	-0-	-61	-0-	234	1	1581	2	Y	-0-					15
*03	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	250	1	2223	2	Y	-0-					15

PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 249659 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10467 - 11864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3213	2	1	9	N	1	1	8			74
11	3030	X	2917	-0-	-113	-0-	2916	2	1	9	N	1	1	8			74
12	3131	X	2810	-0-	-321	-0-	2808	2	2	9	N	2	2	8			74
01	3224	X	2773	-0-	-451	-0-	2750	2	23	9	N	21	1	8			94
02	2912	X	2334	-0-	-578	-0-	2332	2	2	9	N	2	2	8			94
03	3224	X	2685	-0-	-539	-0-	2683	2	2	9	N	2	2	8			94

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250235 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9036 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	93	1	1519	2	N	2	2	8			137
							2	9									
11	1500	N	1479	-0-	-21	-0-	74	1	1404	2	N	1	1	8			137
							1	9									
12	1550	N	892	-0-	-658	-0-	48	1	843	2	N	1	1	8			137
							1	9									
01	1612	N	1172	-0-	-440	-0-	65	1	1105	2	N	2	2	8			137
							2	9									
02	1372	N	1068	-0-	-304	-0-	60	1	1007	2	N	1	1	8			137
							1	9									
03	899	N	361	-0-	-538	-0-	21	1	340	2	N	-0-					137

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
10	6200	X	4041	-0-	-2159	-0-	349	1	3692	2	Y	-0-					1
11	5970	X	2523	-0-	-3447	-0-	221	1	2302	2	Y	-0-					1
12	5239	X	25	-0-	-5214	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					1
01	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	-0-					1
02	4676	X	-0-	-0-	-4676	-0-					Y	-0-					1
03	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-					1

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
10	4495	X	3200	-0-	-1295	-0-	526	1	2674	2	Y	-0-					53
11	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	679	1	4813	2	Y	-0-					53
12	4216	X	3771	-0-	-445	-0-	671	1	3100	2	Y	-0-					53
01	4216	X	3518	-0-	-698	-0-	496	1	3022	2	Y	-0-					53
02	5124	X	3144	-0-	-1980	-0-	667	1	2477	2	Y	-0-					53
03	5673	X	3856	-0-	-1817	-0-	772	1	3084	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
10	4278	X	2952	-0-	-1326	-0-	432	1	2520	2	Y	-0-					10
11	3870	X	2658	-0-	-1212	-0-	450	1	2208	2	Y	-0-					10
12	3565	X	2387	-0-	-1178	-0-	181	1	2206	2	Y	-0-					10
01	3193	X	2826	-0-	-367	-0-	360	1	2466	2	Y	-0-					10
02	2884	X	2376	-0-	-508	-0-	398	1	1978	2	Y	-0-					10
03	2945	X	2729	-0-	-216	-0-	461	1	2268	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
10	4495	X	3971	-0-	-524	-0-	208	1	3761	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	4350	X	4015	-0-	-335	-0-	215	1	3800	2	Y	-0-					-0-
12	4371	X	3985	-0-	-386	-0-	234	1	3751	2	Y	-0-					-0-
01	4371	X	3646	-0-	-725	-0-	202	1	3443	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	3864	X	3624	-0-	-240	-0-	234	1	3387	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	4154	X	3986	-0-	-168	-0-	269	1	3713	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

10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	13	1	92	2	Y	-0-					-0-
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	32	1	149	2	Y	-0-					-0-
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	16	1	100	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	20	1	73	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSTON, E.C. WELL #: 1 RRCID -> 252009 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10624 - 12010

10	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					27
11	360	X	219	-0-	-141	-0-	219	2			N	-0-					27
12	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					27
01	841	X	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					27
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					27
03	465	N	229	-0-	-236	-0-	229	2			N	-0-					27

STRONG WELL #: 2 RRCID -> 252802 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10655 - 11870

10	2356	X	2196	-0-	-160	-0-	2196	2			Y	-0-					-0-
11	2250	X	2039	-0-	-211	-0-	2039	2			Y	-0-					-0-
12	2263	X	2030	-0-	-233	-0-	2030	2			Y	-0-					-0-
01	2263	X	1934	-0-	-329	-0-	1934	2			Y	-0-					-0-
02	1904	N	1795	-0-	-109	-0-	1795	2			Y	-0-					-0-
*03	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2143	2	39	9	Y	35	27	1			8

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 27 RRCID -> 255584 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9012 - 10423

10	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	237	1	4279	2	Y	1	1	8			74
							1	9									
11	4290	X	3991	-0-	-299	-0-	213	1	3778	2	Y	-0-					74
12	4433	X	4296	-0-	-137	-0-	252	1	4044	2	Y	-0-					74
01	4526	X	3705	-0-	-821	-0-	205	1	3500	2	Y	-0-					74
02	4088	X	3769	-0-	-319	-0-	244	1	3525	2	Y	-0-					74
03	4526	X	4016	-0-	-510	-0-	271	1	3745	2	Y	-0-					74

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 26 RRCID -> 255585 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8982 - 10383

10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	63	1	1140	2	Y	-0-					38
11	1200	N	1123	-0-	-77	-0-	60	1	1063	2	Y	-0-					38
12	1271	N	1047	-0-	-224	-0-	62	1	985	2	Y	-0-					38
01	1209	N	976	-0-	-233	-0-	54	1	922	2	Y	-0-					38
02	1036	N	931	-0-	-105	-0-	60	1	871	2	Y	-0-					38
03	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	69	1	958	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
10	3472	X	2807	-0-	-665	-0-	155	1	2652	2	Y	-0-					78
11	3330	X	3142	-0-	-188	-0-	169	1	2973	2	Y	-0-					78
12	3379	X	3273	-0-	-106	-0-	182	1	3091	2	Y	-0-					78
01	3131	X	3008	-0-	-123	-0-	158	1	2850	2	Y	-0-					78
02	2940	X	2082	-0-	-858	-0-	128	1	1954	2	Y	-0-					78
03	3286	X	2332	-0-	-954	-0-	144	1	2188	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
10	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	215	1	3079	2	N	1	1	8			148
							1	9									
11	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	297	1	4204	2	N	-0-					148
12	4030	X	3273	-0-	-757	-0-	211	1	3062	2	N	-0-					148
01	4030	X	2683	-0-	-1347	-0-	226	1	2457	2	N	-0-					148
02	4200	X	3119	-0-	-1081	-0-	294	1	2825	2	N	-0-					148
03	4650	X	3527	-0-	-1123	-0-	320	1	3207	2	N	-0-					148

CANNON, T. P. GU WELL #: 5H RRCID -> 256094 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10865 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14570	X	13868	-0-	-702	-0-	961	1	12826	2	N	74	1	8			125
							81	9									
11	13980	X	13194	-0-	-786	-0-	930	1	12201	2	N	57					182
							63	9									
12	14291	X	13449	-0-	-842	-0-	961	1	12418	2	N	64	181	1			65
							70	9									
01	14105	X	13410	-0-	-695	-0-	961	1	12373	2	N	69					134
							76	9									
02	12684	X	12159	-0-	-525	-0-	868	1	11219	2	N	65					199
							72	9									
03	13857	X	13213	-0-	-644	-0-	961	1	12183	2	N	63	1	8			261
							69	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
10	2418	N	2258	-0-	-160	-0-	119	1	2139	2	Y	-0-					67
11	2340	N	2178	-0-	-162	-0-	116	1	2062	2	Y	-0-					67
12	2356	N	2149	-0-	-207	-0-	126	1	2023	2	Y	-0-					67
01	2263	N	1856	-0-	-407	-0-	103	1	1753	2	Y	-0-					67
02	2128	X	1752	-0-	-376	-0-	113	1	1639	2	Y	-0-					67
03	2263	X	2048	-0-	-215	-0-	138	1	1910	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
10	11408	X	10790	-0-	-618	-0-	2360	1	8391	2	N	35					170
							39	9									
11	11040	X	9972	-0-	-1068	-0-	2275	1	7682	2	N	14					184
							15	9									
12	11005	X	9382	-0-	-1623	-0-	2412	1	6945	2	N	23	178	1			29
							25	9									
01	11005	X	9917	-0-	-1088	-0-	1873	1	7993	2	N	46					75
							51	9									
02	9828	X	7970	-0-	-1858	-0-	1583	1	6333	2	N	49					124
							54	9									
03	10788	X	10105	-0-	-683	-0-	2346	1	7739	2	N	18					142
							20	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
10	1240	N	1028	-0-	-212	-0-	128	1	900	2	Y	-0-					6
11	1200	N	942	-0-	-258	-0-	120	1	822	2	Y	-0-					6
12	1085	N	956	-0-	-129	-0-	120	1	836	2	Y	-0-					6
01	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	138	1	868	2	Y	-0-					6
02	868	N	851	-0-	-17	-0-	100	1	751	2	Y	-0-					6
03	961	N	907	-0-	-54	-0-	109	1	798	2	Y	-0-					6

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 257248 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 10529 PERF. 9058 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3968	X	3634	-0-	-334	-0-	200	1	3432	2	N	2	2	8			44
							2	9									
11	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	220	1	3870	2	N	-0-					44
12	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	231	1	3930	2	N	-0-					44
01	3844	X	3662	-0-	-182	-0-	193	1	3469	2	N	-0-					44
02	3808	X	3291	-0-	-517	-0-	202	1	3087	2	N	2	2	8			44
							2	9									
03	4216	X	3868	-0-	-348	-0-	238	1	3628	2	N	2	2	8			44
							2	9									

CHEROKEE WATER COMPANY UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257423 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9020 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	3128	-0-	-65	-0-	164	1	2964	2	Y	-0-					25
11	3120	X	2670	-0-	-450	-0-	143	1	2527	2	Y	-0-					25
12	3224	X	2559	-0-	-665	-0-	150	1	2409	2	Y	-0-					25
01	3224	X	2234	-0-	-990	-0-	124	1	2110	2	Y	-0-					25
02	2800	X	2077	-0-	-723	-0-	134	1	1943	2	Y	-0-					25
03	3100	X	1484	-0-	-1616	-0-	100	1	1384	2	Y	-0-					25

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 257523 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9268 - 10479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	126	1	2154	2	Y	3	3	8			85
							3	9									
11	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	124	1	2179	2	Y	-0-					85
12	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	144	1	2454	2	Y	12	79	1			18
							13	9									
01	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	134	1	2417	2	Y	-0-					18
02	2156	X	1603	-0-	-553	-0-	99	1	1503	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
03	2604	X	2149	-0-	-455	-0-	132	1	2017	2	Y	-0-					18

CHEROKEE WATER COMPANY UNIT WELL #: 24 RRCID -> 257771 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9390 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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
10	8897	X	8279	-0-	-618	-0-	478	1	7795	2	Y	5	5	8			49
							6	9									
11	8610	X	8316	-0-	-294	-0-	416	1	7900	2	Y	-0-					49
12	8835	X	7317	-0-	-1518	-0-	390	1	6902	2	Y	23	23	8			49
							25	9									
01	8835	X	7899	-0-	-936	-0-	440	1	7446	2	Y	12	49	1	12	8	-0-
							13	9									
02	7756	X	7249	-0-	-507	-0-	405	1	6835	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
03	8587	X	1976	-0-	-6611	-0-	114	1	1858	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									

JONES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 265242 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11210 - 13772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22661	X	20170	-0-	-2491	-0-	20057	2	113	9	Y	103	49	1	1	8	93
11	21210	X	20794	-0-	-416	-0-	20724	2	70	9	Y	64	48	1	2	8	107
12	21669	X	21351	-0-	-318	-0-	21286	2	65	9	Y	59	96	1	3	8	67
01	21080	X	20992	-0-	-88	-0-	20935	2	57	9	Y	52	48	1	1	8	70
02	19404	X	18853	-0-	-551	-0-	18761	2	92	9	Y	84	52	1	1	8	101
03	21483	X	20169	-0-	-1314	-0-	20105	2	64	9	Y	58	49	1	4	8	106

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
10	54870	X	48606	-0-	-6264	-0-	48336	2	270	9	Y	245	130	1	6	8	236
11	52620	X	50339	-0-	-2281	-0-	50137	2	202	9	Y	184	130	1	6	8	284
12	51090	X	51090	-0-	-0-	-0-	50910	2	180	9	Y	164	266	1	6	8	176
01	49434	X	49434	-0-	-0-	-0-	49277	2	157	9	Y	143	131	1	5	8	183
02	46984	X	44431	-0-	-2553	-0-	44191	2	240	9	Y	218	134	1	15	8	252
03	52018	X	48220	-0-	-3798	-0-	48035	2	185	9	Y	168	131	1	15	8	274

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
10	24071	X	24071	-0-	-0-	-0-	1377	1	22442	2	N	229	180	1	30	8	93
							252	9									
11	25050	X	23463	-0-	-1587	-0-	1161	1	22068	2	N	213	179	1	3	8	124
							234	9									
12	25885	X	22560	-0-	-3325	-0-	1198	1	21185	2	N	161	181	1	15	8	89
							177	9									
01	25885	X	23728	-0-	-2157	-0-	1313	1	22200	2	N	195	178	1	33	8	73
							215	9									
02	22148	X	19830	-0-	-2318	-0-	1098	1	18516	2	N	196	179	1	24	8	66
							216	9									
03	24242	X	21952	-0-	-2290	-0-	1259	1	20568	2	N	114	3	8			177
							125	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
10	19499	X	15993	-0-	-3506	-0-	914	1	14891	2	Y	171	12	8			174
							188	9									
11	17730	X	14750	-0-	-2980	-0-	729	1	13860	2	Y	146	189	1	2	8	129
							161	9									
12	17608	X	14867	-0-	-2741	-0-	789	1	13955	2	Y	112	183	1	4	8	54
							123	9									
01	17608	X	13239	-0-	-4369	-0-	728	1	12315	2	Y	178	194	1	17	8	21
							196	9									
02	14448	X	11622	-0-	-2826	-0-	641	1	10809	2	Y	156	98	1	12	8	67
							172	9									
03	15996	X	12133	-0-	-3863	-0-	689	1	11261	2	Y	166	179	1	10	8	44
							183	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
10	22413	X	15979	-0-	-6434	-0-	914 174	1 9	14891	2	Y	158	17	8			156
11	20460	X	14735	-0-	-5725	-0-	729 146	1 9	13860	2	Y	133	170	1	3	8	116
12	20429	X	16111	-0-	-4318	-0-	856 132	1 9	15123	2	Y	120	175	1	7	8	54
01	20243	X	16252	-0-	-3991	-0-	898 172	1 9	15182	2	Y	156	167	1	23	8	20
02	16660	X	13647	-0-	-3013	-0-	755 149	1 9	12743	2	Y	135	82	1	16	8	57
03	16120	X	13641	-0-	-2479	-0-	776 190	1 9	12675	2	Y	173	181	1	5	8	44

GRAY-HUDSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276300 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10872 - 16732

10	68293	X	63236	-0-	-5057	-0-	62944	2	292	9	N	265	177	1	7	8	343
11	64110	X	55908	-0-	-8202	-0-	55609	2	299	9	N	272	353	1	10	8	252
12	65906	X	54273	-0-	-11633	-0-	54011	2	262	9	N	238	373	1	8	8	109
01	65906	X	56212	-0-	-9694	-0-	55898	2	314	9	N	285	180	1	4	8	210
02	59528	X	50737	-0-	-8791	-0-	50465	2	272	9	N	247	184	1	13	8	260
03	63240	X	50405	-0-	-12835	-0-	50161	2	244	9	N	222	359	1	12	8	111

GRAY-HUDSON (SA) WELL #: 2H RRCID -> 276306 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10939 - 15189

10	38843	X	32033	-0-	-6810	-0-	31814	2	219	9	N	199	178	1	5	8	249
11	36330	X	30815	-0-	-5515	-0-	30595	2	220	9	N	200	179	1	4	8	266
12	34441	X	30478	-0-	-3963	-0-	30247	2	231	9	N	210	181	1	4	8	291
01	34441	X	28988	-0-	-5453	-0-	28734	2	254	9	N	231	181	1	4	8	337
02	30156	X	23511	-0-	-6645	-0-	23324	2	187	9	N	170	180	1	4	8	323
03	32023	X	25896	-0-	-6127	-0-	25797	2	99	9	N	90	179	1	6	8	228

GRAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 282569 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7251 - 10754

10	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					135
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
DICKERSON, C.N. WELL #: 1 RRCID -> 136385 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10716 - 10930

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
YOUNG, MINNIE BELL WELL #: 1 RRCID -> 096509 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10172 - 10398

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 228349 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9290 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	2			N	-0-					30
11	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-					30
12	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	2			N	-0-					30
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					30
02	56	N	25	-0-	-31	-0-	25	2			N	-0-					30
*03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	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
10	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-					95
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					95
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					95
*01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					95
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					95
*03	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	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
10	1550	N	1371	-0-	-179	-0-	1371	2			N	-0-					5
11	1530	N	1032	-0-	-498	-0-	1032	2			N	-0-					5
12	1426	N	1412	-0-	-14	-0-	1412	2			N	-0-					5
*01	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					5
02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					5
*03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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
10	2418	N	2107	-0-	-311	-0-	2105	2	2	9	Y	2	34	1			26
11	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2197	2	6	9	Y	5					31
12	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2369	2	11	9	Y	10					41
01	2108	N	1715	-0-	-393	-0-	1705	2	10	9	Y	9					50
02	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	2137	2	14	9	Y	13	40	1			23
03	2387	X	2342	-0-	-45	-0-	2340	2	2	9	Y	2					25

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
10	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	136	1	2034	2	Y	-0-					188
11	1950	N	1868	-0-	-82	-0-	123	1	1745	2	Y	-0-	118	1			70
12	2015	N	1956	-0-	-59	-0-	129	1	1827	2	Y	-0-					70
*01	2015	N	1577	-0-	-438	-0-	112	1	1465	2	Y	-0-					70
*02	1960	X	1492	-0-	-468	-0-	107	1	1385	2	Y	-0-					70
*03	2170	X	2011	-0-	-159	-0-	441	1	1569	2	Y	1					71
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

HOWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 107767 COMPL. DATE 09/23/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10456 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	2711	-0-	-296	-0-	170	1	2541	2	Y	-0-					29
11	2910	X	2699	-0-	-211	-0-	178	1	2521	2	Y	-0-					29
12	2914	X	2403	-0-	-511	-0-	159	1	2243	2	Y	1					30
							1	9									
01	2914	X	2347	-0-	-567	-0-	166	1	2181	2	Y	-0-					30
02	2632	X	2125	-0-	-507	-0-	153	1	1972	2	Y	-0-					30
03	2790	X	2294	-0-	-496	-0-	504	1	1790	2	Y	-0-					30

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
10	1116	N	1048	-0-	-68	-0-	1047	2	1	9	Y	1	30	1			21
11	1080	N	986	-0-	-94	-0-	985	2	1	9	Y	1					22
12	1023	N	981	-0-	-42	-0-	979	2	2	9	Y	2					24
01	1054	N	924	-0-	-130	-0-	921	2	3	9	Y	3					27
02	924	N	898	-0-	-26	-0-	895	2	3	9	Y	3	21	1			9
03	992	N	944	-0-	-48	-0-	944	2			Y	-0-					9

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
10	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	114	1	1709	2	Y	-0-					24
11	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	105	1	1497	2	Y	-0-					24
12	1612	N	1608	-0-	-4	-0-	106	1	1502	2	Y	-0-					24
01	1767	N	1453	-0-	-314	-0-	103	1	1350	2	Y	-0-					24
02	1484	N	1327	-0-	-157	-0-	95	1	1232	2	Y	-0-					24
03	1612	N	1496	-0-	-116	-0-	328	1	1167	2	Y	1					25
							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
10	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	93	1	1397	2	Y	-0-					88
11	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	115	1	1638	2	Y	-0-	55	1			33
12	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	96	1	1361	2	Y	-0-					33
*01	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	96	1	1265	2	Y	-0-					33
*02	1624	N	1296	-0-	-328	-0-	93	1	1203	2	Y	-0-					33
*03	1457	N	1257	-0-	-200	-0-	276	1	981	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	95	1	1429	2	Y	-0-					-0-
11	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	93	1	1321	2	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	93	1	1319	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1341	-0-	-54	-0-	95	1	1246	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1256	-0-	-88	-0-	90	1	1166	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1306	-0-	-120	-0-	287	1	1019	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HOWARD "A" WELL #: 4 RRCID -> 130213 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9223 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLIS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 132428 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10740

10	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	117	1	1753	2	Y	-0-					42
11	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	116	1	1643	2	Y	1	26	1			17
							1	9									
12	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	115	1	1619	2	Y	-0-					17
01	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	112	1	1475	2	Y	-0-					17
02	1652	N	1576	-0-	-76	-0-	113	1	1462	2	Y	1					18
							1	9									
*03	1736	N	1624	-0-	-112	-0-	357	1	1267	2	Y	-0-					18

HOWARD "A" WELL #: 5 RRCID -> 132488 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10435 - 10698

10	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	73	1	1091	2	Y	-0-					11
11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	66	1	943	2	Y	-0-					11
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	53	1	745	2	Y	-0-					11
01	620	N	619	-0-	-1	-0-	44	1	575	2	Y	-0-					11
02	952	N	542	-0-	-410	-0-	39	1	503	2	Y	-0-					11
03	806	N	650	-0-	-156	-0-	143	1	507	2	Y	-0-					11

LAIRD "C" WELL #: 4 RRCID -> 132778 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10578 - 10765

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			1
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

LAIRD "C" WELL #: 5 RRCID -> 155518 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10654

10	2790	N	2615	-0-	-175	-0-	2614	2	1	9	Y	1	30	1			22
11	2700	X	2420	-0-	-280	-0-	2417	2	3	9	Y	3					25
12	2790	X	2299	-0-	-491	-0-	2293	2	6	9	Y	5					30
01	2790	X	2101	-0-	-689	-0-	2095	2	6	9	Y	5					35
02	2436	X	2159	-0-	-277	-0-	2150	2	9	9	Y	8	28	1			15
03	2604	X	2168	-0-	-436	-0-	2168	2			Y	-0-					15

LAIRD "C" WELL #: 6 RRCID -> 156149 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9738 - 10697

10	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2086	2	4	9	Y	4	34	1			28
11	1920	N	1756	-0-	-164	-0-	1750	2	6	9	Y	5					33
12	1922	N	1748	-0-	-174	-0-	1736	2	12	9	Y	11					44
01	2077	N	1548	-0-	-529	-0-	1538	2	10	9	Y	9					53
02	1876	X	1070	-0-	-806	-0-	1055	2	15	9	Y	14	42	1			25
03	2077	X	1137	-0-	-940	-0-	1135	2	2	9	Y	2					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
ELLIS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 156259 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10084 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	45	1	675	2	Y	-0-					-0-
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	33	1	467	2	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	29	1	405	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	314	-0-	-58	-0-	22	1	292	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	284	-0-	-220	-0-	20	1	264	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	266	-0-	-168	-0-	58	1	208	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
10	3503	X	3352	-0-	-151	-0-	210	1	3142	2	Y	-0-					15
11	3630	X	2753	-0-	-877	-0-	181	1	2572	2	Y	-0-					15
12	3751	X	3535	-0-	-216	-0-	234	1	3299	2	Y	2					17
							2	9									
01	3751	X	2731	-0-	-1020	-0-	193	1	2538	2	Y	-0-					17
02	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	219	1	2834	2	Y	-0-					17
03	3534	X	2781	-0-	-753	-0-	611	1	2170	2	Y	-0-					17

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
10	2511	N	2096	-0-	-415	-0-	131	1	1965	2	Y	-0-					15
11	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	154	1	2189	2	Y	-0-					15
12	2480	N	2430	-0-	-50	-0-	161	1	2269	2	Y	-0-					15
01	2108	N	1911	-0-	-197	-0-	135	1	1776	2	Y	-0-					15
02	2240	X	1854	-0-	-386	-0-	133	1	1721	2	Y	-0-					15
03	2418	X	1872	-0-	-546	-0-	411	1	1461	2	Y	-0-					15

LAIRD "C" WELL #: 8 RRCID -> 170523 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10235 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	N	2255	-0-	-194	-0-	2251	2	4	9	Y	4	46	1			36
11	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2156	2	6	9	Y	5					41
12	2480	N	2322	-0-	-158	-0-	2310	2	12	9	Y	11					52
01	2263	N	2086	-0-	-177	-0-	2075	2	11	9	Y	10					62
02	2240	X	2054	-0-	-186	-0-	2039	2	15	9	Y	14	49	1			27
03	2325	X	2170	-0-	-155	-0-	2168	2	2	9	Y	2					29

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
10	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	116	1	1742	2	Y	-0-					-0-
11	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	96	1	1365	2	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	91	1	1291	2	Y	-0-					-0-
01	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	99	1	1294	2	Y	-0-					-0-
02	1400	N	1314	-0-	-86	-0-	94	1	1220	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1326	-0-	-69	-0-	291	1	1035	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
10	868	N	863	-0-	-5	-0-	54	1	809	2	Y	-0-					2
11	900	N	805	-0-	-95	-0-	53	1	752	2	Y	-0-					2
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	62	1	882	2	Y	1					3
							1	9									
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	63	1	827	2	Y	-0-					3
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	65	1	836	2	Y	-0-					3
*03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	213	1	756	2	Y	-0-					3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
ELLIS ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 172040 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10508 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	543	-0-	-15	-0-	34	1	509	2	Y	-0-					-0-
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	36	1	504	2	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
12	589	N	551	-0-	-38	-0-	36	1	515	2	Y	-0-					-0-
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	44	1	580	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	511	-0-	-49	-0-	37	1	474	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	498	-0-	-60	-0-	109	1	389	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
10	134864	X	134864	-0-	-0-	-0-	6073	1	128204	2	N	534	532	1			294
							587	9									
11	118140	X	116921	-0-	-1219	-0-	5944	1	110388	2	N	535	716	1			113
							589	9									
12	122078	X	112729	-0-	-9349	-0-	6069	1	106062	2	N	544	360	1			297
							598	9									
01	122078	X	97336	-0-	-24742	-0-	5313	1	91514	2	N	463	543	1			217
							509	9									
02	110264	X	91069	-0-	-19195	-0-	5369	1	85267	2	N	394	367	1			244
							433	9									
03	122078	X	97405	-0-	-24673	-0-	6071	1	90913	2	N	383	357	1			270
							421	9									

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
MILLER, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 085512 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9991 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	1240	N	1002	-0-	-238	-0-	138	1	864	2	Y	-0-					70
11	930	N	901	-0-	-29	-0-	121	1	780	2	Y	-0-					70
12	992	N	885	-0-	-107	-0-	127	1	754	2	Y	4	49	1	4	8	21
							4	9									
01	992	N	845	-0-	-147	-0-	128	1	717	2	Y	-0-					21
02	840	N	823	-0-	-17	-0-	138	1	685	2	Y	-0-					21
*03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	142	1	748	2	Y	-0-					21

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
10	2170	N	1662	-0-	-508	-0-	229	1	1432	2	N	1			68
							1	9							
11	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	223	1	1433	2	N	-0-			68
12	1643	N	1492	-0-	-151	-0-	214	1	1278	2	N	-0-			68
01	1674	N	1572	-0-	-102	-0-	238	1	1330	2	N	4			72
							4	9							
02	1540	N	1525	-0-	-15	-0-	256	1	1269	2	N	-0-			72
*03	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	263	1	1383	2	N	-0-			72

MILLER, VIRGINIA WELL #: 3 RRCID -> 177747 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9942 - 10218

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 4 RRCID -> 179167 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 10383 PERF.10054 - 10282

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 6 RRCID -> 180165 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10060 - 10280

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 5 RRCID -> 180406 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10087 - 10338

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 7 RRCID -> 180409 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10035 - 10328

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
MILLER, VIRGINIA WELL #: 8 RRCID -> 181219 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9960 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 10 RRCID -> 181370 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9968 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

ROSSON-WARD LAND CO. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181920 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10098 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	78	1	491	2	N	-0-					13
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	59	1	378	2	N	-0-					13
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	61	1	365	2	N	-0-					13
01	558	N	468	-0-	-90	-0-	71	1	397	2	N	-0-					13
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	76	1	377	2	N	-0-					13
*03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	82	1	428	2	N	-0-					13

BEALL WELL #: 4 RRCID -> 182775 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10154 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1030	-0-	-210	-0-	142	1	888	2	Y	-0-					36
11	750	N	680	-0-	-70	-0-	92	1	588	2	Y	-0-					36
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	100	1	593	2	Y	11	39	1			8
							12	9									
01	1023	N	924	-0-	-99	-0-	140	1	784	2	Y	-0-					8
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	112	1	558	2	Y	-0-					8
*03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	118	1	622	2	Y	-0-					8

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 183020 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9001 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BEALL WELL #: 6 RRCID -> 183211 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10226 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 183799 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 10601 PERF. 9000 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186212 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9232 - 10663

10	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	263	1	2141	2	N	1	1	8			47
							1	9									
11	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	213	1	1765	2	N	1	1	8			47
							1	9									
12	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	249	1	2064	2	N	1	1	8			47
							1	9									
01	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	304	1	2059	2	N	-0-					47
02	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	265	1	1814	2	N	4	4	8			47
							4	9									
03	2294	N	1948	-0-	-346	-0-	219	1	1729	2	N	-0-					47

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 188170 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10175 - 10458

10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	73	1	454	2	N	11					78
							12	9									
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	52	1	334	2	N	-0-					78
12	713	N	314	-0-	-399	-0-	45	1	269	2	N	-0-					78
01	527	N	429	-0-	-98	-0-	65	1	364	2	N	-0-					78
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	62	1	307	2	N	5	5	8			78
							6	9									
*03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	73	1	381	2	N	-0-					78

GANDY WELL #: 2 RRCID -> 190451 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9996 - 10297

10	2077	N	1068	-0-	-1009	-0-	147	1	920	2	N	1	1	8			35
							1	9									
11	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	149	1	959	2	N	1	1	8			35
							1	9									
12	1240	N	1149	-0-	-91	-0-	165	1	984	2	N	-0-					35
01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	161	1	900	2	N	-0-					35
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	198	1	981	2	N	-0-					35
*03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	219	1	1148	2	N	-0-					35

ROSSON-WARD LAND CO. WELL #: 2 RRCID -> 195076 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10140 - 10390

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BEALL WELL #: 5 RRCID -> 195608 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10205 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	1079	-0-	-812	-0-	148	1	929	2	N	2	1	8			125
							2	9									
11	1530	N	1456	-0-	-74	-0-	195	1	1255	2	N	5					130
							6	9									
12	1922	N	1446	-0-	-476	-0-	206	1	1230	2	N	9	104	1	2	8	33
							10	9									
01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	174	1	972	2	N	2					35
							2	9									
02	1372	N	1129	-0-	-243	-0-	189	1	938	2	N	2	2	8			35
							2	9									
03	1457	N	1399	-0-	-58	-0-	224	1	1175	2	N	-0-					35

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
10	1984	N	1622	-0-	-362	-0-	175	1	1437	2	N	9	2	8			85
							10	9									
11	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	219	1	1809	2	N	6	1	8			90
							7	9									
12	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	244	1	1989	2	N	5					95
							6	9									
01	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	202	1	1577	2	N	7	71	1	1	8	30
							8	9									
02	1904	N	1668	-0-	-236	-0-	207	1	1443	2	N	16	4	8			42
							18	9									
03	2232	N	1621	-0-	-611	-0-	182	1	1437	2	N	2					43
							2	9									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195769 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9228 - 10650

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 12 RRCID -> 196667 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10024 - 10281

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 11 RRCID -> 196668 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9998 - 10248

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BEALL WELL #: 8 RRCID -> 196999 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10130 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 1 RRCID -> 197184 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9310 - 10661

10	1364	N	943	-0-	-421	-0-	102	1	841	2	N	-0-					84
11	1170	N	1038	-0-	-132	-0-	112	1	925	2	N	1	1	8			84
							1	9									
12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	122	1	995	2	N	-0-					84
01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	110	1	858	2	N	-0-					84
02	980	N	952	-0-	-28	-0-	120	1	832	2	N	-0-	4	5	3	8	77
03	1116	N	934	-0-	-182	-0-	105	1	829	2	N	-0-					77

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 2 RRCID -> 197186 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10374 - 10678

10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	134	1	1102	2	N	6	1	8			48
							7	9									
11	1740	N	919	-0-	-821	-0-	99	1	819	2	N	1	1	8			48
							1	9									
12	1581	N	985	-0-	-596	-0-	107	1	874	2	N	4					52
							4	9									
01	1240	N	747	-0-	-493	-0-	85	1	662	2	N	-0-					52
02	868	N	200	-0-	-668	-0-	25	1	175	2	N	-0-					52
03	992	N	310	-0-	-682	-0-	34	1	268	2	N	7					58
							8	9									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198035 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10321 - 10622

10	155	N	103	-0-	-52	-0-	11	1	92	2	N	-0-					40
11	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	184	1	1518	2	N	-0-					40
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	21	1	168	2	N	-0-					40
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	17	1	135	2	N	-0-					40
02	1596	N	152	-0-	-1444	-0-	19	1	133	2	N	-0-					40
03	186	N	167	-0-	-19	-0-	19	1	148	2	N	-0-					40

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198757 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9157 - 10611

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
MILLER, VIRGINIA WELL #: 13 RRCID -> 200139 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9970 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1094	-0-	-704	-0-	150	1	940	2	N	4	1	8			43
							4	9									
11	1260	N	1195	-0-	-65	-0-	161	1	1032	2	N	2					45
							2	9									
12	1085	N	975	-0-	-110	-0-	140	1	832	2	N	3					48
							3	9									
01	1085	N	882	-0-	-203	-0-	134	1	747	2	N	1	1	8			48
							1	9									
02	1120	N	861	-0-	-259	-0-	144	1	717	2	N	-0-					48
*03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	213	1	1119	2	N	-0-					48

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 4 RRCID -> 200186 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9252 - 10644

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200239 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9253 - 10650

10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	113	1	925	2	N	-0-					65
11	1350	N	1230	-0-	-120	-0-	133	1	1097	2	N	-0-					65
12	1240	N	986	-0-	-254	-0-	108	1	878	2	N	-0-					65
01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	169	1	1321	2	N	-0-					65
02	1148	N	1147	-0-	-1	-0-	144	1	1003	2	N	-0-					65
*03	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	147	1	1161	2	N	-0-					65

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200241 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9190 - 10589

10	1705	N	1626	-0-	-79	-0-	176	1	1448	2	N	2	2	8			89
							2	9									
11	1440	N	1079	-0-	-361	-0-	116	1	959	2	N	4	3	8			90
							4	9									
12	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	157	1	1281	2	N	7					97
							8	9									
01	1612	N	1187	-0-	-425	-0-	134	1	1049	2	N	4	1	8			100
							4	9									
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	128	1	887	2	N	2					102
							2	9									
03	1457	N	1261	-0-	-196	-0-	142	1	1119	2	N	-0-					102

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200367 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9572 - 10666

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 201244 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9282 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1459	-0-	-122	-0-	158	1	1295	2	N	5					68
							6	9									
11	1410	N	268	-0-	-1142	-0-	28	1	233	2	N	6	1	8			73
							7	9									
12	1488	N	1382	-0-	-106	-0-	151	1	1230	2	N	1	1	8			73
							1	9									
01	1457	N	1421	-0-	-36	-0-	160	1	1251	2	N	9	2	8			80
							10	9									
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	163	1	1136	2	N	5	3	8			82
							6	9									
03	1395	N	1231	-0-	-164	-0-	138	1	1085	2	N	7					89
							8	9									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201479 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9280 - 10652

10	775	N	647	-0-	-128	-0-	70	1	577	2	N	-0-					52
11	480	N	55	-0-	-425	-0-	6	1	49	2	N	-0-					52
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	74	1	602	2	N	-0-					52
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	76	1	595	2	N	-0-					52
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	48	1	336	2	N	-0-					52
03	682	N	643	-0-	-39	-0-	72	1	571	2	N	-0-					52

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202009 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9260 - 10621

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	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

10	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	167	1	1371	2	N	5	2	8			92
							6	9									
11	1590	N	1364	-0-	-226	-0-	147	1	1216	2	N	1	1	8			92
							1	9									
12	1581	N	1448	-0-	-133	-0-	158	1	1290	2	N	-0-					92
01	1550	N	1367	-0-	-183	-0-	155	1	1211	2	N	1	1	8			92
							1	9									
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	197	1	1372	2	N	3	3	8			92
							3	9									
*03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	186	1	1466	2	N	-0-					92

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 202398 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9278 - 10726

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GRISSOM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202848 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9118 - 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
10	3131	X	2734	-0-	-397	-0-	293	1	2406	2	Y	32					85
							35	9									
11	2670	X	2513	-0-	-157	-0-	269	1	2222	2	Y	20	76	1			29
							22	9									
12	2914	X	2772	-0-	-142	-0-	300	1	2444	2	Y	25					54
							28	9									
01	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	352	1	2753	2	Y	47					101
							52	9									
02	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	355	1	2473	2	Y	14	88	1			27
							15	9									
*03	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	370	1	2916	2	Y	25					52
							28	9									

WOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 203264 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	624	-0-	-182	-0-	68	1	555	2	N	1	1	8			35
							1	9									
11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	92	1	761	2	N	4	1	8			38
							4	9									
12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	107	1	875	2	N	-0-					38
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	118	1	920	2	N	1	1	8			38
							1	9									
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	126	1	876	2	N	10	6	8			42
							11	9									
*03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	109	1	856	2	N	-0-					42

WOOD "C" WELL #: 6 RRCID -> 203267 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9265 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					42
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204235 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9153 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1308	-0-	-211	-0-	141	1	1157	2	Y	9					41
							10	9									
11	1620	N	1281	-0-	-339	-0-	137	1	1130	2	Y	13	39	1			15
							14	9									
12	T. A.		812	-0-	-188	-0-	89	1	722	2	Y	1					16
							1	9									
01	T. A.		928	-0-	928	928	104	1	809	2	Y	14					30
							15	9									
02	T. A.		1149	-0-	1149	2077	142	1	988	2	Y	17	36	1			11
							19	9									
*03	3392	X	1315	-0-	-2077	-0-	147	1	1158	2	Y	9					20
							10	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. GAS	(I) 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	1798	N	1205	-0-		-593	-0-	131	1	1073	2	Y	1					38
								1	9									
11	1170	N	907	-0-		-263	-0-	98	1	808	2	Y	1	28	1			11
								1	9									
12	1798	N	1079	-0-		-719	-0-	117	1	951	2	Y	10					21
								11	9									
01	1209	N	645	-0-		-564	-0-	73	1	572	2	Y	-0-					21
02	880	N	880	-0-		-0-	-0-	109	1	756	2	Y	14	27	1			8
								15	9									
*03	1892	N	1892	-0-		-0-	-0-	211	1	1658	2	Y	21					29
								23	9									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 204929 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9407 - 10879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1116	N	176	-0-		-940	-0-	19	1	157	2	N	-0-					37
11	660	N	641	-0-		-19	-0-	69	1	572	2	N	-0-					37
12	868	N	63	-0-		-805	-0-	7	1	56	2	N	-0-					37
01	651	N	651	-0-		-0-	-0-	73	1	572	2	N	5	2	8			40
								6	9									
02	588	N	160	-0-		-428	-0-	20	1	140	2	N	-0-					40
*03	68	N	68	-0-		-0-	-0-	8	1	60	2	N	-0-					40

WOOD "E" WELL #: 8 RRCID -> 204933 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-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-

WOOD "F" WELL #: 11 RRCID -> 204934 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9468 - 10941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-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-

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205293 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9260 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3069	X	2609	-0-		-460	-0-	284	1	2312	2	Y	12	3	8			31
								13	9									
11	2790	X	2216	-0-		-574	-0-	238	1	1969	2	Y	8	4	8			35
								9	9									
12	2883	X	2341	-0-		-542	-0-	251	1	2076	2	Y	13	1	8			47
								14	9									
01	2883	X	2416	-0-		-467	-0-	310	1	2097	2	Y	8	48	1	3	8	4
								9	9									
02	2687	N	2687	-0-		-0-	-0-	338	1	2318	2	Y	28	9	8			23
								31	9									
*03	3100	N	3235	-0-		135	135	362	1	2856	2	Y	15					38
								17	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
10	1669	N	1322	-0-	-347	-0-	144	1	1171	2	Y	6					16
							7	9									
11	3000	N	3013	-0-	13	13	321	1	2658	2	Y	31					47
							34	9									
12	2673	N	2660	-0-	-13	-0-	286	1	2366	2	Y	7					54
							8	9									
01	1333	N	1137	-0-	-196	-0-	146	1	990	2	Y	1	23	1			32
							1	9									
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	130	1	889	2	Y	-0-					32
03	2666	N	1182	-0-	-1484	-0-	133	1	1048	2	Y	1					33
							1	9									

WOOD "G" WELL #: 5 RRCID -> 206009 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9294 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 206587 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9273 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	52	1	426	2	N	1	1	8			55
							1	9									
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	42	1	342	2	N	2	2	8			55
							2	9									
12	527	N	433	-0-	-94	-0-	47	1	386	2	N	-0-					55
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	59	1	460	2	N	1	1	8			55
							1	9									
02	364	N	332	-0-	-32	-0-	41	1	288	2	N	3	3	8			55
							3	9									
*03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	58	1	457	2	N	-0-					55

PRICE "A" WELL #: 2 RRCID -> 206779 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9308 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 206899 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9268 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2525	-0-	-575	13398	275	1	2238	2	Y	11					30
							12	9									
11	3000	N	2006	-0-	-994	12404	216	1	1788	2	Y	2					32
							2	9									
12	3100	N	2003	-0-	-1097	11307	215	1	1779	2	Y	8					40
							9	9									
01	3100	N	1805	-0-	-1295	10012	231	1	1560	2	Y	13	35	1			18
							14	9									
02	2800	N	2257	-0-	-543	9469	285	1	1955	2	Y	15					33
							17	9									
*03	3100	N	2515	-0-	-585	8884	282	1	2225	2	Y	7					40
							8	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
10	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	142	1	1164	2	Y	15					41
							17	9									
11	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	157	1	1299	2	Y	21	45	1			17
							23	9									
12	1364	N	1160	-0-	-204	-0-	126	1	1027	2	Y	6					23
							7	9									
01	1333	N	919	-0-	-414	-0-	103	1	808	2	Y	7					30
							8	9									
02	1372	N	1132	-0-	-240	-0-	140	1	974	2	Y	16	35	1			11
							18	9									
*03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	147	1	1160	2	Y	10					21
							11	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
10	1550	N	1470	-0-	-80	-0-	160	1	1303	2	Y	6					18
							7	9									
11	1650	N	1290	-0-	-360	-0-	139	1	1149	2	Y	2					20
							2	9									
12	1612	N	1186	-0-	-426	-0-	127	1	1055	2	Y	4					24
							4	9									
01	1457	N	924	-0-	-533	-0-	119	1	803	2	Y	2	18	1			8
							2	9									
02	1204	N	731	-0-	-473	-0-	93	1	635	2	Y	3					11
							3	9									
03	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	127	1	1006	2	Y	7					18
							8	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
10	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	208	1	1708	2	Y	5	1	8			27
							6	9									
11	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	227	1	1871	2	Y	21	1	8			47
							23	9									
12	2046	N	1856	-0-	-190	-0-	203	1	1653	2	Y	-0-					47
01	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	219	1	1708	2	Y	6	1	8			52
							7	9									
02	1960	N	1495	-0-	-465	-0-	186	1	1297	2	Y	11	3	8			60
							12	9									
03	1860	N	1821	-0-	-39	-0-	204	1	1609	2	Y	7					67
							8	9									

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
10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	99	1	816	2	N	-0-					-0-
11	810	N	790	-0-	-20	-0-	85	1	705	2	N	-0-					-0-
12	899	N	567	-0-	-332	-0-	62	1	505	2	N	-0-					-0-
01	899	N	664	-0-	-235	-0-	75	1	589	2	N	-0-					-0-
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	92	1	638	2	N	-0-					-0-
*03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	85	1	669	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
10	3100	N	1610	-0-	-1490	7190	174	1 9	1427	2	Y	8	2	8			23
11	3000	N	1596	-0-	-1404	5786	172	1 9	1415	2	Y	8	1	8			30
12	3100	N	1966	-0-	-1134	4652	215	1 9	1749	2	Y	2					32
01	3100	N	1857	-0-	-1243	3409	209	1 9	1635	2	Y	12	1	8			43
02	2800	N	1773	-0-	-1027	2382	222	1 9	1548	2	Y	3	3	8			43
*03	3100	N	2031	-0-	-1069	1313	229	1 9	1800	2	Y	2					45

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207326 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 9475 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	745	-0-	-30	-0-	81	1 9	663	2	N	1	1	8			78
11	750	N	512	-0-	-238	-0-	55	1 9	454	2	N	3	1	8			80
12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	114	1 9	929	2	N	1	1	8			80
01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	96	1 9	750	2	N	1	1	8			80
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	109	1 9	757	2	N	4	4	8			80
*03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	104	1	815	2	N	-0-					80

THOMPSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 207802 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9684 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1126	-0-	-269	-0-	112	1 15 9	999	2	N	14	92	1	1	8	15
11	1290	N	975	-0-	-315	-0-	101	1 1 9	873	2	N	1	1	8			15
12	1302	N	985	-0-	-317	-0-	97	1 2 9	886	2	N	2					17
01	1116	N	1067	-0-	-49	-0-	112	1 3 9	952	2	N	3	3	8			17
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	109	1 8 9	860	2	N	7	4	8			20
*03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	150	1 2 9	1337	2	N	2					22

SOUTH OAK HILL UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 208388 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8944 - 10388

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WOOD "M" WELL #: 14 RRCID -> 208427 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9436 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1069	-0-	-109	-0-	116	1	953	2	N	-0-					25
11	1050	N	1030	-0-	-20	-0-	111	1	919	2	N	-0-					25
12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	120	1	977	2	N	-0-					25
01	1054	N	909	-0-	-145	-0-	103	1	806	2	N	-0-					25
02	952	N	946	-0-	-6	-0-	119	1	827	2	N	-0-					25
03	1085	N	997	-0-	-88	-0-	112	1	885	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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1212	-0-	-152	-0-	132	1	1080	2	N	-0-					30
11	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	134	1	1106	2	N	8	1	8			37
							9	9									
12	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	148	1	1202	2	N	1	1	8			37
							1	9									
01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	153	1	1196	2	N	5	2	8			40
							6	9									
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	151	1	1051	2	N	4	4	8			40
							4	9									
03	1364	N	1202	-0-	-162	-0-	135	1	1067	2	N	-0-					40

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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635	N	2262	-0-	-373	-0-	225	1	2015	2	N	20	93	1	2	8	30
							22	9									
11	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	233	1	2022	2	N	3	1	8			32
							3	9									
12	2201	N	2166	-0-	-35	-0-	214	1	1948	2	N	4	1	8			35
							4	9									
01	2263	N	2238	-0-	-25	-0-	235	1	2000	2	N	3	3	8			35
							3	9									
02	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	237	1	1870	2	N	6	4	8			37
							7	9									
*03	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	230	1	2045	2	N	5					42
							6	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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	172	1	1412	2	N	1	1	8			117
							1	9									
11	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	173	1	1427	2	N	4	1	8			120
							4	9									
12	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	189	1	1535	2	N	1	1	8			120
							1	9									
01	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	191	1	1490	2	N	6	85	1	1	8	40
							7	9									
02	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	198	1	1377	2	N	14	4	8			50
							15	9									
*03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	178	1	1399	2	N	3					53
							3	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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	131	1	1077	2	N	4	2	8			94
							4	9									
11	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	126	1	1041	2	N	3	2	8			95
							3	9									
12	1147	N	1041	-0-	-106	-0-	114	1	926	2	N	1	1	8			95
							1	9									
01	1209	N	1169	-0-	-40	-0-	133	1	1035	2	N	1	1	8			95
							1	9									
02	1092	N	1027	-0-	-65	-0-	129	1	895	2	N	3	3	8			95
							3	9									
03	1054	N	999	-0-	-55	-0-	113	1	886	2	N	-0-					95

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
WOOD "H" WELL #: 9 RRCID -> 209671 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9296 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	686	-0-	-27	-0-		74	1	610	2	N	2	1	8			43
								2	9									
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-		78	1	646	2	N	-0-					43
12	775	N	632	-0-	-143	-0-		69	1	560	2	N	3	1	8			45
								3	9									
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-		81	1	629	2	N	-0-					45
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-		97	1	674	2	N	3	1	8			47
								3	9									
*03	827	N	827	-0-	-0-	-0-		93	1	734	2	N	-0-					47

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-		144	1	1286	2	N	4	2	8			89
								4	9									
11	1200	N	949	-0-	-251	-0-		98	1	851	2	N	-0-					89
12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-		116	1	1059	2	N	11					100
								12	9									
01	1426	N	821	-0-	-605	-0-		86	1	733	2	N	2	61	1	2	8	39
								2	9									
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-		122	1	960	2	N	5	6	8			38
								6	9									
*03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-		135	1	1199	2	N	2					40
								2	9									

THOMPSON "H" WELL #: 9 RRCID -> 209882 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9282 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

THOMPSON "I" WELL #: 10 RRCID -> 209883 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9266 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	754	-0-	-114	-0-		75	1	673	2	N	5	1	8			84
								6	9									
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-		92	1	799	2	N	3					87
								3	9									
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-		90	1	816	2	N	1	1	8			87
								1	9									
01	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-		123	1	1052	2	N	2	2	8			87
								2	9									
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-		94	1	743	2	N	9	2	8			94
								10	9									
*03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-		115	1	1026	2	N	8					102
								9	9									

SANDERS "F" WELL #: 7 RRCID -> 209886 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9320 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1213	-0-	-58	-0-		131	1	1079	2	N	3	2	8			63
								3	9									
11	1050	N	995	-0-	-55	-0-		108	1	887	2	N	-0-					63
12	1054	N	996	-0-	-58	-0-		109	1	887	2	N	-0-					63
01	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-						N	3	3	8			63
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-						N	-0-					63
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-						N	-0-					63

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
THOMPSON "D" WELL #: 5 RRCID -> 209903 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9325 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	84	1	753	2	N	1					38
							1	9									
11	840	N	790	-0-	-50	-0-	81	1	703	2	N	5					43
							6	9									
12	806	N	725	-0-	-81	-0-	72	1	653	2	N	-0-					43
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	91	1	776	2	N	6	1	8			48
							7	9									
02	728	N	686	-0-	-42	-0-	77	1	605	2	N	4					52
							4	9									
*03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	95	1	845	2	N	5					57
							6	9									

SANDERS "I" WELL #: 10 RRCID -> 211421 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9306 - 10810

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

SANDERS "C" WELL #: 4 RRCID -> 211492 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9301 - 10783

10	1147	N	1093	-0-	-54	-0-	118	1	973	2	N	2	2	8			33
							2	9									
11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	135	1	1117	2	N	1	1	8			33
							1	9									
12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	151	1	1232	2	N	1	1	8			33
							1	9									
01	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	121	1	943	2	N	2	2	8			33
							2	9									
02	1176	N	1058	-0-	-118	-0-	132	1	917	2	N	8	8	8			33
							9	9									
03	1302	N	926	-0-	-376	-0-	104	1	822	2	N	-0-					33

THOMPSON "G" WELL #: 8 RRCID -> 211651 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9352 - 10787

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SANDERS "H" WELL #: 9 RRCID -> 211654 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9330 - 10802

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
SANDERS "G" WELL #: 8 RRCID -> 212305 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9355 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	292	-0-	-49	-0-	32	1	259	2	N	1	1	8			25
							1	9									
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	67	1	550	2	N	1	1	8			25
							1	9									
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	51	1	415	2	N	-0-					25
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	59	1	460	2	N	3	1	8			27
							3	9									
02	588	N	267	-0-	-321	-0-	33	1	232	2	N	2	2	8			27
							2	9									
*03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	85	1	667	2	N	-0-					27

SANDERS "B" WELL #: 3 RRCID -> 212306 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9304 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	61	1	498	2	N	-0-					13
11	720	N	417	-0-	-303	-0-	45	1	371	2	N	1	1	8			13
							1	9									
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	60	1	492	2	N	-0-					13
01	558	N	522	-0-	-36	-0-	59	1	459	2	N	4					17
							4	9									
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	62	1	434	2	N	3	3	8			17
							3	9									
03	558	N	437	-0-	-121	-0-	49	1	388	2	N	-0-					17

SANDERS "D" WELL #: 5 RRCID -> 212307 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9430 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	84	1	691	2	N	3					40
							3	9									
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	98	1	810	2	N	1	1	8			40
							1	9									
12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	94	1	763	2	N	2					42
							2	9									
01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	95	1	742	2	N	2	1	8			43
							2	9									
02	840	N	838	-0-	-2	-0-	105	1	730	2	N	3	3	8			43
							3	9									
03	868	N	809	-0-	-59	-0-	91	1	718	2	N	-0-					43

ROBBINS WELL #: 1 RRCID -> 213883 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9330 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	78	1	700	2	N	6	1	8			97
							7	9									
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	82	1	714	2	N	3	1	8			99
							3	9									
12	775	N	763	-0-	-12	-0-	75	1	680	2	N	7	1	8			105
							8	9									
01	775	N	562	-0-	-213	-0-	59	1	502	2	N	1	57	1	1	8	48
							1	9									
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	121	1	954	2	N	5	5	8			48
							6	9									
*03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	81	1	719	2	N	-0-					48

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
10	496	X	302	-0-	-194	-0-	33	1	269	2	N	-0-					-0-
11	480	X	299	-0-	-181	-0-	32	1	267	2	N	-0-					-0-
12	403	X	258	-0-	-145	-0-	28	1	230	2	N	-0-					-0-
01	403	X	337	-0-	-66	-0-	38	1	298	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	45	1	314	2	N	-0-					-0-
*03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	42	1	333	2	N	-0-					-0-

THOMPSON "K" WELL #: 12 RRCID -> 213917 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9288 - 10776

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON "F" WELL #: 7 RRCID -> 214777 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9196 - 10642

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			84
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

THOMPSON "J" WELL #: 11 RRCID -> 214780 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9248 - 10744

10	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	244	1	2188	2	N	253	188	1			155
							278	9									
11	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	274	1	2372	2	N	229	179	1			205
							252	9									
12	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	264	1	2398	2	N	231	191	1			245
							254	9									
01	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	258	1	2197	2	N	225	376	1			94
							248	9									
02	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	226	1	1783	2	N	185	189	1	2	8	89
							204	9									
*03	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	197	1	1749	2	N	168	178	1			78
							185	9									

ROBBINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 214782 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9386 - 10845

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	2945	X	636	-0-	-2309	-0-	488	1	141	2	N	6	1	8			104
							7	9									
11	2850	X	2495	-0-	-355	-0-	506	1	1970	2	N	17	1	8			120
							19	9									
12	2759	X	2285	-0-	-474	-0-	504	1	1767	2	N	13	1	8			132
							14	9									
01	2759	X	1948	-0-	-811	-0-	501	1	1423	2	N	22	92	1	2	8	60
							24	9									
02	2324	X	1799	-0-	-525	-0-	500	1	1289	2	N	9	1	8			68
							10	9									
*03	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	509	1	2193	2	N	10					78
							11	9									

ROBBINS "B" WELL #: 3 RRCID -> 215521 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10927 PERF. 9382 - 10816

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ROBBINS "C" WELL #: 4 RRCID -> 215556 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9562 - 10841

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ROBBINS "D" WELL #: 5 RRCID -> 215662 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9432 - 10815

10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	N	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	2	N	-0-					-0-
12	93	N	54	-0-	-39	-0-	5	1	49	2	N	-0-					-0-
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	6	1	53	2	N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	2	N	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	6	1	51	2	N	-0-					-0-

LEVINE "B" WELL #: 3 RRCID -> 217019 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9388 - 10757

10	62	N	47	-0-	-15	-0-	5	1	42	2	N	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	6	1	47	2	N	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	6	1	49	2	N	-0-					-0-
01	62	N	14	-0-	-48	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	5	1	38	2	N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	2	N	-0-					-0-

ROBBINS "F" WELL #: 7 RRCID -> 217111 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9554 - 10735

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					69
03	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
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
10	1178	N	843	-0-	-335	-0-	85	1	758	2	N	-0-					57
11	960	N	787	-0-	-173	-0-	81	1	705	2	N	1	1	8			57
							1	9									
12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	107	1	970	2	N	-0-					57
01	837	N	807	-0-	-30	-0-	85	1	721	2	N	1	1	8			57
							1	9									
02	728	N	688	-0-	-40	-0-	77	1	608	2	N	3	3	8			57
							3	9									
03	1085	N	900	-0-	-185	-0-	91	1	807	2	N	2					58
							2	9									

ROBBINS "E" WELL #: 6 RRCID -> 218663 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9376 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	925	-0-	-377	-0-	92	1	826	2	N	6	2	8			67
							7	9									
11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	117	1	1017	2	N	1	1	8			67
							1	9									
12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	117	1	1066	2	N	1	1	8			67
							1	9									
01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	114	1	973	2	N	2	2	8			67
							2	9									
02	1064	N	859	-0-	-205	-0-	96	1	760	2	N	3	3	8			67
							3	9									
*03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	120	1	1064	2	N	-0-					67

ROBBINS "G" WELL #: 8 RRCID -> 218664 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9372 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ROBBINS "I" WELL #: 10 RRCID -> 219696 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9426 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	147	-0-	-132	-0-	15	1	132	2	N	-0-					5
11	180	N	113	-0-	-67	-0-	12	1	101	2	N	-0-					5
12	186	N	133	-0-	-53	-0-	13	1	120	2	N	-0-					5
01	155	N	111	-0-	-44	-0-	12	1	99	2	N	-0-					5
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	13	1	105	2	N	2	2	8			5
							2	9									
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	11	1	98	2	N	-0-					5

GARRISON "A" WELL #: 2 RRCID -> 221094 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9407 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBBINS "H" WELL #: 9 RRCID -> 222146 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9420 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	264	1	2367	2	N	6	2	8			72
							7	9									
11	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	280	1	2428	2	N	3	3	8			72
							3	9									
12	2418	N	2408	-0-	-10	-0-	238	1	2168	2	N	2	1	8			73
							2	9									
01	2635	N	1829	-0-	-806	-0-	192	1	1636	2	N	1	1	8			73
							1	9									
02	2408	N	1592	-0-	-816	-0-	178	1	1406	2	N	7	3	8			77
							8	9									
03	2418	N	1536	-0-	-882	-0-	155	1	1378	2	N	3					80
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
10	1085	N	846	-0-	-239	-0-	85	1	760	2	N	1	1	8			82
							1	9									
11	930	N	693	-0-	-237	-0-	72	1	620	2	N	1	1	8			82
							1	9									
12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	101	1	918	2	N	-0-					82
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	121	1	1028	2	N	5	3	8			84
							6	9									
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	115	1	907	2	N	4	3	8			85
							4	9									
*03	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	131	1	1163	2	N	13					99
							14	9									

ROBBINS "K" WELL #: 12 RRCID -> 224487 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8402 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	244	1	2189	2	N	4	3	8			68
							4	9									
11	2250	N	2203	-0-	-47	-0-	228	1	1973	2	N	2	2	8			68
							2	9									
12	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	259	1	2358	2	N	10					78
							11	9									
01	2449	N	2284	-0-	-165	-0-	240	1	2043	2	N	1	1	8			78
							1	9									
02	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	267	1	2105	2	N	7	3	8			82
							8	9									
03	2542	N	2435	-0-	-107	-0-	246	1	2187	2	N	2					84
							2	9									

GARRISON "F" WELL #: 7 RRCID -> 227092 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9506 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MACKEY WELL #: 1 RRCID -> 229395 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9506 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	102	-0-	-53	-0-	1	1	101	2	N	-0-					-0-
11	120	N	84	-0-	-36	-0-	1	1	83	2	N	-0-					-0-
12	93	N	68	-0-	-25	-0-	1	1	67	2	N	-0-					-0-
01	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	84	N	19	-0-	-65	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238070 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8971 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1010	-0-	-168	-0-	138	1	863	2	N	8	1	8			30
							9	9									
11	900	N	863	-0-	-37	-0-	115	1	736	2	N	11	1	8			40
							12	9									
12	1178	N	733	-0-	-445	-0-	105	1	624	2	N	4	1	8			43
							4	9									
01	1023	N	870	-0-	-153	-0-	129	1	721	2	N	18	1	8			60
							20	9									
02	812	N	805	-0-	-7	-0-	134	1	668	2	N	3	1	8			62
							3	9									
*03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	148	1	776	2	N	2					63
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238071 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10148 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	2591	-0-	-478	-0-	355	1	2223	2	N	12	1	8			89
							13	9									
11	2970	X	2506	-0-	-464	-0-	336	1	2161	2	N	8	2	8			95
							9	9									
12	3069	X	2369	-0-	-700	-0-	339	1	2021	2	N	8	79	1	1	8	23
							9	9									
01	2821	X	2175	-0-	-646	-0-	329	1	1842	2	N	4					27
							4	9									
02	2408	X	2109	-0-	-299	-0-	353	1	1753	2	N	3	2	8			28
							3	9									
03	2604	X	2578	-0-	-26	-0-	412	1	2164	2	N	2					30
							2	9									

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 238077 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10132 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1118	-0-	-804	-0-	154	1	964	2	N	-0-					82
11	1290	N	1105	-0-	-185	-0-	148	1	953	2	N	4	1	8			85
							4	9									
12	1178	N	1140	-0-	-38	-0-	162	1	965	2	N	12	86	1	1	8	10
							13	9									
01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	172	1	960	2	N	-0-					10
02	1036	N	1014	-0-	-22	-0-	170	1	844	2	N	-0-					10
03	1240	N	1132	-0-	-108	-0-	181	1	948	2	N	3					13
							3	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
10	2015	N	1360	-0-	-655	-0-	187	1	1172	2	N	1	1	8			23
							1	9									
11	1230	N	1216	-0-	-14	-0-	164	1	1052	2	N	-0-					23
12	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	176	1	1048	2	N	5					28
							6	9									
01	1364	N	1141	-0-	-223	-0-	172	1	963	2	N	5	1	8			32
							6	9									
02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	218	1	1081	2	N	2	2	8			32
							2	9									
*03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	236	1	1240	2	N	2					33
							2	9									

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 243123 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10124 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

ROBBINS "N" WELL #: 15 RRCID -> 243570 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10697 - 10993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2635	N	2264	-0-	-371	-0-	226	1	2027	2	N	10	1	8			67
							11	9									
11	2130	N	1997	-0-	-133	-0-	206	1	1787	2	N	4	1	8			70
							4	9									
12	2573	N	2180	-0-	-393	-0-	216	1	1964	2	N	-0-					70
01	2263	N	2236	-0-	-27	-0-	235	1	1999	2	N	2	2	8			70
							2	9									
02	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	223	1	1761	2	N	3	3	8			70
							3	9									
*03	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	227	1	2017	2	N	-0-					70

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
10	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2030	2	106	9	N	96	145	1			28
11	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1985	2	4	9	N	4					32
12	1891	N	1592	-0-	-299	-0-	1592	2			N	-0-					32
01	2108	N	1344	-0-	-764	-0-	1344	2			N	-0-					32
02	1848	N	1435	-0-	-413	-0-	1435	2			N	-0-					32
*03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					32

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
THORNTON, EMMA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 090846 COMPL. DATE 08/10/1980 TOTAL DEPTH 11104 PERF.10420 - 10890

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	T. A.		213	-0-	213	1731	2	1	210	2	Y	1					1
							1	9									
11	1745	X	14	-0-	-1731	-0-	14	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	558	N	318	-0-	-240	-0-	1	1	317	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	143	-0-	-74	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
*02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
*03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	2	1	1241	2	Y	-0-					-0-

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 092755 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10530 - 10800

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	1240	N	486	-0-	-754	-0-	485	2	1	9	Y	1	7	1			1
11	1200	N	338	-0-	-862	-0-	336	2	2	9	Y	2	1	8			2
12	1023	N	357	-0-	-666	-0-	357	2			Y	-0-					2
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-	2	1			-0-
*02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
*03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-

WHITE, WI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 092756 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10610 - 10906

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	476	X	476	-0-	-0-	-0-	4	1	472	2	Y	-0-					-0-
11	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	2	1	1075	2	Y	-0-					-0-
12	497	X	497	-0-	-0-	-0-	1	1	496	2	Y	-0-					-0-
01	465	X	210	-0-	-255	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	233	-0-	-215	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
*03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	1	1	312	2	Y	-0-					-0-

HOLLAND, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 095330 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 10948 PERF.10605 - 10817

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	T. A.		345	-0-	345	745	2	1	343	2	Y	-0-					-0-
11	933	X	188	-0-	-745	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	75	-0-	-173	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	89	-0-	-252	-0-	88	2	1	9	Y	1					1
02	168	N	45	-0-	-123	-0-	45	2			Y	-0-					1
*03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	75	2	1	9	Y	1	1	1			1

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 106734 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8930 - 9894

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	11	1	396	2	Y	-0-					-0-
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	12	1	432	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	233	-0-	-201	-0-	6	1	225	2	Y	2					2
							2	9									
01	403	N	226	-0-	-177	-0-	6	1	219	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	12	1	389	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
*03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	13	1	400	2	Y	3	3	1			3
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	11	1	389	2	Y	-0-					-0-
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	7	1	269	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	303	-0-	-162	-0-	8	1	295	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	369	-0-	-34	-0-	10	1	359	2	Y	-0-					-0-
*02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	7	1	242	2	Y	-0-					-0-
*03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	9	1	260	2	Y	-0-					-0-

SENESAC, NOLAN WELL #: 1-T RRCID -> 144720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF.10234 - 10386

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	961	N	796	-0-	-165	-0-	22	1	762	2	Y	11	13	1			11
							12	9									
11	900	N	791	-0-	-109	-0-	20	1	758	2	Y	12	11	1			12
							13	9									
12	868	N	682	-0-	-186	-0-	19	1	659	2	Y	4	12	1			4
							4	9									
01	806	N	304	-0-	-502	-0-	9	1	293	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
*02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	18	1	597	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
*03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	22	1	661	2	Y	5	5	1			4
							6	9									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 150701 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8942 - 10298

10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	28	1	995	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	921	-0-	-9	-0-	24	1	897	2	Y	-0-					-0-
12	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	34	1	1188	2	Y	8					8
							9	9									
01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	37	1	1268	2	Y	7	7	1			8
							8	9									
*02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	33	1	1092	2	Y	7	8	1			7
							8	9									
*03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	30	1	897	2	Y	6	8	1			5
							7	9									

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152350 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10430 - 10726

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOFTIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10825 PERF.10416 - 10724

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	HOLCOMB "C"				WELL #: 2	RRCID -> 155886	COMPL. DATE 08/16/1995					TOTAL DEPTH 10906		PERF.10560 - 10610			
10	1147	N	1071	-0-	-76	-0-	1071	2			Y	-0-					-0-
11	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			Y	-0-					-0-
12	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1503	2	6	9	Y	5					5
01	1085	N	904	-0-	-181	-0-	895	2	9	9	Y	8	5	1			8
02	1512	X	1447	-0-	-65	-0-	1440	2	7	9	Y	6					14
*03	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	1876	2	2	9	Y	2					16
	HOLCOMB "C"				WELL #: 3	RRCID -> 156210	COMPL. DATE 10/12/1995					TOTAL DEPTH 10902		PERF.10610 - 10660			
10	T. A.		702	-0-	702	2148	700	2	2	9	Y	2					6
11	2817	X	669	-0-	-2148	-0-	666	2	3	9	Y	3					9
12	775	N	677	-0-	-98	-0-	675	2	2	9	Y	2					11
01	713	N	324	-0-	-389	-0-	321	2	3	9	Y	3	11	1			3
*02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	894	2	4	9	Y	4					7
*03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	862	2	1	9	Y	1					8
	HOLCOMB "C"				WELL #: 5	RRCID -> 156326	COMPL. DATE 11/13/1995					TOTAL DEPTH 10879		PERF.10546 - 10596			
10	806	N	777	-0-	-29	-0-	766	2	11	9	Y	10					35
11	720	N	696	-0-	-24	-0-	676	2	20	9	Y	18					53
12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	878	2	3	9	Y	3					56
01	775	N	563	-0-	-212	-0-	557	2	6	9	Y	5	55	1			6
*02	741	X	741	-0-	-0-	-0-	738	2	3	9	Y	3					9
03	775	X	739	-0-	-36	-0-	738	2	1	9	Y	1					10
	HOLCOMB "C"				WELL #: 4	RRCID -> 159705	COMPL. DATE 07/05/1996					TOTAL DEPTH 10822		PERF.10560 - 10610			
10	T. A.		432	-0-	432	1079	420	2	12	9	Y	11					33
11	1328	X	249	-0-	-1079	-0-	236	2	13	9	Y	12					45
12	434	N	248	-0-	-186	-0-	247	2	1	9	Y	1					46
01	434	N	386	-0-	-48	-0-	382	2	4	9	Y	4	46	1			4
*02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	418	2	2	9	Y	2					6
*03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					6
	HEDGE "A"				WELL #: 2	RRCID -> 171174	COMPL. DATE 12/08/1999					TOTAL DEPTH 10859		PERF. 9309 - 10606			
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	16	1	477	2	Y	3					14
							3	9									
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	12	1	387	2	Y	1					15
							1	9									
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	18	1	615	2	Y	4					19
							4	9									
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	13	1	483	2	Y	2					21
							2	9									
*02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	16	1	383	2	Y	1					22
							1	9									
*03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	12	1	451	2	Y	2					24
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLCOMB "C" WELL #: 7 RRCID -> 171810 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10486 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1709	-0-	-89	-0-	1709	2			Y	-0-					-0-
11	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			Y	-0-					-0-
12	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2179	2	8	9	Y	7					7
01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1872	2	19	9	Y	17	7	1			17
*02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1786	2	8	9	Y	7					24
*03	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1865	2	2	9	Y	2					26

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	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			119
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

STOKER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 173488 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10452 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2111	2	4	9	Y	4	1	8			8
11	2070	N	1765	-0-	-305	-0-	1761	2	4	9	Y	4	9	1			3
12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1431	2	10	9	Y	9					12
01	2108	N	1442	-0-	-666	-0-	1430	2	12	9	Y	11					23
*02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1319	2	8	9	Y	7	23	1			7
*03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1403	2	11	9	Y	10					17

HOLCOMB "C" WELL #: 8 RRCID -> 177832 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			Y	-0-					-0-
11	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3162	-0-	62	62	3153	2	9	9	Y	8					8
01	1309	N	1247	-0-	-62	-0-	1235	2	12	9	Y	11	8	1			11
*02	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2977	2	12	9	Y	11					22
*03	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2935	2	3	9	Y	3					25

HOLCOMB "C" WELL #: 9 RRCID -> 180151 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10636 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	X	793	-0-	-44	-0-	791	2	2	9	Y	2					5
11	676	X	676	-0-	-0-	-0-	673	2	3	9	Y	3					8
12	897	X	897	-0-	-0-	-0-	894	2	3	9	Y	3					11
01	806	X	506	-0-	-300	-0-	500	2	6	9	Y	5	11	1			5
02	644	N	352	-0-	-292	-0-	351	2	1	9	Y	1					6
*03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	832	2	1	9	Y	1					7

HEDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 181420 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9304 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	71	1	2165	2	Y	12					49
							13	9									
11	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	65	1	2178	2	Y	6					55
							7	9									
12	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	67	1	2269	2	Y	16					71
							18	9									
01	2263	N	2088	-0-	-175	-0-	54	1	2025	2	Y	8					79
							9	9									
*02	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	93	1	2260	2	Y	7					86
							8	9									
*03	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	48	1	1831	2	Y	6					92
							7	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 182876 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11016 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3057	2	2	9	Y	2	6	1			1
11	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	2117	2	2	9	Y	2					3
12	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			Y	-0-					3
01	2015	X	536	-0-	-1479	-0-	536	2			Y	-0-	3	1			-0-
02	3780	X	286	-0-	-3494	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
03	3069	X	422	-0-	-2647	-0-	422	2			Y	-0-					-0-

SENESAC, NOLAN WELL #: 2 L RRCID -> 183018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9212 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3323	X	3108	-0-	-215	-0-	70	1	3018	2	Y	18					86
							20	9									
11	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	79	1	3318	2	Y	8					94
							9	9									
12	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	134	1	5230	2	Y	14	108	1			-0-
							15	9									
01	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	89	1	4024	2	Y	12					12
							13	9									
*02	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	135	1	5052	2	Y	15					27
							17	9									
*03	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	109	1	4776	2	Y	15					42
							17	9									

SENESAC, NOLAN WELL #: 3 L RRCID -> 186664 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10340 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2418	N	2305	-0-	-113	-0-	2302	2	3	9	Y	3					10
11	2310	N	2185	-0-	-125	-0-	2178	2	7	9	Y	6					16
12	2356	N	1779	-0-	-577	-0-	1773	2	6	9	Y	5					21
01	2294	N	1428	-0-	-866	-0-	1414	2	14	9	Y	13	21	1			13
*02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1786	2	8	9	Y	7					20
*03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1900	2	2	9	Y	2					22

SENESAC, NOLAN WELL #: 4 RRCID -> 197199 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 10643 PERF.10370 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	45	1	1940	2	Y	9					46
							10	9									
11	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	49	1	2066	2	Y	4					50
							4	9									
12	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	71	1	2766	2	Y	7	51	1			6
							8	9									
01	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	55	1	2505	2	Y	8					14
							9	9									
*02	2800	N	2901	-0-	101	101	75	1	2816	2	Y	9					23
							10	9									
*03	2932	N	2831	-0-	-101	-0-	63	1	2759	2	Y	8					31
							9	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197740 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9720 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	60	1	2128	2	Y	20					59
							22	9									
11	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	64	1	2402	2	Y	27	47	1			39
							30	9									
12	2170	X	2166	-0-	-4	-0-	60	1	2106	2	Y	-0-					39
01	2170	X	1240	-0-	-930	-0-	35	1	1205	2	Y	-0-	29	1			10
*02	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	64	1	2142	2	Y	-0-					10
*03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	57	1	1711	2	Y	-0-	9	1			1

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
10	3379	X	3162	-0-	-217	-0-	87	1	3073	2	Y	2					5
							2	9									
11	3240	X	3177	-0-	-63	-0-	82	1	3092	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
12	3379	X	2216	-0-	-1163	-0-	61	1	2155	2	Y	-0-					4
01	3379	X	1819	-0-	-1560	-0-	51	1	1768	2	Y	-0-	3	1			1
02	2296	X	1705	-0-	-591	-0-	50	1	1655	2	Y	-0-					1
03	2542	X	1851	-0-	-691	-0-	60	1	1791	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
10	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	63	1	2228	2	Y	7					18
							8	9									
11	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	58	1	2169	2	Y	8	15	1			11
							9	9									
12	2542	N	2103	-0-	-439	-0-	58	1	2045	2	Y	-0-					11
01	2294	N	1172	-0-	-1122	-0-	33	1	1139	2	Y	-0-	8	1			3
02	2100	N	1952	-0-	-148	-0-	57	1	1895	2	Y	-0-					3
*03	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	72	1	2173	2	Y	-0-	3	1			-0-

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
10	1984	N	1748	-0-	-236	-0-	9	1	1728	2	Y	10					58
							11	9									
11	1860	N	1596	-0-	-264	-0-	3	1	1543	2	Y	45	57	1			46
							50	9									
12	1953	N	1791	-0-	-162	-0-	3	1	1776	2	Y	11					57
							12	9									
01	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	2	1	1963	2	Y	14					71
							15	9									
*02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	2	1	1415	2	Y	14					85
							15	9									
*03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	2	1	1420	2	Y	16	83	1			18
							18	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
10	1302	N	1020	-0-	-282	-0-	976	2	44	9	Y	40					110
11	1200	N	1098	-0-	-102	-0-	1036	2	62	9	Y	56	128	1			38
12	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1434	2	10	9	Y	9					47
01	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1724	2	14	9	Y	13					60
*02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1104	2	7	9	Y	6	60	1			6
*03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1348	2	10	9	Y	9					15

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
10	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	11	1	1986	2	Y	11					55
							12	9									
11	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	3	1	2012	2	Y	-0-	54	1			1
12	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	4	1	2023	2	Y	13					14
							14	9									
01	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	2	1	1943	2	Y	14					28
							15	9									
02	1512	N	1425	-0-	-87	-0-	2	1	1408	2	Y	14					42
							15	9									
*03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	2	1	1285	2	Y	15	46	1			11
							17	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
10	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1514	2	44	9	Y	40	112	1			26
11	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1334	2	41	9	Y	37					63
12	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-					63
01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			Y	-0-	63	1			-0-
*02	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			Y	-0-					-0-
*03	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

HOLLAND, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 208673 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 11077 PERF. 9488 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	14	1	2655	2	Y	17					89
							19	9									
11	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	4	1	2320	2	Y	-0-	79	1			10
12	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	4	1	2162	2	Y	14					24
							15	9									
01	2015	N	1828	-0-	-187	-0-	2	1	1812	2	Y	13					37
							14	9									
02	1736	N	1614	-0-	-122	-0-	2	1	1593	2	Y	17					54
							19	9									
*03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	3	1	1557	2	Y	17	59	1			12
							19	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
10	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	11	1	1118	2	Y	51	28	1			35
							56	9									
11	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	3	1	1693	2	Y	-0-	9	1			26
12	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	2	1	1109	2	Y	-0-	26	1			-0-
01	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	2	1	1407	2	Y	-0-					-0-
*02	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	2	1	1487	2	Y	-0-					-0-
*03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	3	1	1716	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
10	4061	X	3800	-0-	-261	-0-	104	1	3676	2	Y	18	20	1			19
							20	9									
11	3960	X	3606	-0-	-354	-0-	93	1	3492	2	Y	19	19	1			19
							21	9									
12	4185	X	3579	-0-	-606	-0-	98	1	3456	2	Y	23	20	1			22
							25	9									
01	4185	X	3442	-0-	-743	-0-	97	1	3325	2	Y	18	20	1			20
							20	9									
*02	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	92	1	3080	2	Y	20	21	1			19
							22	9									
*03	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	112	1	3371	2	Y	23	22	1			20
							25	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
10	2728	N	2593	-0-	-135	-0-	71	1	2505	2	Y	15	16	1			15
							17	9									
11	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	70	1	2613	2	Y	17	15	1			17
							19	9									
12	3100	N	3126	-0-	26	26	86	1	3018	2	Y	20	18	1			19
							22	9									
01	2704	N	2678	-0-	-26	-0-	75	1	2588	2	Y	14	17	1			16
							15	9									
*02	2800	N	2973	-0-	173	173	86	1	2866	2	Y	19	17	1			18
							21	9									
*03	3100	N	3065	-0-	-35	138	98	1	2945	2	Y	20	21	1			17
							22	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
10	3193	X	3069	-0-	-124	-0-	84	1	2966	2	Y	17					43
							19	9									
11	3150	X	2790	-0-	-360	-0-	72	1	2697	2	Y	19	35	1			27
							21	9									
12	3255	X	3014	-0-	-241	-0-	83	1	2931	2	Y	-0-					27
01	3255	X	2770	-0-	-485	-0-	78	1	2692	2	Y	-0-	20	1			7
02	2716	X	2368	-0-	-348	-0-	69	1	2299	2	Y	-0-					7
03	3007	X	2596	-0-	-411	-0-	84	1	2512	2	Y	-0-	6	1			1

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
10	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3018	2	14	9	Y	13	20	1			21
11	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2777	2	88	9	Y	80	82	1			19
12	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	100	1	3342	2	Y	-0-	19	1			-0-
01	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	110	1	3148	2	Y	-0-					-0-
*02	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	118	1	4155	2	Y	-0-					-0-
*03	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	107	1	3801	2	Y	-0-					-0-

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
10	2170	N	2165	-0-	-5	-0-	59	1	2082	2	Y	22					52
							24	9									
11	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	56	1	2109	2	Y	28	43	1			37
							31	9									
12	3100	N	3537	-0-	437	437	94	1	3320	2	Y	112					149
							123	9									
01	3100	N	3210	-0-	110	547	90	1	3100	2	Y	18	109	1			58
							20	9									
*02	3904	X	3357	-0-	-547	-0-	94	1	3134	2	Y	117					175
							129	9									
*03	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	83	1	2509	2	Y	88	156	1			107
							97	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLCOMB "C" WELL #: 11 RRCID -> 226237 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	X	2841	-0-	-73	-0-	2841	2			Y	-0-					-0-
11	2820	X	2751	-0-	-69	-0-	2751	2			Y	-0-					-0-
12	2914	X	2232	-0-	-682	-0-	2224	2	8	9	Y	7					7
01	2852	N	1695	-0-	-1157	-0-	1672	2	23	9	Y	21	7	1			21
*02	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2648	2	11	9	Y	10					31
*03	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2631	2	3	9	Y	3					34

HOLCOMB "C" WELL #: 12 RRCID -> 226238 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10666 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			Y	-0-					-0-
11	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			Y	-0-					-0-
12	2976	X	2881	-0-	-95	-0-	2871	2	10	9	Y	9					9
01	2976	X	1696	-0-	-1280	-0-	1678	2	18	9	Y	16	9	1			16
*02	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2947	2	17	9	Y	15					31
*03	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2652	2	3	9	Y	3					34

TUTT, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 232833 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 9005 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	2294	-0-	-1023	-0-	2292	2	2	9	Y	2	9	1			5
11	3210	X	2886	-0-	-324	-0-	2869	2	17	9	Y	15	16	1			4
12	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	122	1	4051	2	Y	-0-	4	1			-0-
01	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	117	1	3340	2	Y	-0-					-0-
*02	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	75	1	2640	2	Y	-0-					-0-
*03	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	113	1	4024	2	Y	-0-					-0-

BARKER-BOTTER WELL #: 1 RRCID -> 238083 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8956 - 12249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5921	X	5221	-0-	-700	-0-	5191	2	30	9	N	27	27	1			193
11	5730	X	5233	-0-	-497	-0-	5205	2	28	9	N	25					218
12	5735	X	5378	-0-	-357	-0-	156	1	5194	2	N	25					243
							28	9									
01	5735	X	4360	-0-	-1375	-0-	147	1	4183	2	N	27	186	1			84
							30	9									
02	4928	X	4260	-0-	-668	-0-	117	1	4121	2	N	20					104
							22	9									
03	5394	X	4684	-0-	-710	-0-	128	1	4536	2	N	18					122
							20	9									

LOFTIS WELL #: 3 RRCID -> 238182 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF. 9185 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3627	X	3433	-0-	-194	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	3230	-0-	-190	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3313	-0-	-190	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	2754	-0-	-749	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
*02	3136	X	2142	-0-	-994	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	2545	-0-	-896	-0-	2545	2			N	-0-					-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 238976 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 12268 PERF. 8940 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4216	X	3563	-0-	-653	-0-	98	1	3451	2	Y	13	15	1			13
							14	9									
11	4080	X	3440	-0-	-640	-0-	89	1	3336	2	Y	14	13	1			14
							15	9									
12	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	115	1	4039	2	Y	28	15	1			27
							31	9									
01	3875	X	3510	-0-	-365	-0-	99	1	3391	2	Y	18	21	1			24
							20	9									
*02	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	104	1	3473	2	Y	23	25	1			22
							25	9									
*03	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	133	1	3999	2	Y	27	26	1			23
							30	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LOFTIS WELL #: 5 RRCID -> 239163 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 12706 PERF. 9278 - 12570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3720	X	3122	-0-	-598	-0-	3109	2	13	9	N	12	12	1			-0-
11	3600	X	2192	-0-	-1408	-0-	2183	2	9	9	N	8	8	1			-0-
12	3596	X	2281	-0-	-1315	-0-	2267	2	14	9	N	13	13	1			-0-
01	3441	X	2254	-0-	-1187	-0-	2242	2	12	9	N	11	11	1			-0-
*02	2912	X	1990	-0-	-922	-0-	1979	2	11	9	N	10	10	1			-0-
03	3131	X	3041	-0-	-90	-0-	3026	2	15	9	N	14	14	1			-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 240179 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9025 - 12190

10	3348	X	3245	-0-	-103	-0-	89	1	3135	2	Y	19	22	1			20
							21	9									
11	3240	X	2972	-0-	-268	-0-	77	1	2873	2	Y	20	20	1			20
							22	9									
12	3348	X	2497	-0-	-851	-0-	69	1	2410	2	Y	16	21	1			15
							18	9									
01	3348	X	2579	-0-	-769	-0-	72	1	2490	2	Y	15	14	1			16
							17	9									
02	2604	X	2231	-0-	-373	-0-	65	1	2151	2	Y	14	17	1			13
							15	9									
03	2883	X	2538	-0-	-345	-0-	81	1	2438	2	Y	17	15	1			15
							19	9									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 242623 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF. N/A

10	3193	X	2698	-0-	-495	-0-	2696	2	2	9	Y	2	6	1			1
11	3090	X	2589	-0-	-501	-0-	2589	2			Y	-0-					1
12	2852	X	2638	-0-	-214	-0-	2638	2			Y	-0-					1
01	2852	X	2734	-0-	-118	-0-	2734	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	2576	X	2543	-0-	-33	-0-	2543	2			Y	-0-					-0-
*03	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			Y	-0-					-0-

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 242972 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12690 PERF. N/A

10	3348	X	3271	-0-	-77	-0-	3260	2	11	9	Y	10	28	1			6
11	3240	X	3146	-0-	-94	-0-	3132	2	14	9	Y	13					19
12	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3705	2	74	9	Y	67					86
01	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3604	2	84	9	Y	76	115	1			47
*02	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3185	2	69	9	Y	63					110
*03	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3864	2	68	9	Y	62					172

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 243159 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8956 - 12146

10	4247	X	4054	-0-	-193	-0-	112	1	3934	2	Y	7	8	1			7
							8	9									
11	4020	X	3581	-0-	-439	-0-	93	1	3480	2	Y	7	7	1			7
							8	9									
12	4092	X	4003	-0-	-89	-0-	110	1	3864	2	Y	26	8	1			25
							29	9									
01	4092	X	3570	-0-	-522	-0-	100	1	3448	2	Y	20	23	1			22
							22	9									
*02	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	96	1	3208	2	Y	21	23	1			20
							23	9									
*03	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	114	1	3443	2	Y	24	23	1			21
							26	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
10	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3837	2	12	9	Y	11	30	1			7
11	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			Y	-0-					7
12	3503	X	3145	-0-	-358	-0-	3145	2			Y	-0-					7
01	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2			Y	-0-	7	1			-0-
*02	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2			Y	-0-					-0-
*03	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	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
10	4092	X	3415	-0-	-677	-0-	94	1	3298	2	Y	21					58
							23	9									
11	3960	X	3472	-0-	-488	-0-	89	1	3354	2	Y	26	48	1			36
							29	9									
12	4123	X	3984	-0-	-139	-0-	110	1	3874	2	Y	-0-					36
01	4123	X	3898	-0-	-225	-0-	110	1	3788	2	Y	-0-	27	1			9
*02	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	75	1	2501	2	Y	-0-					9
*03	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	86	1	2600	2	Y	-0-	8	1			1

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
10	2604	N	2594	-0-	-10	-0-	2577	2	17	9	N	15	15	1			-0-
11	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2532	2	8	9	N	7	7	1			-0-
12	2542	N	2538	-0-	-4	-0-	2530	2	8	9	N	7	7	1			-0-
01	2604	N	2251	-0-	-353	-0-	2242	2	9	9	N	8	8	1			-0-
*02	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2386	2	10	9	N	9	9	1			-0-
*03	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2640	2	10	9	N	9	9	1			-0-

W. R. TUTT WELL #: 6 RRCID -> 260818 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	119	1	4176	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
11	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	115	1	4321	2	Y	6	5	1			6
							7	9									
12	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	115	1	4021	2	Y	27	7	1			26
							30	9									
01	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	121	1	4156	2	Y	22	23	1			25
							24	9									
*02	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	108	1	3606	2	Y	24	18	1			31
							26	9									
*03	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	113	1	3410	2	Y	24	27	1			28
							26	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 264642 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8948 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	133	1	4689	2	Y	35	33	1			36
							39	9									
11	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	104	1	3899	2	Y	33	36	1			33
							36	9									
12	4123	X	3354	-0-	-769	-0-	92	1	3238	2	Y	22	34	1			21
							24	9									
01	4123	X	3511	-0-	-612	-0-	99	1	3392	2	Y	18	19	1			20
							20	9									
*02	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	69	1	2296	2	Y	15	21	1			14
							17	9									
*03	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	85	1	2555	2	Y	18	16	1			16
							20	9									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 264700 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8998 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	112	1	3956	2	Y	47	45	1			54
							52	9									
11	3690	X	3450	-0-	-240	-0-	88	1	3315	2	Y	43	49	1			48
							47	9									
12	4030	X	3205	-0-	-825	-0-	88	1	3094	2	Y	21	44	1			25
							23	9									
01	4123	X	3182	-0-	-941	-0-	89	1	3073	2	Y	18	23	1			20
							20	9									
02	2604	X	2484	-0-	-120	-0-	72	1	2394	2	Y	16	21	1			15
							18	9									
03	2883	X	2719	-0-	-164	-0-	87	1	2612	2	Y	18	17	1			16
							20	9									

STOKER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 265204 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9438 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	3321	-0-	-213	-0-	3314	2	7	9	Y	6					16
11	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3505	2	9	9	Y	8	19	1			5
12	3503	X	3190	-0-	-313	-0-	3169	2	21	9	Y	19					24
01	3503	X	2371	-0-	-1132	-0-	2351	2	20	9	Y	18					42
02	2660	X	2354	-0-	-306	-0-	2340	2	14	9	Y	13	43	1			12
03	2945	X	2417	-0-	-528	-0-	2399	2	18	9	Y	16					28

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	29078	X	25791	-0-	-3287	-0-	25696	2	95	9	N	86	178	1			175
11	27480	X	24303	-0-	-3177	-0-	24220	2	83	9	N	75					250
12	28303	X	25663	-0-	-2640	-0-	25582	2	81	9	N	74	182	1			142
01	26195	X	18199	-0-	-7996	-0-	18101	2	98	9	N	89					231
02	23296	X	19897	-0-	-3399	-0-	19806	2	91	9	N	83	190	1			124
03	25792	X	22272	-0-	-3520	-0-	22181	2	91	9	N	83					207

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WHITE-THORNTON (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 280942 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11204 - 18818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	86955	X	24671	-0-	-62284	-0-	115	1	24363	2	Y	175	160	1			109
							193	9									
11	67530	X	43223	-0-	-24307	-0-	42	1	42508	2	Y	612	520	1			201
							673	9									
12	69781	X	40547	-0-	-29234	-0-	72	1	39725	2	Y	682	725	1			158
							750	9									
01	68045	X	30814	-0-	-37231	-0-	39	1	30219	2	Y	505	599	1			64
							556	9									
*02	45239	X	45239	-0-	-0-	-0-	43	1	44809	2	Y	352	389	1			27
							387	9									
*03	53832	X	53832	-0-	-0-	-0-	58	1	53330	2	Y	404	375	1			56
							444	9									

TUTT-GREER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283048 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 10270 PERF.10721 - 17333

10	175805	X	175805	-0-	-0-	-0-	175608	2	197	9	Y	179	284	1			37
11	184330	X	184330	-0-	-0-	-0-	183822	2	508	9	Y	462	434	1	34	8	31
12	174879	X	174879	-0-	-0-	-0-	174128	2	751	9	Y	683	639	1			75
01	167123	X	167123	-0-	-0-	-0-	166628	2	495	9	Y	450	509	1			16
*02	132357	X	132357	-0-	-0-	-0-	131864	2	493	9	Y	448	361	1			103
*03	142724	X	142724	-0-	-0-	-0-	142373	2	351	9	Y	319	360	1			62

THORNTON-HOLLAND (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 283781 COMPL. DATE 10/28/2017 TOTAL DEPTH 10797 PERF.11240 - 18363

10	0		1854	-0-	1854	1854	19	1	1838	2	Y	-0-					-0-
11	0		86549	-0-	86549	88403	177	1	85855	2	Y	470	428	1	16	8	26
							517	9									
12	0		124394	-0-	124394	212797	223	1	123366	2	Y	732	576	1			182
							805	9									
*01	356659	X	143862	-0-	-212797	-0-	183	1	142773	2	Y	824	912	1			94
							906	9									
02	123284	X	91281	-0-	-32003	-0-	160	1	90377	2	Y	676	729	1			41
							744	9									
03	136493	X	84990	-0-	-51503	-0-	170	1	84153	2	Y	606	575	1			72
							667	9									

VERADO ENERGY, INC. 884563
HINKLE, C.A. WELL #: 1 RRCID -> 057937 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9108 - 9514

10	341	N	274	-0-	-67	-0-	274	2			Y	-0-					1
11	300	N	237	-0-	-63	-0-	237	2			Y	-0-					1
12	310	N	194	-0-	-116	-0-	194	2			Y	-0-					1
01	279	N	199	-0-	-80	-0-	198	2	1	9	Y	1					2
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					2
*03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					2

BIRD, G. W. EST. WELL #: 1 RRCID -> 069114 COMPL. DATE 11/06/1976 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10212 - 10433

10	1240	N	1169	-0-	-71	-0-	1169	2			Y	-0-					2
11	1230	N	1104	-0-	-126	-0-	1104	2			Y	-0-					2
12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			Y	-0-					2
01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1189	2	4	9	Y	4					6
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1104	2	2	9	Y	2					8
*03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			Y	-0-					8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THOMPSON, PERRY GU WELL #: 1 RRCID -> 070684 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9551 - 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
10	403	N	165	-0-	-238	-0-	165	2			Y	-0-					12
11	360	N	170	-0-	-190	-0-	170	2			Y	-0-					12
12	310	N	100	-0-	-210	-0-	100	2			Y	-0-					12
01	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	2			Y	-0-					12
02	168	N	3	-0-	-165	-0-	3	2			Y	-0-					12
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	12	1			-0-

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071349 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 10572 PERF. 9219 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2245	2	1	9	Y	1					9
11	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2226	2	2	9	Y	2					11
12	1736	N	1692	-0-	-44	-0-	1689	2	3	9	Y	3	9	1			5
01	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2375	2	4	9	Y	4					9
02	1764	N	1539	-0-	-225	-0-	1538	2	1	9	Y	1					10
*03	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1993	2	1	9	Y	1					11

SOONER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073228 COMPL. DATE 09/02/1977 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9554 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y	-0-					17
11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					17
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-	2	1			15
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					15
02	840	N	677	-0-	-163	-0-	677	2			Y	-0-					15
03	868	N	813	-0-	-55	-0-	813	2			Y	-0-					15

DELTA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076763 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9170 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1512	-0-	-131	-0-	1512	2			Y	-0-					15
11	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			Y	-0-					15
12	1488	N	1309	-0-	-179	-0-	1309	2			Y	-0-					15
01	1519	N	1282	-0-	-237	-0-	1282	2			Y	-0-					15
02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			Y	-0-					15
*03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			Y	-0-					15

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 2 RRCID -> 078805 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9099 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			Y	-0-					22
11	2250	N	2034	-0-	-216	-0-	2034	2			Y	-0-					22
12	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			Y	-0-					22
01	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			Y	-0-					22
02	1904	N	1198	-0-	-706	-0-	1198	2			Y	-0-					22
03	2449	N	1036	-0-	-1413	-0-	1034	2	2	9	Y	2	12	1			12

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
10	2945	X	2612	-0-	-333	-0-	2611	2	1	9	Y	1					6
11	2850	X	2476	-0-	-374	-0-	2474	2	2	9	Y	2					8
12	2914	X	2412	-0-	-502	-0-	2411	2	1	9	Y	1					9
01	2604	N	2330	-0-	-274	-0-	2322	2	8	9	Y	7					16
02	2492	X	1853	-0-	-639	-0-	1845	2	8	9	Y	7					23
03	2604	X	2405	-0-	-199	-0-	2404	2	1	9	Y	1	1	8			23

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079577 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9182 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	N	1885	-0-	-378	-0-	1884	2	1	9	Y	1					12
11	2100	N	1800	-0-	-300	-0-	1798	2	2	9	Y	2					14
12	2139	N	1916	-0-	-223	-0-	1913	2	3	9	Y	3	12	1			5
01	1891	N	1888	-0-	-3	-0-	1884	2	4	9	Y	4					9
02	1680	N	1626	-0-	-54	-0-	1625	2	1	9	Y	1					10
03	1922	N	1853	-0-	-69	-0-	1852	2	1	9	Y	1					11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
10	1023	N	868	-0-	-155	-0-	868	2			Y	-0-					13
11	990	N	692	-0-	-298	-0-	692	2			Y	-0-					13
12	1023	N	740	-0-	-283	-0-	740	2			Y	-0-					13
01	868	N	673	-0-	-195	-0-	673	2			Y	-0-					13
02	644	N	513	-0-	-131	-0-	513	2			Y	-0-					13
03	744	N	703	-0-	-41	-0-	703	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
10	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			Y	-0-					11
11	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			Y	-0-					11
12	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			Y	-0-	4	1			7
01	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			Y	-0-					7
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			Y	-0-					7
*03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	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
10	403	N	398	-0-	-5	-0-	397	2	1	9	Y	1					4
11	480	N	339	-0-	-141	-0-	339	2			Y	-0-					4
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	384	2	1	9	Y	1					5
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	426	2	2	9	Y	2					7
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	383	2	3	9	Y	3					10
*03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	382	2	2	9	Y	2	10	1			2

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
10	1116	N	975	-0-	-141	-0-	975	2			Y	-0-					17
11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					17
12	961	N	831	-0-	-130	-0-	831	2			Y	-0-					17
01	961	N	878	-0-	-83	-0-	878	2			Y	-0-					17
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					17
*03	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1306	2	2	9	Y	2	12	1			7

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
10	3472	X	3333	-0-	-139	-0-	3332	2	1	9	Y	1	1	8			12
11	3360	X	2337	-0-	-1023	-0-	2337	2			Y	-0-					12
12	3348	X	2765	-0-	-583	-0-	2765	2			Y	-0-					12
01	3348	X	2632	-0-	-716	-0-	2632	2			Y	-0-					12
02	3024	X	1696	-0-	-1328	-0-	1692	2	4	9	Y	4					16
03	3348	X	2571	-0-	-777	-0-	2571	2			Y	-0-					16

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
10	3348	X	2675	-0-	-673	-0-	2674	2	1	9	Y	1					15
11	3240	X	2584	-0-	-656	-0-	2582	2	2	9	Y	2					17
12	3348	X	2328	-0-	-1020	-0-	2324	2	4	9	Y	4	13	1			8
01	3069	X	2620	-0-	-449	-0-	2614	2	6	9	Y	5					13
02	2772	X	2293	-0-	-479	-0-	2292	2	1	9	Y	1					14
*03	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2732	2	1	9	Y	1					15

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 090084 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9093 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	304	-0-	-161	-0-	304	2			Y	-0-					3
11	330	N	162	-0-	-168	-0-	162	2			Y	-0-					3
12	434	N	176	-0-	-258	-0-	176	2			Y	-0-					3
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	564	2	2	9	Y	2					5
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					5
*03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
10	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			Y	-0-					20
11	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			Y	-0-					20
12	1612	N	1596	-0-	-16	-0-	1596	2			Y	-0-					20
01	1612	N	1307	-0-	-305	-0-	1307	2			Y	-0-					20
02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			Y	-0-					20
*03	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	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
10	2263	X	2099	-0-	-164	-0-	2099	2			Y	-0-					32
11	2010	X	1735	-0-	-275	-0-	1735	2			Y	-0-					32
12	2511	X	1609	-0-	-902	-0-	1609	2			Y	-0-	4	1			28
01	2511	X	1217	-0-	-1294	-0-	1217	2			Y	-0-					28
02	2268	X	1744	-0-	-524	-0-	1744	2			Y	-0-					28
*03	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2473	2	1	9	Y	1	1	8			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
10	1643	N	1195	-0-	-448	-0-	1194	2	1	9	Y	1					10
11	1590	N	957	-0-	-633	-0-	957	2			Y	-0-					10
12	1643	N	1261	-0-	-382	-0-	1259	2	2	9	Y	2	9	1			3
01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1409	2	2	9	Y	2					5
02	2800	N	3267	-0-	467	467	3264	2	3	9	Y	3	1	8			7
*03	3100	N	2811	-0-	-289	178	2809	2	2	9	Y	2					9

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
10	4154	X	3522	-0-	-632	-0-	3521	2	1	9	Y	1	1	8			22
11	4230	X	3215	-0-	-1015	-0-	3215	2			Y	-0-					22
12	4371	X	3081	-0-	-1290	-0-	3081	2			Y	-0-					22
01	4371	X	3160	-0-	-1211	-0-	3159	2	1	9	Y	1	1	8			22
02	3472	X	2801	-0-	-671	-0-	2801	2			Y	-0-					22
03	3534	X	3186	-0-	-348	-0-	3185	2	1	9	Y	1	1	8			22

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094432 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10159 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			Y	-0-					59
11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1151	2	1	9	Y	1	1	8			59
12	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-					59
01	1147	N	996	-0-	-151	-0-	996	2			Y	-0-					59
02	1036	N	740	-0-	-296	-0-	740	2			Y	-0-					59
03	1147	N	719	-0-	-428	-0-	719	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
10	4185	X	3822	-0-	-363	-0-	3822	2			Y	-0-					36
11	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			Y	-0-					36
12	4185	X	3921	-0-	-264	-0-	3921	2			Y	-0-					36
01	4185	X	4104	-0-	-81	-0-	4103	2	1	9	Y	1	1	8			36
02	3780	X	3474	-0-	-306	-0-	3474	2			Y	-0-					36
03	4061	X	3992	-0-	-69	-0-	3985	2	7	9	Y	6	35	1			7

SOONER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 095329 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10000 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4294	2	1	9	Y	1	1	8			36
11	4740	X	3676	-0-	-1064	-0-	3675	2	1	9	Y	1	1	8			36
12	4898	X	3120	-0-	-1778	-0-	3120	2			Y	-0-	9	1			27
01	4898	X	4286	-0-	-612	-0-	4285	2	1	9	Y	1	1	8			27
02	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3261	2	2	9	Y	2	2	8			27
*03	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4099	2	1	9	Y	1	1	8			27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
10	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	2			Y	-0-					49
11	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	2			Y	-0-					49
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					49
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					49
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					49
*03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					49
10	992	N	41	-0-	-951	-0-	40	2	1	9	Y	1	1	8			40
11	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			Y	-0-					40
12	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-					40
01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-					40
02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1396	2	4	9	Y	4					44
*03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1490	2	2	9	Y	2					46

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
10	3534	X	2686	-0-	-848	-0-	2669	2	17	9	Y	15					84
11	3060	X	2893	-0-	-167	-0-	2883	2	10	9	Y	9	84	1			9
12	3162	X	2925	-0-	-237	-0-	2906	2	19	9	Y	17					26
01	3162	X	1410	-0-	-1752	-0-	1401	2	9	9	Y	8					34
02	2828	X	1887	-0-	-941	-0-	1887	2			Y	-0-					34
03	2976	X	1640	-0-	-1336	-0-	1640	2			Y	-0-					34

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
10	5146	X	4648	-0-	-498	-0-	4636	2	12	9	Y	11	1	8			61
11	4950	X	4552	-0-	-398	-0-	4548	2	4	9	Y	4					65
12	4991	X	4961	-0-	-30	-0-	4954	2	7	9	Y	6					71
01	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5803	2	54	9	Y	49	116	1			4
02	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4910	2	3	9	Y	3	1	8			6
03	4960	X	4866	-0-	-94	-0-	4865	2	1	9	Y	1					7

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
10	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	2			Y	-0-					31
11	600	N	536	-0-	-64	-0-	536	2			Y	-0-					31
12	620	N	462	-0-	-158	-0-	462	2			Y	-0-					31
01	589	N	395	-0-	-194	-0-	395	2			Y	-0-					31
02	504	N	466	-0-	-38	-0-	466	2			Y	-0-					31
*03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					31

WALTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098680 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9260 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5053	X	4675	-0-	-378	-0-	4673	2	2	9	Y	2	1	8			6
11	4890	X	4329	-0-	-561	-0-	4328	2	1	9	Y	1	1	8			6
12	4960	X	4106	-0-	-854	-0-	4105	2	1	9	Y	1					7
01	4805	X	4259	-0-	-546	-0-	4249	2	10	9	Y	9					16
02	4228	X	3708	-0-	-520	-0-	3698	2	10	9	Y	9					25
03	4681	X	4041	-0-	-640	-0-	4040	2	1	9	Y	1					26

PAUL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100105 COMPL. DATE 12/09/1992 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9377 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3875	X	3234	-0-	-641	-0-	3230	2	4	9	Y	4					31
11	3570	X	3473	-0-	-97	-0-	3465	2	8	9	Y	7	1	8			37
12	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3769	2	4	9	Y	4	1	8			40
01	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3613	2	21	9	Y	19					59
02	3248	X	2973	-0-	-275	-0-	2955	2	18	9	Y	16					75
03	3658	X	3257	-0-	-401	-0-	3255	2	2	9	Y	2					77

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
WALTERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100106 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 9600 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2210	2	1	9	Y	1					11
11	2220	N	2143	-0-	-77	-0-	2143	2			Y	-0-					11
12	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			Y	-0-					11
01	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2287	2	6	9	Y	5					16
02	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2143	2	6	9	Y	5					21
03	2170	N	2166	-0-	-4	-0-	2165	2	1	9	Y	1					22

WILLIAMSON, C. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100701 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10216 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1033	2	2	9	Y	2					9
11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1012	2	1	9	Y	1					10
12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1092	2	1	9	Y	1					11
01	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1337	2	8	9	Y	7					18
02	990	N	990	-0-	-0-	-0-	987	2	3	9	Y	3					21
*03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			Y	-0-					21

THORNTON, HENRY G. U. WELL #: 3 RRCID -> 104056 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10163 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1328	2	1	9	Y	1	1	8			29
11	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			Y	-0-					29
12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			Y	-0-					29
01	1333	N	1146	-0-	-187	-0-	1146	2			Y	-0-					29
02	1008	N	994	-0-	-14	-0-	991	2	3	9	Y	3					32
03	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	1071	2	1	9	Y	1					33

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 104249 COMPL. DATE 02/04/1983 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10166 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			Y	-0-					62
11	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1696	2	1	9	Y	1	1	8			62
12	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			Y	-0-					62
01	1643	N	1501	-0-	-142	-0-	1500	2	1	9	Y	1	1	8			62
02	1540	N	1484	-0-	-56	-0-	1484	2			Y	-0-					62
03	1395	N	1263	-0-	-132	-0-	1263	2			Y	-0-					62

HINKLE, C.A. WELL #: 2 RRCID -> 104808 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 10482 PERF. 9220 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	1679	-0-	-305	-0-	1679	2			N	-0-					250
11	1980	N	1625	-0-	-355	-0-	1625	2			N	-0-					250
12	1767	N	1638	-0-	-129	-0-	1638	2			N	-0-					250
01	1674	N	1658	-0-	-16	-0-	1658	2			N	-0-					250
02	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1882	2	2	9	N	2	2	8			250
*03	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					250

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 2A RRCID -> 109592 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9886 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1057	-0-	-307	-0-	1055	2	2	9	Y	2					8
11	1350	N	842	-0-	-508	-0-	841	2	1	9	Y	1					9
12	1271	N	774	-0-	-497	-0-	773	2	1	9	Y	1					10
01	1054	N	848	-0-	-206	-0-	844	2	4	9	Y	4					14
02	784	N	765	-0-	-19	-0-	763	2	2	9	Y	2					16
*03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					16

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
10	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2432	2	1	9	Y	1	1	8			19
11	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2112	2	1	9	Y	1	1	8			19
12	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			Y	-0-					19
01	1860	N	1744	-0-	-116	-0-	1744	2			Y	-0-					19
02	1680	N	1668	-0-	-12	-0-	1668	2			Y	-0-					19
03	1860	N	1717	-0-	-143	-0-	1715	2	2	9	Y	2	16	1			5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

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
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	330	2	1	9	Y	1					14
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					14
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	388	2	1	9	Y	1					15
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	445	2	2	9	Y	2					17
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	385	2	3	9	Y	3					20
*03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	436	2	2	9	Y	2	14	1			8

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
10	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1195	2	3	9	Y	3					13
11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-					13
12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			Y	-0-					13
01	1209	N	788	-0-	-421	-0-	788	2			Y	-0-					13
02	980	N	797	-0-	-183	-0-	797	2			Y	-0-					13
03	1116	N	827	-0-	-289	-0-	827	2			Y	-0-	13	1			-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
10	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1246	2	2	9	Y	2					7
11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1426	2	1	9	Y	1					8
12	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1444	2	2	9	Y	2					10
01	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1458	2	8	9	Y	7					17
02	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2420	2	9	9	Y	8	1	8			24
03	1457	N	1341	-0-	-116	-0-	1341	2			Y	-0-					24

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
10	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3788	2	2	9	Y	2					11
11	2490	X	2304	-0-	-186	-0-	2302	2	2	9	Y	2					13
12	2325	X	1686	-0-	-639	-0-	1683	2	3	9	Y	3	9	1			7
01	2573	X	2241	-0-	-332	-0-	2237	2	4	9	Y	4					11
02	3416	X	3171	-0-	-245	-0-	3169	2	2	9	Y	2	1	8			12
03	3782	X	2299	-0-	-1483	-0-	2298	2	1	9	Y	1					13

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 5 RRCID -> 149618 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9090 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-					9
11	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-					9
12	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			Y	-0-					9
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			Y	-0-					9
02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			Y	-0-					9
*03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1466	2	2	9	Y	2	7	1			4

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
10	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2270	2	1	9	Y	1					4
11	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2608	2	2	9	Y	2					6
12	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1706	2	1	9	Y	1					7
01	1891	N	1825	-0-	-66	-0-	1818	2	7	9	Y	6					13
02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1760	2	8	9	Y	7					20
*03	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1974	2	1	9	Y	1					21

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
10	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3616	2	2	9	Y	2	1	8			6
11	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2098	2	2	9	Y	2					8
12	1860	N	1373	-0-	-487	-0-	1372	2	1	9	Y	1					9
01	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	2082	2	8	9	Y	7	1	8			15
02	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3279	2	4	9	Y	4	1	8			18
03	3627	X	2195	-0-	-1432	-0-	2194	2	1	9	Y	1	1	8			18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
10	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1448	2	6	9	Y	5					14
11	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			Y	-0-					14
12	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1545	2	8	9	Y	7					21
01	1116	N	1045	-0-	-71	-0-	1041	2	4	9	Y	4					25
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1065	2	8	9	Y	7					32
*03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1223	2	9	9	Y	8	31	1			9

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
10	1643	X	1531	-0-	-112	-0-	1530	2	1	9	Y	1					3
11	1590	X	1271	-0-	-319	-0-	1270	2	1	9	Y	1					4
12	1643	X	1156	-0-	-487	-0-	1156	2			Y	-0-					4
01	1643	X	1231	-0-	-412	-0-	1227	2	4	9	Y	4					8
02	1624	X	1103	-0-	-521	-0-	1102	2	1	9	Y	1					9
03	1519	X	1243	-0-	-276	-0-	1243	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
10	2480	X	2305	-0-	-175	-0-	2305	2			Y	-0-					9
11	2400	X	2069	-0-	-331	-0-	2069	2			Y	-0-					9
12	2480	X	1904	-0-	-576	-0-	1904	2			Y	-0-					9
01	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			Y	-0-					9
02	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2077	2	6	9	Y	5					14
*03	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			Y	-0-					14

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
10	1395	N	1075	-0-	-320	-0-	1075	2			Y	-0-					17
11	1350	N	1104	-0-	-246	-0-	1104	2			Y	-0-					17
12	1395	N	793	-0-	-602	-0-	793	2			Y	-0-					17
01	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	1032	2			Y	-0-					17
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-					17
*03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1144	2	2	9	Y	2	12	1			7

YOUNG, MALCOLM WELL #: 1 RRCID -> 160416 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9404 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2254	2	1	9	N	1	1	8			105
11	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					105
12	1736	N	1647	-0-	-89	-0-	1590	2	57	9	N	52					157
01	2170	N	1788	-0-	-382	-0-	1787	2	1	9	N	1	1	8			157
02	1848	N	1246	-0-	-602	-0-	1246	2			N	-0-					157
*03	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2070	2	1	9	N	1	1	8			157

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
10	5053	X	5019	-0-	-34	-0-	5013	2	6	9	Y	5	1	8			20
11	4950	X	4231	-0-	-719	-0-	4228	2	3	9	Y	3					23
12	5177	X	4019	-0-	-1158	-0-	4011	2	8	9	Y	7	24	1			6
01	5177	X	4103	-0-	-1074	-0-	4094	2	9	9	Y	8					14
02	4676	X	3373	-0-	-1303	-0-	3370	2	3	9	Y	3	1	8			16
03	5022	X	3816	-0-	-1206	-0-	3813	2	3	9	Y	3	1	8			18

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
10	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			Y	-0-					15
11	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			Y	-0-					15
12	1860	N	1121	-0-	-739	-0-	1121	2			Y	-0-					15
01	1922	N	909	-0-	-1013	-0-	909	2			Y	-0-					15
02	1372	N	555	-0-	-817	-0-	555	2			Y	-0-					15
*03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1718	2	2	9	Y	2	16	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

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
10	3100	X	1738	-0-	-1362	-0-	1738	2			Y	-0-					22
11	2460	N	1569	-0-	-891	-0-	1569	2			Y	-0-					22
12	2077	N	1932	-0-	-145	-0-	1932	2			Y	-0-					22
01	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			Y	-0-					22
02	1456	N	1448	-0-	-8	-0-	1448	2			Y	-0-					22
*03	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1978	2	4	9	Y	4	19	1			7

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
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					12
11	1020	N	608	-0-	-412	-0-	608	2			Y	-0-					12
12	1023	N	561	-0-	-462	-0-	561	2			Y	-0-					12
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					12
02	560	N	519	-0-	-41	-0-	519	2			Y	-0-					12
03	558	N	392	-0-	-166	-0-	391	2	1	9	Y	1	11	1			2

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
10	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			Y	-0-					21
11	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			Y	-0-					21
12	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			Y	-0-					21
01	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			Y	-0-					21
02	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			Y	-0-					21
*03	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2312	2	4	9	Y	4	21	1			4

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
10	1612	N	1540	-0-	-72	-0-	1538	2	2	9	Y	2					27
11	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1796	2	3	9	Y	3					30
12	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2040	2	2	9	Y	2					32
01	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1937	2	11	9	Y	10					42
02	1680	N	1635	-0-	-45	-0-	1625	2	10	9	Y	9					51
03	2046	N	1805	-0-	-241	-0-	1804	2	1	9	Y	1					52

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
10	3255	X	2864	-0-	-391	-0-	2863	2	1	9	Y	1	1	8			34
11	3300	X	2750	-0-	-550	-0-	2750	2			Y	-0-					34
12	3410	X	2828	-0-	-582	-0-	2828	2			Y	-0-					34
01	3410	X	2854	-0-	-556	-0-	2854	2			Y	-0-					34
02	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3554	2	2	9	Y	2	2	8			34
*03	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3157	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
10	3100	N	2827	-0-	-273	355	2827	2			Y	-0-					2
11	2704	N	2349	-0-	-355	-0-	2348	2	1	9	Y	1	1	8			2
12	2325	X	2315	-0-	-10	-0-	2315	2			Y	-0-					2
01	2325	X	2205	-0-	-120	-0-	2205	2			Y	-0-					2
02	2800	X	1931	-0-	-869	-0-	1925	2	6	9	Y	5					7
03	2821	X	2321	-0-	-500	-0-	2321	2			Y	-0-					7

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
10	1457	N	1205	-0-	-252	-0-	1204	2	1	9	Y	1					5
11	1380	N	1151	-0-	-229	-0-	1150	2	1	9	Y	1					6
12	1271	N	1084	-0-	-187	-0-	1084	2			Y	-0-					6
01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1453	2	6	9	Y	5					11
02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1381	2	2	9	Y	2					13
*03	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1530	2	1	9	Y	1					14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
10	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1827	2	4	9	Y	4	1	8			16
11	1920	N	1819	-0-	-101	-0-	1817	2	2	9	Y	2					18
12	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2311	2	4	9	Y	4					22
01	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1984	2	11	9	Y	10					32
02	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2005	2	7	9	Y	6	1	8			37
*03	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			Y	-0-					37

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
10	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			Y	-0-					29
11	4200	X	3096	-0-	-1104	-0-	3096	2			Y	-0-					29
12	4340	X	2209	-0-	-2131	-0-	2209	2			Y	-0-	7	1			22
01	4340	X	2740	-0-	-1600	-0-	2740	2			Y	-0-					22
02	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			Y	-0-					22
03	3007	X	2225	-0-	-782	-0-	2225	2			Y	-0-					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
10	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			Y	-0-					13
11	1650	N	1374	-0-	-276	-0-	1374	2			Y	-0-					13
12	1705	N	1701	-0-	-4	-0-	1701	2			Y	-0-					13
01	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			Y	-0-					13
02	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1739	2	4	9	Y	4					17
*03	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			Y	-0-					17

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
10	1798	N	1493	-0-	-305	-0-	1492	2	1	9	Y	1					6
11	1680	N	1309	-0-	-371	-0-	1308	2	1	9	Y	1					7
12	1581	N	839	-0-	-742	-0-	839	2			Y	-0-					7
01	1488	N	955	-0-	-533	-0-	951	2	4	9	Y	4					11
02	1232	N	1204	-0-	-28	-0-	1203	2	1	9	Y	1					12
*03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1361	2	1	9	Y	1					13

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
10	3224	X	3129	-0-	-95	-0-	3128	2	1	9	Y	1	1	8			33
11	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			Y	-0-					33
12	3224	X	2872	-0-	-352	-0-	2872	2			Y	-0-					33
01	3224	X	2627	-0-	-597	-0-	2627	2			Y	-0-					33
02	2940	X	2510	-0-	-430	-0-	2510	2			Y	-0-					33
03	3255	X	3157	-0-	-98	-0-	3156	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
10	1054	N	962	-0-	-92	-0-	962	2			Y	-0-					17
11	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					17
12	1023	N	836	-0-	-187	-0-	836	2			Y	-0-					17
01	961	N	777	-0-	-184	-0-	777	2			Y	-0-					17
02	952	N	831	-0-	-121	-0-	831	2			Y	-0-					17
*03	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1318	2	1	9	Y	1	1	8			17

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 175420 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9220 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4774	X	3331	-0-	-1443	-0-	3331	2			Y	-0-					5
11	4590	X	2977	-0-	-1613	-0-	2977	2			Y	-0-					5
12	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			Y	-0-					5
01	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2			Y	-0-					5
02	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			Y	-0-					5
*03	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			Y	-0-					5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
10	1643	N	1466	-0-	-177	-0-	1466	2			Y	-0-					98
11	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1944	2	1	9	Y	1	1	8			98
12	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1703	2	1	9	Y	1	1	8			98
01	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1545	2	1	9	Y	1	1	8			98
02	1260	N	1140	-0-	-120	-0-	1140	2			Y	-0-					98
03	1395	N	1095	-0-	-300	-0-	1095	2			Y	-0-					98

BURNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176908 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9388 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					52
11	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	2			Y	-0-					52
12	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			Y	-0-					52
01	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			Y	-0-					52
02	252	N	108	-0-	-144	-0-	108	2			Y	-0-					52
03	279	N	170	-0-	-109	-0-	170	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
10	2480	X	1943	-0-	-537	-0-	1943	2			Y	-0-					25
11	2400	X	1726	-0-	-674	-0-	1726	2			Y	-0-					25
12	2480	X	1966	-0-	-514	-0-	1966	2			Y	-0-					25
01	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			Y	-0-					25
02	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			Y	-0-					25
03	1953	N	1903	-0-	-50	-0-	1903	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
10	2573	N	2419	-0-	-154	-0-	2419	2			Y	-0-					19
11	2790	N	2483	-0-	-307	-0-	2483	2			Y	-0-					19
12	2821	N	2537	-0-	-284	-0-	2537	2			Y	-0-					19
01	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			Y	-0-					19
02	2240	N	1946	-0-	-294	-0-	1946	2			Y	-0-					19
03	2480	N	2353	-0-	-127	-0-	2349	2	4	9	Y	4	21	1			2

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
10	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2331	2	1	9	Y	1	1	8			41
11	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2436	2	2	9	Y	2	2	8			41
12	3100	N	3313	-0-	213	213	3311	2	2	9	Y	2	2	8			41
01	2885	N	2672	-0-	-213	-0-	2672	2			Y	-0-					41
02	2800	N	2882	-0-	82	82	2880	2	2	9	Y	2	2	8			41
*03	3040	X	2958	-0-	-82	-0-	2956	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
10	3007	X	2812	-0-	-195	-0-	2812	2			Y	-0-					19
11	2910	X	2710	-0-	-200	-0-	2710	2			Y	-0-					19
12	2914	X	2503	-0-	-411	-0-	2503	2			Y	-0-					19
01	2914	X	1966	-0-	-948	-0-	1966	2			Y	-0-					19
02	2268	N	2140	-0-	-128	-0-	2140	2			Y	-0-					19
*03	3100	N	3697	-0-	597	597	3696	2	1	9	Y	1	1	8			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
10	3193	X	2905	-0-	-288	-0-	2903	2	2	9	Y	2					11
11	3090	X	2350	-0-	-740	-0-	2348	2	2	9	Y	2					13
12	2759	X	2473	-0-	-286	-0-	2467	2	6	9	Y	5	15	1			3
01	2914	X	2325	-0-	-589	-0-	2321	2	4	9	Y	4					7
02	2632	X	2045	-0-	-587	-0-	2044	2	1	9	Y	1					8
03	2914	X	2421	-0-	-493	-0-	2420	2	1	9	Y	1					9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
10	4061	X	3534	-0-	-527	-0-	3533	2	1	9	Y	1	1	8			16
11	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4298	2	1	9	Y	1	1	8			16
12	3906	X	3360	-0-	-546	-0-	3360	2			Y	-0-	10	1			6
01	3906	X	3863	-0-	-43	-0-	3862	2	1	9	Y	1	1	8			6
02	3528	X	2775	-0-	-753	-0-	2775	2			Y	-0-					6
*03	3906	X	3762	-0-	-144	-0-	3761	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
10	1426	N	938	-0-	-488	-0-	938	2			Y	-0-					24
11	1290	N	973	-0-	-317	-0-	973	2			Y	-0-					24
12	1054	N	792	-0-	-262	-0-	792	2			Y	-0-					24
01	930	N	759	-0-	-171	-0-	759	2			Y	-0-					24
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-					24
*03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1023	2	3	9	Y	3					27

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 7 RRCID -> 183152 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9100 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	463	-0-	-467	-0-	463	2			Y	-0-					7
11	630	N	475	-0-	-155	-0-	475	2			Y	-0-					7
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					7
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					7
02	448	N	381	-0-	-67	-0-	381	2			Y	-0-					7
03	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	2			Y	-0-	7	1			-0-

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
10	4495	X	3521	-0-	-974	-0-	3499	2	22	9	Y	20					116
11	4350	X	3021	-0-	-1329	-0-	3010	2	11	9	Y	10	96	1			30
12	4247	X	3607	-0-	-640	-0-	3586	2	21	9	Y	19					49
01	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4867	2	32	9	Y	29					78
02	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2			Y	-0-					78
*03	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	2			Y	-0-					78

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
10	1116	N	1115	-0-	-1	-0-	1115	2			Y	-0-					5
11	1200	N	1059	-0-	-141	-0-	1059	2			Y	-0-					5
12	1240	N	1056	-0-	-184	-0-	1056	2			Y	-0-					5
01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-					5
02	980	N	796	-0-	-184	-0-	795	2	1	9	Y	1					6
03	1054	N	939	-0-	-115	-0-	939	2			Y	-0-					6

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
10	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			Y	-0-					3
11	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			Y	-0-					3
12	4247	X	3483	-0-	-764	-0-	3483	2			Y	-0-					3
01	4247	X	2994	-0-	-1253	-0-	2994	2			Y	-0-					3
02	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			Y	-0-					3
*03	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4153	2	13	9	Y	12					15

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
10	3038	X	2747	-0-	-291	-0-	2745	2	2	9	Y	2					16
11	2940	X	2770	-0-	-170	-0-	2768	2	2	9	Y	2					18
12	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3008	2	6	9	Y	5	17	1			6
01	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3010	2	6	9	Y	5					11
02	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2723	2	2	9	Y	2	1	8			12
*03	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3307	2	2	9	Y	2					14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
10	2914	X	2759	-0-	-155	-0-	2758	2	1	9	Y	1					2
11	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3069	2	2	9	Y	2					4
12	2976	X	2676	-0-	-300	-0-	2675	2	1	9	Y	1					5
01	2976	X	2741	-0-	-235	-0-	2731	2	10	9	Y	9					14
02	2856	X	2357	-0-	-499	-0-	2348	2	9	9	Y	8	1	8			21
03	3162	X	2629	-0-	-533	-0-	2627	2	2	9	Y	2					23

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
10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1506	2	1	9	Y	1					6
11	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1468	2	1	9	Y	1					7
12	1550	N	1421	-0-	-129	-0-	1420	2	1	9	Y	1					8
01	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1514	2	6	9	Y	5					13
02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1406	2	2	9	Y	2					15
*03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1614	2	1	9	Y	1					16

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
10	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			Y	-0-					15
11	2310	N	2248	-0-	-62	-0-	2248	2			Y	-0-					15
12	2387	N	2174	-0-	-213	-0-	2174	2			Y	-0-	7	1			8
01	2418	N	2018	-0-	-400	-0-	2018	2			Y	-0-					8
02	2100	N	1646	-0-	-454	-0-	1646	2			Y	-0-					8
*03	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	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
10	4836	X	4533	-0-	-303	-0-	4532	2	1	9	Y	1	1	8			30
11	4830	X	4016	-0-	-814	-0-	4015	2	1	9	Y	1	1	8			30
12	4991	X	3629	-0-	-1362	-0-	3628	2	1	9	Y	1	1	8			30
01	4991	X	3944	-0-	-1047	-0-	3943	2	1	9	Y	1	1	8			30
02	4088	X	3788	-0-	-300	-0-	3786	2	2	9	Y	2	2	8			30
03	4526	X	4329	-0-	-197	-0-	4328	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
10	4402	X	3939	-0-	-463	-0-	3938	2	1	9	Y	1					14
11	4230	X	3891	-0-	-339	-0-	3891	2			Y	-0-					14
12	4030	X	3890	-0-	-140	-0-	3890	2			Y	-0-					14
01	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4032	2	10	9	Y	9					23
02	3640	X	3534	-0-	-106	-0-	3525	2	9	9	Y	8					31
03	4030	X	3864	-0-	-166	-0-	3863	2	1	9	Y	1					32

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
10	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3742	2	9	9	Y	8					46
11	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3124	2	3	9	Y	3					49
12	3162	X	2756	-0-	-406	-0-	2753	2	3	9	Y	3					52
01	3162	X	3095	-0-	-67	-0-	3066	2	29	9	Y	26	63	1			15
02	3388	X	2603	-0-	-785	-0-	2602	2	1	9	Y	1					16
03	3751	X	3370	-0-	-381	-0-	3370	2			Y	-0-					16

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
10	3503	X	2997	-0-	-506	-0-	2997	2			Y	-0-					10
11	3420	X	2606	-0-	-814	-0-	2606	2			Y	-0-					10
12	3534	X	3055	-0-	-479	-0-	3024	2	31	9	Y	28					38
01	3534	X	2037	-0-	-1497	-0-	2006	2	31	9	Y	28					66
02	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			Y	-0-					66
03	3069	X	2935	-0-	-134	-0-	2935	2			Y	-0-					66

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
10	3100	X	2598	-0-	-502	-0-	2598	2			N	-0-					134
11	3150	X	2103	-0-	-1047	-0-	2103	2			N	-0-					134
12	3255	X	2448	-0-	-807	-0-	2448	2			N	-0-					134
01	3255	X	1477	-0-	-1778	-0-	1477	2			N	-0-					134
02	2436	X	2131	-0-	-305	-0-	2131	2			N	-0-					134
03	2604	X	2213	-0-	-391	-0-	2213	2			N	-0-					134

SOONER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198194 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9190 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4774	X	3618	-0-	-1156	-0-	3617	2	1	9	Y	1	1	8			31
11	4590	X	2833	-0-	-1757	-0-	2833	2			Y	-0-					31
12	4743	X	3845	-0-	-898	-0-	3845	2			Y	-0-	12	1			19
01	4743	X	4453	-0-	-290	-0-	4452	2	1	9	Y	1	1	8			19
02	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4587	2	2	9	Y	2	2	8			19
*03	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4689	2	1	9	Y	1	1	8			19

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 199776 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10440 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	2685	-0-	-849	-0-	2684	2	1	9	Y	1					8
11	4050	X	2782	-0-	-1268	-0-	2780	2	2	9	Y	2					10
12	4185	X	3072	-0-	-1113	-0-	3071	2	1	9	Y	1					11
01	4185	X	3196	-0-	-989	-0-	3185	2	11	9	Y	10					21
02	2772	X	2294	-0-	-478	-0-	2286	2	8	9	Y	7					28
*03	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4355	2	3	9	Y	3					31

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
10	3379	X	3118	-0-	-261	-0-	3118	2			N	-0-					201
11	3390	X	2735	-0-	-655	-0-	2735	2			N	-0-					201
12	3503	X	3293	-0-	-210	-0-	3293	2			N	-0-					201
01	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			N	-0-					201
02	2940	X	2476	-0-	-464	-0-	2476	2			N	-0-					201
*03	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-					201

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 200242 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10678 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6820	X	6661	-0-	-159	-0-	6660	2	1	9	Y	1	1	8			23
11	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	6834	2	1	9	Y	1	1	8			23
12	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	6986	2			Y	-0-					23
01	6820	X	6444	-0-	-376	-0-	6444	2			Y	-0-					23
02	6160	X	5729	-0-	-431	-0-	5710	2	19	9	Y	17					40
03	6820	X	6151	-0-	-669	-0-	6151	2			Y	-0-					40

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
10	3100	X	1811	-0-	-1289	-0-	1811	2			Y	-0-					28
11	3000	X	1859	-0-	-1141	-0-	1859	2			Y	-0-					28
12	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			Y	-0-					28
01	2883	X	2756	-0-	-127	-0-	2756	2			Y	-0-					28
02	1960	X	1550	-0-	-410	-0-	1550	2			Y	-0-					28
03	2170	X	1743	-0-	-427	-0-	1740	2	3	9	Y	3	21	1	1	8	9

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
10	3627	X	1505	-0-	-2122	-0-	1505	2			Y	-0-					22
11	2640	X	1582	-0-	-1058	-0-	1582	2			Y	-0-					22
12	2604	X	1737	-0-	-867	-0-	1737	2			Y	-0-					22
01	1767	X	1750	-0-	-17	-0-	1750	2			Y	-0-					22
02	1484	N	1244	-0-	-240	-0-	1244	2			Y	-0-					22
*03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1806	2	3	9	Y	3	19	1			6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
10	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4010	2	1	9	Y	1	1	8			22
11	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4285	2	1	9	Y	1	1	8			22
12	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			Y	-0-	12	1			10
01	3472	X	3151	-0-	-321	-0-	3151	2			Y	-0-					10
02	3248	X	2659	-0-	-589	-0-	2659	2			Y	-0-					10
*03	3596	X	3492	-0-	-104	-0-	3491	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

10	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4235	2	1	9	Y	1					2
11	4020	X	3860	-0-	-160	-0-	3857	2	3	9	Y	3					5
12	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4356	2	1	9	Y	1					6
01	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5705	2	21	9	Y	19					25
02	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3901	2	14	9	Y	13	1	8			37
03	4371	X	4234	-0-	-137	-0-	4231	2	3	9	Y	3	1	8			39

WASHINGTON, G.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203823 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11020 - 10700

10	1550	X	1068	-0-	-482	-0-	1068	2			N	-0-					185
11	1500	N	1457	-0-	-43	-0-	1449	2	8	9	N	7					192
12	1364	N	1276	-0-	-88	-0-	1276	2			N	-0-					192
01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					192
02	1372	N	987	-0-	-385	-0-	987	2			N	-0-					192
03	1271	N	1123	-0-	-148	-0-	1114	2	9	9	N	8					200

HINKLE, C.A. WELL #: 8 RRCID -> 203901 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9042 - 10440

10	2821	X	2601	-0-	-220	-0-	2599	2	2	9	Y	2	1	8			2
11	2730	X	2390	-0-	-340	-0-	2388	2	2	9	Y	2	1	8			3
12	2821	X	1964	-0-	-857	-0-	1963	2	1	9	Y	1					4
01	2790	X	2446	-0-	-344	-0-	2436	2	10	9	Y	9	1	8			12
02	2408	X	2083	-0-	-325	-0-	2081	2	2	9	Y	2	1	8			13
03	2604	X	2362	-0-	-242	-0-	2361	2	1	9	Y	1	1	8			13

DELTA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206336 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9345 - 10536

10	3441	X	2750	-0-	-691	-0-	2749	2	1	9	Y	1	1	8			26
11	3300	X	3084	-0-	-216	-0-	3084	2			Y	-0-					26
12	3410	X	3132	-0-	-278	-0-	3131	2	1	9	Y	1	1	8			26
01	3410	X	2746	-0-	-664	-0-	2746	2			Y	-0-					26
02	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			Y	-0-					26
*03	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			Y	-0-					26

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207558 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9396 - 10746

10	3069	X	2310	-0-	-759	-0-	2309	2	1	9	Y	1	1	8			23
11	2940	X	1680	-0-	-1260	-0-	1680	2			Y	-0-					23
12	3038	X	2314	-0-	-724	-0-	2314	2			Y	-0-					23
01	3038	X	2126	-0-	-912	-0-	2126	2			Y	-0-					23
02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			Y	-0-					23
03	2325	N	2186	-0-	-139	-0-	2182	2	4	9	Y	4	21	1			6

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 209173 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9214 - 10576

10	1581	N	1567	-0-	-14	-0-	1567	2			Y	-0-					16
11	1920	N	1632	-0-	-288	-0-	1632	2			Y	-0-					16
12	1953	N	1882	-0-	-71	-0-	1882	2			Y	-0-					16
01	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			Y	-0-					16
02	1512	N	1507	-0-	-5	-0-	1507	2			Y	-0-					16
*03	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1979	2	4	9	Y	4	19	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
10	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1374	2	6	9	Y	5					17
11	1320	N	1018	-0-	-302	-0-	1018	2			Y	-0-					17
12	1457	N	1021	-0-	-436	-0-	1017	2	4	9	Y	4					21
01	1395	N	1084	-0-	-311	-0-	1077	2	7	9	Y	6					27
02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1271	2	12	9	Y	11					38
*03	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1557	2	10	9	Y	9	35	1			12

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
10	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			Y	-0-					34
11	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			Y	-0-					34
12	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			Y	-0-	10	1			24
01	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			Y	-0-					24
02	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3352	2	2	9	Y	2	2	8			24
*03	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3401	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
10	4557	X	4116	-0-	-441	-0-	4115	2	1	9	Y	1	1	8			34
11	4410	X	3792	-0-	-618	-0-	3791	2	1	9	Y	1	1	8			34
12	4402	X	4258	-0-	-144	-0-	4257	2	1	9	Y	1	1	8			34
01	4402	X	3789	-0-	-613	-0-	3788	2	1	9	Y	1	1	8			34
02	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3749	2	2	9	Y	2	2	8			34
*03	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3876	2	1	9	Y	1	1	8			34

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 10 RRCID -> 212703 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9402 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2			Y	-0-					25
11	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4209	2	1	9	Y	1	1	8			25
12	3720	X	2588	-0-	-1132	-0-	2588	2			Y	-0-					25
01	3720	X	2573	-0-	-1147	-0-	2573	2			Y	-0-					25
02	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			Y	-0-					25
*03	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2786	2	4	9	Y	4	25	1			4

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
10	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2357	2	6	9	Y	5	1	8			20
11	2340	X	2259	-0-	-81	-0-	2256	2	3	9	Y	3					23
12	2480	X	2042	-0-	-438	-0-	2039	2	3	9	Y	3					26
01	2480	X	2351	-0-	-129	-0-	2340	2	11	9	Y	10	1	8			35
02	2240	X	1980	-0-	-260	-0-	1973	2	7	9	Y	6	1	8			40
03	2356	X	2299	-0-	-57	-0-	2299	2			Y	-0-					40

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
10	5084	X	4772	-0-	-312	-0-	4770	2	2	9	Y	2	1	8			6
11	4770	X	4025	-0-	-745	-0-	4024	2	1	9	Y	1					7
12	4929	X	4024	-0-	-905	-0-	4024	2			Y	-0-					7
01	4836	X	4168	-0-	-668	-0-	4158	2	10	9	Y	9					16
02	4312	X	3824	-0-	-488	-0-	3814	2	10	9	Y	9	1	8			24
03	4774	X	3814	-0-	-960	-0-	3813	2	1	9	Y	1					25

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
10	4092	X	3821	-0-	-271	-0-	3820	2	1	9	Y	1					4
11	3960	X	3260	-0-	-700	-0-	3258	2	2	9	Y	2					6
12	4092	X	3543	-0-	-549	-0-	3542	2	1	9	Y	1					7
01	3844	X	3374	-0-	-470	-0-	3362	2	12	9	Y	11					18
02	3472	X	2395	-0-	-1077	-0-	2386	2	9	9	Y	8	1	8			25
03	3813	X	2860	-0-	-953	-0-	2858	2	2	9	Y	2					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
10	2945	X	2625	-0-	-320	-0-	2624	2	1	9	Y	1	1	8			22
11	2850	X	2669	-0-	-181	-0-	2668	2	1	9	Y	1	1	8			22
12	2728	X	2651	-0-	-77	-0-	2651	2			Y	-0-					22
01	2728	X	1927	-0-	-801	-0-	1927	2			Y	-0-					22
02	2492	X	1678	-0-	-814	-0-	1678	2			Y	-0-					22
03	2759	X	2457	-0-	-302	-0-	2453	2	4	9	Y	4	23	1			3

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
10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					17
11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					17
12	899	N	883	-0-	-16	-0-	883	2			Y	-0-					17
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					17
02	868	N	706	-0-	-162	-0-	706	2			Y	-0-					17
*03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	901	2	1	9	Y	1	14	1			4

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221903 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9126 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3875	X	3140	-0-	-735	-0-	3138	2	2	9	Y	2					14
11	3750	X	3066	-0-	-684	-0-	3064	2	2	9	Y	2					16
12	3875	X	3206	-0-	-669	-0-	3199	2	7	9	Y	6	19	1			3
01	3255	X	2410	-0-	-845	-0-	2406	2	4	9	Y	4					7
02	2940	X	2408	-0-	-532	-0-	2406	2	2	9	Y	2					9
*03	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3284	2	2	9	Y	2					11

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
10	1612	N	1431	-0-	-181	-0-	1425	2	6	9	Y	5					20
11	1500	N	1064	-0-	-436	-0-	1064	2			Y	-0-					20
12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1527	2	8	9	Y	7					27
01	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1483	2	8	9	Y	7					34
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1313	2	12	9	Y	11					45
03	1550	N	1387	-0-	-163	-0-	1378	2	9	9	Y	8	32	1			21

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
10	3379	X	3079	-0-	-300	-0-	3078	2	1	9	Y	1	1	8			48
11	3060	X	2638	-0-	-422	-0-	2636	2	2	9	Y	2	2	8			48
12	3162	X	2349	-0-	-813	-0-	2348	2	1	9	Y	1	1	8			48
01	3162	X	2268	-0-	-894	-0-	2268	2			Y	-0-					48
02	2688	X	2585	-0-	-103	-0-	2583	2	2	9	Y	2	2	8			48
03	2976	X	2680	-0-	-296	-0-	2678	2	2	9	Y	2	2	8			48

HINKLE, C.A. WELL #: 9 RRCID -> 225734 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9066 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	1658	-0-	-357	-0-	1657	2	1	9	Y	1					4
11	1830	N	1654	-0-	-176	-0-	1653	2	1	9	Y	1					5
12	1705	N	1671	-0-	-34	-0-	1670	2	1	9	Y	1					6
01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1728	2	7	9	Y	6	1	8			11
02	1540	X	1412	-0-	-128	-0-	1410	2	2	9	Y	2	1	8			12
03	1705	X	1594	-0-	-111	-0-	1593	2	1	9	Y	1					13

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
10	2852	X	2385	-0-	-467	-0-	2384	2	1	9	Y	1					4
11	2490	X	2045	-0-	-445	-0-	2044	3	1	9	Y	1					5
12	2387	X	1959	-0-	-428	-0-	1958	2	1	9	Y	1					6
01	2387	X	1898	-0-	-489	-0-	1891	2	7	9	Y	6					12
02	1904	N	1768	-0-	-136	-0-	1761	2	7	9	Y	6					18
03	1953	N	1944	-0-	-9	-0-	1943	2	1	9	Y	1					19

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
10	4433	X	4384	-0-	-49	-0-	4383	2	1	9	Y	1	1	8			10
11	4290	X	4127	-0-	-163	-0-	4126	2	1	9	Y	1	1	8			10
12	4247	X	4185	-0-	-62	-0-	4184	2	1	9	Y	1					11
01	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4470	2	12	9	Y	11					22
02	3948	X	3757	-0-	-191	-0-	3746	2	11	9	Y	10	1	8			31
03	4371	X	4078	-0-	-293	-0-	4077	2	1	9	Y	1	1	8			31

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
10	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			Y	-0-					23
11	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			Y	-0-					23
12	1736	N	1325	-0-	-411	-0-	1324	2	1	9	Y	1	1	8			23
01	1550	N	1248	-0-	-302	-0-	1248	2			Y	-0-					23
02	1400	N	1265	-0-	-135	-0-	1264	2	1	9	Y	1	1	8			23
03	1333	N	1141	-0-	-192	-0-	1141	2			Y	-0-					23

DELTA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228317 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9178 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4030	X	2880	-0-	-1150	-0-	2879	2	1	9	Y	1	1	8			36
11	3900	X	3300	-0-	-600	-0-	3299	2	1	9	Y	1	1	8			36
12	3658	X	3454	-0-	-204	-0-	3453	2	1	9	Y	1	1	8			36
01	3658	X	3353	-0-	-305	-0-	3352	2	1	9	Y	1	1	8			36
02	2968	X	2561	-0-	-407	-0-	2561	2			Y	-0-					36
03	3286	X	2914	-0-	-372	-0-	2913	2	1	9	Y	1	1	8			36

HINKLE, C.A. WELL #: 10 RRCID -> 229259 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 10564 PERF. 9200 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4268	2	3	9	Y	3	1	8			8
11	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4375	2	3	9	Y	3	2	8			9
12	4371	X	4263	-0-	-108	-0-	4260	2	3	9	Y	3					12
01	4371	X	4043	-0-	-328	-0-	4028	2	15	9	Y	14	1	8			25
02	4088	X	3297	-0-	-791	-0-	3293	2	4	9	Y	4	1	8			28
03	4526	X	3958	-0-	-568	-0-	3956	2	2	9	Y	2	2	8			28

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
10	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	2			Y	-0-					53
11	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2			Y	-0-					53
12	4092	X	2561	-0-	-1531	-0-	2560	2	1	9	Y	1	1	8			53
01	4309	X	1324	-0-	-2985	-0-	1324	2			Y	-0-					53
02	3892	X	1114	-0-	-2778	-0-	1113	2	1	9	Y	1	1	8			53
03	4309	X	1006	-0-	-3303	-0-	1006	2			Y	-0-					53

SOONER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 230373 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9204 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4061	X	3286	-0-	-775	-0-	3285	2	1	9	Y	1	1	8			45
11	3930	X	3926	-0-	-4	-0-	3925	2	1	9	Y	1	1	8			45
12	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2			Y	-0-	13	1			32
01	3875	X	3588	-0-	-287	-0-	3588	2			Y	-0-					32
02	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3415	2	2	9	Y	2	2	8			32
*03	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3529	2	1	9	Y	1	1	8			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
10	3162	X	2942	-0-	-220	-0-	2942	2			Y	-0-					15
11	3480	X	2511	-0-	-969	-0-	2511	2			Y	-0-					15
12	3596	X	2872	-0-	-724	-0-	2842	2	30	9	Y	27					42
01	3596	X	1745	-0-	-1851	-0-	1722	2	23	9	Y	21					63
02	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			Y	-0-					63
03	2945	X	2879	-0-	-66	-0-	2879	2			Y	-0-					63

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
10	1674	N	1556	-0-	-118	-0-	1555	2	1	9	Y	1					11
11	1740	N	1541	-0-	-199	-0-	1540	2	1	9	Y	1					12
12	1829	N	1526	-0-	-303	-0-	1523	2	3	9	Y	3	9	1			6
01	1550	N	1502	-0-	-48	-0-	1499	2	3	9	Y	3					9
02	1428	N	1193	-0-	-235	-0-	1192	2	1	9	Y	1					10
03	1519	N	1353	-0-	-166	-0-	1352	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
10	1240	N	651	-0-	-589	-0-	651	2			Y	-0-					8
11	1230	N	783	-0-	-447	-0-	783	2			Y	-0-					8
12	1488	N	1325	-0-	-163	-0-	1325	2			Y	-0-					8
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	650	2	1	9	Y	1					9
02	728	N	630	-0-	-98	-0-	628	2	2	9	Y	2					11
*03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			Y	-0-					11

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
10	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4103	2	1	9	Y	1	1	8			22
11	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4216	2	2	9	Y	2	2	8			22
12	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	2			Y	-0-					22
01	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2			Y	-0-					22
02	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2			Y	-0-					22
*03	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4168	2	8	9	Y	7	25	1			4

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
10	4619	X	3850	-0-	-769	-0-	3848	2	2	9	Y	2					16
11	4680	X	4076	-0-	-604	-0-	4073	2	3	9	Y	3	1	8			18
12	4836	X	4323	-0-	-513	-0-	4314	2	9	9	Y	8	25	1			1
01	4836	X	4102	-0-	-734	-0-	4093	2	9	9	Y	8					9
02	3920	X	3855	-0-	-65	-0-	3852	2	3	9	Y	3	1	8			11
03	4309	X	3748	-0-	-561	-0-	3746	2	2	9	Y	2	1	8			12

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
10	5332	X	4066	-0-	-1266	-0-	4065	2	1	9	Y	1					3
11	5160	X	3632	-0-	-1528	-0-	3629	2	3	9	Y	3					6
12	4495	X	3660	-0-	-835	-0-	3659	2	1	9	Y	1					7
01	4495	X	3180	-0-	-1315	-0-	3169	2	11	9	Y	10					17
02	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4242	2	14	9	Y	13	1	8			29
*03	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4319	2	3	9	Y	3	1	8			31

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
10	3658	X	1743	-0-	-1915	-0-	1740	2	3	9	Y	3	1	8			13
11	3540	X	1553	-0-	-1987	-0-	1552	2	1	9	Y	1					14
12	3038	X	1158	-0-	-1880	-0-	1157	2	1	9	Y	1					15
01	3038	X	2557	-0-	-481	-0-	2544	2	13	9	Y	12	1	8			26
02	2072	X	1694	-0-	-378	-0-	1688	2	6	9	Y	5	1	8			30
03	1736	X	1087	-0-	-649	-0-	1087	2			Y	-0-					30

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
10	2604	X	1246	-0-	-1358	-0-	1246	2			N	-0-					164
11	2430	X	1128	-0-	-1302	-0-	1128	2			N	-0-					164
12	2511	X	1188	-0-	-1323	-0-	1188	2			N	-0-					164
01	2511	X	1553	-0-	-958	-0-	1543	2	10	9	N	9					173
02	1316	X	1119	-0-	-197	-0-	1082	2	37	9	N	34	1	8			206
*03	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					206

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
10	1612	X	1575	-0-	-37	-0-	1569	2	6	9	Y	5					24
11	1560	X	1418	-0-	-142	-0-	1418	2			Y	-0-					24
12	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	1742	2	9	9	Y	8					32
01	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	2095	2	10	9	Y	9					41
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1381	2	12	9	Y	11					52
03	1736	N	1485	-0-	-251	-0-	1476	2	9	9	Y	8	35	1			25

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
10	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4168	2	1	9	Y	1	1	8			95
11	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3684	2	3	9	Y	3	3	8			95
12	3534	X	3024	-0-	-510	-0-	3023	2	1	9	Y	1	1	8			95
01	3534	X	3313	-0-	-221	-0-	3313	2			Y	-0-					95
02	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3393	2	3	9	Y	3	3	8			95
*03	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3548	2	3	9	Y	3	3	8			95

SOONER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 245191 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9720 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3472	X	3064	-0-	-408	-0-	3064	2			Y	-0-					48
11	3660	X	2764	-0-	-896	-0-	2764	2			Y	-0-					48
12	3782	X	2711	-0-	-1071	-0-	2711	2			Y	-0-	8	1			40
01	3782	X	2742	-0-	-1040	-0-	2742	2			Y	-0-					40
02	2772	X	2703	-0-	-69	-0-	2703	2			Y	-0-					40
*03	3069	X	2811	-0-	-258	-0-	2810	2	1	9	Y	1	1	8			40

DELTA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246496 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9160 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4969	2	1	9	Y	1	1	8			39
11	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5254	2	1	9	Y	1	1	8			39
12	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	5050	2	1	9	Y	1	1	8			39
01	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	5001	2	2	9	Y	2	2	8			39
02	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5159	2	3	9	Y	3	3	8			39
*03	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5508	2	1	9	Y	1	1	8			39

HINKLE, C.A. WELL #: 11 RRCID -> 246661 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9194 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1403	-0-	-209	-0-	1402	2	1	9	Y	1					7
11	1410	N	1265	-0-	-145	-0-	1264	2	1	9	Y	1					8
12	1457	N	1198	-0-	-259	-0-	1198	2			Y	-0-					8
01	1395	N	1358	-0-	-37	-0-	1352	2	6	9	Y	5					13
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1226	2	1	9	Y	1					14
*03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1311	2	1	9	Y	1					15

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 12 RRCID -> 246981 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9100 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	X	1493	-0-	-88	-0-	1492	2	1	9	Y	1	1	8			46
11	1530	X	741	-0-	-789	-0-	740	2	1	9	Y	1	1	8			46
12	1581	X	666	-0-	-915	-0-	666	2			Y	-0-					46
01	1581	X	912	-0-	-669	-0-	912	2			Y	-0-					46
02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1541	2	1	9	Y	1	1	8			46
*03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1216	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
10	1550	N	1243	-0-	-307	-0-	1243	2			Y	-0-					45
11	1500	N	1266	-0-	-234	-0-	1266	2			Y	-0-					45
12	1550	N	1160	-0-	-390	-0-	1160	2			Y	-0-					45
01	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			Y	-0-					45
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			Y	-0-					45
*03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1086	2	3	9	Y	3					48

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3875	X	2299	-0-	-1576	-0-	2299	2	Y	-0-					61
11	3390	X	2816	-0-	-574	-0-	2816	2	Y	-0-					61
12	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2888	2 1 9	Y	1	1	8			61
01	2852	X	2586	-0-	-266	-0-	2586	2	Y	-0-					61
02	2632	X	2313	-0-	-319	-0-	2313	2	Y	-0-					61
03	2914	X	2661	-0-	-253	-0-	2661	2	Y	-0-					61

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 257049 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9080 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4154	X	3397	-0-	-757	-0-	3397	2	Y	-0-					92
11	3660	X	3362	-0-	-298	-0-	3362	2	Y	-0-					92
12	3782	X	3129	-0-	-653	-0-	3128	2 1 9	Y	1	1	8			92
01	3596	X	3089	-0-	-507	-0-	3089	2	Y	-0-					92
02	3248	X	2941	-0-	-307	-0-	2938	2 3 9	Y	3	3	8			92
03	3472	X	2801	-0-	-671	-0-	2799	2 2 9	Y	2	2	8			92

THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 257444 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9074 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	2299	-0-	-987	-0-	2298	2 1 9	Y	1	1	8			50
11	3180	X	1691	-0-	-1489	-0-	1691	2	Y	-0-					50
12	3286	X	660	-0-	-2626	-0-	660	2	Y	-0-					50
01	3224	X	2293	-0-	-931	-0-	2293	2	Y	-0-					50
02	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2284	2 8 9	Y	7					57
*03	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3536	2 4 9	Y	4					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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3813	X	2670	-0-	-1143	-0-	2669	2 1 9	Y	1	1	8			79
11	3540	X	1880	-0-	-1660	-0-	1880	2	Y	-0-					79
12	3658	X	2659	-0-	-999	-0-	2659	2	Y	-0-					79
01	3658	X	2941	-0-	-717	-0-	2941	2	Y	-0-					79
02	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2745	2 9 9	Y	8					87
*03	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3112	2 3 9	Y	3					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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5518	X	4689	-0-	-829	-0-	4685	2 4 9	Y	4	1	8			16
11	5340	X	4537	-0-	-803	-0-	4533	2 4 9	Y	4	1	8			19
12	5053	X	4523	-0-	-530	-0-	4514	2 9 9	Y	8	25	1	1	8	1
01	4681	X	4535	-0-	-146	-0-	4525	2 10 9	Y	9	1	8			9
02	4228	X	3336	-0-	-892	-0-	3333	2 3 9	Y	3	1	8			11
03	4681	X	3244	-0-	-1437	-0-	3242	2 2 9	Y	2					13

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	134044	X	77781	-0-	-56263	-0-	77223	2 558 9	N	507	380	1	12	8	387
11	123120	X	72345	-0-	-50775	-0-	72214	2 131 9	N	119	191	1	10	8	305
12	112406	X	71738	-0-	-40668	-0-	71338	2 400 9	N	364	192	1	22	8	455
01	98673	X	71240	-0-	-27433	-0-	71042	2 198 9	N	180	389	1	1	8	245
02	75880	X	51570	-0-	-24310	-0-	51322	2 248 9	N	225	187	1	13	8	270
03	77779	X	65462	-0-	-12317	-0-	65140	2 322 9	N	293	186	1	17	8	360

THORNTON JAMESON WELL #: 2H RRCID -> 283514 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 10902 - 17250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	363890	X	231914	-0-	-131976	-0-	230469	2 1445 9	N	1314	1335	1	79	8	375
11	242190	X	178035	-0-	-64155	-0-	177430	2 605 9	N	550	758	1	4	8	163
12	250263	X	188687	-0-	-61576	-0-	187134	2 1553 9	N	1412	1154	1	71	8	350
01	250263	X	171257	-0-	-79006	-0-	170598	2 659 9	N	599	565	1	2	8	382
02	226044	X	133814	-0-	-92230	-0-	133290	2 524 9	N	476	575	1	32	8	251
03	250263	X	152721	-0-	-97542	-0-	151994	2 727 9	N	661	384	1	32	8	496

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. 930315
LAIRD, S. S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101034 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10424 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

WOLFE, A. S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102486 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10443 - 10684

10	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	16	1	1561	2	N	-0-					28
11	1320	N	1292	-0-	-28	-0-	13	1	1279	2	N	-0-					28
12	1302	N	1267	-0-	-35	-0-	13	1	1254	2	N	-0-					28
01	1581	N	1175	-0-	-406	-0-	12	1	1163	2	N	-0-					28
02	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	15	1	1516	2	N	-0-					28
*03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	13	1	1307	2	N	-0-					28

LAIRD, S. S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112598 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10414 - 10661

10	2790	X	1586	-0-	-1204	-0-	16	1	1570	2	N	-0-					190
11	2490	X	1591	-0-	-899	-0-	16	1	1575	2	N	-0-					190
12	1798	X	1311	-0-	-487	-0-	13	1	1292	2	N	5					195
							6	9									
01	1798	X	1459	-0-	-339	-0-	14	1	1435	2	N	9					204
							10	9									
02	1484	N	1151	-0-	-333	-0-	11	1	1129	2	N	10					214
							11	9									
*03	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	19	1	1932	2	N	5					219
							6	9									

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124983 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10463 - 10693

10	2201	N	2073	-0-	-128	-0-	21	1	2050	2	Y	2					117
							2	9									
11	2010	N	1839	-0-	-171	-0-	18	1	1814	2	Y	6					123
							7	9									
12	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	22	1	2155	2	Y	5					128
							6	9									
01	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	23	1	2275	2	Y	7					135
							8	9									
02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	17	1	1699	2	Y	5					140
							6	9									
03	2015	N	1968	-0-	-47	-0-	19	1	1942	2	Y	6					146
							7	9									

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 126299 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10399 - 10639

10	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	27	1	2738	2	N	24					211
							26	9									
11	2670	X	2323	-0-	-347	-0-	23	1	2291	2	N	8					219
							9	9									
12	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	30	1	2984	2	N	-0-					219
01	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	30	1	3020	2	N	12					231
							13	9									
02	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	30	1	2987	2	N	21					252
							23	9									
03	3007	X	2858	-0-	-149	-0-	28	1	2822	2	N	7					259
							8	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129889 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10446 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2604	X	1422	-0-	-1182	-0-	14	1	1408	2	Y	-0-	91	1			43
11	2100	X	1553	-0-	-547	-0-	15	1	1530	2	Y	7					50
							8	9									
12	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	15	1	1505	2	Y	2					52
							2	9									
01	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	37	1	3653	2	Y	22					74
							24	9									
02	2800	N	2896	-0-	96	96	29	1	2857	2	Y	9					83
							10	9									
*03	1630	N	1534	-0-	-96	-0-	15	1	1513	2	Y	5					88
							6	9									

LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133279 COMPL. DATE 01/06/1990 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10476 - 10666

10	1488	N	1270	-0-	-218	-0-	12	1	1249	2	N	8	184	1			118
							9	9									
11	1410	N	1249	-0-	-161	-0-	12	1	1198	2	N	35					153
							39	9									
12	1457	N	1231	-0-	-226	-0-	12	1	1219	2	N	-0-					153
01	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	12	1	1225	2	N	12					165
							13	9									
02	1176	N	1039	-0-	-137	-0-	10	1	1029	2	N	-0-					165
03	1240	N	1184	-0-	-56	-0-	12	1	1172	2	N	-0-					165

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133280 COMPL. DATE 01/12/1990 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10412 - 10621

10	1736	N	1504	-0-	-232	-0-	15	1	1488	2	Y	1					61
							1	9									
11	1590	N	1400	-0-	-190	-0-	14	1	1382	2	Y	4					65
							4	9									
12	1612	N	1384	-0-	-228	-0-	14	1	1367	2	Y	3					68
							3	9									
01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	15	1	1531	2	Y	5					73
							6	9									
02	1316	N	1257	-0-	-59	-0-	12	1	1242	2	Y	3					76
							3	9									
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	14	1	1377	2	Y	4					80
							4	9									

WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137552 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10334 - 10599

10	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	16	1	1618	2	N	-0-					208
11	2040	N	1995	-0-	-45	-0-	20	1	1975	2	N	-0-					208
12	1612	N	1437	-0-	-175	-0-	14	1	1423	2	N	-0-					208
01	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	20	1	2012	2	N	5					213
							6	9									
02	1876	N	1113	-0-	-763	-0-	11	1	1102	2	N	-0-					213
*03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	15	1	1471	2	N	-0-					213

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139360 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10160 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	21	1	2075	2	Y	21					141
							23	9									
11	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	22	1	2216	2	Y	10					151
							11	9									
12	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	20	1	1995	2	Y	-0-					151
01	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	20	1	1996	2	Y	8					159
							9	9									
02	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	17	1	1749	2	Y	14					173
							15	9									
*03	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	20	1	2002	2	Y	1	120	1			54
							1	9									

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139601 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10204 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	13	1	1265	2	Y	3					44
							3	9									
11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	10	1	1028	2	Y	3					47
							3	9									
12	1116	N	964	-0-	-152	-0-	9	1	943	2	Y	11					58
							12	9									
01	1271	N	1108	-0-	-163	-0-	11	1	1090	2	Y	6					64
							7	9									
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	10	1	987	2	Y	3					67
							3	9									
*03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	13	1	1294	2	Y	6					73
							7	9									

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163007 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10443 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	2154	-0-	-1163	-0-	21	1	2127	2	Y	5					54
							6	9									
11	3210	X	2061	-0-	-1149	-0-	20	1	2033	2	Y	7					61
							8	9									
12	3317	X	2032	-0-	-1285	-0-	20	1	1986	2	Y	24					85
							26	9									
01	3286	X	2294	-0-	-992	-0-	23	1	2258	2	Y	12					97
							13	9									
02	2604	X	1916	-0-	-688	-0-	19	1	1889	2	Y	7					104
							8	9									
03	2139	X	1711	-0-	-428	-0-	17	1	1685	2	Y	8					112
							9	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
10	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	18	1	1790	2	Y	-0-	90	1			35
11	2340	N	1664	-0-	-676	-0-	16	1	1640	2	Y	7					42
							8	9									
12	1705	N	1458	-0-	-247	-0-	14	1	1443	2	Y	1					43
							1	9									
01	1798	N	1744	-0-	-54	-0-	17	1	1716	2	Y	10					53
							11	9									
02	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	17	1	1676	2	Y	6					59
							7	9									
*03	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	17	1	1672	2	Y	5					64
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167318 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10411 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	882	-0-	-420	-0-	9	1	864	2	Y	8					124
							9	9									
11	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	15	1	1500	2	Y	6					130
							7	9									
12	1302	N	1157	-0-	-145	-0-	11	1	1146	2	Y	-0-					130
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	10	1	1023	2	Y	4					134
							4	9									
02	1344	N	1039	-0-	-305	-0-	10	1	1019	2	Y	9					143
							10	9									
*03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	12	1	1157	2	Y	1	71	1			73
							1	9									

XTO ENERGY INC. 945936
GILLIAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078595 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10284 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	51	1	1464	2	Y	-0-					56
11	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	54	1	1459	2	Y	-0-					56
12	1550	N	1485	-0-	-65	-0-	50	1	1402	2	Y	30					86
							33	9									
01	1519	N	1514	-0-	-5	-0-	54	1	1460	2	Y	-0-					86
02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			Y	-0-					86
*03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	53	1	1452	2	Y	6	84	1			8
							7	9									

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
10	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	65	1	2894	2	Y	-0-					169
11	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	65	1	2747	2	Y	-0-					169
12	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	69	1	1575	2	Y	-0-					169
01	2418	N	1425	-0-	-993	-0-	65	1	1360	2	Y	-0-					169
02	2184	N	1348	-0-	-836	-0-	54	1	1294	2	Y	-0-					169
03	1643	N	1242	-0-	-401	-0-	50	1	1192	2	Y	-0-					169

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 086579 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9022 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	932	-0-	-91	-0-	18	1	908	2	Y	5					113
							6	9									
11	990	N	909	-0-	-81	-0-	20	1	889	2	Y	-0-					113
12	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	45	1	1625	2	Y	-0-					113
01	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	29	1	1350	2	Y	-0-					113
02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	20	1	1079	2	Y	2					115
							2	9									
*03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	21	1	1140	2	Y	-0-	79	1			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
10	930	N	839	-0-	-91	-0-	16	1	823	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	788	-0-	-82	-0-	18	1	770	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	881	-0-	-18	-0-	24	1	857	2	Y	-0-					-0-
01	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	21	1	988	2	Y	-0-					-0-
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	17	1	918	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	853	-0-	-15	-0-	16	1	837	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
10	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	58	1	1711	2	Y	-0-					-0-
11	1800	N	1516	-0-	-284	-0-	51	1	1465	2	Y	-0-					-0-
12	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	60	1	1772	2	Y	-0-					-0-
01	1767	N	1738	-0-	-29	-0-	59	1	1679	2	Y	-0-					-0-
02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			Y	-0-					-0-
*03	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	64	1	1924	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 087540 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9764 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	408	-0-	-57	-0-	8	1	400	2	Y	-0-					17
11	420	N	362	-0-	-58	-0-	8	1	354	2	Y	-0-					17
12	465	N	316	-0-	-149	-0-	9	1	307	2	Y	-0-					17
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	9	1	422	2	Y	-0-					17
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	8	1	432	2	Y	-0-					17
*03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	8	1	425	2	Y	-0-	5	1			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
10	248	N	202	-0-	-46	-0-	6	1	196	2	N	-0-					109
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	4	1	141	2	N	-0-					109
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	5	1	172	2	N	-0-					109
01	217	N	209	-0-	-8	-0-	6	1	203	2	N	-0-					109
02	140	N	75	-0-	-65	-0-	2	1	73	2	N	-0-					109
03	186	N	158	-0-	-28	-0-	5	1	153	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
10	434	N	193	-0-	-241	-0-	6	1	187	2	Y	-0-					18
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	9	1	278	2	Y	-0-					18
12	186	N	170	-0-	-16	-0-	5	1	165	2	Y	-0-					18
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	8	1	243	2	Y	-0-					18
02	280	N	109	-0-	-171	-0-	3	1	106	2	Y	-0-					18
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	4	1	134	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
10	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	96	1	2342	2	Y	-0-					-0-
11	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	83	1	1642	2	Y	-0-					-0-
12	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	109	1	1734	2	Y	-0-					-0-
01	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	119	1	2196	2	Y	-0-					-0-
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	43	1	1420	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	712	-0-	-125	-0-	15	1	697	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 098603 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10650 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	103	1	1965	2	Y	48	55	1			17
							53	9									
11	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	101	1	1818	2	Y	39					56
							43	9									
12	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	110	1	2208	2	Y	71	79	1			48
							78	9									
01	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	112	1	2231	2	Y	70	78	1			40
							77	9									
02	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	97	1	1738	2	Y	46	26	1			60
							51	9									
03	2108	N	1931	-0-	-177	-0-	91	1	1795	2	Y	41	79	1			22
							45	9									

MCDAVID, J. W. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 098844 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10617 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	88	1	1675	2	Y	-0-					-0-
11	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	77	1	1384	2	Y	-0-					-0-
12	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	75	1	1508	2	Y	-0-					-0-
01	1767	N	1522	-0-	-245	-0-	73	1	1449	2	Y	-0-					-0-
02	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	77	1	1374	2	Y	-0-					-0-
*03	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	76	1	1506	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS WELL #: 1A RRCID -> 100031 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10579 - 10872

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	INJECT. (I) STATUS(CODE)	MONTHLY (-)UNDERAGE	CUMU	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1433	-0-	-55	-0-		71	1	1362	2	Y	-0-			-0-
11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-		74	1	1334	2	Y	-0-			-0-
12	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-		69	1	1380	2	Y	-0-			-0-
01	1426	N	1158	-0-	-268	-0-		56	1	1102	2	Y	-0-			-0-
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-		75	1	1340	2	Y	-0-			-0-
*03	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-		75	1	1483	2	Y	-0-			-0-

HENDERSON "E" WELL #: 2 RRCID -> 106841 COMPL. DATE 05/30/1983 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10464 - 10510

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	INJECT. (I) STATUS(CODE)	MONTHLY (-)UNDERAGE	CUMU	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-		68	1	1709	2	Y	-0-			-0-
11	1710	N	1493	-0-	-217	-0-		70	1	1423	2	Y	-0-			-0-
12	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-		112	1	1849	2	Y	-0-			-0-
01	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-		93	1	1770	2	Y	-0-			-0-
02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-		42	1	1442	2	Y	-0-			-0-
03	1767	N	1532	-0-	-235	-0-		31	1	1501	2	Y	-0-			-0-

COLLIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108500 COMPL. DATE 11/27/1983 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10398 - 10564

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	INJECT. (I) STATUS(CODE)	MONTHLY (-)UNDERAGE	CUMU	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-		109	1	1814	2	N	-0-			21
11	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-		85	1	1418	2	N	-0-			21
12	713	N	255	-0-	-458	-0-		14	1	241	2	N	-0-			21
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-		62	1	1030	2	N	-0-			21
02	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-		119	1	1983	2	N	-0-			21
*03	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-		102	1	1704	2	N	-0-			21

BIRDSONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114152 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9284 - 10012

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	INJECT. (I) STATUS(CODE)	MONTHLY (-)UNDERAGE	CUMU	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-		14	1	464	2	N	-0-			13
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-		13	1	440	2	N	-0-			13
12	587	N	587	-0-	-0-	-0-		17	1	570	2	N	-0-			13
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-		15	1	496	2	N	-0-			13
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-		12	1	403	2	N	-0-			13
*03	442	N	442	-0-	-0-	-0-		13	1	429	2	N	-0-			13

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 119397 COMPL. DATE 09/28/1985 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10273 - 10573

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	INJECT. (I) STATUS(CODE)	MONTHLY (-)UNDERAGE	CUMU	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-		46	1	2341	2	Y	-0-			34
11	2520	X	2509	-0-	-11	-0-		56	1	2453	2	Y	-0-			34
12	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-		110	1	3948	2	Y	-0-			34
01	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-		83	1	3936	2	Y	-0-			34
02	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-		63	1	3451	2	Y	-0-			34
*03	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-		70	1	3771	2	Y	-0-	24	1	10

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 119839 COMPL. DATE 11/07/1985 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10467 - 10759

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	INJECT. (I) STATUS(CODE)	MONTHLY (-)UNDERAGE	CUMU	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			4
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	3	1	1

TOON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 121289 COMPL. DATE 08/29/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10287 - 10563

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	INJECT. (I) STATUS(CODE)	MONTHLY (-)UNDERAGE	CUMU	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	899	N	784	-0-	-115	-0-		15	1	769	2	Y	-0-			-0-
11	780	N	716	-0-	-64	-0-		16	1	700	2	Y	-0-			-0-
12	868	N	569	-0-	-299	-0-		15	1	554	2	Y	-0-			-0-
01	775	N	740	-0-	-35	-0-		15	1	725	2	Y	-0-			-0-
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-		14	1	782	2	Y	-0-			-0-
*03	887	N	887	-0-	-0-	-0-		16	1	871	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON "E" WELL #: 3 RRCID -> 133782 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 10851 PERF.10449 - 10703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	81	1	1961	2	Y	-0-					-0-
11	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	90	1	1770	2	Y	-0-					-0-
12	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	107	1	1696	2	Y	-0-					-0-
01	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	93	1	1718	2	Y	-0-					-0-
02	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	49	1	1618	2	Y	-0-					-0-
*03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	39	1	1839	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 4 RRCID -> 135340 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10463 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3744	-0-	644	897	144	1	3600	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3187	-0-	187	1084	150	1	3037	2	Y	-0-					-0-
12	4301	X	3217	-0-	-1084	-0-	184	1	3033	2	Y	-0-					-0-
01	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	151	1	2855	2	Y	-0-					-0-
02	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	73	1	2530	2	Y	-0-					-0-
*03	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	58	1	2790	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 142452 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10501 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	643	-0-	-39	-0-	32	1	611	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	646	-0-	-74	-0-	34	1	612	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	660	-0-	-84	-0-	31	1	629	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	644	-0-	-7	-0-	31	1	613	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	571	-0-	-45	-0-	30	1	541	2	Y	-0-					-0-
*03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	33	1	658	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 142727 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10534 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	82	1	1554	2	Y	-0-					-0-
11	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	87	1	1568	2	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1439	-0-	-49	-0-	69	1	1370	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1487	-0-	-1	-0-	71	1	1416	2	Y	-0-					-0-
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	77	1	1383	2	Y	-0-					-0-
*03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	75	1	1488	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 142728 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 11059 PERF.10610 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	3166	-0-	-151	-0-	158	1	3008	2	Y	-0-					-0-
11	3180	X	2247	-0-	-933	-0-	119	1	2128	2	Y	-0-					-0-
12	3193	X	2734	-0-	-459	-0-	130	1	2604	2	Y	-0-					-0-
01	3193	X	2457	-0-	-736	-0-	118	1	2339	2	Y	-0-					-0-
02	2884	X	2234	-0-	-650	-0-	118	1	2116	2	Y	-0-					-0-
03	3162	X	1889	-0-	-1273	-0-	91	1	1798	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
10	2852	X	2390	-0-	-462	-0-	119	1	2271	2	Y	-0-					-0-
11	2430	X	2362	-0-	-68	-0-	125	1	2237	2	Y	-0-					-0-
12	2511	X	2160	-0-	-351	-0-	103	1	2057	2	Y	-0-					-0-
01	2511	X	2432	-0-	-79	-0-	117	1	2315	2	Y	-0-					-0-
02	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	139	1	2478	2	Y	-0-					-0-
*03	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	122	1	2412	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS WELL #: 2A RRCID -> 142863 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10615 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	85	1	1627	2	Y	37	42	1			13
							41	9									
11	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	84	1	1497	2	Y	30					43
							33	9									
12	1860	N	1626	-0-	-234	-0-	75	1	1493	2	Y	53	60	1			36
							58	9									
01	1767	N	1358	-0-	-409	-0-	63	1	1254	2	Y	37	49	1			24
							41	9									
02	1512	N	1218	-0-	-294	-0-	62	1	1116	2	Y	36	18	1			42
							40	9									
03	1612	N	1470	-0-	-142	-0-	69	1	1367	2	Y	31	57	1			16
							34	9									

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 143039 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10634 - 10938

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-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

10	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	81	1	1547	2	Y	-0-					-0-
11	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	90	1	1609	2	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1245	-0-	-243	-0-	59	1	1186	2	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1528	-0-	-115	-0-	73	1	1455	2	Y	-0-					-0-
02	1596	N	1384	-0-	-212	-0-	73	1	1311	2	Y	-0-					-0-
*03	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	76	1	1495	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143514 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10540 - 10764

10	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	76	1	1444	2	Y	-0-					-0-
11	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	77	1	1381	2	Y	-0-					-0-
12	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	67	1	1334	2	Y	-0-					-0-
01	1519	N	1252	-0-	-267	-0-	60	1	1192	2	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1159	-0-	-213	-0-	61	1	1098	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1284	-0-	-111	-0-	62	1	1222	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 3A RRCID -> 143700 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10510 - 10884

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 4A RRCID -> 143701 COMPL. DATE 11/08/1992 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10624 - 10908

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 143962 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10668 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1951	N	1330	-0-		-621	-0-	65	1	1244	2	Y	19	26	1			8
								21	9									
11	1440	N	1356	-0-		-84	-0-	70	1	1258	2	Y	25					33
								28	9									
12	1488	X	1475	-0-		-13	-0-	68	1	1360	2	Y	43	47	1			29
								47	9									
01	1488	X	1040	-0-		-448	-0-	48	1	952	2	Y	36	43	1			22
								40	9									
02	1383	X	1383	-0-		-0-	-0-	72	1	1279	2	Y	29	15	1			36
								32	9									
*03	1998	X	1998	-0-		-0-	-0-	95	1	1875	2	Y	25	48	1			13
								28	9									

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 144710 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10668 - 10985

10	2139	N	2003	-0-		-136	-0-	100	1	1903	2	Y	-0-					-0-
11	1408	N	1408	-0-		-0-	-0-	74	1	1334	2	Y	-0-					-0-
12	2139	N	1545	-0-		-594	-0-	74	1	1471	2	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1381	-0-		-634	-0-	66	1	1315	2	Y	-0-					-0-
02	1347	N	1347	-0-		-0-	-0-	71	1	1276	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1495	-0-		-55	-0-	72	1	1423	2	Y	-0-					-0-

GROOM, VIDA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 147149 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10698 - 11008

10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149084 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10266 - 10372

10	2077	N	2051	-0-		-26	-0-	69	1	1982	2	Y	-0-					-0-
11	2046	N	2046	-0-		-0-	-0-	72	1	1974	2	Y	-0-					-0-
12	2108	N	2072	-0-		-36	-0-	71	1	2001	2	Y	-0-					-0-
01	2046	N	1928	-0-		-118	-0-	69	1	1859	2	Y	-0-					-0-
02	1904	N	1831	-0-		-73	-0-	1831	2			Y	-0-					-0-
03	2077	N	2062	-0-		-15	-0-	72	1	1990	2	Y	-0-					-0-

LEVERETT WELL #: 1 RRCID -> 149752 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10724 - 11027

10	2118	X	2118	-0-		-0-	-0-	106	1	2012	2	Y	-0-					-0-
11	1860	X	1778	-0-		-82	-0-	94	1	1684	2	Y	-0-					-0-
12	1996	N	1996	-0-		-0-	-0-	95	1	1901	2	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1831	-0-		-91	-0-	88	1	1743	2	Y	-0-					-0-
02	1802	N	1802	-0-		-0-	-0-	96	1	1706	2	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1813	-0-		-109	-0-	87	1	1726	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	651	N	527	-0-	-124	-0-	10	1	517	2	Y	-0-					9
11	630	N	519	-0-	-111	-0-	12	1	507	2	Y	-0-					9
12	558	N	527	-0-	-31	-0-	14	1	513	2	Y	-0-					9
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	16	1	775	2	Y	-0-					9
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	13	1	710	2	Y	-0-					9
*03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	14	1	732	2	Y	1	7	1			3
							1	9									

TOON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 152951 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10295 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	30	1	1560	2	Y	-0-					62
11	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	59	1	2568	2	Y	-0-					62
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	33	1	1190	2	Y	-0-					62
01	1116	N	772	-0-	-344	-0-	16	1	756	2	Y	-0-					62
02	1008	N	831	-0-	-177	-0-	15	1	806	2	Y	9					71
							10	9									
03	1116	N	901	-0-	-215	-0-	16	1	884	2	Y	1	64	1			8
							1	9									

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
10	558	N	478	-0-	-80	-0-	9	1	469	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	439	-0-	-71	-0-	10	1	429	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	344	-0-	-152	-0-	9	1	335	2	Y	-0-					-0-
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	10	1	463	2	Y	-0-					-0-
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	8	1	431	2	Y	-0-					-0-
*03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	10	1	526	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
10	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	120	1	2005	2	N	-0-					102
11	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	133	1	2217	2	N	-0-					102
12	2356	N	1838	-0-	-518	-0-	104	1	1734	2	N	-0-					102
01	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	129	1	2142	2	N	-0-					102
02	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	125	1	2086	2	N	-0-					102
*03	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	133	1	2224	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
10	1519	N	723	-0-	-796	-0-	16	1	707	2	Y	-0-					1
11	1590	N	721	-0-	-869	-0-	49	1	672	2	Y	-0-					1
12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	54	1	1258	2	Y	-0-					1
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	50	1	1045	2	Y	-0-					1
02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	48	1	1169	2	Y	-0-					1
03	1302	N	1256	-0-	-46	-0-	51	1	1205	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
10	1922	N	1627	-0-	-295	-0-	31	1	1586	2	Y	9					97
							10	9									
11	1710	N	1573	-0-	-137	-0-	35	1	1538	2	Y	-0-					97
12	2139	N	1000	-0-	-1139	-0-	27	1	973	2	Y	-0-					97
01	1612	N	1483	-0-	-129	-0-	31	1	1452	2	Y	-0-					97
02	1456	N	940	-0-	-516	-0-	17	1	917	2	Y	5					102
							6	9									
*03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	29	1	1548	2	Y	-0-	5	1			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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21

PEARSON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 154934 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10311 - 10548

10	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	90	1	2651	2	Y	-0-			-0-
11	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	98	1	2817	2	Y	-0-			-0-
12	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	94	1	2763	2	Y	-0-			-0-
01	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	89	1	2557	2	Y	-0-			-0-
02	2380	N	2375	-0-	-5	-0-	2375	2			Y	-0-			-0-
03	2635	N	2613	-0-	-22	-0-	85	1	2528	2	Y	-0-			-0-

HENDERSON "E" WELL #: 5 RRCID -> 155921 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10474 - 10702

10	6925	X	3274	-0-	-3651	-0-	128	1	3146	2	Y	-0-			-0-
11	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	136	1	2698	2	Y	-0-			-0-
12	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	164	1	2632	2	Y	-0-			-0-
01	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	139	1	2581	2	Y	-0-			-0-
02	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	64	1	2141	2	Y	-0-			-0-
*03	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	51	1	2401	2	Y	-0-			-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 161941 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10505 - 10699

10	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	54	1	1021	2	Y	-0-			-0-
11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	54	1	976	2	Y	-0-			-0-
12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	51	1	1016	2	Y	-0-			-0-
01	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	50	1	986	2	Y	-0-			-0-
02	952	N	931	-0-	-21	-0-	49	1	882	2	Y	-0-			-0-
*03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	51	1	1010	2	Y	-0-			-0-

COLLIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162680 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9054 - 10514

10	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	66	1	1104	2	N	-0-			161
11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	71	1	1189	2	N	-0-			161
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	48	1	805	2	N	-0-			161
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	47	1	779	2	N	-0-			161
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	45	1	743	2	N	-0-			161
*03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	56	1	941	2	N	-0-			161

CHILDRESS WELL #: 5A RRCID -> 163092 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10563 - 10661

10	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	52	1	982	2	Y	-0-			-0-
11	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	81	1	1446	2	Y	-0-			-0-
12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	58	1	1156	2	Y	-0-			-0-
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	54	1	1067	2	Y	-0-			-0-
02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	65	1	1164	2	Y	-0-			-0-
*03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	62	1	1224	2	Y	-0-			-0-

CHILDRESS WELL #: 7A RRCID -> 163093 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10830

10	2418	N	1997	-0-	-421	-0-	100	1	1897	2	Y	-0-			-0-
11	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	99	1	1770	2	Y	-0-			-0-
12	2728	N	1897	-0-	-831	-0-	90	1	1807	2	Y	-0-			-0-
01	1984	N	1603	-0-	-381	-0-	77	1	1526	2	Y	-0-			-0-
02	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	94	1	1677	2	Y	-0-			-0-
*03	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	95	1	1875	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	120	1	2292	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3129	-0-	129	129	165	1	2964	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3418	-0-	318	447	163	1	3255	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3102	-0-	2	449	149	1	2953	2	Y	-0-					-0-
02	2464	X	2015	-0-	-449	-0-	107	1	1908	2	Y	-0-					-0-
03	2077	X	2002	-0-	-75	-0-	97	1	1905	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 163494 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10528 - 10623

10	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	161	1	3064	2	Y	-0-					-0-
11	2760	X	2605	-0-	-155	-0-	138	1	2467	2	Y	-0-					-0-
12	2852	X	2294	-0-	-558	-0-	109	1	2185	2	Y	-0-					-0-
01	2852	X	2747	-0-	-105	-0-	132	1	2615	2	Y	-0-					-0-
02	2576	X	2542	-0-	-34	-0-	135	1	2407	2	Y	-0-					-0-
03	2852	X	2541	-0-	-311	-0-	123	1	2418	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 8A RRCID -> 164503 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10564 - 10664

10	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	90	1	1718	2	Y	44	49	1			15
							48	9									
11	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	95	1	1700	2	Y	36					51
							40	9									
12	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	76	1	1510	2	Y	63	71	1			43
							69	9									
01	1860	N	1639	-0-	-221	-0-	75	1	1494	2	Y	64	71	1			36
							70	9									
02	1708	N	1542	-0-	-166	-0-	79	1	1417	2	Y	42	24	1			54
							46	9									
*03	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	87	1	1713	2	Y	37	71	1			20
							41	9									

HUBBARD GAS UNIT # 1 WELL #: 6 RRCID -> 165167 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10620 - 10736

10	186	N	100	-0-	-86	-0-	5	1	92	2	Y	3	6	1			2
							3	9									
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	167	2	Y	13					15
							14	9									
12	155	N	39	-0-	-116	-0-	1	1	12	2	Y	24	23	1			16
							26	9									
01	93	N	44	-0-	-49	-0-	2	1	31	2	Y	10	22	1			4
							11	9									
02	168	N	77	-0-	-91	-0-	4	1	69	2	Y	4	2	1			6
							4	9									
*03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	4	7	1			3
							4	9									

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 165170 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10590 - 10684

10	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	106	1	2023	2	Y	66	75	1			23
							73	9									
11	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	129	1	2304	2	Y	54					77
							59	9									
12	2418	N	1719	-0-	-699	-0-	77	1	1540	2	Y	93	106	1			64
							102	9									
01	2201	N	1858	-0-	-343	-0-	84	1	1668	2	Y	96	106	1			54
							106	9									
02	2324	N	1815	-0-	-509	-0-	93	1	1653	2	Y	63	36	1			81
							69	9									
03	1705	N	1701	-0-	-4	-0-	79	1	1561	2	Y	55	107	1			29
							61	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 165532 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10631 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	137	1	2608	2	Y	-0-					-0-
11	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	132	1	2362	2	Y	-0-					-0-
12	2294	N	1840	-0-	-454	-0-	88	1	1752	2	Y	-0-					-0-
01	2759	N	2705	-0-	-54	-0-	130	1	2575	2	Y	-0-					-0-
02	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	139	1	2489	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1555	-0-	-274	-0-	75	1	1480	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 165800 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10552 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3081	-0-	-19	90	154	1	2927	2	Y	-0-					-0-
11	2868	N	2778	-0-	-90	-0-	147	1	2631	2	Y	-0-					-0-
12	3038	X	2559	-0-	-479	-0-	122	1	2437	2	Y	-0-					-0-
01	3038	X	2463	-0-	-575	-0-	118	1	2345	2	Y	-0-					-0-
02	2744	X	2397	-0-	-347	-0-	127	1	2270	2	Y	-0-					-0-
03	3038	X	2629	-0-	-409	-0-	127	1	2502	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 166119 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10483 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	99	1	1880	2	Y	-0-					-0-
11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	68	1	1226	2	Y	-0-					-0-
12	2170	N	2037	-0-	-133	-0-	97	1	1940	2	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1821	-0-	-163	-0-	87	1	1734	2	Y	-0-					-0-
02	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	91	1	1621	2	Y	-0-					-0-
03	2046	N	1821	-0-	-225	-0-	88	1	1733	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 167106 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10452 - 10969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	2230	-0-	-1304	-0-	107	1	2036	2	Y	79	89	1			28
							87	9									
11	3420	X	2210	-0-	-1210	-0-	113	1	2028	2	Y	63					91
							69	9									
12	3534	X	2726	-0-	-808	-0-	124	1	2477	2	Y	114	128	1			77
							125	9									
01	3534	X	2536	-0-	-998	-0-	116	1	2295	2	Y	114	127	1			64
							125	9									
02	3192	X	2614	-0-	-578	-0-	134	1	2396	2	Y	76	43	1			97
							84	9									
03	2728	X	2667	-0-	-61	-0-	125	1	2469	2	Y	66	128	1			35
							73	9									

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 167289 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10610 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	35	1	670	2	Y	-0-					-0-
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	36	1	636	2	Y	-0-					-0-
12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	32	1	635	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	659	-0-	-23	-0-	32	1	627	2	Y	-0-					-0-
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	38	1	675	2	Y	-0-					-0-
*03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	41	1	801	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
10	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	77	1	1476	2	Y	-0-					-0-
11	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	80	1	1433	2	Y	-0-					-0-
12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	80	1	1606	2	Y	-0-					-0-
01	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	99	1	1976	2	Y	-0-					-0-
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	69	1	1228	2	Y	-0-					-0-
*03	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	77	1	1527	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	2604	N	2557	-0-	-47	-0-	112	1	2445	2	Y	-0-					-0-
11	2520	N	2415	-0-	-105	-0-	130	1	2285	2	Y	-0-					-0-
12	2604	N	2185	-0-	-419	-0-	150	1	2035	2	Y	-0-					-0-
01	2542	N	2191	-0-	-351	-0-	124	1	2067	2	Y	-0-					-0-
02	2268	N	2057	-0-	-211	-0-	69	1	1988	2	Y	-0-					-0-
*03	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	53	1	2174	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
10	2759	X	2595	-0-	-164	-0-	129	1	2466	2	Y	-0-					-0-
11	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	148	1	2653	2	Y	-0-					-0-
12	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	130	1	2606	2	Y	-0-					-0-
01	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	178	1	3527	2	Y	-0-					-0-
02	2604	N	2195	-0-	-409	-0-	116	1	2079	2	Y	-0-					-0-
*03	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	133	1	2617	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
10	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	103	1	1959	2	Y	-0-					-0-
11	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	105	1	1874	2	Y	-0-					-0-
12	1984	N	1947	-0-	-37	-0-	93	1	1854	2	Y	-0-					-0-
01	2077	N	1823	-0-	-254	-0-	87	1	1736	2	Y	-0-					-0-
02	1848	N	1534	-0-	-314	-0-	81	1	1453	2	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1826	-0-	-127	-0-	88	1	1738	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
10	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	60	1	1440	2	Y	81	190	1			87
							89	9									
11	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	71	1	1396	2	Y	37					124
							41	9									
12	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	91	1	1472	2	Y	-0-					124
01	1550	N	1427	-0-	-123	-0-	70	1	1278	2	Y	72					196
							79	9									
02	1400	N	1300	-0-	-100	-0-	37	1	1216	2	Y	43	191	1			48
							47	9									
03	1550	N	1380	-0-	-170	-0-	28	1	1294	2	Y	53					101
							58	9									

HENDERSON "E" WELL #: 8 RRCID -> 176967 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10481 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	70	1	1718	2	Y	-0-					-0-
11	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	75	1	1507	2	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1361	-0-	-96	-0-	79	1	1282	2	Y	-0-					-0-
01	1798	N	1608	-0-	-190	-0-	82	1	1526	2	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1478	-0-	-6	-0-	42	1	1436	2	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1126	-0-	-238	-0-	23	1	1103	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
10	682	N	418	-0-	-264	-0-	7	1	411	2	N	-0-	187	1			60
11	720	N	410	-0-	-310	-0-	6	1	404	2	N	-0-					60
12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	14	1	848	2	N	-0-					60
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	1	1	540	2	N	-0-					60
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					60
03	868	N	375	-0-	-493	-0-	375	2			N	-0-					60

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLLIER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184374 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9240 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	N	1663	-0-	-724	-0-	47	1	1577	2	N	35					167
							39	9									
11	2250	N	1385	-0-	-865	-0-	40	1	1325	2	N	18					185
							20	9									
12	2139	N	1819	-0-	-320	-0-	53	1	1766	2	N	-0-					185
01	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	57	1	1912	2	N	-0-					185
02	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	64	1	2144	2	N	-0-					185
*03	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	72	1	2412	2	N	7					192
							8	9									

DORSEY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184962 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10520 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1755	-0-	-167	-0-	51	1	1689	2	N	14					186
							15	9									
11	1800	N	1778	-0-	-22	-0-	52	1	1726	2	N	-0-					186
12	1922	N	1523	-0-	-399	-0-	44	1	1479	2	N	-0-					186
01	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	57	1	1912	2	N	-0-					186
02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	53	1	1782	2	N	-0-					186
*03	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	57	1	1911	2	N	-0-					186

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
10	1023	N	684	-0-	-339	-0-	23	1	661	2	Y	-0-					24
11	990	N	683	-0-	-307	-0-	24	1	659	2	Y	-0-					24
12	682	N	481	-0-	-201	-0-	16	1	451	2	Y	13					37
							14	9									
01	682	N	420	-0-	-262	-0-	15	1	405	2	Y	-0-					37
02	644	N	408	-0-	-236	-0-	408	2			Y	-0-					37
*03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	18	1	496	2	Y	2	36	1			3
							2	9									

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
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	30	1	993	2	Y	-0-					2
11	930	N	928	-0-	-2	-0-	27	1	901	2	Y	-0-					2
12	744	N	458	-0-	-286	-0-	13	1	445	2	Y	-0-					2
01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					2
02	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					2
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					2

MARWIL, N.L. WELL #: 2 RRCID -> 193448 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10804 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1377	2	17	9	Y	15					42
11	1290	N	130	-0-	-1160	-0-	130	2			Y	-0-					42
12	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					42
01	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					42
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	38	1			4

MARWIL, N.L. WELL #: 1 RRCID -> 193605 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10786 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194833 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9673 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	10	1	319	2	Y	-0-			13
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	3	1	81	2	Y	-0-			13
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	8	1	272	2	Y	-0-			13
01	341	N	202	-0-	-139	-0-	6	1	196	2	Y	-0-			13
02	84	N	47	-0-	-37	-0-	1	1	46	2	Y	-0-			13
03	279	N	75	-0-	-204	-0-	2	1	73	2	Y	-0-			13

THORNHILL WELL #: 1 RRCID -> 195075 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10842 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197266 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9956 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198338 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9092 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3153	-0-	53	53	92	1	3061	2	Y	-0-			-0-
11	2850	N	2606	-0-	-244	-0-	76	1	2530	2	Y	-0-			-0-
12	2945	N	2931	-0-	-14	-0-	85	1	2846	2	Y	-0-			-0-
01	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	100	1	3336	2	Y	-0-			-0-
02	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	84	1	2810	2	Y	-0-			-0-
*03	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	93	1	3091	2	Y	-0-			-0-

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198555 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9300 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	310	N	309	-0-	-1	-0-	9	1	300	2	Y	-0-			-0-
11	390	N	381	-0-	-9	-0-	11	1	370	2	Y	-0-			-0-
12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	20	1	658	2	Y	-0-			-0-
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	34	1	1122	2	Y	-0-			-0-
02	364	N	207	-0-	-157	-0-	6	1	201	2	Y	-0-			-0-
03	682	N	89	-0-	-593	-0-	3	1	86	2	Y	-0-			-0-

KANGERGA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 198685 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9133 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	69	1	2308	2	Y	-0-			92
11	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	63	1	2104	2	Y	-0-			92
12	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	62	1	2070	2	Y	-0-			92
01	2139	N	1735	-0-	-404	-0-	51	1	1684	2	Y	-0-			92
02	1932	N	1297	-0-	-635	-0-	38	1	1259	2	Y	-0-			92
03	2139	N	1526	-0-	-613	-0-	44	1	1479	2	Y	3			95
							3	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS WELL #: 9A RRCID -> 198825 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	84	1	1603	2	Y	-0-					-0-
11	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	107	1	1915	2	Y	-0-					-0-
12	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	77	1	1538	2	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1488	-0-	-186	-0-	71	1	1417	2	Y	-0-					-0-
02	1512	N	1450	-0-	-62	-0-	77	1	1373	2	Y	-0-					-0-
*03	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	96	1	1884	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
10	2139	N	1942	-0-	-197	-0-	1942	2			Y	-0-					9
11	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			Y	-0-					9
12	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			Y	-0-					9
01	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			Y	-0-					9
02	2800	N	3565	-0-	765	765	3565	2			Y	-0-					9
*03	3100	N	4796	-0-	1696	2461	4796	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
10	2077	N	1732	-0-	-345	-0-	86	1	1646	2	Y	-0-					-0-
11	1410	N	982	-0-	-428	-0-	52	1	930	2	Y	-0-					-0-
12	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	94	1	1887	2	Y	-0-					-0-
01	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	84	1	1667	2	Y	-0-					-0-
02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	81	1	1449	2	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1699	-0-	-285	-0-	82	1	1617	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
10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	43	1	931	2	N	-0-					18
11	960	N	871	-0-	-89	-0-	38	1	833	2	N	-0-					18
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	45	1	978	2	N	-0-					18
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	43	1	929	2	N	-0-					18
02	812	N	676	-0-	-136	-0-	30	1	646	2	N	-0-					18
03	1023	N	744	-0-	-279	-0-	33	1	711	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
10	2015	X	1999	-0-	-16	-0-	1959	2	40	9	Y	36					84
11	1950	X	1730	-0-	-220	-0-	1730	2			Y	-0-					84
12	2015	X	1544	-0-	-471	-0-	1544	2			Y	-0-					84
01	1984	X	1651	-0-	-333	-0-	1651	2			Y	-0-					84
02	1624	N	1420	-0-	-204	-0-	1420	2			Y	-0-					84
*03	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1901	2	75	9	Y	68	134	1			18

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
10	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	84	1	1610	2	Y	30	34	1			11
							33	9									
11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	91	1	1633	2	Y	24					35
							26	9									
12	1581	N	1551	-0-	-30	-0-	72	1	1432	2	Y	43	49	1			29
							47	9									
01	1674	N	1541	-0-	-133	-0-	72	1	1421	2	Y	44	49	1			24
							48	9									
02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	79	1	1418	2	Y	29	16	1			37
							32	9									
03	1550	N	1497	-0-	-53	-0-	71	1	1398	2	Y	25	49	1			13
							28	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EASTMAN, BIVINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202474 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9079 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			Y	-0-					93
11	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			Y	-0-					93
12	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			Y	-0-					93
01	1984	N	1799	-0-	-185	-0-	1762	2	37	9	Y	34					127
02	1792	N	1677	-0-	-115	-0-	1677	2			Y	-0-					127
*03	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			Y	-0-					127

LEVERETT WELL #: 2 RRCID -> 203667 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10656 - 10972

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216663 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9082 - 10524

10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	18	1	608	2	Y	-0-					12
11	510	N	337	-0-	-173	-0-	10	1	327	2	Y	-0-					12
12	527	N	397	-0-	-130	-0-	12	1	385	2	Y	-0-					12
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	20	1	681	2	Y	-0-					12
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	16	1	537	2	Y	-0-					12
*03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	18	1	603	2	Y	-0-					12

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218517 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9284 - 10735

10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					13
11	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					13
12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			Y	-0-					13
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			Y	-0-					13
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					13
*03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					13

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223548 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9093 - 10523

10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	24	1	790	2	Y	-0-					110
11	870	N	633	-0-	-237	-0-	17	1	560	2	Y	51					161
							56	9									
12	899	N	595	-0-	-304	-0-	17	1	578	2	Y	-0-					161
01	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	37	1	1247	2	Y	-0-					161
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	30	1	985	2	Y	-0-					161
*03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	31	1	1049	2	Y	35					196
							39	9									

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225304 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 9601 - 11021

10	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	2			Y	-0-					7
11	420	N	300	-0-	-120	-0-	300	2			Y	-0-					7
12	403	N	287	-0-	-116	-0-	287	2			Y	-0-					7
01	403	N	258	-0-	-145	-0-	258	2			Y	-0-					7
02	280	N	227	-0-	-53	-0-	227	2			Y	-0-					7
*03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EASTMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226078 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9448 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3232	-0-	132	132	3232	2			Y	-0-					37
11	3000	N	3428	-0-	428	560	3428	2			Y	-0-					37
12	3100	N	3672	-0-	572	1132	3672	2			Y	-0-					37
01	4470	X	3338	-0-	-1132	-0-	3338	2			Y	-0-					37
02	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			Y	-0-					37
*03	2697	X	2224	-0-	-473	-0-	2224	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
10	3193	X	1274	-0-	-1919	-0-	28	1	1246	2	Y	-0-					8
11	3090	X	1277	-0-	-1813	-0-	93	1	1184	2	Y	-0-					8
12	2821	X	2345	-0-	-476	-0-	97	1	2248	2	Y	-0-					8
01	2821	X	1925	-0-	-896	-0-	87	1	1838	2	Y	-0-					8
02	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	83	1	2003	2	Y	-0-					8
03	2356	X	2020	-0-	-336	-0-	81	1	1939	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
10	2449	X	2206	-0-	-243	-0-	74	1	2132	2	Y	-0-					33
11	2370	X	2200	-0-	-170	-0-	78	1	2122	2	Y	-0-					33
12	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	92	1	2598	2	Y	17					50
							19	9									
01	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	83	1	2228	2	Y	-0-					50
02	2044	N	1979	-0-	-65	-0-	1979	2			Y	-0-					50
03	2542	N	2144	-0-	-398	-0-	75	1	2065	2	Y	4	49	1			5
							4	9									

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
10	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	75	1	2224	2	Y	-0-					27
11	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	75	1	2147	2	Y	-0-					27
12	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	84	1	2460	2	Y	47					74
							52	9									
01	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	94	1	2688	2	Y	-0-					74
02	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2272	2	44	9	Y	40					114
*03	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	81	1	2415	2	Y	10					124
							11	9									

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	186	N	98	-0-	-88	-0-	1	1	97	2	Y	-0-					2
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					2
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	1	1	194	2	Y	1					3
							1	9									
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-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
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-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
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
ROMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195588 COMPL. DATE 04/06/1987 TOTAL DEPTH 11028 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CL&F OPERATING LLC 154789
BURTON, BERTHA G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 209679 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7492 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
JAMESON, ANGUS WELL #: 5 RRCID -> 238028 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 7304 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KLO OIL & GAS, L.L.C. 470563
BURTON #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049429 COMPL. DATE 11/03/1969 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 7132 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	826	-0-	-228	-0-	826	2			N	-0-					26
11	1080	N	812	-0-	-268	-0-	812	2			N	-0-					26
12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					26
01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					26
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					26
03	1147	N	871	-0-	-276	-0-	871	2			N	-0-					26

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
GRAY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 246152 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7550 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 6 RRCID -> 261268 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11034 PERF. 7590 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

GRAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 262579 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7251 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 265890 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7495 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
GOODWIN WELL #: 2 RRCID -> 282058 COMPL. DATE 09/24/2016 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7446 - 7474

10	4991	X	2367	-0-	-2624	-0-	161	1	2123	2	N	75	171	1			105
							83	9									
11	4260	X	1402	-0-	-2858	-0-	99	1	1257	2	N	42					147
							46	9									
12	3689	X	580	-0-	-3109	-0-	42	1	521	2	N	15					162
							17	9									
01	2666	X	434	-0-	-2232	-0-	32	1	368	2	N	31					193
							34	9									
02	2128	X	621	-0-	-1507	-0-	45	1	515	2	N	55	162	1			86
							61	9									
03	2356	X	832	-0-	-1524	-0-	63	1	707	2	N	56					142
							62	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WHITE, WILL I. WELL #: 2 RRCID -> 217250 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7420 - 7430

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKRIDGE (EDWARDS) 66495 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
TEN BEARS WELL #: 1 RRCID -> 224484 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 5136 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1829	N	1631	-0-	-198	-0-	65	1	1566	2	N	-0-					292
11	1770	N	1576	-0-	-194	-0-	64	1	1512	2	N	-0-	161	1			131
12	1674	N	1421	-0-	-253	-0-	55	1	1366	2	N	-0-					131
01	1643	N	1348	-0-	-295	-0-	49	1	1299	2	N	-0-					131
02	1484	N	1353	-0-	-131	-0-	50	1	1303	2	N	-0-					131
03	1426	N	1423	-0-	-3	-0-	61	1	1362	2	N	-0-					131

RISING SUN WELL #: 1 RRCID -> 230102 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 11604 PERF. 9400 - 11488

10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	41	1	1000	2	N	7					94
							8	9									
11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	32	1	756	2	N	2					96
							2	9									
12	806	N	575	-0-	-231	-0-	22	1	545	2	N	7					103
							8	9									
01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	40	1	1063	2	N	3					106
							3	9									
02	728	N	717	-0-	-11	-0-	26	1	683	2	N	7					113
							8	9									
*03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	34	1	757	2	N	-0-					113

SOARING WIND WELL #: 1 RRCID -> 242684 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9420 - 10680

10	7099	X	6866	-0-	-233	-0-	272	1	6594	2	N	-0-					237
11	6870	X	6681	-0-	-189	-0-	271	1	6410	2	N	-0-	181	1			56
12	7099	X	6995	-0-	-104	-0-	269	1	6726	2	N	-0-					56
01	7099	X	6773	-0-	-326	-0-	246	1	6527	2	N	-0-					56
02	6412	X	6015	-0-	-397	-0-	224	1	5782	2	N	8					64
							9	9									
03	7006	X	6625	-0-	-381	-0-	284	1	6333	2	N	7					71
							8	9									

BLACK HAWK WELL #: 1 RRCID -> 243187 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9458 - 10321

10	372	N	65	-0-	-307	-0-	3	1	62	2	N	-0-					78
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	20	1	466	2	N	-0-					78
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	8	1	198	2	N	-0-					78
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	14	1	378	2	N	-0-					78
02	448	N	422	-0-	-26	-0-	16	1	406	2	N	-0-					78
*03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	18	1	396	2	N	-0-					78

OAKRIDGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66500 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
GOLDEN EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 247270 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9701 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	41	1	993	2	N	7					94
							8	9									
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	40	1	936	2	N	-0-					94
12	1023	N	939	-0-	-84	-0-	36	1	903	2	N	-0-					94
01	1054	N	971	-0-	-83	-0-	35	1	934	2	N	2					96
							2	9									
02	924	N	864	-0-	-60	-0-	32	1	832	2	N	-0-					96
03	930	N	919	-0-	-11	-0-	39	1	880	2	N	-0-					96

STANDING PINE WELL #: 1 RRCID -> 256748 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 12593 PERF. 9810 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	2	N	-0-					65
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	6	1	146	2	N	-0-					65
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	4	1	111	2	N	-0-					65
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	2	N	-0-					65
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	6	1	154	2	N	-0-					65
*03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	2	N	-0-					65

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
SHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 170700 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6418 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILTON WELL #: 1 RRCID -> 176966 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 11057 PERF. 9936 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SKIPPER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 178354 COMPL. DATE 06/18/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9872 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	661	1	3376	2	N	-0-					170
11	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	632	1	3253	2	N	-0-	144	1			26
12	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	356	1	3338	2	N	4					30
							4	9									
01	2790	X	2649	-0-	-141	-0-	263	1	2386	2	N	-0-					30
02	2520	X	2201	-0-	-319	-0-	232	1	1969	2	N	-0-					30
03	2790	X	1525	-0-	-1265	-0-	228	1	1297	2	N	-0-					30

SHERMAN WELL #: 2 RRCID -> 202312 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8640 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	8	1	39	2	N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SKIPPER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 203259 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7854 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HILTON WELL #: 2 RRCID -> 203810 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7882 - 9932

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

WILLIAMS, J. WELL #: 1 RRCID -> 220680 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 7680 - 10116

10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	2	N	-0-					93
11	240	N	147	-0-	-93	-0-	20	1	105	2	N	20					113
							22	9									
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-					113
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					113
02	140	N	12	-0-	-128	-0-	1	1	11	2	N	-0-					113
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					113

SKIPPER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 234222 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8080 - 10217

10	2635	X	2223	-0-	-412	-0-	364	1	1859	2	N	-0-					25
11	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	429	1	2208	2	N	-0-					25
12	2635	X	2267	-0-	-368	-0-	219	1	2048	2	N	-0-					25
01	2635	X	1890	-0-	-745	-0-	188	1	1702	2	N	-0-					25
02	2380	X	2293	-0-	-87	-0-	219	1	1858	2	N	196	183	1			38
							216	9									
03	2635	X	1716	-0-	-919	-0-	256	1	1460	2	N	-0-					38

SHERMAN WELL #: 4 RRCID -> 237474 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7861 - 10074

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	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

10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	95	1	486	2	N	-0-					-0-
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	81	1	420	2	N	-0-					-0-
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	22	1	204	2	N	-0-					-0-
01	558	N	224	-0-	-334	-0-	22	1	202	2	N	-0-					-0-
02	476	N	229	-0-	-247	-0-	24	1	205	2	N	-0-					-0-
03	217	N	172	-0-	-45	-0-	26	1	146	2	N	-0-					-0-

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HILTON WELL #: 6 RRCID -> 251746 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 12560 PERF. 8978 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2018 - PLUGGED 02/05/18

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
VASTAR FEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182858 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9212 - 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
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					37
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					37
12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					37
01	620	N	515	-0-	-105	-0-	515	2			Y	-0-					37
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			Y	-0-					37
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

VASTAR FEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183800 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8012 - 10139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	43	1	1240	2	N	17	16	1			4
							19	9									
11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	29	1	703	2	N	3	4	1			3
							3	9									
12	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	74	1	1510	2	N	9	5	1			7
							10	9									
01	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	148	1	2772	2	N	13	5	1			15
							14	9									
02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	70	1	1506	2	N	9	22	1			2
							10	9									
*03	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	80	1	1933	2	N	5	3	1			4
							6	9									

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
10	5487	X	3111	-0-	-2376	-0-	103	1	2976	2	N	29	39	1			10
							32	9									
11	5100	X	3313	-0-	-1787	-0-	132	1	3162	2	N	17	14	1			13
							19	9									
12	4898	X	1262	-0-	-3636	-0-	59	1	1196	2	N	6	16	1			3
							7	9									
01	4898	X	1635	-0-	-3263	-0-	83	1	1544	2	N	7	2	1			8
							8	9									
02	4424	X	1661	-0-	-2763	-0-	74	1	1576	2	N	10	16	1			2
							11	9									
03	3410	X	2948	-0-	-462	-0-	117	1	2821	2	N	9	4	1			7
							10	9									

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MCSWAIN WELL #: 6 RRCID -> 281949 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12460 PERF. 9614 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		5932	-0-	5932	24135	1181	1	4700	2	N	46	51	1			17
							51	9									
11	29341	X	5206	-0-	-24135	-0-	1062	1	4111	2	N	30	25	1			22
							33	9									
12	6200	X	4750	-0-	-1450	-0-	901	1	3824	2	N	23	32	1			13
							25	9									
01	6076	X	4146	-0-	-1930	-0-	791	1	3337	2	N	16	8	1			21
							18	9									
02	5488	X	3550	-0-	-1938	-0-	514	1	3013	2	N	21	38	1			4
							23	9									
03	5921	X	3585	-0-	-2336	-0-	611	1	2960	2	N	13	8	1			9
							14	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					22
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					22
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					22
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					22
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					22
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					22

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
WEST TURNERTOWN WELL #: 1 RRCID -> 225018 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10939 - 11225

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1583				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1583				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1583				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1583				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1583				N	-0-					-0-
03	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

10	682	N	645	-0-	-37	B	-0-	637	3	8	9	N	7				61
11	600	N	570	-0-	-30	B	-0-	556	3	14	9	N	13				74
12	651	N	642	-0-	-9	B	-0-	640	3	2	9	N	2				76
01	651	N	630	-0-	-21	B	-0-	630	3			N	-0-				76
*02	699	N	699	-0-	-0-	B	-0-	698	3	1	9	N	1				77
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				77

WOOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 243109 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10972 - 11241

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
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
10	434	N	246	-0-	-188 B	-0-	233	2	13	9	N	12					65
11	240	N	190	-0-	-50 B	-0-	151	2	39	9	N	35					100
12	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	251	2	139	9	N	126	181	1			45
01	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	276	2	2	9	N	2	2	8			45
02	548	N	548	-0-	-0- B	-0-	348	2	200	9	N	182	182	1			45
*03	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2			N	-0-	45	1			-0-

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
10	2821	X	2561	-0-	-260 B	-0-	2517	2	44	9	N	40	64	1			33
11	2730	X	2467	-0-	-263 B	-0-	2454	2	13	9	N	12					45
12	2821	X	2558	-0-	-263 B	-0-	2549	2	9	9	N	8					53
01	2697	X	2524	-0-	-173 B	-0-	2498	2	26	9	N	24	7	8			70
02	2614	X	2614	-0-	-0- B	-0-	2588	2	26	9	N	24					94
*03	2886	X	2886	-0-	-0- B	-0-	2838	2	48	9	N	44	100	1			38

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
10	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-					25
11	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	96	2	19	9	N	17					42
12	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	249	2	6	9	N	5					47
01	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	159	2	9	9	N	8					55
02	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-					55
*03	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	281	2	36	9	N	33	55	1			33

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
10	31	N	17	-0-	-14 B	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					8
11	30	N	22	-0-	-8 B	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					8
12	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					8
01	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					8
02	28	N	16	-0-	-12 B	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					8
03	31	N	27	-0-	-4 B	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					8

GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 190743 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11410 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	603	-0-	-17 B	-0-	603	2			N	-0-					120
11	630	N	574	-0-	-56 B	-0-	574	2			N	-0-					120
12	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	588	2			N	-0-					120
01	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	2			N	-0-					120
02	532	N	427	-0-	-105 B	-0-	427	2			N	-0-					120
03	589	N	477	-0-	-112 B	-0-	477	2			N	-0-					120

WILSON, DAVID G. WELL #: 1 RRCID -> 191050 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11450 - 11632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	612	-0-	-70 B	-0-	17	1	595	2	N	-0-					69
11	660	N	521	-0-	-139 B	-0-	15	1	503	2	N	3	3	1			69
							3	9									
12	492	N	492	-0-	-0- B	-0-	15	1	477	2	N	-0-					69
01	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	16	1	452	2	N	3	3	1			69
							3	9									
02	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	20	1	598	2	N	46	1	1			114
							51	9									
*03	806	N	806	-0-	-0- B	-0-	24	1	725	2	N	52					166
							57	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
10	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	2	1	64	2	N	-0-					27
11	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	2	1	53	2	N	-0-					27
12	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	2	1	50	2	N	-0-					27
01	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	2	1	57	2	N	-0-					27
02	56	N	52	-0-	-4 B	-0-	2	1	50	2	N	-0-					27
03	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	2	1	48	2	N	-0-					27

LINTNER WELL #: 1 RRCID -> 194345 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11354 - 11558

10	217	N	231	-0-	14 B	-95	7	1	224	2	N	-0-					104
11	155	N	250	-0-	95 B	-0-	7	1	242	2	N	1	1	1			104
							1	9									
12	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	8	1	232	2	N	-0-					104
01	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	8	1	223	2	N	1	1	1			104
							1	9									
02	224	N	182	-0-	-42 B	-0-	6	1	176	2	N	-0-					104
03	248	N	179	-0-	-69 B	-0-	6	1	173	2	N	-0-					104

GREEN BAY WELL #: 1 RRCID -> 194363 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11706 - 11821

10	31	N	62	-0-	31 B	-133	5	1	57	2	Y	-0-					50
11	30	N	72	-0-	42 B	-91	5	1	66	2	Y	1					51
							1	9									
12	0	N	6	-0-	6 B	-85	6	2			Y	-0-	1	5			50
01	0	N	9	-0-	9 B	-76	1	1	8	2	Y	-0-					50
02	56	N	72	-0-	16 B	-60	5	1	67	2	Y	-0-					50
03	6	N	11	-0-	5 B	-55	1	1	10	2	Y	-0-					50

WILSON, DAVID G. WELL #: 3 RRCID -> 195150 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11406 - 11648

10	1463	N	1463	-0-	-0- B	-0-	42	1	1419	2	N	2	1	1			28
							2	9									
11	2120	N	2120	-0-	-0- B	-0-	63	1	2042	2	N	14	11	1			31
							15	9									
12	1119	N	1119	-0-	-0- B	-0-	34	1	1042	2	N	39	1	1			69
							43	9									
01	927	N	927	-0-	-0- B	-0-	31	1	889	2	N	6	6	1			69
							7	9									
02	1064	N	838	-0-	-226 B	-0-	27	1	810	2	N	1	1	1			69
							1	9									
03	1116	N	976	-0-	-140 B	-0-	31	1	944	2	N	1	1	1			69
							1	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 2 RRCID -> 195151 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11360 - 11587

10	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	16	1	561	2	N	-0-					144
11	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	17	1	544	2	N	3	3	1			144
							3	9									
12	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	18	1	568	2	N	-0-					144
01	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	14	1	407	2	N	3	3	1			144
							3	9									
02	532	N	482	-0-	-50 B	-0-	16	1	465	2	N	1	1	1			144
							1	9									
*03	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	19	1	583	2	N	-0-					144

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
10	2001	N	2001	-0-	-0-	B	-0-	57	1	1925	2	N	17	1	1			47
								19	9									
11	2221	N	2221	-0-	-0-	B	-0-	65	1	2123	2	N	30	12	1			65
								33	9									
12	1645	N	1645	-0-	-0-	B	-0-	51	1	1590	2	N	4	1	1			68
								4	9									
01	1622	N	1622	-0-	-0-	B	-0-	53	1	1535	2	N	31	10	1			89
								34	9									
02	2072	N	1474	-0-	-598	B	-0-	47	1	1414	2	N	12	2	1			99
								13	9									
*03	1831	N	1831	-0-	-0-	B	-0-	54	1	1647	2	N	118	184	1			33
								130	9									

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
10	1922	N	1785	-0-	-137	B	-0-	133	1	1651	2	Y	1					54
								1	9									
11	1872	N	1872	-0-	-0-	B	-0-	137	1	1731	2	Y	4					58
								4	9									
12	1855	N	1855	-0-	-0-	B	-0-	136	1	1717	2	Y	2	9	1			51
								2	9									
01	1604	N	1604	-0-	-0-	B	-0-	115	1	1480	2	Y	8					59
								9	9									
02	1736	N	1486	-0-	-250	B	-0-	103	1	1342	2	Y	37	9	1			87
								41	9									
03	1860	N	1646	-0-	-214	B	-0-	119	1	1524	2	Y	3					90
								3	9									

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
10	868	N	643	-0-	-225	B	-0-	48	1	595	2	Y	-0-					21
11	850	N	850	-0-	-0-	B	-0-	62	1	786	2	Y	2					23
								2	9									
12	831	N	831	-0-	-0-	B	-0-	61	1	770	2	Y	-0-	3	1			20
01	798	N	798	-0-	-0-	B	-0-	58	1	738	2	Y	2					22
								2	9									
02	731	N	731	-0-	-0-	B	-0-	51	1	666	2	Y	13	4	1			31
								14	9									
*03	984	N	984	-0-	-0-	B	-0-	70	1	896	2	Y	16					47
								18	9									

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-2122					N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-2122					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-2122					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-2122					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-2122					N	-0-					28
03	14B2 EXT		290	-0-	290	B	-1832	9	1	280	2	N	1					29
								1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
10	651	N	577	-0-	-74 B	-0-	16	1	528	2	N	30	180	1			37
							33	9									
11	570	N	459	-0-	-111 B	-0-	14	1	442	2	N	3	3	1			37
							3	9									
12	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	15	1	470	2	N	-0-					37
01	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	16	1	472	2	N	3	3	1			37
							3	9									
02	798	N	798	-0-	-0- B	-0-	26	1	770	2	N	2	1	1			38
							2	9									
*03	1071	N	1071	-0-	-0- B	-0-	34	1	1037	2	N	-0-	1	1			37

GREEN BAY WELL #: 4 RRCID -> 199555 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11887 - 12003

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-642						Y	-0-					11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-642						Y	-0-					11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-642						Y	-0-					11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-642						Y	-0-					11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-642						Y	-0-					11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-642						Y	-0-					11

SWANN, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 199734 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 12001 PERF.11658 - 11850

10	1903	N	1903	-0-	-0- B	-0-	54	1	1839	2	N	9	1	1			246
							10	9									
11	1860	N	1662	-0-	-198 B	-0-	49	1	1599	2	N	13	9	1			250
							14	9									
12	1816	N	1816	-0-	-0- B	-0-	57	1	1758	2	N	1	1	1			250
							1	9									
01	1554	N	1554	-0-	-0- B	-0-	51	1	1491	2	N	11	9	1			252
							12	9									
02	1541	N	1541	-0-	-0- B	-0-	50	1	1489	2	N	2	2	1			252
							2	9									
*03	1890	N	1890	-0-	-0- B	-0-	60	1	1829	2	N	1	1	1			252
							1	9									

GREEN BAY WELL #: 5 RRCID -> 200243 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11858 - 11954

10	1674	N	1654	-0-	-20 B	-0-	123	1	1529	2	Y	2					13
							2	9									
11	1260	N	912	-0-	-348 B	-0-	67	1	843	2	Y	2					15
							2	9									
12	1164	N	1164	-0-	-0- B	-0-	85	1	1078	2	Y	1	7	1			9
							1	9									
01	1279	N	1279	-0-	-0- B	-0-	92	1	1185	2	Y	2					11
							2	9									
02	1686	N	1686	-0-	-0- B	-0-	119	1	1560	2	Y	6	7	1			10
							7	9									
*03	1861	N	1861	-0-	-0- B	-0-	134	1	1725	2	Y	2					12
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GREEN BAY WELL #: 6 RRCID -> 200244 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11943 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
10	1023	N	860	-0-		-163	B	-0-		62	1	774	2	Y	22					107
										24	9									
11	930	N	852	-0-		-78	B	-0-		62	1	777	2	Y	12					119
										13	9									
12	887	N	887	-0-		-0-	B	-0-		64	1	814	2	Y	8	4	1			123
										9	9									
01	878	N	878	-0-		-0-	B	-0-		63	1	804	2	Y	10					133
										11	9									
02	825	N	825	-0-		-0-	B	-0-		58	1	761	2	Y	5	4	1			134
										6	9									
*03	942	N	942	-0-		-0-	B	-0-		68	1	870	2	Y	4					138
										4	9									

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 200679 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11654 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3606	X	3606	-0-		-0-	B	-0-		100	1	3386	2	N	109	180	1			116
										120	9									
11	3620	X	3620	-0-		-0-	B	-0-		103	1	3344	2	N	157	198	1			75
										173	9									
12	3755	X	3755	-0-		-0-	B	-0-		114	1	3525	2	N	105	2	1			178
										116	9									
01	3741	X	3741	-0-		-0-	B	-0-		121	1	3519	2	N	92	206	1			64
										101	9									
02	3395	X	3395	-0-		-0-	B	-0-		108	1	3231	2	N	51	5	1			110
										56	9									
*03	3911	X	3911	-0-		-0-	B	-0-		120	1	3680	2	N	101	3	1			208
										111	9									

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 201167 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11653 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1828	N	1828	-0-		-0-	B	-0-		51	1	1741	2	N	33	1	1			160
										36	9									
11	2220	N	1691	-0-		-529	B	-0-		49	1	1583	2	N	54	9	1			205
										59	9									
12	1733	N	1733	-0-		-0-	B	-0-		53	1	1651	2	N	26	186	1			45
										29	9									
01	1631	N	1631	-0-		-0-	B	-0-		53	1	1537	2	N	37	10	1			72
										41	9									
02	1568	N	1244	-0-		-324	B	-0-		39	1	1172	2	N	30	2	1			100
										33	9									
03	1736	N	1416	-0-		-320	B	-0-		44	1	1362	2	N	9	1	1			108
										10	9									

GREEN BAY WELL #: 7 RRCID -> 201450 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11810 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1138	N	1138	-0-		-0-	B	-0-		85	1	1052	2	Y	1					25
										1	9									
11	870	N	688	-0-		-182	B	-0-		50	1	636	2	Y	2					27
										2	9									
12	897	N	897	-0-		-0-	B	-0-		66	1	830	2	Y	1	5	1			23
										1	9									
01	1124	N	1124	-0-		-0-	B	-0-		81	1	1041	2	Y	2					25
										2	9									
02	999	N	999	-0-		-0-	B	-0-		71	1	925	2	Y	3	5	1			23
										3	9									
*03	1122	N	1122	-0-		-0-	B	-0-		81	1	1039	2	Y	2					25
										2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GUTHRIE WELL #: 1 RRCID -> 201496 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 11777 PERF.11395 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	18	1	620	2	N	-0-					132
11	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	16	1	512	2	N	3	3	1			132
							3	9									
12	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	19	1	581	2	N	-0-					132
01	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	18	1	534	2	N	3	3	1			132
							3	9									
02	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	18	1	552	2	N	11	1	1			142
							12	9									
*03	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	19	1	597	2	N	-0-					142

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
10	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	21	1	701	2	N	-0-					27
11	660	N	659	-0-	-1 B	-0-	20	1	635	2	N	4	4	1			27
							4	9									
12	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	21	1	658	2	N	-0-					27
01	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	21	1	612	2	N	4	4	1			27
							4	9									
02	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	21	1	615	2	N	1	1	1			27
							1	9									
*03	718	N	718	-0-	-0- B	-0-	23	1	695	2	N	-0-					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
10	1333	N	60	-0-	-1273 B	-0-	2	1	58	2	N	-0-					51
11	1230	N	23	-0-	-1207 B	-0-	1	1	22	2	N	-0-	1	5			50
12	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	3	1	87	2	N	-0-					50
01	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	5	1	138	2	N	1	1	1			50
							1	9									
02	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	11	1	341	2	N	6					56
							7	9									
*03	776	N	776	-0-	-0- B	-0-	25	1	750	2	N	1					57
							1	9									

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
10	496	N	112	-0-	-384 B	-0-	112	2			N	-0-					38
11	150	N	115	-0-	-35 B	-0-	115	2			N	-0-					38
12	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					38
01	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2			N	-0-					38
02	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N	-0-					38
*03	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-					38

MCELROY "A" WELL #: A 1 RRCID -> 204105 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11662 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2139	N	189	-0-	-1950 B	-0-	189	2			N	-0-	5	5			26
*09	1890	N	132	-0-	-1758 B	-0-	132	2			N	-0-					26
*10	2480	N	154	-0-	-2326 B	-0-	154	2			N	-0-	5	5			21
*11	180	N	144	-0-	-36 B	-0-	144	2			N	-0-					21
*12	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-	5	5			16
*01	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2			N	-0-	5	5			11
*02	140	N	128	-0-	-12 B	-0-	128	2			N	-0-	5	5			6
03	155	N	113	-0-	-42 B	-0-	113	2			N	-0-	5	5			1

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
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-					65
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-					65
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-					65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-					65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-					65
	REAGAN				WELL #: 1	RRCID -> 205736						COMPL. DATE 09/01/2004					TOTAL DEPTH 11985 PERF.11546 - 11818
10	93	N	43	-0-	-50 B	-85	43	2			N	-0-					27
11	30	N	76	-0-	46 B	-39	76	2			N	-0-					27
12	0	N	11	-0-	11 B	-28	11	2			N	-0-					27
01	36	N	64	-0-	28 B	-0-	64	2			N	-0-					27
02	84	N	68	-0-	-16 B	-0-	68	2			N	-0-					27
*03	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					27
	MCELROY				WELL #: 2	RRCID -> 206004						COMPL. DATE 10/20/2004					TOTAL DEPTH 12000 PERF.11564 - 11820
10	1	N	-0-	-0-	-1 B	-211					N	-0-					100
11	2	N	10	-0-	8 B	-203	10	2			N	-0-					100
12	0	N	4	-0-	4 B	-199	4	2			N	-0-					100
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-199					N	-0-					100
02	10	N	1	-0-	-9 B	-199	1	2			N	-0-					100
03	4	N	1	-0-	-3 B	-199	1	2			N	-0-					100
	MCELROY "A"				WELL #: A 2	RRCID -> 206535						COMPL. DATE 11/11/2004					TOTAL DEPTH 12000 PERF.11581 - 11765
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-3059					N	-0-					30
11	1	N	-0-	-0-	-1 B	-3059					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-3059					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-3059					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-3059					N	-0-					30
03	0	N	8	-0-	8 B	-3051	8	2			N	-0-					30
	WILKINSON				WELL #: 1	RRCID -> 206643						COMPL. DATE 12/03/2004					TOTAL DEPTH 11992 PERF.11562 - 11748
10	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					153
11	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-					153
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					153
01	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					153
02	28	N	23	-0-	-5 B	-0-	23	2			N	-0-					153
*03	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					153
	WILSON, DAVID G.				WELL #: 5	RRCID -> 207737						COMPL. DATE 01/11/2005					TOTAL DEPTH 11723 PERF.11409 - 11574
10	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	1	1	34	2	N	-0-					150
11	120	N	35	-0-	-85 B	-0-	1	1	34	2	N	-0-					150
12	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	1	1	32	2	N	-0-					150
01	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	1	1	30	2	N	-0-					150
02	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	1	1	27	2	N	-0-					150
03	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	1	1	27	2	N	-0-					150
	MCELROY				WELL #: 4	RRCID -> 207845						COMPL. DATE 01/01/2005					TOTAL DEPTH 12024 PERF.11655 - 11834
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					196
11	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					196
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					196
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					196
02	13	N	-0-	-0-	-13 B	-0-					N	-0-					196
*03	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					196

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

MCELROY WELL #: 3 RRCID -> 208056 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 11923 PERF.11087 - 12037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	0	N	13	-0-	13	B	-888	13	2			N	-0-					134
11	30	N	9	-0-	-21	B	-888	9	2			N	-0-					134
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-888					N	-0-					134
01	0	N	28	-0-	28	B	-860	1	1	27	2	N	-0-					134
02	9	N	-0-	-0-	-9	B	-860					N	-0-					134
03	0	N	49	-0-	49	B	-811	2	1	47	2	N	-0-					134

LINTNER WELL #: 17 RRCID -> 208944 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 11705 PERF.11314 - 11540

10	558	N	615	-0-	57	B	-103	18	1	597	2	N	-0-					59
11	510	N	573	-0-	63	B	-40	17	1	553	2	N	3	3	1			59
								3	9									
12	532	N	572	-0-	40	B	-0-	18	1	554	2	N	-0-					59
01	543	N	543	-0-	-0-	B	-0-	18	1	522	2	N	3	3	1			59
								3	9									
02	532	N	499	-0-	-33	B	-0-	16	1	482	2	N	1	1	1			59
								1	9									
03	558	N	536	-0-	-22	B	-0-	17	1	519	2	N	-0-					59

GREEN BAY WELL #: 12 RRCID -> 209482 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12069 PERF.10935 - 11908

10	46	N	46	-0-	-0-	B	-0-	3	1	42	2	Y	1					6
								1	9									
11	60	N	41	-0-	-19	B	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					6
12	40	N	40	-0-	-0-	B	-0-	3	1	37	2	Y	-0-	1	5			5
01	45	N	45	-0-	-0-	B	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					5
02	28	N	20	-0-	-8	B	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					5
03	31	N	25	-0-	-6	B	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					5

GREEN BAY WELL #: 9 RRCID -> 209483 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11822 - 11860

10	1302	N	1068	-0-	-234	B	-0-	79	1	988	2	Y	1					26
								1	9									
11	1222	N	1222	-0-	-0-	B	-0-	90	1	1130	2	Y	2					28
								2	9									
12	1287	N	1287	-0-	-0-	B	-0-	94	1	1192	2	Y	1	5	1			24
								1	9									
01	985	N	985	-0-	-0-	B	-0-	71	1	913	2	Y	1					25
								1	9									
02	1148	N	1131	-0-	-17	B	-0-	80	1	1047	2	Y	4	5	1			24
								4	9									
03	1302	N	1139	-0-	-163	B	-0-	82	1	1056	2	Y	1					25
								1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GREEN BAY WELL #: 14 RRCID -> 209995 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11962 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	642	-0-	-102 B	-0-	48	1	594	2	N	-0-					15
11	690	N	643	-0-	-47 B	-0-	47	1	595	2	N	1					16
							1	9									
12	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	46	1	587	2	N	-0-	3	1			13
01	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	46	1	584	2	N	2					15
							2	9									
02	588	N	550	-0-	-38 B	-0-	39	1	510	2	N	1	3	1			13
							1	9									
03	620	N	523	-0-	-97 B	-0-	38	1	483	2	N	2					15
							2	9									

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
10	922	N	922	-0-	-0- B	-0-	26	1	889	2	N	6	1	1			44
							7	9									
11	1500	N	1020	-0-	-480 B	-0-	30	1	962	2	N	25	5	1			64
							28	9									
12	997	N	997	-0-	-0- B	-0-	31	1	952	2	N	13	1	1			76
							14	9									
01	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	31	1	898	2	N	30	6	1			100
							33	9									
02	952	N	901	-0-	-51 B	-0-	26	1	786	2	N	81	1	1			180
							89	9									
*03	1093	N	1093	-0-	-0- B	-0-	32	1	974	2	N	79	183	1			76
							87	9									

LINTNER WELL #: 3 RRCID -> 210758 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11321 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	7	1	233	2	N	-0-					161
11	240	N	229	-0-	-11 B	-0-	7	1	221	2	N	1	1	1			161
							1	9									
12	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	8	1	236	2	N	-0-					161
01	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	3	1	91	2	N	1	1	1			161
							1	9									
02	224	N	136	-0-	-88 B	-0-	4	1	132	2	N	-0-					161
03	248	N	131	-0-	-117 B	-0-	4	1	127	2	N	-0-					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
10	651	N	322	-0-	-329 B	-0-	322	2			N	-0-					27
11	330	N	288	-0-	-42 B	-0-	288	2			N	-0-					27
12	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-					27
01	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-					27
02	280	N	213	-0-	-67 B	-0-	213	2			N	-0-					27
03	279	N	228	-0-	-51 B	-0-	228	2			N	-0-					27

MCELROY WELL #: 10 RRCID -> 211889 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11624 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	31	-0-	-310 B	-0-	1	1	30	2	N	-0-					169
11	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					169
12	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					169
01	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	1	1	32	2	N	-0-					169
02	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	7	1	208	2	N	-0-					169
*03	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	4	1	116	2	N	-0-					169

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCELROY WELL #: 9 RRCID -> 211891 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11582 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	334	-0-	-720 B	-0-	9	1	315	2	N	9					188
							10	9									
11	1050	N	277	-0-	-773 B	-0-	8	1	260	2	N	8	2	1			194
							9	9									
12	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	10	1	322	2	N	-0-					194
01	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	9	1	271	2	N	2	2	1			194
							2	9									
02	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	11	1	315	2	N	-0-					194
*03	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	11	1	345	2	N	-0-					194

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
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-109					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-109					N	-0-					27
12	0	N	1	-0-	1 B	-108	1	2			N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-108					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-108					N	-0-					27
03	1	N	-0-	-0-	-1 B	-108					N	-0-					27

ECHARD HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 211975 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11962 - 12153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1517	-0-	-157 B	-0-	113	1	1403	2	Y	1					15
							1	9									
11	1660	N	1660	-0-	-0- B	-0-	122	1	1534	2	Y	4					19
							4	9									
12	1514	N	1514	-0-	-0- B	-0-	111	1	1402	2	Y	1	8	1			12
							1	9									
01	1572	N	1572	-0-	-0- B	-0-	114	1	1455	2	Y	3					15
							3	9									
02	1540	N	1373	-0-	-167 B	-0-	97	1	1272	2	Y	4	8	1			11
							4	9									
03	1519	N	1502	-0-	-17 B	-0-	108	1	1392	2	Y	2					13
							2	9									

MCELROY WELL #: 8 RRCID -> 212001 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11635 - 11881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	23	-0-	-194 B	-0-	1	1	22	2	N	-0-					75
11	210	N	18	-0-	-192 B	-0-	1	1	17	2	N	-0-					75
12	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	1	1	26	2	N	-0-					75
01	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	4	1	114	2	N	1	1	1			75
							1	9									
02	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	1	1	35	2	N	-0-					75
*03	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	1	1	41	2	N	-0-					75

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
10	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	3	1	97	2	N	-0-					57
11	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	3	1	88	2	N	1	1	1			57
							1	9									
12	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	3	1	100	2	N	-0-					57
01	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	1	1	22	2	N	-0-					57
02	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	10	1	287	2	N	-0-					57
*03	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	11	1	340	2	N	-0-					57

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. 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
10	1333	N	1270	-0-		-63	B	-0-	36	1	1232	2	N	2	1	1			112
									2	9									
11	1290	N	1205	-0-		-85	B	-0-	36	1	1162	2	N	6	7	1			111
									7	9									
12	1226	N	1226	-0-		-0-	B	-0-	38	1	1187	2	N	1	1	1			111
									1	9									
01	1185	N	1185	-0-		-0-	B	-0-	39	1	1137	2	N	8	7	1			112
									9	9									
02	1192	N	1192	-0-		-0-	B	-0-	34	1	1031	2	N	115	2	1			225
									127	9									
*03	1376	N	1376	-0-		-0-	B	-0-	40	1	1213	2	N	112	180	1			157
									123	9									

CAMERON WELL #: 9 RRCID -> 213095 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11341 - 11493

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
10	403	N	299	-0-		-104	B	-0-	9	1	290	2	N	-0-					84
11	300	N	285	-0-		-15	B	-0-	8	1	275	2	N	2	2	1			84
									2	9									
12	374	N	374	-0-		-0-	B	-0-	12	1	362	2	N	-0-					84
01	469	N	469	-0-		-0-	B	-0-	16	1	450	2	N	3	3	1			84
									3	9									
02	559	N	559	-0-		-0-	B	-0-	18	1	540	2	N	1	1	1			84
									1	9									
*03	858	N	858	-0-		-0-	B	-0-	27	1	831	2	N	-0-					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. 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
10	217	N	195	-0-		-22	B	-0-	43	1	151	2	N	1					6
									1	9									
11	180	N	166	-0-		-14	B	-0-	163	2	3	9	N	3					9
12	223	N	223	-0-		-0-	B	-0-	220	2	3	9	N	3					12
01	397	N	397	-0-		-0-	B	-0-	2	1	386	2	N	8					20
									9	9									
02	539	N	539	-0-		-0-	B	-0-	15	1	514	2	N	9					29
									10	9									
*03	927	N	927	-0-		-0-	B	-0-	176	1	748	2	N	3					32
									3	9									

GREEN BAY WELL #: 13 RRCID -> 213457 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 12027 PERF.12054 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
10	1271	N	1003	-0-		-268	B	-0-	75	1	928	2	Y	-0-					27
11	1230	N	940	-0-		-290	B	-0-	69	1	869	2	Y	2					29
									2	9									
12	940	N	940	-0-		-0-	B	-0-	69	1	870	2	Y	1	6	1			24
									1	9									
01	1021	N	1021	-0-		-0-	B	-0-	74	1	945	2	Y	2					26
									2	9									
02	957	N	957	-0-		-0-	B	-0-	68	1	887	2	Y	2	5	1			23
									2	9									
*03	1154	N	1154	-0-		-0-	B	-0-	83	1	1069	2	Y	2					25
									2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

MCELROY WELL #: 13 RRCID -> 213679 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11953 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	480	-0-	-78	B		-0-		13 1 11 9	456	2	N	10					109
11	442	N	442	-0-	-0-	B		-0-		13 1 13 9	416	2	N	12	2	1			119
12	384	N	384	-0-	-0-	B		-0-		12 1 4 9	368	2	N	4					123
01	388	N	388	-0-	-0-	B		-0-		13 1 13 9	362	2	N	12	2	1			133
02	420	N	255	-0-	-165	B		-0-		8 1 7 9	240	2	N	6					139
*03	466	N	466	-0-	-0-	B		-0-		14 1 22 9	430	2	N	20					159

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	257	N	257	-0-	-0-	B		-0-		7 1	250	2	N	-0-					111
11	287	N	287	-0-	-0-	B		-0-		9 1 2 9	276	2	N	2	2	1			111
12	323	N	323	-0-	-0-	B		-0-		10 1	313	2	N	-0-					111
01	302	N	302	-0-	-0-	B		-0-		10 1 2 9	290	2	N	2	2	1			111
02	283	N	283	-0-	-0-	B		-0-		9 1	274	2	N	-0-					111
03	310	N	256	-0-	-54	B		-0-		8 1	248	2	N	-0-					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1230	N	1230	-0-	-0-	B		-0-		35 1 1 9	1194	2	N	1	1	1			178
11	1178	N	1178	-0-	-0-	B		-0-		35 1 8 9	1135	2	N	7	7	1			178
12	1207	N	1207	-0-	-0-	B		-0-		38 1 1 9	1168	2	N	1	1	1			178
01	1213	N	1213	-0-	-0-	B		-0-		39 1 34 9	1140	2	N	31	7	1			202
02	1130	N	1130	-0-	-0-	B		-0-		35 1 42 9	1053	2	N	38	2	1			238
*03	1265	N	1265	-0-	-0-	B		-0-		40 1 10 9	1215	2	N	9	1	1			246

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1136	N	1136	-0-	-0-	B		-0-		32 1 1 9	1103	2	N	1	1	1			169
11	1121	N	1121	-0-	-0-	B		-0-		32 1 57 9	1032	2	N	52	6	1			215
12	1156	N	1156	-0-	-0-	B		-0-		36 1 21 9	1099	2	N	19	177	1			57
01	1089	N	1089	-0-	-0-	B		-0-		36 1 7 9	1046	2	N	6	6	1			57
02	1036	N	968	-0-	-68	B		-0-		31 1 1 9	936	2	N	1	1	1			57
03	1147	N	1064	-0-	-83	B		-0-		34 1 1 9	1029	2	N	1	1	1			57

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	25	-0-	25	B		-235	1	1 1	24	2	N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B		-235					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B		-235					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B		-235					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B		-235					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B		-235					N	-0-					30

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MOORE WELL #: 3 RRCID -> 213941 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11614 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	N	1386	-0-	-660 B	-0-		36	1	1237	2	N	103	175	1			41
								113	9									
11	2910	X	1161	-0-	-1749 B	-0-		34	1	1119	2	N	7	7	1			41
								8	9									
12	3007	X	1168	-0-	-1839 B	-0-		37	1	1130	2	N	1	1	1			41
								1	9									
01	3007	X	1097	-0-	-1910 B	-0-		36	1	1052	2	N	8	7	1			42
								9	9									
02	1456	X	1126	-0-	-330 B	-0-		36	1	1089	2	N	1	2	1			41
								1	9									
03	1395	X	1372	-0-	-23 B	-0-		42	1	1301	2	N	26	1	1			66
								29	9									

SWANN, M. C. WELL #: 9 RRCID -> 214253 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11630 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3418	X	3418	-0-	-0- B	-0-		98	1	3317	2	N	3	2	1			117
								3	9									
11	3414	X	3414	-0-	-0- B	-0-		101	1	3290	2	N	21	19	1			119
								23	9									
12	3224	X	3224	-0-	-0- B	-0-		101	1	3121	2	N	2	2	1			119
								2	9									
01	3254	X	3254	-0-	-0- B	-0-		108	1	3118	2	N	25	19	1			125
								28	9									
02	3384	X	3384	-0-	-0- B	-0-		109	1	3265	2	N	9	5	1			129
								10	9									
*03	4045	X	4045	-0-	-0- B	-0-		122	1	3746	2	N	161	182	1			108
								177	9									

GREEN BAY WELL #: 15 RRCID -> 214383 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11918 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	1364	N	1364	-0-	-0- B	-0-		101	1	1262	2	Y	1					52
								1	9									
11	1321	N	1321	-0-	-0- B	-0-		97	1	1221	2	Y	3					55
								3	9									
12	1340	N	1340	-0-	-0- B	-0-		98	1	1241	2	Y	1	7	1			49
								1	9									
01	1322	N	1322	-0-	-0- B	-0-		95	1	1218	2	Y	8					57
								9	9									
02	1236	N	1236	-0-	-0- B	-0-		85	1	1107	2	Y	40	7	1			90
								44	9									
03	1333	N	1322	-0-	-11 B	-0-		95	1	1224	2	Y	3					93
								3	9									

ANDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214520 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12063 PERF.11735 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1538	-0-	-105 B	-0-		114	1	1424	2	N	-0-					89
11	1710	N	1554	-0-	-156 B	-0-		114	1	1432	2	N	7					96
								8	9									
12	1598	N	1598	-0-	-0- B	-0-		117	1	1480	2	N	1	8	1			89
								1	9									
01	1570	N	1570	-0-	-0- B	-0-		113	1	1454	2	N	3					92
								3	9									
02	1456	N	1169	-0-	-287 B	-0-		83	1	1080	2	N	5	8	1			89
								6	9									
03	1612	N	1387	-0-	-225 B	-0-		100	1	1285	2	N	2					91
								2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LINTNER WELL #: 6 RRCID -> 214719 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11387 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	355	-0-	-48 B	-0-	10	1	345	2	N	-0-			94
11	390	N	339	-0-	-51 B	-0-	10	1	327	2	N	2	2	1	94
							2	9							
12	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	11	1	328	2	N	-0-			94
01	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	11	1	312	2	N	2	2	1	94
							2	9							
02	308	N	288	-0-	-20 B	-0-	9	1	279	2	N	-0-			94
03	341	N	326	-0-	-15 B	-0-	10	1	316	2	N	-0-			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	EOM BALANCE
10	775	N	673	-0-	-102 B	-0-	19	1	646	2	N	7			79
							8	9							
11	720	N	660	-0-	-60 B	-0-	20	1	636	2	N	4	4	1	79
							4	9							
12	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	24	1	753	2	N	-0-			79
01	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	27	1	787	2	N	6	5	1	80
							7	9							
02	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	24	1	712	2	N	67	1	1	146
							74	9							
*03	796	N	796	-0-	-0- B	-0-	25	1	756	2	N	14	1	1	159
							15	9							

SWANN, M. C. WELL #: 11 RRCID -> 215051 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11605 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2180	N	2180	-0-	-0- B	-0-	62	1	2112	2	N	5	1	1	91
							6	9							
11	1710	N	1457	-0-	-253 B	-0-	43	1	1405	2	N	8	9	1	90
							9	9							
12	1613	N	1613	-0-	-0- B	-0-	51	1	1561	2	N	1	1	1	90
							1	9							
01	1533	N	1533	-0-	-0- B	-0-	51	1	1468	2	N	13	9	1	94
							14	9							
02	1623	N	1623	-0-	-0- B	-0-	48	1	1424	2	N	137	184	1	47
							151	9							
*03	1689	N	1689	-0-	-0- B	-0-	53	1	1635	2	N	1	1	1	47
							1	9							

SWANN, M. C. WELL #: 8 RRCID -> 215473 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11602 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	857	-0-	-73 B	-0-	24	1	825	2	N	7	1	1	85
							8	9							
11	930	N	740	-0-	-190 B	-0-	22	1	715	2	N	3	4	1	84
							3	9							
12	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	22	1	672	2	N	2			86
							2	9							
01	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	19	1	555	2	N	4	4	1	86
							4	9							
02	700	N	669	-0-	-31 B	-0-	22	1	646	2	N	1	1	1	86
							1	9							
*03	841	N	841	-0-	-0- B	-0-	26	1	811	2	N	4	1	1	89
							4	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MOORE WELL #: 4 RRCID -> 215679 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11688 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1993	N	1993	-0-	-0- B	-0-	57	1	1934	2	N	2	1	1			186
							2	9									
11	2490	N	1957	-0-	-533 B	-0-	58	1	1888	2	N	10	11	1			185
							11	9									
12	2025	N	2025	-0-	-0- B	-0-	63	1	1956	2	N	5	1	1			189
							6	9									
01	1730	N	1730	-0-	-0- B	-0-	57	1	1654	2	N	17	10	1			196
							19	9									
02	1852	N	1852	-0-	-0- B	-0-	60	1	1789	2	N	3	3	1			196
							3	9									
*03	2074	N	2074	-0-	-0- B	-0-	66	1	2007	2	N	1	1	1			196
							1	9									

SWANN, M. C. WELL #: 12 RRCID -> 216043 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11603 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1207	N	1207	-0-	-0- B	-0-	34	1	1170	2	N	3	1	1			121
							3	9									
11	1860	N	1503	-0-	-357 B	-0-	45	1	1447	2	N	10	8	1			123
							11	9									
12	1510	N	1510	-0-	-0- B	-0-	47	1	1462	2	N	1	1	1			123
							1	9									
01	1633	N	1633	-0-	-0- B	-0-	54	1	1565	2	N	13	10	1			126
							14	9									
02	2434	N	2434	-0-	-0- B	-0-	75	1	2261	2	N	89	3	1			212
							98	9									
03	1519	N	1516	-0-	-3 B	-0-	46	1	1414	2	N	51	162	1			101
							56	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 8R RRCID -> 216102 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11482 - 11632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	110	-0-	-14 B	-0-	3	1	107	2	N	-0-					64
11	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	6	1	204	2	N	1	1	1			64
							1	9									
12	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	7	1	224	2	N	-0-					64
01	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	8	1	219	2	N	1	1	1			64
							1	9									
02	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	7	1	196	2	N	-0-					64
*03	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	13	1	395	2	N	-0-					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
10	403	N	263	-0-	-140 B	-385	7	1	227	2	N	26					107
							29	9									
11	360	N	249	-0-	-111 B	-385	7	1	220	2	N	20	1	1			126
							22	9									
12	0	N	228	-0-	228 B	-157	7	1	221	2	N	-0-					126
01	184	N	341	-0-	157 B	-0-	11	1	328	2	N	2	2	1			126
							2	9									
02	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	11	1	342	2	N	-0-					126
*03	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	15	1	456	2	N	-0-					126

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	714	-0-	-278 B	-0-	20	1	670	2	N	22					171
							24	9									
11	990	N	646	-0-	-344 B	-0-	19	1	623	2	N	4	4	1			171
							4	9									
12	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	20	1	633	2	N	-0-					171
01	702	N	702	-0-	-0- B	-0-	21	1	619	2	N	56	4	1			223
							62	9									
02	616	N	588	-0-	-28 B	-0-	17	1	517	2	N	49	1	1			271
							54	9									
*03	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	21	1	645	2	N	12	179	1			104
							13	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	4	1	143	2	N	3					107
							3	9									
11	150	N	32	-0-	-118 B	-0-	1	1	31	2	N	-0-					107
12	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	2	1	73	2	N	-0-					107
01	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	2	1	58	2	N	-0-					107
02	28	N	16	-0-	-12 B	-0-	1	1	15	2	N	-0-					107
03	62	N	3	-0-	-59 B	-0-	3	2			N	-0-					107

WILSON, DAVID G. 2 WELL #: 1 RRCID -> 217239 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11728 PERF.11283 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	14	1	473	2	N	-0-					54
11	510	N	446	-0-	-64 B	-0-	13	1	430	2	N	3	3	1			54
							3	9									
12	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	15	1	472	2	N	-0-					54
01	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	15	1	421	2	N	3	3	1			54
							3	9									
02	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	17	1	515	2	N	1	1	1			54
							1	9									
*03	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	16	1	481	2	N	-0-					54

WILSON, DAVID G. WELL #: 12 RRCID -> 217562 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 11845 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	211	-0-	-254 B	-0-	6	1	205	2	N	-0-					54
11	630	N	489	-0-	-141 B	-0-	15	1	471	2	N	3	3	1			54
							3	9									
12	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	5	1	141	2	N	-0-					54
01	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	3	1	80	2	N	1	1	1			54
							1	9									
02	448	N	113	-0-	-335 B	-0-	4	1	109	2	N	-0-					54
03	155	N	145	-0-	-10 B	-0-	5	1	140	2	N	-0-					54

ECHARD HEIRS WELL #: 4R RRCID -> 217735 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11947 PERF.11760 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	680	-0-	-33 B	-0-	50	1	629	2	N	1					22
							1	9									
11	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	50	1	626	2	N	1					23
							1	9									
12	882	N	882	-0-	-0- B	-0-	65	1	817	2	N	-0-	3	1			20
01	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	48	1	619	2	N	1					21
							1	9									
02	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	56	1	733	2	N	5	4	1			22
							6	9									
03	837	N	650	-0-	-187 B	-0-	47	1	597	2	N	5					27
							6	9									

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
10	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	32	1	1090	2	N	1	1	1			58
							1	9									
11	1093	N	1093	-0-	-0- B	-0-	32	1	1054	2	N	6	6	1			58
							7	9									
12	1107	N	1107	-0-	-0- B	-0-	35	1	1071	2	N	1	1	1			58
							1	9									
01	1038	N	1038	-0-	-0- B	-0-	34	1	996	2	N	7	6	1			59
							8	9									
02	1023	N	1023	-0-	-0- B	-0-	32	1	956	2	N	32	1	1			90
							35	9									
*03	1167	N	1167	-0-	-0- B	-0-	36	1	1099	2	N	29	1	1			118
							32	9									

SWANN, M. C. WELL #: 13 RRCID -> 218731 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11550 - 11802

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					125
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					125
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					125
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					125
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					125
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					125

WILSON, DAVID G. WELL #: 10 RRCID -> 219496 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11415 - 11683

10	15	N	4	-0-	-11 B	-2894	4	2			N	-0-					110
11	30	N	5	-0-	-25 B	-2894	5	2			N	-0-					110
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2894					N	-0-					110
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2894					N	-0-					110
02	5	N	-0-	-0-	-5 B	-2894					N	-0-					110
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2894					N	-0-					110

MCELROY WELL #: 12 RRCID -> 222271 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11591 - 11832

10	899	N	776	-0-	-123 B	-0-	22	1	751	2	N	3					145
							3	9									
11	930	N	804	-0-	-126 B	-0-	24	1	773	2	N	6	4	1			147
							7	9									
12	831	N	831	-0-	-0- B	-0-	26	1	803	2	N	2	1	1			148
							2	9									
01	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	25	1	733	2	N	7	5	1			150
							8	9									
02	756	N	663	-0-	-93 B	-0-	21	1	642	2	N	-0-	1	1			149
*03	932	N	932	-0-	-0- B	-0-	29	1	902	2	N	1	1	1			149
							1	9									

HARMON WELL #: 8 RRCID -> 222799 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11688 PERF.11294 - 11559

10	155	N	113	-0-	-42 B	-615	3	1	110	2	N	-0-					100
11	120	N	122	-0-	2 B	-613	4	1	117	2	N	1	1	1			100
							1	9									
12	0	N	106	-0-	106 B	-507	3	1	103	2	N	-0-					100
01	0	N	121	-0-	121 B	-386	4	1	116	2	N	1	1	1			100
							1	9									
02	112	N	242	-0-	130 B	-256	8	1	234	2	N	-0-					100
*03	235	N	491	-0-	256 B	-0-	16	1	475	2	N	-0-					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
10	14	N	-0-	-0-	-14 B	-0-					N	-0-					48
11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					48
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					48
02	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48

NE OVERTON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 224409 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11719 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	256	-0-	-178 B	-0-	56	1	200	2	N	-0-					2
11	390	N	139	-0-	-251 B	-0-	137	2	2	9	N	2					4
12	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	1	1	566	2	N	3					7
							3	9									
01	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	2	1	543	2	N	9					16
							10	9									
02	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	17	1	596	2	N	8					24
							9	9									
*03	857	N	857	-0-	-0- B	-0-	163	1	691	2	N	3					27
							3	9									

NE OVERTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224515 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11733 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1662	N	1662	-0-	-0- B	-0-	365	1	1296	2	N	1					4
							1	9									
11	1359	N	1359	-0-	-0- B	-0-	1356	2	3	9	N	3					7
12	1443	N	1443	-0-	-0- B	-0-	3	1	1436	2	N	4					11
							4	9									
01	1415	N	1415	-0-	-0- B	-0-	6	1	1397	2	N	11					22
							12	9									
02	1328	N	1328	-0-	-0- B	-0-	36	1	1283	2	N	8					30
							9	9									
*03	1820	N	1820	-0-	-0- B	-0-	347	1	1471	2	N	2					32
							2	9									

SWANN, M. C. WELL #: 14 RRCID -> 224818 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11586 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1029	-0-	-366 B	-0-	29	1	991	2	N	8	1	1			118
							9	9									
11	1350	N	-0-	-0-	-1350 B	-0-					N	-0-	1	1			117
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					117
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	30	130	1			17
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17

WILSON, DAVID G. WELL #: 14 RRCID -> 225258 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11489 - 11665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	10	1	355	2	N	3					84
							3	9									
11	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	11	1	345	2	N	2	2	1			84
							2	9									
12	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	12	1	356	2	N	-0-					84
01	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	13	1	368	2	N	2	2	1			84
							2	9									
02	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	8	1	251	2	N	-0-					84
*03	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	11	1	351	2	N	-0-					84

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
10	3100	X	1881	-0-	-1219 B	-0-	413	1	1467	2	N	1					6
							1	9									
11	3000	X	1341	-0-	-1659 B	-0-	1338	2	3	9	N	3					9
12	3100	X	1437	-0-	-1663 B	-0-	3	1	1431	2	N	3					12
							3	9									
01	3038	X	1096	-0-	-1942 B	-0-	5	1	1080	2	N	10					22
							11	9									
02	2100	X	1394	-0-	-706 B	-0-	38	1	1347	2	N	8					30
							9	9									
*03	1983	X	1983	-0-	-0- B	-0-	378	1	1603	2	N	2					32
							2	9									

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
10	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-					107
11	150	N	10	-0-	-140 B	-0-	10	2			N	-0-					107
12	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-					107
01	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					107
02	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-					107
03	186	N	9	-0-	-177 B	-0-	9	2			N	-0-					107

ECHARD HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 229133 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF.12002 - 12075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4991	X	4571	-0-	-420 B	-0-	340	1	4228	2	N	3					31
							3	9									
11	4830	X	4416	-0-	-414 B	-0-	324	1	4082	2	N	9					40
							10	9									
12	4743	X	4403	-0-	-340 B	-0-	322	1	4078	2	N	3	22	1			21
							3	9									
01	4961	X	4961	-0-	-0- B	-0-	358	1	4593	2	N	9					30
							10	9									
02	4257	X	4257	-0-	-0- B	-0-	301	1	3938	2	N	16	23	1			23
							18	9									
*03	4601	X	4601	-0-	-0- B	-0-	332	1	4255	2	N	13					36
							14	9									

GREEN BAY WELL #: 11 RRCID -> 245881 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12214 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1091	-0-	-87 B	-0-	81	1	1009	2	N	1					54
							1	9									
11	1080	N	1030	-0-	-50 B	-0-	76	1	952	2	N	2					56
							2	9									
12	1087	N	1087	-0-	-0- B	-0-	80	1	1007	2	N	-0-	5	1			51
01	1036	N	1036	-0-	-0- B	-0-	75	1	958	2	N	3					54
							3	9									
02	1095	N	1095	-0-	-0- B	-0-	78	1	1013	2	N	4	5	1			53
							4	9									
*03	1195	N	1195	-0-	-0- B	-0-	86	1	1107	2	N	2					55
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
NE OVERTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245882 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11618 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2780	X	2780	-0-	-0- B	-0-	611	1	2167	2	N	2					7
							2	9									
11	2310	X	2011	-0-	-299 B	-0-	2008	2	3	9	N	3					10
12	2387	X	2174	-0-	-213 B	-0-	4	1	2166	2	N	4					14
							4	9									
01	2387	X	2042	-0-	-345 B	-0-	9	1	2020	2	N	12					26
							13	9									
02	2156	X	1682	-0-	-474 B	-0-	46	1	1627	2	N	8					34
							9	9									
*03	2530	X	2530	-0-	-0- B	-0-	482	1	2045	2	N	3					37
							3	9									

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
10	4526	X	4526	-0-	-0- B	-0-	336	1	4187	2	N	3					31
							3	9									
11	4402	X	4402	-0-	-0- B	-0-	323	1	4069	2	N	9					40
							10	9									
12	5047	X	5047	-0-	-0- B	-0-	369	1	4674	2	N	4	22	1			22
							4	9									
01	5179	X	5179	-0-	-0- B	-0-	374	1	4795	2	N	9					31
							10	9									
02	4439	X	4439	-0-	-0- B	-0-	314	1	4106	2	N	17	24	1			24
							19	9									
*03	4320	X	4320	-0-	-0- B	-0-	311	1	3995	2	N	13					37
							14	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 17 RRCID -> 247171 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11466 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	882	-0-	-885 B	-0-	25	1	849	2	N	7	1	1			94
							8	9									
11	960	N	836	-0-	-124 B	-0-	25	1	801	2	N	9	5	1			98
							10	9									
12	852	N	852	-0-	-0- B	-0-	27	1	824	2	N	1	1	1			98
							1	9									
01	859	N	859	-0-	-0- B	-0-	28	1	823	2	N	7	5	1			100
							8	9									
02	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	25	1	762	2	N	1	1	1			100
							1	9									
03	837	N	827	-0-	-10 B	-0-	26	1	791	2	N	9	1	1			108
							10	9									

GUTHRIE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273508 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.12120 - 15694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19995	X	13039	-0-	-6956 B	-6302	144	1	12636	2	N	235	186	1			183
							259	9									
11	16680	X	12403	-0-	-4277 B	-6302	142	1	11914	2	N	315	369	1			129
							347	9									
12	17236	X	12067	-0-	-5169 B	-6302	146	1	11763	2	N	144	189	1			84
							158	9									
01	15407	X	11841	-0-	-3566 B	-6302	150	1	11403	2	N	262	200	1			146
							288	9									
02	12348	X	10961	-0-	-1387 B	-6302	137	1	10524	2	N	273	201	1			218
							300	9									
03	13051	X	12166	-0-	-885 B	-6302	148	1	11673	2	N	314	361	1			171
							345	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
ECHARD HEIRS WELL #: 8H RRCID -> 276053 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12295 - 14023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13206	X	11610	-0-	-1596 B	-28323	861	1	10719	2	N	27					211
							30	9									
11	12420	X	11226	-0-	-1194 B	-28323	822	1	10358	2	N	42					253
							46	9									
12	12338	X	11218	-0-	-1120 B	-28323	818	1	10345	2	N	50	238	1			65
							55	9									
01	11997	X	10820	-0-	-1177 B	-28323	781	1	10005	2	N	31					96
							34	9									
02	10836	X	9788	-0-	-1048 B	-28323	692	1	9048	2	N	44	55	1			85
							48	9									
03	11625	X	10722	-0-	-903 B	-28323	773	1	9920	2	N	26					111
							29	9									

LINTNER-WILSON GU 2 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 276447 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 11545 PERF.12016 - 15540

10	23343	X	17404	-0-	-5939 B	-98521	17363	2	41	9	N	37					109
11	19830	X	16624	-0-	-3206 B	-98521	16589	2	35	9	N	32					141
12	18848	X	16479	-0-	-2369 B	-98521	16445	2	34	9	N	31					172
01	18476	X	15632	-0-	-2844 B	-98521	15597	2	35	9	N	32					204
02	16100	X	13770	-0-	-2330 B	-98521	13739	2	31	9	N	28	173	1			59
03	17391	X	15817	-0-	-1574 B	-98521	15795	2	22	9	N	20					79

LINTNER-GUTHRIE (ALLOCATION) UN WELL #: 1H RRCID -> 276790 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11893 - 16543

10	37107	X	26150	-0-	-10957 B	-298352	25928	2	222	9	N	202	203	1			285
11	27930	X	24671	-0-	-3259 B	-298352	24455	2	216	9	N	196	389	1			92
12	28582	X	24332	-0-	-4250 B	-298352	24133	2	199	9	N	181	206	1			67
01	27900	X	23410	-0-	-4490 B	-298352	23183	2	227	9	N	206	33	1			240
02	24556	X	21359	-0-	-3197 B	-298352	21174	2	185	9	N	168	209	1			199
03	26164	X	23838	-0-	-2326 B	-298352	23663	2	175	9	N	159	201	1			157

NE OVERTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278733 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12008 - 15052

10	29419	X	22993	-0-	-6426 B	-234053	22971	2	22	9	N	20					94
11	28470	X	21982	-0-	-6488 B	-234053	21957	2	25	9	N	23					117
12	27621	X	22071	-0-	-5550 B	-234053	21935	2	136	9	N	124	188	1			53
01	23746	X	21978	-0-	-1768 B	-234053	21921	2	57	9	N	52					105
02	21448	X	20293	-0-	-1155 B	-234053	20258	2	35	9	N	32					137
03	23002	X	21507	-0-	-1495 B	-234053	21489	2	18	9	N	16					153

NE OVERTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278734 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12413 - 15071

10	248	X	15336	-0-	15088 B	-177463	15319	2	17	9	N	15					46
11	240	X	14905	-0-	14665 B	-162798	14892	2	13	9	N	12					58
12	248	X	13838	-0-	13590 B	-149208	13824	2	14	9	N	13					71
01	248	X	13611	-0-	13363 B	-135845	13598	2	13	9	N	12					83
02	224	X	12885	-0-	12661 B	-123184	12873	2	12	9	N	11					94
03	248	X	13501	-0-	13253 B	-109931	13483	2	18	9	N	16					110

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GUTHRIE-WILSON GU1-LINTNER ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279224 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11479 PERF.11850 - 16384

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43462	X	31625	-0-	-11837 B	-386396	353	1	30961	2	N	283	193	1			195
							311	9									
11	34530	X	29683	-0-	-4847 B	-386396	345	1	29028	2	N	282	398	1			79
							310	9									
12	34937	X	29503	-0-	-5434 B	-386396	358	1	28848	2	N	270	200	1			149
							297	9									
01	34131	X	28094	-0-	-6037 B	-386396	360	1	27397	2	N	306	394	1			61
							337	9									
02	29820	X	25460	-0-	-4360 B	-386396	325	1	24865	2	N	245	225	1			81
							270	9									
03	31620	X	28755	-0-	-2865 B	-386396	357	1	28131	2	N	243	199	1			125
							267	9									

GUTHRIE-WILSON GU 1 ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279229 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 11528 PERF.11805 - 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
10	45384	X	31291	-0-	-14093 B	-768984	343	1	30102	2	N	769	767	1			94
							846	9									
11	34920	X	28802	-0-	-6118 B	-768984	330	1	27725	2	N	679	605	1			168
							747	9									
12	33697	X	28787	-0-	-4910 B	-768984	344	1	27709	2	N	667	770	1			65
							734	9									
01	33046	X	27201	-0-	-5845 B	-768984	343	1	26120	2	N	671	603	1			133
							738	9									
02	29204	X	24621	-0-	-4583 B	-768984	309	1	23672	2	N	582	586	1			129
							640	9									
03	31279	X	27302	-0-	-3977 B	-768984	334	1	26311	2	N	597	586	1			140
							657	9									

GREEN BAY - ECHARD ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279286 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 11870 PERF.12370 - 17960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62930	X	53305	-0-	-9625 B	-290035	53230	2	75	9	N	68	181	1			45
11	59070	X	49903	-0-	-9167 B	-290035	49840	2	63	9	N	57					102
12	57691	X	49474	-0-	-8217 B	-290035	49357	2	117	9	N	106	186	1			22
01	55893	X	48285	-0-	-7608 B	-290035	48219	2	66	9	N	60					82
02	49308	X	42336	-0-	-6972 B	-290035	42283	2	53	9	N	48					130
03	53320	X	46967	-0-	-6353 B	-290035	46855	2	112	9	N	102	187	1			45

MCELROY-SWANN ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279287 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12138 - 17941

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62527	X	45883	-0-	-16644 B	-0-	1289	1	43836	2	N	689	761	1			156
							758	9									
11	49350	X	43040	-0-	-6310 B	-0-	1264	1	41049	2	N	661	601	1			216
							727	9									
12	48267	X	41259	-0-	-7008 B	-0-	1272	1	39294	2	N	630	741	1			105
							693	9									
01	46903	X	38159	-0-	-8744 B	-0-	1246	1	36081	2	N	756	742	1			119
							832	9									
02	42252	X	34960	-0-	-7292 B	-0-	1110	1	33234	2	N	560	420	1			259
							616	9									
03	45880	X	40518	-0-	-5362 B	-0-	1262	1	38629	2	N	570	588	1			241
							627	9									

WILKINSON - MCELROY 'A' ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279290 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12113 - 18543

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40961	X	40961	-0-	-0- B	-0-	39733	2	1228	9	N	1116	1320	1			59
11	37703	X	37703	-0-	-0- B	-0-	36639	2	1064	9	N	967	951	1			75
12	36140	X	36140	-0-	-0- B	-0-	34841	2	1299	9	N	1181	1035	1			221
01	33046	X	31969	-0-	-1077 B	-0-	30813	2	1156	9	N	1051	1024	1			248
02	29848	X	28031	-0-	-1817 B	-0-	27012	2	1019	9	N	926	1050	1			124
03	33046	X	30521	-0-	-2525 B	-0-	29442	2	1079	9	N	981	832	1			273

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MURRAY-MCELROY 'A' ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279293 COMPL. DATE 12/27/2015 TOTAL DEPTH 11710 PERF.12313 - 15965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	51646	X	34611	-0-	-17035	B	-0-	33761	2	850	9	N	773	773	1			46
11	45150	X	36175	-0-	-8975	B	-0-	35300	2	875	9	N	795	606	1			235
12	46655	X	36845	-0-	-9810	B	-0-	35920	2	925	9	N	841	843	1			233
01	42718	X	34581	-0-	-8137	B	-0-	33646	2	935	9	N	850	861	1			222
02	33768	X	28912	-0-	-4856	B	-0-	28101	2	811	9	N	737	855	1			104
03	37386	X	31266	-0-	-6120	B	-0-	30434	2	832	9	N	756	646	1			214

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23653	X	17824	-0-	-5829	B	-0-	17363	2	461	9	N	419	390	1			73
11	20790	X	16302	-0-	-4488	B	-0-	15877	2	425	9	N	386	393	1			66
12	20429	X	16222	-0-	-4207	B	-0-	15816	2	406	9	N	369	217	1			218
01	19499	X	14383	-0-	-5116	B	-0-	14009	2	374	9	N	340	395	1			163
02	16744	X	13476	-0-	-3268	B	-0-	13146	2	330	9	N	300	398	1			65
03	17825	X	17753	-0-	-72	B	-0-	17378	2	375	9	N	341	238	1			168

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	48732	X	38976	-0-	-9756	B	-0-	38929	2	47	9	N	43	165	1			57
11	45090	X	40325	-0-	-4765	B	-0-	40278	2	47	9	N	43					100
12	44516	X	36673	-0-	-7843	B	-0-	36618	2	55	9	N	50					150
01	42315	X	36636	-0-	-5679	B	-0-	36577	2	59	9	N	54					204
02	37632	X	32658	-0-	-4974	B	-0-	32607	2	51	9	N	46	188	1			62
03	41664	X	35299	-0-	-6365	B	-0-	35253	2	46	9	N	42					104

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33945	X	30111	-0-	-3834	B	-0-	29977	2	134	9	N	122	18	1			135
11	32850	X	28139	-0-	-4711	B	-0-	28009	2	130	9	N	118	208	1			45
12	32116	X	27090	-0-	-5026	B	-0-	26963	2	127	9	N	115	18	1			142
01	31682	X	24740	-0-	-6942	B	-0-	24579	2	161	9	N	146	220	1			68
02	27692	X	21981	-0-	-5711	B	-0-	21854	2	127	9	N	115	34	1			149
03	30101	X	26775	-0-	-3326	B	-0-	26637	2	138	9	N	125	206	1			68

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	38440	X	31714	-0-	-6726	B	-0-	31218	2	496	9	N	451	397	1			188
11	35430	X	29065	-0-	-6365	B	-0-	28603	2	462	9	N	420	400	1			208
12	35836	X	28768	-0-	-7068	B	-0-	28315	2	453	9	N	412	400	1			220
01	34565	X	27042	-0-	-7523	B	-0-	26571	2	471	9	N	428	400	1			248
02	29988	X	24246	-0-	-5742	B	-0-	23853	2	393	9	N	357	401	1			204
03	31713	X	26472	-0-	-5241	B	-0-	26077	2	395	9	N	359	366	1			197

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	57536	X	43776	-0-	-13760	B	-0-	1226	1	41680	2	N	791	770	1			205
								870	9									
11	46800	X	39947	-0-	-6853	B	-0-	1170	1	38014	2	N	694	773	1			126
								763	9									
12	48360	X	39286	-0-	-9074	B	-0-	1209	1	37364	2	N	648	695	1			79
								713	9									
01	47895	X	37202	-0-	-10693	B	-0-	1216	1	35210	2	N	705	626	1			158
								776	9									
02	41636	X	33104	-0-	-8532	B	-0-	1049	1	31426	2	N	572	556	1			174
								629	9									
03	43772	X	36229	-0-	-7543	B	-0-	1126	1	34456	2	N	588	581	1			181
								647	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
REAGAN-BLACK STONE-WILKINSON (AL WELL #: 1H RRCID -> 280278 COMPL. DATE 04/16/2016 TOTAL DEPTH 11801 PERF.12129 - 18871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	60636	X	46809	-0-	-13827 B	-0-	45304	2	1505	9	N	1368	1290	1			294
11	53370	X	42667	-0-	-10703 B	-0-	41311	2	1356	9	N	1233	1306	1			221
12	55149	X	39359	-0-	-15790 B	-0-	38208	2	1151	9	N	1046	1144	1			123
01	52390	X	35952	-0-	-16438 B	-0-	34410	2	1542	9	N	1402	1307	1			218
02	44296	X	30354	-0-	-13942 B	-0-	29223	2	1131	9	N	1028	968	1			278
03	46810	X	31958	-0-	-14852 B	-0-	30751	2	1207	9	N	1097	1025	1			350

MURRAY-POND-GRAY (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 281691 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 11884 PERF.12209 - 16798

10	48298	X	35514	-0-	-12784 B	-0-	34910	2	604	9	N	549	559	1			173
11	46740	X	32292	-0-	-14448 B	-0-	31716	2	576	9	N	524	552	1			145
12	42935	X	31003	-0-	-11932 B	-0-	30410	2	593	9	N	539	444	1			240
01	40579	X	28821	-0-	-11758 B	-0-	28229	2	592	9	N	538	653	1			125
02	34272	X	24790	-0-	-9482 B	-0-	24265	2	525	9	N	477	451	1			151
03	35526	X	25640	-0-	-9886 B	-0-	25111	2	529	9	N	481	445	1			187

MURRAY-MCELROY 'A' (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 281811 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12228 - 18483

10	54560	X	53142	-0-	-1418 B	-0-	51844	2	1298	9	N	1180	1175	1			248
11	56790	X	49897	-0-	-6893 B	-0-	48596	2	1301	9	N	1183	1177	1			254
12	58683	X	49015	-0-	-9668 B	-0-	47707	2	1308	9	N	1189	1250	1			193
01	58683	X	46383	-0-	-12300 B	-0-	45088	2	1295	9	N	1177	1089	1			281
02	49812	X	39416	-0-	-10396 B	-0-	38286	2	1130	9	N	1027	1090	1			218
03	53134	X	40298	-0-	-12836 B	-0-	39144	2	1154	9	N	1049	1059	1			208

POND WELL #: 2H RRCID -> 282957 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12253 - 17203

10	244993	X	128730	-0-	-116263 B	-0-	126804	2	1926	9	N	1751	1922	1			158
11	237090	X	108808	-0-	-128282 B	-0-	107192	2	1616	9	N	1469	1408	1			219
12	244993	X	98879	-0-	-146114 B	-0-	97412	2	1467	9	N	1334	1340	1			213
01	244993	X	87505	-0-	-157488 B	-0-	86187	2	1318	9	N	1198	1196	1			215
02	69010	X	69010	-0-	-0- B	-0-	67958	2	1052	9	N	956	989	1			182
03	128743	X	61774	-0-	-66969 B	-0-	60909	2	865	9	N	786	734	1			234

MCELROY 'A'-MURRAY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283127 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 11795 PERF.12060 - 16538

10	104594	X	48675	-0-	-55919 B	-0-	46930	2	1745	9	N	1586	1725	1			125
11	101220	X	42882	-0-	-58338 B	-0-	41318	2	1564	9	N	1422	1360	1			187
12	104594	X	40438	-0-	-64156 B	-0-	39053	2	1385	9	N	1259	1237	1			209
01	104594	X	36370	-0-	-68224 B	-0-	35073	2	1297	9	N	1179	1053	1			335
02	94472	X	30126	-0-	-64346 B	-0-	29012	2	1114	9	N	1013	1045	1			303
03	48670	X	31039	-0-	-17631 B	-0-	29933	2	1106	9	N	1005	1030	1			278

MCELROY 'A' - WILKINSON (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283240 COMPL. DATE 03/23/2017 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11900 - 16703

10	201779	X	99084	-0-	-102695 B	-0-	96190	2	2894	9	N	2631	2694	1			247
11	195270	X	87099	-0-	-108171 B	-0-	84672	2	2427	9	N	2206	2146	1			307
12	201779	X	77493	-0-	-124286 B	-0-	75379	2	2114	9	N	1922	2022	1			207
01	201779	X	68493	-0-	-133286 B	-0-	66476	2	2017	9	N	1834	1911	1			130
02	182252	X	56382	-0-	-125870 B	-0-	6689	1	47992	2	N	1546	1328	1			348
							1701	9									
03	201779	X	56950	-0-	-144829 B	-0-	55407	2	1543	9	N	1403	1492	1			259

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MALDONADO-MURRAY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283267 COMPL. DATE 06/26/2017 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
10	178157	X	114152	-0-	-64005 B	-0-	110013	2	4139	9	N	3763	3892	1			190
11	172410	X	97570	-0-	-74840 B	-0-	93998	2	3572	9	N	3247	3095	1			342
12	178157	X	90941	-0-	-87216 B	-0-	87770	2	3171	9	N	2883	2920	1			305
*01	178157	X	84359	-0-	-93798 B	-0-	8220	1	73277	2	N	2602	2625	1			282
							2862	9									
*02	160916	X	66867	-0-	-94049 B	-0-	7910	1	56754	2	N	2003	1936	1			349
							2203	9									
03	178157	X	63506	-0-	-114651 B	-0-	61498	2	2008	9	N	1825	1866	1			308

POND-GRAY WELL #: 1H RRCID -> 283386 COMPL. DATE 06/04/2017 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
10	186248	X	79142	-0-	-107106 B	-0-	77870	2	1272	9	N	1156	1156	1			203
11	180240	X	65655	-0-	-114585 B	-0-	64714	2	941	9	N	855	783	1			275
12	186248	X	57590	-0-	-128658 B	-0-	56679	2	911	9	N	828	871	1			232
01	186248	X	49888	-0-	-136360 B	-0-	49035	2	853	9	N	775	699	1			308
02	168224	X	38587	-0-	-129637 B	-0-	4633	1	33242	2	N	647	678	1			277
							712	9									
03	186248	X	NO RPT	-0-	-186248 B	-0-					N	NO RPT					277

MCELROY-SWANN MOORE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283626 COMPL. DATE 07/03/2017 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
*07	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0		7165	-0-	7165 B	7165	841	1	6151	2	N	157	4	1			153
							173	9									
09	0		171225	-0-	171225 B	178390	19911	1	145947	2	N	4879	4743	1			289
							5367	9									
*10	351994	X	173604	-0-	-178390 B	-0-	20491	1	147901	2	N	4738	4713	1			314
							5212	9									
11	178680	X	155230	-0-	-23450 B	-0-	18092	1	132354	2	N	4349	4357	1			306
							4784	9									
12	184636	X	146464	-0-	-38172 B	-0-	16892	1	124997	2	N	4159	4085	1			380
							4575	9									
01	184636	X	137734	-0-	-46902 B	-0-	13515	1	120480	2	N	3399	3444	1			335
							3739	9									
*02	166768	X	114926	-0-	-51842 B	-0-	111705	2	3221	9	N	2928	2845	1			418
03	184636	X	114939	-0-	-69697 B	-0-	111840	2	3099	9	N	2817	2913	1			322

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
10	496	N	6	-0-	-490 B	-0-	6	2			N	-0-					104
11	180	N	72	-0-	-108 B	-0-	63	2	9	9	N	8					112
12	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	118	2	17	9	N	15					127
01	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	492	2	13	9	N	12					139
02	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	316	2	6	9	N	5					144
03	124	N	36	-0-	-88 B	-0-	36	2			N	-0-					144

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
10	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					184
11	540	N	124	-0-	-416 B	-0-	124	2			N	-0-					184
12	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2			N	-0-					184
01	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	653	2			N	-0-					184
02	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	2			N	-0-					184
03	558	N	506	-0-	-52 B	-0-	506	2			N	-0-					184

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. 121085
CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 103897 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11814 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					9
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
12	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			Y	-0-					9
01	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			Y	-0-					9
02	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			Y	-0-					9
03	93	N	-0-	-0-	-93 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
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	15	1			2
11	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					2
12	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3			N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2
02	140	N	91	-0-	-49 B	-0-	91	3			N	-0-					2
03	155	N	90	-0-	-65 B	-0-	90	3			N	-0-					2

CORLEY WELL #: 2 RRCID -> 194354 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11715 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1903	N	1903	-0-	-0- B	-0-	1903	2			Y	-0-					50
11	1500	N	1445	-0-	-55 B	-0-	1439	2	6	9	Y	5					55
12	1736	N	1297	-0-	-439 B	-0-	1296	2	1	9	Y	1					56
01	1860	N	1270	-0-	-590 B	-0-	1270	2			Y	-0-					56
02	1316	N	1206	-0-	-110 B	-0-	1206	2			Y	-0-					56
*03	1428	N	1428	-0-	-0- B	-0-	1428	2			Y	-0-					56

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
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					11
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					11
12	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			Y	-0-					11
01	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			Y	-0-					11
02	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			Y	-0-					11
03	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					11

LYLES WELL #: 2 RRCID -> 197429 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11530 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			Y	-0-					30
11	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			Y	-0-					30
12	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	202	3	6	9	Y	5					35
01	248	N	93	-0-	-155 B	-0-	90	3	3	9	Y	3					38
02	224	X	142	-0-	-82 B	-0-	142	3			Y	-0-					38
03	248	X	-0-	-0-	-248 B	-0-					Y	-0-					38

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
10	1301	N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301	2			Y	-0-					25
11	1320	N	1240	-0-	-80 B	-0-	1237	2	3	9	Y	3					28
12	1408	N	1408	-0-	-0- B	-0-	1407	2	1	9	Y	1					29
01	1302	N	1209	-0-	-93 B	-0-	1209	2			Y	-0-					29
02	1193	N	1193	-0-	-0- B	-0-	1193	2			Y	-0-					29
03	1395	N	1361	-0-	-34 B	-0-	1361	2			Y	-0-					29

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
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					29
12	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			Y	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					29
*03	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			Y	-0-					29

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
LYLES WELL #: 3 RRCID -> 199014 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11658 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
01	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			Y	-0-					1
02	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			Y	-0-					1
*03	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	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
10	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	418	3	1	9	Y	1					8
11	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	544	3			Y	-0-					8
12	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	563	3			Y	-0-					8
01	434	N	404	-0-	-30 B	-0-	404	3			Y	-0-					8
02	504	N	501	-0-	-3 B	-0-	501	3			Y	-0-					8
*03	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	692	3			Y	-0-					8

LYLES WELL #: 6 RRCID -> 200882 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 12218 PERF.11900 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	657	3	1	9	Y	1					4
11	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	659	3	4	9	Y	4					8
12	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	570	3	2	9	Y	2					10
01	651	N	553	-0-	-98 B	-0-	550	3	3	9	Y	3					13
02	616	N	409	-0-	-207 B	-0-	409	3			Y	-0-					13
03	558	N	511	-0-	-47 B	-0-	511	3			Y	-0-					13

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
10	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3			Y	-0-					7
11	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3			Y	-0-					7
12	434	N	269	-0-	-165 B	-0-	269	3			Y	-0-					7
01	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3			Y	-0-					7
02	417	X	417	-0-	-0- B	-0-	417	3			Y	-0-					7
*03	1851	X	1851	-0-	-0- B	-0-	1851	3			Y	-0-					7

DYER WELL #: 1 RRCID -> 202752 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11674 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	608	-0-	-446 B	-0-	608	3			Y	-0-					6
11	1020	N	770	-0-	-250 B	-0-	770	3			Y	-0-					6
12	992	N	675	-0-	-317 B	-0-	675	3			Y	-0-					6
01	715	N	715	-0-	-0- B	-0-	715	3			Y	-0-					6
02	700	N	492	-0-	-208 B	-0-	492	3			Y	-0-					6
*03	1842	N	1842	-0-	-0- B	-0-	1842	3			Y	-0-	1	1			5

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
10	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	828	2	9	9	Y	8					59
11	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	475	2	20	9	Y	18					77
12	983	N	983	-0-	-0- B	-0-	966	2	17	9	Y	15					92
01	844	N	844	-0-	-0- B	-0-	831	2	13	9	Y	12					104
02	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	626	2	7	9	Y	6					110
03	992	N	701	-0-	-291 B	-0-	690	2	11	9	Y	10					120

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
10	815	N	815	-0-	-0- B	-0-	815	3			Y	-0-					20
11	833	N	833	-0-	-0- B	-0-	833	3			Y	-0-					20
12	775	N	729	-0-	-46 B	-0-	729	3			Y	-0-					20
01	806	N	690	-0-	-116 B	-0-	690	3			Y	-0-					20
02	784	N	708	-0-	-76 B	-0-	708	3			Y	-0-					20
*03	975	N	975	-0-	-0- B	-0-	975	3			Y	-0-					20

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203945 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12198 PERF.11870 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	433	-0-	-63 B	-0-	433	3			N	-0-					50
11	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	3			N	-0-					50
12	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3			N	-0-					50
01	1563	N	1563	-0-	-0- B	-0-	1563	3			N	-0-					50
02	1685	N	1685	-0-	-0- B	-0-	1685	3			N	-0-					50
*03	1725	N	1725	-0-	-0- B	-0-	1725	3			N	-0-					50

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204237 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12012 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
*03	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			N	-0-					-0-

NORTHCUTT WELL #: 2 RRCID -> 204350 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 12206 PERF.11751 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1644	-0-	-92 B	-0-	1644	3			Y	-0-					2
11	1170	N	1144	-0-	-26 B	-0-	1144	3			Y	-0-					2
12	1147	N	1015	-0-	-132 B	-0-	1009	3	6	9	Y	5					7
01	1643	N	1006	-0-	-637 B	-0-	1006	3			Y	-0-					7
02	1188	N	1188	-0-	-0- B	-0-	1186	3	2	9	Y	2					9
*03	1363	N	1363	-0-	-0- B	-0-	1363	3			Y	-0-					9

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
10	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	3			Y	-0-					2
11	360	N	334	-0-	-26 B	-0-	334	3			Y	-0-					2
12	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			Y	-0-					2
01	403	N	322	-0-	-81 B	-0-	321	3	1	9	Y	1					3
02	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	501	3			Y	-0-					3
*03	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	604	3			Y	-0-					3

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
10	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			Y	-0-					10
11	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	3			Y	-0-	9	1			1
12	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	350	3	4	9	Y	4					5
01	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	73	3	1	9	Y	1					6
02	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	414	3	3	9	Y	3					9
03	341	N	47	-0-	-294 B	-0-	47	3			Y	-0-	1	1			8

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
10	620	X	407	-0-	-213 B	-0-	407	3			Y	-0-					62
11	600	X	433	-0-	-167 B	-0-	433	3			Y	-0-					62
12	1178	X	1178	-0-	-0- B	-0-	1178	3			Y	-0-					62
01	1045	N	1045	-0-	-0- B	-0-	1045	3			Y	-0-					62
02	711	N	711	-0-	-0- B	-0-	711	3			Y	-0-					62
*03	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	586	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
10	1302	N	795	-0-	-507 B	-0-	785	3	10	9	N	9					60
11	1380	N	712	-0-	-668 B	-0-	708	3	4	9	N	4					64
12	868	N	765	-0-	-103 B	-0-	765	3			N	-0-					64
01	1251	N	1251	-0-	-0- B	-0-	1251	3			N	-0-					64
02	672	N	636	-0-	-36 B	-0-	636	3			N	-0-					64
*03	1062	N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062	3			N	-0-					64

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
KLEUPPEL WELL #: 3 RRCID -> 206943 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11672 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1502	N	1502	-0-	-0- B	-0-	1499	3	3	9	Y	3					15
11	1140	N	990	-0-	-150 B	-0-	990	3			Y	-0-					15
12	1881	N	1881	-0-	-0- B	-0-	1879	3	2	9	Y	2					17
01	1178	N	781	-0-	-397 B	-0-	780	3	1	9	Y	1					18
02	924	N	199	-0-	-725 B	-0-	199	3			Y	-0-					18
03	1488	N	278	-0-	-1210 B	-0-	278	3			Y	-0-					18

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
10	589	N	456	-0-	-133 B	-0-	456	3			N	-0-					60
11	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3			N	-0-					60
12	717	N	717	-0-	-0- B	-0-	678	3	39	9	N	35					95
01	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3			N	-0-					95
02	532	N	456	-0-	-76 B	-0-	456	3			N	-0-					95
03	713	N	515	-0-	-198 B	-0-	515	3			N	-0-					95

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
10	1317	N	1317	-0-	-0- B	-0-	1313	2	4	9	Y	4					21
11	1260	N	1167	-0-	-93 B	-0-	1164	2	3	9	Y	3					24
12	1124	N	1124	-0-	-0- B	-0-	1123	2	1	9	Y	1					25
01	1302	N	1191	-0-	-111 B	-0-	1191	2			Y	-0-					25
02	1092	N	923	-0-	-169 B	-0-	923	2			Y	-0-					25
03	1116	N	1082	-0-	-34 B	-0-	1082	2			Y	-0-					25

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
10	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
*03	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	91	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 209160 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11860 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3141	X	3141	-0-	-0- B	-0-	3141	3			N	-0-					120
11	2520	X	1752	-0-	-768 B	-0-	1752	3			N	-0-					120
12	2604	X	2405	-0-	-199 B	-0-	2405	3			N	-0-					120
01	3131	X	633	-0-	-2498 B	-0-	633	3			N	-0-					120
02	2828	X	176	-0-	-2652 B	-0-	176	3			N	-0-					120
03	3131	X	115	-0-	-3016 B	-0-	115	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
10	372	N	215	-0-	-157 B	-0-	215	2			N	-0-					27
11	240	N	96	-0-	-144 B	-0-	96	2			N	-0-					27
12	217	N	72	-0-	-145 B	-0-	72	2			N	-0-					27
01	217	N	27	-0-	-190 B	-0-	27	2			N	-0-					27
02	84	N	-0-	-0-	-84 B	-0-					N	-0-					27
03	62	N	-0-	-0-	-62 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
10	930	N	608	-0-	-322 B	-0-	608	2			N	-0-					37
11	570	N	501	-0-	-69 B	-0-	501	2			N	-0-					37
12	958	N	958	-0-	-0- B	-0-	958	2			N	-0-					37
01	620	N	251	-0-	-369 B	-0-	251	2			N	-0-					37
02	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	701	2			N	-0-					37
03	961	N	269	-0-	-692 B	-0-	261	2	8	9	N	7					44

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 210065 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11766 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1151	N	1151	-0-	-0- B	-0-	1149	3	2	9	Y	2					18
11	1580	N	1580	-0-	-0- B	-0-	1580	3			Y	-0-	7	1			11
12	1514	N	1514	-0-	-0- B	-0-	1511	3	3	9	Y	3					14
01	1271	N	1271	-0-	-0- B	-0-	1269	3	2	9	Y	2					16
02	1050	N	1050	-0-	-0- B	-0-	1048	3	2	9	Y	2					18
*03	1403	N	1403	-0-	-0- B	-0-	1401	3	2	9	Y	2	7	1			13

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
10	992	N	884	-0-	-108 B	-0-	877	3	7	9	Y	6					27
11	930	N	703	-0-	-227 B	-0-	694	3	9	9	Y	8					35
12	961	N	764	-0-	-197 B	-0-	741	3	23	9	Y	21	47	1			9
01	1297	N	1297	-0-	-0- B	-0-	1293	3	4	9	Y	4					13
02	1466	N	1466	-0-	-0- B	-0-	1411	3	55	9	Y	50	56	1			7
*03	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	921	3	40	9	Y	36	29	1			14

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
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					-0-

BURKETT WELL #: 3 RRCID -> 212009 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11706 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1151	-0-	-58 B	-0-	1149	3	2	9	Y	2					15
11	990	N	913	-0-	-77 B	-0-	913	3			Y	-0-	1	1			14
12	1134	N	1134	-0-	-0- B	-0-	1134	3			Y	-0-					14
01	1147	N	854	-0-	-293 B	-0-	854	3			Y	-0-					14
02	928	N	928	-0-	-0- B	-0-	928	3			Y	-0-					14
*03	1116	N	1116	-0-	-0- B	-0-	1116	3			Y	-0-	1	1			13

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
10	2116	N	2116	-0-	-0- B	-0-	2105	3	11	9	Y	10					38
11	3495	X	3495	-0-	-0- B	-0-	3437	3	58	9	Y	53	91	1			-0-
12	3236	X	3236	-0-	-0- B	-0-	3193	3	43	9	Y	39					39
01	2698	N	2698	-0-	-0- B	-0-	2668	3	30	9	Y	27					66
02	2667	X	2667	-0-	-0- B	-0-	2639	3	28	9	Y	25					91
*03	2617	X	2617	-0-	-0- B	-0-	2592	3	25	9	Y	23	81	1			33

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
10	2604	X	2352	-0-	-252 B	-0-	2350	3	2	9	Y	2					8
11	2550	X	2066	-0-	-484 B	-0-	2063	3	3	9	Y	3	11	1			-0-
12	2852	X	2564	-0-	-288 B	-0-	2557	3	7	9	Y	6					6
01	2852	X	2111	-0-	-741 B	-0-	2107	3	4	9	Y	4					10
02	1932	N	1709	-0-	-223 B	-0-	1706	3	3	9	Y	3					13
*03	2422	N	2422	-0-	-0- B	-0-	2418	3	4	9	Y	4	15	1			2

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
10	1672	N	1672	-0-	-0- B	-0-	1637	3	35	9	Y	32					75
11	2417	N	2417	-0-	-0- B	-0-	2393	3	24	9	Y	22					97
12	1886	N	1886	-0-	-0- B	-0-	1791	3	95	9	Y	86	183	1			-0-
01	1712	N	1712	-0-	-0- B	-0-	1703	3	9	9	Y	8					8
02	934	N	934	-0-	-0- B	-0-	878	3	56	9	Y	51	57	1			2
*03	2055	N	2055	-0-	-0- B	-0-	1920	3	135	9	Y	123	98	1			27

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 213666 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF.11766 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1837	N	1837	-0-	-0- B	-0-	1835	3	2	9	Y	2					11
11	1823	N	1823	-0-	-0- B	-0-	1823	3			Y	-0-	2	1			9
12	1767	N	1658	-0-	-109 B	-0-	1657	3	1	9	Y	1					10
01	1829	N	1579	-0-	-250 B	-0-	1578	3	1	9	Y	1					11
02	1708	N	1283	-0-	-425 B	-0-	1282	3	1	9	Y	1					12
*03	1836	N	1836	-0-	-0- B	-0-	1835	3	1	9	Y	1	3	1			10

WILSON, B.J. WELL #: 1 RRCID -> 214313 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11674 - 11816

10	2232	N	2161	-0-	-71 B	-0-	2159	3	2	9	Y	2					9
11	2017	N	2017	-0-	-0- B	-0-	2017	3			Y	-0-	8	1			1
12	2294	N	2132	-0-	-162 B	-0-	2128	3	4	9	Y	4					5
01	2170	N	1912	-0-	-258 B	-0-	1909	3	3	9	Y	3					8
02	1971	N	1971	-0-	-0- B	-0-	1968	3	3	9	Y	3					11
*03	2295	N	2295	-0-	-0- B	-0-	2292	3	3	9	Y	3	12	1			2

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 214317 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11798 - 11996

10	1271	X	1183	-0-	-88 B	-0-	1183	3			Y	-0-					2
11	750	X	391	-0-	-359 B	-0-	391	3			Y	-0-					2
12	1457	X	920	-0-	-537 B	-0-	920	3			Y	-0-					2
01	1457	X	943	-0-	-514 B	-0-	943	3			Y	-0-					2
02	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	683	3			Y	-0-					2
*03	1143	N	1143	-0-	-0- B	-0-	1143	3			Y	-0-					2

JAKUBIK WELL #: 4 RRCID -> 216211 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12002 - 12120

10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					32
11	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	95	3	2	9	Y	2					34
12	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	240	3	9	9	Y	8	24	1			18
01	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	140	3	1	9	Y	1					19
02	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			Y	-0-	6	1			13
03	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					Y	-0-					13

LYLES WELL #: 7 RRCID -> 216213 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11628 - 11732

10	868	N	503	-0-	-365 B	-0-	503	3			Y	-0-					18
11	1020	N	375	-0-	-645 B	-0-	375	3			Y	-0-					18
12	1085	N	354	-0-	-731 B	-0-	354	3			Y	-0-					18
01	496	N	341	-0-	-155 B	-0-	341	3			Y	-0-					18
02	364	N	295	-0-	-69 B	-0-	295	3			Y	-0-					18
03	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					Y	-0-					18

MURPHY, HJ GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 216402 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12082 - 12208

10	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	351	3	10	9	Y	9					9
12	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3			Y	-0-					9
01	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	686	3			Y	-0-					9
02	853	N	853	-0-	-0- B	-0-	847	3	6	9	Y	5					14
*03	1045	N	1045	-0-	-0- B	-0-	1044	3	1	9	Y	1					15

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 220928 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11846 - 12040

10	1187	N	1187	-0-	-0- B	-0-	1187	3			Y	-0-					42
11	1050	N	985	-0-	-65 B	-0-	985	3			Y	-0-					42
12	1369	N	1369	-0-	-0- B	-0-	1365	3	4	9	Y	4					46
01	1085	N	899	-0-	-186 B	-0-	899	3			Y	-0-					46
02	1114	X	1114	-0-	-0- B	-0-	1113	3	1	9	Y	1					47
03	1364	X	1173	-0-	-191 B	-0-	1173	3			Y	-0-					47

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
DAVIS, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 221457 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11715 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	565	-0-	-210 B	-0-	565	2			Y	-0-					75
11	720	N	686	-0-	-34 B	-0-	678	2	8	9	Y	7					82
12	651	N	645	-0-	-6 B	-0-	643	2	2	9	Y	2					84
01	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	2			Y	-0-					84
02	644	N	336	-0-	-308 B	-0-	336	2			Y	-0-					84
03	651	N	265	-0-	-386 B	-0-	265	2			Y	-0-					84

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
10	2165	N	2165	-0-	-0- B	-0-	2165	3			Y	-0-					25
11	3906	X	3906	-0-	-0- B	-0-	3845	3	61	9	Y	55					80
12	3957	X	3957	-0-	-0- B	-0-	3943	3	14	9	Y	13					93
01	2751	N	2751	-0-	-0- B	-0-	2751	3			Y	-0-					93
02	3640	X	2547	-0-	-1093 B	-0-	2539	3	8	9	Y	7					100
03	4030	X	2703	-0-	-1327 B	-0-	2703	3			Y	-0-					100

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
10	868	N	609	-0-	-259 B	-0-	609	3			Y	-0-					19
11	1078	N	1078	-0-	-0- B	-0-	1060	3	18	9	Y	16					35
12	1615	N	1615	-0-	-0- B	-0-	1615	3			Y	-0-					35
01	876	N	876	-0-	-0- B	-0-	876	3			Y	-0-					35
02	973	N	973	-0-	-0- B	-0-	969	3	4	9	Y	4					39
*03	1021	N	1021	-0-	-0- B	-0-	1020	3	1	9	Y	1					40

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
10	1244	N	1244	-0-	-0- B	-0-	1215	3	29	9	Y	26					101
11	1169	N	1169	-0-	-0- B	-0-	1156	3	13	9	Y	12					113
12	1209	N	1191	-0-	-18 B	-0-	1128	3	63	9	Y	57	126	1			44
01	1240	N	1063	-0-	-177 B	-0-	1057	3	6	9	Y	5					49
02	1114	N	1114	-0-	-0- B	-0-	1062	3	52	9	Y	47	75	1			21
*03	1215	N	1215	-0-	-0- B	-0-	1128	3	87	9	Y	79	63	1			37

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
10	8358	X	8358	-0-	-0- B	-0-	8358	3			N	-0-					27
11	8409	X	8409	-0-	-0- B	-0-	8409	3			N	-0-					27
12	7746	X	7746	-0-	-0- B	-0-	7746	3			N	-0-					27
01	7006	X	5813	-0-	-1193 B	-0-	5813	3			N	-0-					27
02	6328	X	5107	-0-	-1221 B	-0-	5107	3			N	-0-					27
*03	7053	X	7053	-0-	-0- B	-0-	7053	3			N	-0-					27

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 227886 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12184 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

STEPHENS GU WELL #: 1 RRCID -> 230076 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12080 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			Y	-0-					19
11	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3			Y	-0-					19
12	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3			Y	-0-					19
01	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3			Y	-0-					19
02	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			Y	-0-					19
03	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					Y	-0-					19

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
JAKUBIK WELL #: 6H RRCID -> 235448 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 12169 PERF.12624 - 14675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	11098	X	10786	-0-	-312	B	-0-	10777	3	9	9	Y	8					32
11	10470	X	10372	-0-	-98	B	-0-	10372	3			Y	-0-	26	1			6
12	10757	X	10660	-0-	-97	B	-0-	10647	3	13	9	Y	12					18
01	10788	X	10120	-0-	-668	B	-0-	10110	3	10	9	Y	9					27
02	9744	X	9375	-0-	-369	B	-0-	9366	3	9	9	Y	8					35
03	10788	X	10432	-0-	-356	B	-0-	10422	3	10	9	Y	9	30	1			14

DYER WELL #: 3H RRCID -> 238985 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11734 - 14688

10	10199	X	9778	-0-	-421	B	-0-	9771	3	7	9	Y	6					19
11	9660	X	8490	-0-	-1170	B	-0-	8480	3	10	9	Y	9	23	1			5
12	9920	X	7977	-0-	-1943	B	-0-	7966	3	11	9	Y	10					15
01	9765	X	7877	-0-	-1888	B	-0-	7868	3	9	9	Y	8					23
02	8820	X	8411	-0-	-409	B	-0-	8402	3	9	9	Y	8					31
03	9765	X	9541	-0-	-224	B	-0-	9531	3	10	9	Y	9	31	1			9

NORTHCUTT GU WELL #: 4H RRCID -> 243761 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12002 PERF.12543 - 14897

10	10199	X	8453	-0-	-1746	B	-0-	8317	3	136	9	N	124	191	1			105
11	9120	X	8641	-0-	-479	B	-0-	8468	3	173	9	N	157	190	1			72
12	9734	X	8167	-0-	-1567	B	-0-	8049	3	118	9	N	107					179
01	9734	X	4256	-0-	-5478	B	-0-	4146	3	110	9	N	100	195	1			84
02	8957	X	8957	-0-	-0-	B	-0-	8775	3	182	9	N	165	192	1			57
03	8928	X	8192	-0-	-736	B	-0-	8041	3	151	9	N	137					194

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 5H RRCID -> 243764 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12077 PERF.12484 - 14758

10	4108	X	4108	-0-	-0-	B	-0-	3898	3	210	9	Y	191	174	1			79
11	5164	X	5164	-0-	-0-	B	-0-	4991	3	173	9	Y	157					236
12	5775	X	5775	-0-	-0-	B	-0-	5514	3	261	9	Y	237	349	1			124
01	2494	X	2494	-0-	-0-	B	-0-	2470	3	24	9	Y	22					146
02	5352	X	5352	-0-	-0-	B	-0-	5321	3	31	9	Y	28					174
*03	6135	X	6135	-0-	-0-	B	-0-	5971	3	164	9	Y	149	189	1			134

JAKUBIK WELL #: 7H RRCID -> 246356 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12540 - 15019

10	8339	X	7354	-0-	-985	B	-0-	7260	3	94	9	N	85					195
11	7830	X	6937	-0-	-893	B	-0-	6893	3	44	9	N	40					235
12	8091	X	6856	-0-	-1235	B	-0-	6750	3	106	9	N	96	188	1			143
01	7967	X	6505	-0-	-1462	B	-0-	6453	3	52	9	N	47					190
02	6636	X	6159	-0-	-477	B	-0-	6049	3	110	9	N	100	186	1			104
03	7347	X	7268	-0-	-79	B	-0-	7158	3	110	9	N	100					204

STEPHENS GU WELL #: 2H RRCID -> 248285 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12048 PERF.12444 - 14030

10	16834	X	16834	-0-	-0-	B	-0-	16834	3			N	-0-					150
11	13788	X	13788	-0-	-0-	B	-0-	13788	3			N	-0-					150
12	11603	X	11603	-0-	-0-	B	-0-	11603	3			N	-0-					150
01	10108	X	10108	-0-	-0-	B	-0-	10108	3			N	-0-					150
*02	8198	X	8198	-0-	-0-	B	-0-	8198	3			N	-0-					150
*03	11312	X	11312	-0-	-0-	B	-0-	11312	3			N	-0-					150

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
RUCKER, WL GU 1 WELL #: 6H RRCID -> 257037 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 12064 PERF.12556 - 15297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8122	X	7930	-0-	-192 B	-0-	7869	3	61	9	N	55					159
11	7500	X	6629	-0-	-871 B	-0-	6599	3	30	9	N	27					186
12	7533	X	4846	-0-	-2687 B	-0-	4816	3	30	9	N	27					213
01	7936	X	5695	-0-	-2241 B	-0-	5693	3	2	9	N	2					215
02	7168	X	5519	-0-	-1649 B	-0-	5508	3	11	9	N	10					225
03	7936	X	6740	-0-	-1196 B	-0-	6609	3	131	9	N	119	186	1			158

JAKUBIK WELL #: 9H RRCID -> 259664 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12273 - 15574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18786	X	16674	-0-	-2112 B	-0-	16370	3	304	9	N	276	381	1			106
11	18180	X	15617	-0-	-2563 B	-0-	15418	3	199	9	N	181	187	1			100
12	17732	X	16038	-0-	-1694 B	-0-	15884	3	154	9	N	140	190	1			50
01	17732	X	15078	-0-	-2654 B	-0-	14944	3	134	9	N	122					172
*02	15400	X	14238	-0-	-1162 B	-0-	13875	3	363	9	N	330	375	1			127
03	16678	X	15869	-0-	-809 B	-0-	15667	3	202	9	N	184	191	1			120

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 7H RRCID -> 261519 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 12511 PERF.12150 - 14438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9455	X	9288	-0-	-167 B	-0-	9168	3	120	9	N	109					190
11	8250	X	7692	-0-	-558 B	-0-	7568	3	124	9	N	113	192	1			111
12	8804	X	7912	-0-	-892 B	-0-	7803	3	109	9	N	99					210
01	9300	X	5277	-0-	-4023 B	-0-	5193	3	84	9	N	76	194	1			92
02	8400	X	5658	-0-	-2742 B	-0-	5570	3	88	9	N	80					172
03	9300	X	4908	-0-	-4392 B	-0-	4845	3	63	9	N	57					229

RUCKER WL GU 1 WELL #: 8H RRCID -> 265334 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12451 - 14423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11966	X	11909	-0-	-57 B	-0-	11745	3	164	9	N	149	188	1			161
11	11130	X	9746	-0-	-1384 B	-0-	9589	3	157	9	N	143	190	1			114
12	11191	X	9834	-0-	-1357 B	-0-	9698	3	136	9	N	124	189	1			49
01	11904	X	8156	-0-	-3748 B	-0-	8053	3	103	9	N	94					143
02	10752	X	6149	-0-	-4603 B	-0-	6018	3	131	9	N	119	192	1			70
03	11904	X	11025	-0-	-879 B	-0-	10924	3	101	9	N	92					162

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
10	1395	N	1269	-0-	-126 B	-0-	1	1	1268	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	1249	-0-	-41 B	-0-	1	1	1248	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	1225	-0-	-108 B	-0-	1	1	1224	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	1136	-0-	-135 B	-0-	1	1	1135	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	1077	-0-	-99 B	-0-	1	1	1076	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1178	-0-	-62 B	-0-	1	1	1177	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
10	620	N	560	-0-	-60 B	-0-	1 8	1 9	551	2	N	7					28
11	570	N	555	-0-	-15 B	-0-	1 11	1 9	543	2	N	10					38
12	589	N	536	-0-	-53 B	-0-	1 3	1 9	532	2	N	3					41
01	558	N	504	-0-	-54 B	-0-	1 10	1 9	493	2	N	9					50
02	532	N	475	-0-	-57 B	-0-	1 6	1 9	468	2	N	5					55
03	527	N	521	-0-	-6 B	-0-	1 8	1 9	512	2	N	7					62

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
CINRON ENERGY, LLC //CONT.// 153512
ARTEBERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191616 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11180 - 11420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	698	-0-	-139	B	-0-	1	1	634	2	N	57					145
								63	9									
11	750	N	721	-0-	-29	B	-0-	1	1	624	2	N	87	156	1			76
								96	9									
12	775	N	708	-0-	-67	B	-0-	1	1	612	2	N	86					162
								95	9									
01	713	N	646	-0-	-67	B	-0-	1	1	567	2	N	71	154	1			79
								78	9									
02	672	N	614	-0-	-58	B	-0-	1	1	538	2	N	68					147
								75	9									
03	713	N	681	-0-	-32	B	-0-	1	1	589	2	N	83	163	1			67
								91	9									

FULTON WELL #: 1 RRCID -> 199246 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 12210 PERF.10961 - 11344

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	384	-0-	-50	B	-0-	1	1	331	2	N	47					78
								52	9									
11	390	N	382	-0-	-8	B	-0-	1	1	326	2	N	50					128
								55	9									
12	403	N	371	-0-	-32	B	-0-	1	1	319	2	N	46	149	1			25
								51	9									
01	372	N	354	-0-	-18	B	-0-	1	1	296	2	N	52					77
								57	9									
02	364	N	335	-0-	-29	B	-0-	1	1	281	2	N	48					125
								53	9									
03	372	N	364	-0-	-8	B	-0-	1	1	307	2	N	51	156	1			20
								56	9									

RAY, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 202242 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11352 - 11589

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1243	-0-	-152	B	-0-	1	1	965	2	N	252	301	1			176
								277	9									
11	1350	N	1130	-0-	-220	B	-0-	1	1	950	2	N	163	288	1			51
								179	9									
12	1364	N	1301	-0-	-63	B	-0-	1	1	931	2	N	335	163	1			223
								369	9									
01	1240	N	1101	-0-	-139	B	-0-	1	1	863	2	N	215	317	1			121
								237	9									
02	1084	N	1084	-0-	-0-	B	-0-	1	1	818	2	N	241	164	1			198
								265	9									
03	1302	N	1146	-0-	-156	B	-0-	1	1	896	2	N	226	316	1			108
								249	9									

CRATON ALPHA LLC 186225
WILSON, J. B. GU WELL #: 2H RRCID -> 275171 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11550 - 14981

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14291	X	11916	-0-	-2375	B	-0-	593	1	11170	2	N	139	187	1	17	8	135
								153	9									
11	12360	X	10046	-0-	-2314	B	-0-	540	1	9365	2	N	128	36	8			227
								141	9									
12	12772	X	9566	-0-	-3206	B	-0-	550	1	8856	2	N	145	192	1	50	8	130
								160	9									
01	11904	X	9342	-0-	-2562	B	-0-	548	1	8717	2	N	70	15	8			185
								77	9									
02	10752	X	10556	-0-	-196	B	-0-	547	1	9869	2	N	127	185	1	23	8	104
								140	9									
03	11904	X	9403	-0-	-2501	B	-0-	553	1	8756	2	N	85	30	8			159
								94	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
CRATON ALPHA LLC //CONT.// 186225
WILSON, J. B. GU WELL #: 1H RRCID -> 275414 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.		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

10	19282	X	16178	-0-	-3104	B	-0-	802	1	15097	2	N	254	377	1	17	8	55	
								279	9										
11	16320	X	15044	-0-	-1276	B	-0-	810	1	14062	2	N	156	36	8			175	
								172	9										
12	16678	X	14811	-0-	-1867	B	-0-	845	1	13602	2	N	331	379	1	50	8	77	
								364	9										
01	16182	X	13708	-0-	-2474	B	-0-	802	1	12740	2	N	151	16	8			212	
								166	9										
02	14616	X	13809	-0-	-807	B	-0-	713	1	12861	2	N	214	186	1	23	8	217	
								235	9										
03	16182	X	14409	-0-	-1773	B	-0-	842	1	13312	2	N	232	191	1	31	8	227	
								255	9										

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
RAY, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 213076 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11363 - 11639

10	1333	N	696	-0-	-637	B	-0-	693	2	3	9	N	3					125	
11	361	N	361	-0-	-0-	B	-0-	358	2	3	9	N	3					128	
12	992	N	153	-0-	-839	B	-0-	153	2			N	-0-					128	
01	923	N	923	-0-	-0-	B	-0-	923	2			N	-0-					128	
02	406	N	406	-0-	-0-	B	-0-	406	2			N	-0-					128	
*03	408	N	408	-0-	-0-	B	-0-	408	2			N	-0-					128	

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
DENSON, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 231803 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11359 - 11606

10	1922	N	1155	-0-	-767	B	-0-	62	1	1093	3	N	-0-					100	
11	1920	N	1209	-0-	-711	B	-0-	48	1	1161	3	N	-0-					100	
12	1860	N	1485	-0-	-375	B	-0-	75	1	1410	3	N	-0-					100	
01	1147	N	978	-0-	-169	B	-0-	57	1	921	3	N	-0-					100	
02	1120	N	984	-0-	-136	B	-0-	58	1	926	3	N	-0-					100	
03	1488	N	413	-0-	-1075	B	-0-	11	1	402	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

10	1390	N	1390	-0-	-0-	B	-0-	1390	2			Y	-0-					30	
11	1350	N	1303	-0-	-47	B	-0-	1303	2			Y	-0-					30	
12	1705	N	1705	-0-	-0-	B	-0-	1705	2			Y	-0-					30	
01	1542	N	1542	-0-	-0-	B	-0-	1542	2			Y	-0-					30	
02	1009	N	1009	-0-	-0-	B	-0-	1009	2			Y	-0-					30	
03	1705	N	1066	-0-	-639	B	-0-	1066	2			Y	-0-					30	

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 231246 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12265 - 12707

10	775	N	188	-0-	-587	B	-0-	188	2			Y	-0-					26	
11	152	N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	2			Y	-0-					26	
12	114	N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	2			Y	-0-					26	
01	202	N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	2			Y	-0-					26	
02	600	N	600	-0-	-0-	B	-0-	600	2			Y	-0-					26	
*03	634	N	634	-0-	-0-	B	-0-	634	2			Y	-0-					26	

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
TRAVIS A GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242956 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12312 - 12859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	730	2			Y	-0-					20
11	840	N	651	-0-	-189 B	-0-	651	2			Y	-0-					20
12	909	N	909	-0-	-0- B	-0-	909	2			Y	-0-					20
01	744	N	708	-0-	-36 B	-0-	708	2			Y	-0-					20
02	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	720	2			Y	-0-					20
03	899	N	761	-0-	-138 B	-0-	761	2			Y	-0-					20

JAMEX, INC. 429659
BURTON WELL #: 2H RRCID -> 282974 COMPL. DATE 08/03/2017 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12013 - 17649

10	186403	X	144264	-0-	-42139 B	-0-	141262	2	3002	9	N	2729	2586	1	6	8	785
11	180390	X	129543	-0-	-50847 B	-0-	3281	1	123786	2	N	2251	2482	1	15	8	539
							2476	9									
12	186403	X	112225	-0-	-74178 B	-0-	3566	1	106616	2	N	1857	1883	1	151	8	362
							2043	9									
01	186403	X	91310	-0-	-95093 B	-0-	3290	1	85996	2	N	1840	1916	1			286
							2024	9									
02	168364	X	91568	-0-	-76796 B	-0-	3265	1	86508	2	N	1632	1498	1	60	8	360
							1795	9									
03	186403	X	NO RPT	-0-	-186403 B	-0-					N	NO RPT					360

CECIL MARTIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283801 COMPL. DATE 08/13/2017 TOTAL DEPTH 11981 PERF.12505 - 18524

08	0		25987	-0-	25987 B	25987	25755	2	232	9	N	211	44	8			167
09	0		153533	-0-	153533 B	179520	151626	2	1907	9	N	1734	1408	1	84	8	409
*10	376196	X	196676	-0-	-179520 B	-0-	194200	2	2476	9	N	2251	2444	1	9	8	207
*11	196331	X	196331	-0-	-0- B	-0-	5152	1	189031	2	N	1953	1718	1	16	8	426
							2148	9									
12	199795	X	157106	-0-	-42689 B	-0-	5018	1	150038	2	N	1864	1905	1	183	8	202
							2050	9									
01	199795	X	125336	-0-	-74459 B	-0-	4585	1	119571	2	N	1073	861	1			414
							1180	9									
02	180460	X	129645	-0-	-50815 B	-0-	4667	1	123656	2	N	1202	1027	1	91	8	498
							1322	9									
03	199795	X	NO RPT	-0-	-199795 B	-0-					N	NO RPT					498

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
LIGHT WELL #: 1 RRCID -> 185125 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11270 - 11376

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	589	N	450	-0-	-139 B	-0-	30	1	420	2	N	-0-					174
11	540	N	477	-0-	-63 B	-0-	33	1	444	2	N	-0-					174
12	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	38	1	511	2	N	-0-					174
01	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	36	1	490	2	N	-0-					174
02	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	35	1	464	2	N	-0-					174
03	558	N	527	-0-	-31 B	-0-	36	1	491	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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
03		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

10	1066	N	1066	-0-	-0-	B	-0-	71	1	989	2	Y	5					9
								6	9									
11	564	N	564	-0-	-0-	B	-0-	39	1	522	2	Y	3					12
								3	9									
12	905	N	905	-0-	-0-	B	-0-	63	1	842	2	Y	-0-					12
01	770	N	770	-0-	-0-	B	-0-	52	1	700	2	Y	16					28
								18	9									
02	627	N	627	-0-	-0-	B	-0-	43	1	576	2	Y	7					35
								8	9									
*03	722	N	722	-0-	-0-	B	-0-	49	1	665	2	Y	7					42
								8	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 097658 COMPL. DATE 07/08/1981 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12073 - 12160

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03		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

10	1209	N	1121	-0-	-88	B	-0-	75	1	1046	2	N	-0-					107
11	1200	N	999	-0-	-201	B	-0-	69	1	930	2	N	-0-	107	1			-0-
12	1209	N	895	-0-	-314	B	-0-	62	1	827	2	N	5					5
								6	9									
01	1116	N	818	-0-	-298	B	-0-	56	1	762	2	N	-0-					5
02	924	N	796	-0-	-128	B	-0-	56	1	740	2	N	-0-					5
*03	1092	N	1092	-0-	-0-	B	-0-	75	1	1017	2	N	-0-					5

PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098279 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11803 - 11832

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	19	1			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03		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
10	958	N	958	-0-	-0- B	-0-	64	1	894	2	Y	-0-					85
11	932	N	932	-0-	-0- B	-0-	64	1	858	2	Y	9					94
							10	9									
12	930	N	930	-0-	-0- B	-0-	65	1	865	2	Y	-0-					94
01	930	N	929	-0-	-1 B	-0-	64	1	865	2	Y	-0-					94
02	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	60	1	794	2	Y	-0-					94
*03	973	N	973	-0-	-0- B	-0-	65	1	882	2	Y	24	102	1			16
							26	9									

WARE, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 100107 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11547 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	571	-0-	-204 B	-0-	38	1	533	2	N	-0-					37
11	540	N	492	-0-	-48 B	-0-	34	1	458	2	N	-0-					37
12	845	N	845	-0-	-0- B	-0-	59	1	786	2	N	-0-					37
01	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	57	1	770	2	N	-0-					37
02	774	N	774	-0-	-0- B	-0-	54	1	720	2	N	-0-					37
*03	930	N	930	-0-	-0- B	-0-	64	1	866	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
10	1180	N	1180	-0-	-0- B	-0-	83	1	1097	2	N	-0-					47
11	1154	N	1154	-0-	-0- B	-0-	83	1	1071	2	N	-0-					47
12	1229	N	1229	-0-	-0- B	-0-	89	1	1140	2	N	-0-					47
01	1178	N	1058	-0-	-120 B	-0-	76	1	982	2	N	-0-					47
02	1064	N	421	-0-	-643 B	-0-	31	1	390	2	N	-0-					47
03	1240	N	1044	-0-	-196 B	-0-	76	1	968	2	N	-0-					47

BURKE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 102615 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11583 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1399	N	1399	-0-	-0- B	-0-	91	1	1263	2	N	41					57
							45	9									
11	1320	N	1299	-0-	-21 B	-0-	89	1	1203	2	N	6					63
							7	9									
12	1364	N	1278	-0-	-86 B	-0-	89	1	1189	2	N	-0-					63
01	1395	N	1365	-0-	-30 B	-0-	94	1	1271	2	N	-0-					63
02	1445	N	1445	-0-	-0- B	-0-	101	1	1344	2	N	-0-					63
*03	1499	N	1499	-0-	-0- B	-0-	101	1	1359	2	N	35					98
							39	9									

MATLOCK WELL #: 1 RRCID -> 103438 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11592 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	584	-0-	-36 B	-0-	38	1	535	2	N	10					30
							11	9									
11	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	38	1	517	2	N	12					42
							13	9									
12	589	N	562	-0-	-27 B	-0-	39	1	520	2	N	3					45
							3	9									
01	589	N	533	-0-	-56 B	-0-	36	1	494	2	N	3					48
							3	9									
02	532	N	463	-0-	-69 B	-0-	32	1	425	2	N	5					53
							6	9									
03	558	N	482	-0-	-76 B	-0-	33	1	445	2	N	4					57
							4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22

WILSON, GB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 105799 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11752 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2389	N	2389	-0-	-0- B	-0-	157 42	1 9	2190	2	N	38	178	1			63
11	2340	N	2249	-0-	-91 B	-0-	152 41	1 9	2056	2	N	37					100
12	2418	N	2292	-0-	-126 B	-0-	157 44	1 9	2091	2	N	40					140
01	2387	N	1901	-0-	-486 B	-0-	128 34	1 9	1739	2	N	31					171
02	2100	N	1314	-0-	-786 B	-0-	90 35	1 9	1189	2	N	32					203
03	2294	N	2259	-0-	-35 B	-0-	153 41	1 9	2065	2	N	37	175	1			65

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
10	1798	N	139	-0-	-1659 B	-0-	15	1	124	2	Y	-0-	8	1			-0-
11	2087	N	2087	-0-	-0- B	-0-	151	1	1936	2	Y	-0-					-0-
12	1860	N	861	-0-	-999 B	-0-	67	1	794	2	Y	-0-					-0-
01	1679	N	1679	-0-	-0- B	-0-	123	1	1556	2	Y	-0-					-0-
02	1352	X	1352	-0-	-0- B	-0-	102	1	1250	2	Y	-0-					-0-
*03	1934	N	1934	-0-	-0- B	-0-	137	1	1797	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
10	930	N	784	-0-	-146 B	-0-	52	1	732	2	Y	-0-					20
11	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	54	1	726	2	Y	-0-					20
12	775	N	749	-0-	-26 B	-0-	52 8	1 9	689	2	Y	7					27
01	811	N	811	-0-	-0- B	-0-	56	1	755	2	Y	-0-					27
02	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	57	1	755	2	Y	-0-					27
*03	747	N	747	-0-	-0- B	-0-	51 14	1 9	682	2	Y	13					40

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
02	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
02	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 112205 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11769 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 113461 COMPL. DATE 08/11/1984 TOTAL DEPTH 11893 PERF.11490 - 11739

10	589	N	512	-0-	-77	B	-0-	34 4	1 9	474	2	N	4	5	1			23
11	510	N	496	-0-	-14	B	-0-	34 8	1 9	454	2	N	7					30
12	558	N	499	-0-	-59	B	-0-	34 6	1 9	459	2	N	5					35
01	527	N	526	-0-	-1	B	-0-	36 7	1 9	483	2	N	6	34	1			7
02	476	N	458	-0-	-18	B	-0-	32 7	1 9	419	2	N	6					13
*03	526	N	526	-0-	-0-	B	-0-	36 6	1 9	484	2	N	5					18

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 115140 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12051 - 12135

10	651	N	649	-0-	-2	B	-0-	42 17	1 9	590	2	N	15					65
11	633	N	633	-0-	-0-	B	-0-	43 13	1 9	577	2	N	12					77
12	744	N	576	-0-	-168	B	-0-	39 13	1 9	524	2	N	12					89
01	842	N	842	-0-	-0-	B	-0-	56 20	1 9	766	2	N	18					107
02	685	N	685	-0-	-0-	B	-0-	47 20	1 9	618	2	N	18					125
*03	779	N	779	-0-	-0-	B	-0-	53 15	1 9	711	2	N	14					139

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 162677 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11413 - 11614

10	724	N	724	-0-	-0-	B	-0-	48 6	1 9	670	2	Y	5					28
11	720	N	678	-0-	-42	B	-0-	46 13	1 9	619	2	Y	12					40
12	731	N	731	-0-	-0-	B	-0-	51 3	1 9	677	2	Y	3					43
01	713	N	712	-0-	-1	B	-0-	48 7	1 9	657	2	Y	6					49
02	604	N	604	-0-	-0-	B	-0-	42 3	1 9	559	2	Y	3					52
*03	710	N	710	-0-	-0-	B	-0-	49 4	1 9	657	2	Y	4					56

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
10	747	N	747	-0-	-0- B	-0-	49	1	677	2	Y	19	62	1			16
							21	9									
11	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	48	1	642	2	Y	-0-					16
12	761	N	761	-0-	-0- B	-0-	53	1	708	2	Y	-0-					16
01	782	N	782	-0-	-0- B	-0-	54	1	728	2	Y	-0-					16
02	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	47	1	617	2	Y	27					43
							30	9									
*03	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	54	1	721	2	Y	-0-					43

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
10	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					54
11	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	2	1	24	2	Y	9					63
							10	9									
12	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	10	1	131	2	Y	-0-					63
01	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	14	1	184	2	Y	-0-					63
02	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	15	1	196	2	Y	-0-					63
*03	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	17	1	225	2	Y	25	79	1			9
							28	9									

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
10	1085	N	1003	-0-	-82 B	-0-	67	1	933	2	N	3					92
							3	9									
11	1020	N	958	-0-	-62 B	-0-	66	1	889	2	N	3					95
							3	9									
12	1099	N	1099	-0-	-0- B	-0-	76	1	1021	2	N	2					97
							2	9									
01	992	N	944	-0-	-48 B	-0-	64	1	872	2	N	7					104
							8	9									
02	896	N	837	-0-	-59 B	-0-	59	1	778	2	N	-0-					104
03	1085	N	992	-0-	-93 B	-0-	68	1	917	2	N	6					110
							7	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
10	1147	N	1039	-0-	-108 B	-0-	69	1	960	2	N	9					45
							10	9									
11	1180	N	1180	-0-	-0- B	-0-	81	1	1089	2	N	9					54
							10	9									
12	1178	N	1131	-0-	-47 B	-0-	78	1	1043	2	N	9					63
							10	9									
01	1054	N	1019	-0-	-35 B	-0-	69	1	939	2	N	10					73
							11	9									
02	1092	N	998	-0-	-94 B	-0-	68	1	902	2	N	25					98
							28	9									
*03	1121	N	1121	-0-	-0- B	-0-	76	1	1030	2	N	14	45	1			67
							15	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	926	-0-		-159	B	-0-	62	1	861	2	N	3					140
									3	9									
11	1164	N	1164	-0-		-0-	B	-0-	80	1	1078	2	N	5					145
									6	9									
12	1122	N	1122	-0-		-0-	B	-0-	78	1	1040	2	N	4					149
									4	9									
01	1115	N	1115	-0-		-0-	B	-0-	76	1	1028	2	N	10					159
									11	9									
02	1092	N	970	-0-		-122	B	-0-	68	1	899	2	N	3					162
									3	9									
03	1116	N	1008	-0-		-108	B	-0-	69	1	928	2	N	10					172
									11	9									

ALLRED WELL #: 2 RRCID -> 183981 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11612 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	463	-0-		-622	B	-0-	31	1	429	2	N	3					35
									3	9									
11	1080	N	477	-0-		-603	B	-0-	33	1	442	2	N	2					37
									2	9									
12	961	N	731	-0-		-230	B	-0-	51	1	679	2	N	1					38
									1	9									
01	878	N	878	-0-		-0-	B	-0-	60	1	814	2	N	4					42
									4	9									
02	810	N	810	-0-		-0-	B	-0-	57	1	750	2	N	3					45
									3	9									
*03	925	N	925	-0-		-0-	B	-0-	64	1	861	2	N	-0-					45

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1780	N	1780	-0-		-0-	B	-0-	118	1	1645	2	Y	15	37	1			11
									17	9									
11	1728	N	1728	-0-		-0-	B	-0-	119	1	1600	2	Y	8					19
									9	9									
12	1637	N	1637	-0-		-0-	B	-0-	113	1	1509	2	Y	14					33
									15	9									
01	1767	N	1697	-0-		-70	B	-0-	115	1	1568	2	Y	13					46
									14	9									
02	1449	X	1449	-0-		-0-	B	-0-	101	1	1346	2	Y	2	39	1			9
									2	9									
*03	1590	N	1590	-0-		-0-	B	-0-	109	1	1473	2	Y	7					16
									8	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 2 RRCID -> 185013 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11790 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1675	N	1675	-0-		-0-	B	-0-	110	1	1536	2	Y	26					34
									29	9									
11	1577	N	1577	-0-		-0-	B	-0-	108	1	1460	2	Y	8					42
									9	9									
12	1633	N	1633	-0-		-0-	B	-0-	112	1	1496	2	Y	23					65
									25	9									
01	1581	N	1463	-0-		-118	B	-0-	100	1	1363	2	Y	-0-					65
02	1352	X	1352	-0-		-0-	B	-0-	94	1	1240	2	Y	16	55	1			26
									18	9									
*03	1373	N	1373	-0-		-0-	B	-0-	93	1	1255	2	Y	23					49
									25	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MATLOCK WELL #: 2 RRCID -> 185023 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 12019 PERF.11572 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	667	-0-	-356 B	-0-	44	1	614	2	N	8					58
							9	9									
11	1244	N	1244	-0-	-0- B	-0-	85	1	1146	2	N	12					70
							13	9									
12	1155	N	1155	-0-	-0- B	-0-	80	1	1066	2	N	8					78
							9	9									
01	1114	N	1114	-0-	-0- B	-0-	76	1	1028	2	N	9					87
							10	9									
02	1148	N	977	-0-	-171 B	-0-	68	1	900	2	N	8					95
							9	9									
03	1147	N	1059	-0-	-88 B	-0-	73	1	978	2	N	7					102
							8	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185555 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11518 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1254	N	1254	-0-	-0- B	-0-	83	1	1159	2	N	11					28
							12	9									
11	1049	N	1049	-0-	-0- B	-0-	72	1	977	2	N	-0-					28
12	1147	N	1098	-0-	-49 B	-0-	76	1	1022	2	N	-0-					28
01	1240	N	1132	-0-	-108 B	-0-	78	1	1054	2	N	-0-					28
02	1230	N	1230	-0-	-0- B	-0-	85	1	1126	2	N	17					45
							19	9									
*03	1301	N	1301	-0-	-0- B	-0-	90	1	1208	2	N	3					48
							3	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 185769 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11284 - 11471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	721	-0-	-333 B	-0-	48	1	673	2	N	-0-					60
11	960	N	688	-0-	-272 B	-0-	47	1	641	2	N	-0-					60
12	929	N	929	-0-	-0- B	-0-	65	1	864	2	N	-0-					60
01	919	N	919	-0-	-0- B	-0-	63	1	856	2	N	-0-					60
02	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	59	1	778	2	N	-0-					60
03	930	N	830	-0-	-100 B	-0-	57	1	773	2	N	-0-					60

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
10	1681	N	1681	-0-	-0- B	-0-	112	1	1562	2	N	6					115
							7	9									
11	1562	N	1562	-0-	-0- B	-0-	106	1	1432	2	N	22					137
							24	9									
12	1643	N	1571	-0-	-72 B	-0-	109	1	1459	2	N	3	133	1			7
							3	9									
01	1674	N	1521	-0-	-153 B	-0-	104	1	1415	2	N	2					9
							2	9									
02	1456	N	1314	-0-	-142 B	-0-	92	1	1222	2	N	-0-					9
03	1581	N	1483	-0-	-98 B	-0-	101	1	1358	2	N	22					31
							24	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186367 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 11708 PERF.11250 - 11438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1281	-0-	-21 B	-0-	85	1	1185	2	N	10					137
							11	9									
11	1230	N	1181	-0-	-49 B	-0-	81	1	1100	2	N	-0-					137
12	1281	N	1281	-0-	-0- B	-0-	89	1	1191	2	N	1					138
							1	9									
01	1295	N	1295	-0-	-0- B	-0-	89	1	1202	2	N	4					142
							4	9									
02	1142	N	1142	-0-	-0- B	-0-	80	1	1061	2	N	1					143
							1	9									
*03	1277	N	1277	-0-	-0- B	-0-	88	1	1185	2	N	4					147
							4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
10	1061	N	1061	-0-	-0- B	-0-	70	1	974	2	N	15					73
							17	9									
11	1050	N	930	-0-	-120 B	-0-	64	1	866	2	N	-0-					73
12	1023	N	947	-0-	-76 B	-0-	66	1	881	2	N	-0-					73
01	1054	N	948	-0-	-106 B	-0-	65	1	883	2	N	-0-					73
02	868	N	801	-0-	-67 B	-0-	56	1	745	2	N	-0-					73
03	961	N	858	-0-	-103 B	-0-	59	1	799	2	N	-0-					73

WARE, J. F. WELL #: 3 RRCID -> 187106 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11552 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	1078	-0-	-7 B	-0-	72	1	1004	2	Y	2					94
							2	9									
11	1110	N	1015	-0-	-95 B	-0-	69	1	938	2	Y	7					101
							8	9									
12	1097	N	1097	-0-	-0- B	-0-	76	1	1021	2	Y	-0-	83	1			18
01	1099	N	1099	-0-	-0- B	-0-	74	1	1007	2	Y	16					34
							18	9									
02	999	X	999	-0-	-0- B	-0-	70	1	929	2	Y	-0-					34
*03	1021	N	1021	-0-	-0- B	-0-	71	1	950	2	Y	-0-					34

BRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 187160 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11598 - 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
10	1505	N	1505	-0-	-0- B	-0-	97	1	1352	2	Y	51					180
							56	9									
11	1426	N	1426	-0-	-0- B	-0-	94	1	1275	2	Y	52	158	1			74
							57	9									
12	1449	N	1449	-0-	-0- B	-0-	100	1	1340	2	Y	8					82
							9	9									
01	1426	N	1119	-0-	-307 B	-0-	75	1	1014	2	Y	27					109
							30	9									
02	1192	X	1192	-0-	-0- B	-0-	84	1	1108	2	Y	-0-	88	1			21
*03	1380	N	1380	-0-	-0- B	-0-	95	1	1276	2	Y	8					29
							9	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. (I) GAS 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	2325	N	1656	-0-	-669 B	-0-	111	1	1543	2	Y	2					62
							2	9									
11	2411	N	2411	-0-	-0- B	-0-	163	1	2204	2	Y	40	69	1			33
							44	9									
12	2311	N	2311	-0-	-0- B	-0-	161	1	2149	2	Y	1					34
							1	9									
01	2318	N	2318	-0-	-0- B	-0-	156	1	2119	2	Y	39					73
							43	9									
02	1825	X	1825	-0-	-0- B	-0-	128	1	1693	2	Y	4					77
							4	9									
*03	1367	N	1367	-0-	-0- B	-0-	94	1	1267	2	Y	5	72	1			10
							6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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. (I) GAS 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	2449	N	2442	-0-	-7 B	-0-	166	1	2265	2	Y	10					24
							11	9									
11	2310	N	2308	-0-	-2 B	-0-	160	1	2113	2	Y	32					56
							35	9									
12	2325	N	2051	-0-	-274 B	-0-	145	1	1887	2	Y	17					73
							19	9									
01	2449	N	1446	-0-	-1003 B	-0-	102	1	1325	2	Y	17					90
							19	9									
02	2118	X	2118	-0-	-0- B	-0-	151	1	1950	2	Y	15					105
							17	9									
*03	2408	N	2408	-0-	-0- B	-0-	169	1	2224	2	Y	14	85	1			34
							15	9									

BURKE, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 188209 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11594 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1709	N	1709	-0-	-0- B	-0-	112	1	1558	2	Y	35					48
							39	9									
11	1440	N	1078	-0-	-362 B	-0-	74	1	1002	2	Y	2					50
							2	9									
12	1768	N	1768	-0-	-0- B	-0-	122	1	1629	2	Y	15					65
							17	9									
01	1705	N	1580	-0-	-125 B	-0-	108	1	1469	2	Y	3					68
							3	9									
02	1689	X	1689	-0-	-0- B	-0-	118	1	1562	2	Y	8					76
							9	9									
*03	1715	N	1715	-0-	-0- B	-0-	118	1	1586	2	Y	10					86
							11	9									

ALLRED WELL #: 3 RRCID -> 188850 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11528 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	804	N	804	-0-	-0- B	-0-	50	1	697	2	N	52					77
							57	9									
11	1613	N	1613	-0-	-0- B	-0-	111	1	1502	2	N	-0-					77
12	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	78	1	1045	2	N	-0-					77
01	947	N	947	-0-	-0- B	-0-	65	1	882	2	N	-0-					77
02	1512	N	1018	-0-	-494 B	-0-	71	1	947	2	N	-0-					77
*03	1182	N	1182	-0-	-0- B	-0-	82	1	1100	2	N	-0-					77

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189803 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11528 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	762	-0-	-199 B	-0-	51	1	711	2	N	-0-					23
11	1020	N	1004	-0-	-16 B	-0-	69	1	927	2	N	7					30
							8	9									
12	1300	N	1300	-0-	-0- B	-0-	86	1	1151	2	N	57					87
							63	9									
01	1327	N	1327	-0-	-0- B	-0-	88	1	1189	2	N	45					132
							50	9									
02	1203	N	1203	-0-	-0- B	-0-	83	1	1101	2	N	17					149
							19	9									
03	1302	N	1221	-0-	-81 B	-0-	84	1	1134	2	N	3					152
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 189804 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11288 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1146	N	1146	-0-	-0- B	-0-	77	1	1069	2	N	-0-					65
11	1140	N	1131	-0-	-9 B	-0-	78	1	1050	2	N	3					68
							3	9									
12	1147	N	1120	-0-	-27 B	-0-	80	1	1040	2	N	-0-					68
01	1147	N	973	-0-	-174 B	-0-	67	1	898	2	N	7					75
							8	9									
02	1064	N	920	-0-	-144 B	-0-	68	1	849	2	N	3					78
							3	9									
03	1116	N	986	-0-	-130 B	-0-	70	1	906	2	N	9					87
							10	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 190474 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11704 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1809	N	1809	-0-	-0- B	-0-	117	1	1633	2	Y	54	76	1			42
							59	9									
11	1650	N	1436	-0-	-214 B	-0-	99	1	1336	2	Y	1					43
							1	9									
12	1745	N	1745	-0-	-0- B	-0-	122	1	1623	2	Y	-0-					43
01	1705	N	1499	-0-	-206 B	-0-	103	1	1396	2	Y	-0-					43
02	1050	X	1050	-0-	-0- B	-0-	72	1	959	2	Y	17					60
							19	9									
*03	1521	N	1521	-0-	-0- B	-0-	105	1	1415	2	Y	1					61
							1	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190513 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11260 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1181	-0-	-617 B	-0-	83	1	1097	2	N	1					84
							1	9									
11	1680	N	1501	-0-	-179 B	-0-	107	1	1386	2	N	7					91
							8	9									
12	1767	N	1472	-0-	-295 B	-0-	106	1	1360	2	N	5					96
							6	9									
01	1178	N	1074	-0-	-104 B	-0-	77	1	989	2	N	7					103
							8	9									
02	1400	N	1202	-0-	-198 B	-0-	88	1	1112	2	N	2					105
							2	9									
*03	1615	N	1615	-0-	-0- B	-0-	115	1	1494	2	N	5					110
							6	9									

MATLOCK WELL #: 4 RRCID -> 190522 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11574 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1051	N	1051	-0-	-0- B	-0-	70	1	981	2	Y	-0-					39
11	1050	N	931	-0-	-119 B	-0-	64	1	866	2	Y	1					40
							1	9									
12	1317	N	1317	-0-	-0- B	-0-	91	1	1222	2	Y	4					44
							4	9									
01	1054	N	-0-	-0-	-1054 B	-0-					Y	2					46
02	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	50	1	662	2	Y	2					48
							2	9									
*03	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	32	1	435	2	Y	-0-					48

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190870 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11551 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1554	N	1554	-0-	-0-	B	-0-	103	1	1436	2	N	14					147
								15	9									
11	1491	N	1491	-0-	-0-	B	-0-	101	1	1368	2	N	20					167
								22	9									
12	1576	N	1576	-0-	-0-	B	-0-	109	1	1455	2	N	11					178
								12	9									
01	1662	N	1662	-0-	-0-	B	-0-	113	1	1531	2	N	16					194
								18	9									
02	1468	N	1468	-0-	-0-	B	-0-	102	1	1355	2	N	10					204
								11	9									
*03	1597	N	1597	-0-	-0-	B	-0-	110	1	1480	2	N	6	180	1			30
								7	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190901 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11570 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	X	1489	-0-	-340	B	-0-	99	1	1387	2	Y	3					64
								3	9									
11	1770	X	1352	-0-	-418	B	-0-	92	1	1243	2	Y	15					79
								17	9									
12	1829	X	1559	-0-	-270	B	-0-	109	1	1450	2	Y	-0-					79
01	1612	X	737	-0-	-875	B	-0-	51	1	686	2	Y	-0-					79
02	1284	X	1284	-0-	-0-	B	-0-	89	1	1187	2	Y	7					86
								8	9									
*03	1568	X	1568	-0-	-0-	B	-0-	108	1	1456	2	Y	4					90
								4	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 191085 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11544 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	279	-0-	-341	B	-0-	19	1	260	2	Y	-0-					43
11	723	N	723	-0-	-0-	B	-0-	50	1	673	2	Y	-0-					43
12	1411	N	1411	-0-	-0-	B	-0-	98	1	1313	2	Y	-0-					43
01	1812	N	1812	-0-	-0-	B	-0-	124	1	1686	2	Y	2					45
								2	9									
02	1495	X	1495	-0-	-0-	B	-0-	105	1	1390	2	Y	-0-					45
*03	1589	N	1589	-0-	-0-	B	-0-	108	1	1459	2	Y	20					65
								22	9									

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
10	1317	N	1317	-0-	-0-	B	-0-	88	1	1229	2	N	-0-					91
11	1320	N	1247	-0-	-73	B	-0-	86	1	1161	2	N	-0-					91
12	1133	N	1133	-0-	-0-	B	-0-	79	1	1054	2	N	-0-					91
01	1302	N	1291	-0-	-11	B	-0-	89	1	1202	2	N	-0-					91
02	1176	N	1160	-0-	-16	B	-0-	79	1	1047	2	N	31					122
								34	9									
*03	1213	N	1213	-0-	-0-	B	-0-	84	1	1129	2	N	-0-					122

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
10	2472	N	2472	-0-	-0-	B	-0-	165	1	2304	2	Y	3					83
								3	9									
11	2341	N	2341	-0-	-0-	B	-0-	161	1	2176	2	Y	4					87
								4	9									
12	2446	N	2446	-0-	-0-	B	-0-	170	1	2274	2	Y	2					89
								2	9									
01	2418	N	2395	-0-	-23	B	-0-	164	1	2224	2	Y	6					95
								7	9									
02	2133	X	2133	-0-	-0-	B	-0-	149	1	1978	2	Y	5					100
								6	9									
*03	2391	N	2391	-0-	-0-	B	-0-	165	1	2220	2	Y	5					105
								6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
10	1768	N	1768	-0-	-0-	B	-0-	117	1	1639	2	Y	11					49
								12	9									
11	1699	N	1699	-0-	-0-	B	-0-	114	1	1540	2	Y	41					90
								45	9									
12	1728	N	1728	-0-	-0-	B	-0-	119	1	1590	2	Y	17	90	1			17
								19	9									
01	1706	N	1706	-0-	-0-	B	-0-	116	1	1580	2	Y	9					26
								10	9									
02	1532	X	1532	-0-	-0-	B	-0-	105	1	1393	2	Y	31					57
								34	9									
*03	1766	N	1766	-0-	-0-	B	-0-	120	1	1622	2	Y	22					79
								24	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 192955 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11582 - 11788

10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 193001 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11380 - 11432

10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 193050 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11582 - 11800

10	1747	N	1747	-0-	-0-	B	-0-	117	1	1630	2	N	-0-					51
11	1582	N	1582	-0-	-0-	B	-0-	109	1	1473	2	N	-0-					51
12	1700	N	1700	-0-	-0-	B	-0-	118	1	1582	2	N	-0-					51
01	1736	N	1337	-0-	-399	B	-0-	92	1	1245	2	N	-0-					51
02	1628	N	1628	-0-	-0-	B	-0-	114	1	1514	2	N	-0-					51
*03	1712	N	1712	-0-	-0-	B	-0-	118	1	1594	2	N	-0-					51

ALLRED WELL #: 4 RRCID -> 193622 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11618 - 11772

10	1612	N	1596	-0-	-16	B	-0-	106	1	1482	2	N	7					45
								8	9									
11	1650	N	1561	-0-	-89	B	-0-	107	1	1452	2	N	2					47
								2	9									
12	1912	N	1912	-0-	-0-	B	-0-	133	1	1779	2	N	-0-					47
01	1888	N	1888	-0-	-0-	B	-0-	129	1	1750	2	N	8					55
								9	9									
02	1457	N	1457	-0-	-0-	B	-0-	102	1	1355	2	N	-0-					55
03	1922	N	1420	-0-	-502	B	-0-	98	1	1322	2	N	-0-					55

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193623 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11254 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1521	N	1521	-0-	-0- B	-0-	101	1	1411	2	N	8					34
							9	9									
11	1382	N	1382	-0-	-0- B	-0-	94	1	1266	2	N	20					54
							22	9									
12	1519	N	1335	-0-	-184 B	-0-	93	1	1242	2	N	-0-					54
01	1519	N	1487	-0-	-32 B	-0-	102	1	1385	2	N	-0-					54
02	1288	N	1248	-0-	-40 B	-0-	87	1	1161	2	N	-0-					54
*03	1379	N	1379	-0-	-0- B	-0-	95	1	1284	2	N	-0-					54

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 193626 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11326 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	1123	-0-	-24 B	-0-	75	1	1048	2	Y	-0-					7
11	1110	N	1084	-0-	-26 B	-0-	75	1	1007	2	Y	2					9
							2	9									
12	1159	N	1159	-0-	-0- B	-0-	81	1	1076	2	Y	2					11
							2	9									
01	1211	N	1211	-0-	-0- B	-0-	83	1	1126	2	Y	2					13
							2	9									
02	991	X	991	-0-	-0- B	-0-	69	1	920	2	Y	2					15
							2	9									
*03	1055	N	1055	-0-	-0- B	-0-	73	1	980	2	Y	2					17
							2	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 193631 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11526 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	N	475	-0-	-238 B	-0-	32	1	443	2	Y	-0-					84
11	720	N	447	-0-	-273 B	-0-	31	1	416	2	Y	-0-					84
12	806	N	379	-0-	-427 B	-0-	26	1	353	2	Y	-0-					84
01	465	N	56	-0-	-409 B	-0-	4	1	48	2	Y	4	75	1			13
							4	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	3					16
*03	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	11	1	142	2	Y	1					17
							1	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1252	N	1252	-0-	-0- B	-0-	84	1	1166	2	N	2					76
							2	9									
11	1214	N	1214	-0-	-0- B	-0-	84	1	1129	2	N	1					77
							1	9									
12	1257	N	1257	-0-	-0- B	-0-	87	1	1166	2	N	4					81
							4	9									
01	1240	N	1213	-0-	-27 B	-0-	83	1	1127	2	N	3					84
							3	9									
02	1120	N	1074	-0-	-46 B	-0-	75	1	996	2	N	3					87
							3	9									
03	1271	N	875	-0-	-396 B	-0-	60	1	812	2	N	3					90
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
10	1736	N	1558	-0-	-178 B	-0-	104	1	1453	2	Y	1					87
							1	9									
11	1680	N	1518	-0-	-162 B	-0-	105	1	1413	2	Y	-0-					87
12	1736	N	1736	-0-	-0- B	-0-	121	1	1615	2	Y	-0-					87
01	1638	N	1638	-0-	-0- B	-0-	112	1	1524	2	Y	2					89
							2	9									
02	1489	X	1489	-0-	-0- B	-0-	104	1	1384	2	Y	1					90
							1	9									
*03	1620	N	1620	-0-	-0- B	-0-	111	1	1490	2	Y	17	88	1			19
							19	9									

WARE, J. F. WELL #: 4 RRCID -> 194385 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 12032 PERF.11546 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1218	N	1218	-0-	-0- B	-0-	81	1	1137	2	Y	-0-					55
11	1200	N	1162	-0-	-38 B	-0-	80	1	1079	2	Y	3					58
							3	9									
12	1209	N	-0-	-0-	-1209 B	-0-					Y	6					64
01	1225	N	1225	-0-	-0- B	-0-	83	1	1131	2	Y	10					74
							11	9									
02	1126	X	1126	-0-	-0- B	-0-	79	1	1043	2	Y	4					78
							4	9									
*03	1222	N	1222	-0-	-0- B	-0-	83	1	1121	2	Y	16					94
							18	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	1096	-0-	-51 B	-0-	73	1	1021	2	Y	2					56
							2	9									
11	1500	N	1159	-0-	-341 B	-0-	80	1	1078	2	Y	1					57
							1	9									
12	1612	N	1612	-0-	-0- B	-0-	112	1	1497	2	Y	3					60
							3	9									
01	1522	N	1522	-0-	-0- B	-0-	104	1	1418	2	Y	-0-	50	1			10
02	1382	X	1382	-0-	-0- B	-0-	97	1	1282	2	Y	3					13
							3	9									
*03	1249	N	1249	-0-	-0- B	-0-	86	1	1162	2	Y	1					14
							1	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 194524 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 12189 PERF.11654 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	3093	-0-	-658 B	-0-	205	1	2860	2	Y	25					50
							28	9									
11	3630	X	668	-0-	-2962 B	-0-	46	1	619	2	Y	3					53
							3	9									
12	3658	X	878	-0-	-2780 B	-0-	61	1	813	2	Y	4					57
							4	9									
01	3658	X	3354	-0-	-304 B	-0-	229	1	3111	2	Y	13					70
							14	9									
02	5576	X	5576	-0-	-0- B	-0-	389	1	5162	2	Y	23					93
							25	9									
*03	5266	X	5266	-0-	-0- B	-0-	361	1	4870	2	Y	32	80	1			45
							35	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 194724 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11533 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1505	-0-	-200	B	-0-	104	1	1392	2	Y	8	30	1			1
								9	9									
11	1470	N	1414	-0-	-56	B	-0-	100	1	1301	2	Y	12					13
								13	9									
12	1488	N	1461	-0-	-27	B	-0-	105	1	1353	2	Y	3					16
								3	9									
01	1519	N	1468	-0-	-51	B	-0-	104	1	1361	2	Y	3					19
								3	9									
02	1218	X	1218	-0-	-0-	B	-0-	89	1	1126	2	Y	3					22
								3	9									
*03	1452	N	1452	-0-	-0-	B	-0-	101	1	1300	2	Y	46					68
								51	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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1688	-0-	-110	B	-0-	113	1	1575	2	N	-0-					89
11	1860	N	1713	-0-	-147	B	-0-	118	1	1595	2	N	-0-					89
12	1860	N	1741	-0-	-119	B	-0-	121	1	1620	2	N	-0-					89
01	1686	N	1686	-0-	-0-	B	-0-	116	1	1570	2	N	-0-					89
02	1648	N	1648	-0-	-0-	B	-0-	116	1	1532	2	N	-0-					89
*03	1767	N	1767	-0-	-0-	B	-0-	122	1	1645	2	N	-0-					89

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 195577 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11404 - 11578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2307	N	2307	-0-	-0-	B	-0-	154	1	2142	2	N	10					185
								11	9									
11	2130	N	1821	-0-	-309	B	-0-	125	1	1689	2	N	6	176	1			15
								7	9									
12	2343	N	2343	-0-	-0-	B	-0-	163	1	2174	2	N	5					20
								6	9									
01	2294	N	2284	-0-	-10	B	-0-	156	1	2114	2	N	13					33
								14	9									
02	2000	N	2000	-0-	-0-	B	-0-	140	1	1852	2	N	7					40
								8	9									
03	2294	N	2113	-0-	-181	B	-0-	145	1	1953	2	N	14					54
								15	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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1532	-0-	-49	B	-0-	101	1	1409	2	Y	20					102
								22	9									
11	1440	N	1418	-0-	-22	B	-0-	97	1	1315	2	Y	5	91	1			16
								6	9									
12	1674	N	1489	-0-	-185	B	-0-	103	1	1382	2	Y	4					20
								4	9									
01	1519	N	1476	-0-	-43	B	-0-	100	1	1362	2	Y	13					33
								14	9									
02	1464	X	1464	-0-	-0-	B	-0-	102	1	1355	2	Y	6					39
								7	9									
*03	2024	N	2024	-0-	-0-	B	-0-	139	1	1874	2	Y	10					49
								11	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
10	1306	N	1306	-0-	-0- B	-0-	91	1	1215	2	N	-0-			179
11	787	N	787	-0-	-0- B	-0-	58	1	729	2	N	-0-			179
12	806	N	4	-0-	-802 B	-0-	4	1			N	-0-			179
01	806	N	4	-0-	-802 B	-0-	4	1			N	-0-			179
02	982	N	982	-0-	-0- B	-0-	73	1	909	2	N	-0-			179
*03	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	72	1	922	2	N	4			183
							4	9							

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
10	1405	N	1405	-0-	-0- B	-0-	94	1	1311	2	Y	-0-			55
11	1320	N	1276	-0-	-44 B	-0-	88	1	1186	2	Y	2			57
							2	9							
12	1364	N	1329	-0-	-35 B	-0-	92	1	1222	2	Y	14			71
							15	9							
01	1364	N	1330	-0-	-34 B	-0-	91	1	1239	2	Y	-0-			71
02	1232	X	1232	-0-	-0- B	-0-	86	1	1146	2	Y	-0-			71
*03	1370	N	1370	-0-	-0- B	-0-	95	1	1275	2	Y	-0-			71

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
10	1860	N	1847	-0-	-13 B	-0-	124	1	1723	2	N	-0-			33
11	1830	N	1830	-0-	-0- B	-0-	121	1	1635	2	N	67			100
							74	9							
12	1860	N	1688	-0-	-172 B	-0-	118	1	1570	2	N	-0-			100
01	1860	N	1372	-0-	-488 B	-0-	94	1	1278	2	N	-0-			100
02	1708	N	1415	-0-	-293 B	-0-	99	1	1312	2	N	4			104
							4	9							
03	1674	N	1577	-0-	-97 B	-0-	109	1	1467	2	N	1			105
							1	9							

PERRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195734 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11584 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	1146	-0-	-1 B	-0-	77	1	1069	2	N	-0-			96
11	1136	N	1136	-0-	-0- B	-0-	78	1	1055	2	N	3			99
							3	9							
12	1178	N	1145	-0-	-33 B	-0-	80	1	1065	2	N	-0-			99
01	1246	N	1246	-0-	-0- B	-0-	85	1	1161	2	N	-0-			99
02	1073	N	1073	-0-	-0- B	-0-	75	1	998	2	N	-0-			99
*03	1200	N	1200	-0-	-0- B	-0-	83	1	1117	2	N	-0-			99

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
10	1036	N	1036	-0-	-0- B	-0-	69	1	967	2	Y	-0-			-0-
11	976	N	976	-0-	-0- B	-0-	67	1	909	2	Y	-0-			-0-
12	1028	N	1028	-0-	-0- B	-0-	72	1	956	2	Y	-0-			-0-
01	1033	N	1033	-0-	-0- B	-0-	71	1	962	2	Y	-0-			-0-
02	884	N	884	-0-	-0- B	-0-	62	1	822	2	Y	-0-			-0-
*03	986	N	986	-0-	-0- B	-0-	68	1	918	2	Y	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
10	1218	N	1218	-0-	-0-	B	-0-	81	1	1137	2	N	-0-					125
11	1290	N	1162	-0-	-128	B	-0-	80	1	1082	2	N	-0-					125
12	1253	N	1253	-0-	-0-	B	-0-	84	1	1125	2	N	40					165
								44	9									
01	1228	N	1228	-0-	-0-	B	-0-	84	1	1141	2	N	3					168
								3	9									
02	1094	N	1094	-0-	-0-	B	-0-	74	1	979	2	N	37					205
								41	9									
03	1240	N	1180	-0-	-60	B	-0-	81	1	1097	2	N	2	180	1			27
								2	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
10	1612	N	1612	-0-	-0-	B	-0-	108	1	1504	2	N	-0-					13
11	1440	N	1428	-0-	-12	B	-0-	98	1	1323	2	N	6					19
								7	9									
12	1470	N	1470	-0-	-0-	B	-0-	102	1	1362	2	N	5					24
								6	9									
01	1612	N	1414	-0-	-198	B	-0-	97	1	1315	2	N	2					26
								2	9									
02	1344	N	1057	-0-	-287	B	-0-	74	1	981	2	N	2					28
								2	9									
03	1457	N	1289	-0-	-168	B	-0-	89	1	1193	2	N	6					34
								7	9									

BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 196372 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11832 - 11631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		1829	-0-	1829	B	5425	120	1	1675	2	Y	31	53	1			10
								34	9									
11	7103	X	1678	-0-	-5425	B	-0-	115	1	1556	2	Y	6					16
								7	9									
12	1866	X	1866	-0-	-0-	B	-0-	128	1	1704	2	Y	31					47
								34	9									
01	1871	N	1871	-0-	-0-	B	-0-	127	1	1718	2	Y	24					71
								26	9									
02	1568	N	1405	-0-	-163	B	-0-	98	1	1296	2	Y	10	62	1			19
								11	9									
*03	1777	N	1777	-0-	-0-	B	-0-	122	1	1646	2	Y	8					27
								9	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 196580 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11626 - 11918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1545	N	1545	-0-	-0-	B	-0-	99	1	1374	2	N	65	175	1			31
								72	9									
11	1264	N	1264	-0-	-0-	B	-0-	87	1	1174	2	N	3					34
								3	9									
12	1767	N	1583	-0-	-184	B	-0-	107	1	1428	2	N	44					78
								48	9									
01	1550	N	1245	-0-	-305	B	-0-	85	1	1159	2	N	1					79
								1	9									
02	1540	N	1540	-0-	-0-	B	-0-	106	1	1402	2	N	29					108
								32	9									
*03	1642	N	1642	-0-	-0-	B	-0-	112	1	1505	2	N	23					131
								25	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 196669 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11674 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
03	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

10	899	N	753	-0-	-146 B	-0-	50	1	703	2	Y	-0-					23
11	900	N	463	-0-	-437 B	-0-	32	1	430	2	Y	1					24
							1	9									
12	930	N	526	-0-	-404 B	-0-	37	1	489	2	Y	-0-					24
01	744	N	486	-0-	-258 B	-0-	33	1	453	2	Y	-0-					24
02	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	26	1	345	2	Y	1					25
							1	9									
*03	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	27	1	365	2	Y	-0-					25

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 197151 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11280 - 11524

10	1333	N	1062	-0-	-271 B	-0-	75	1	987	2	N	-0-					27
11	1200	N	1031	-0-	-169 B	-0-	75	1	956	2	N	-0-					27
12	1116	N	1021	-0-	-95 B	-0-	75	1	946	2	N	-0-					27
01	1054	N	971	-0-	-83 B	-0-	70	1	897	2	N	4					31
							4	9									
02	952	N	871	-0-	-81 B	-0-	64	1	801	2	N	5					36
							6	9									
*03	1039	N	1039	-0-	-0- B	-0-	75	1	957	2	N	6					42
							7	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 197261 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11480 - 11797

10	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	46	1	642	2	N	2					117
							2	9									
11	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	46	1	623	2	N	3					120
							3	9									
12	682	N	676	-0-	-6 B	-0-	47	1	629	2	N	-0-					120
01	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	48	1	648	2	N	-0-					120
02	616	N	613	-0-	-3 B	-0-	43	1	570	2	N	-0-					120
03	682	N	392	-0-	-290 B	-0-	27	1	365	2	N	-0-					120

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 197263 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11548 - 11724

10	868	N	820	-0-	-48 B	-0-	55	1	765	2	N	-0-					153
11	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	50	1	674	2	N	-0-					153
12	868	N	740	-0-	-128 B	-0-	52	1	688	2	N	-0-					153
01	963	N	963	-0-	-0- B	-0-	66	1	897	2	N	-0-					153
02	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	59	1	785	2	N	3					156
							3	9									
*03	1275	N	1275	-0-	-0- B	-0-	88	1	1187	2	N	-0-					155

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 197458 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11272 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	50	1	696	2	Y	-0-					51
11	799	N	799	-0-	-0- B	-0-	55	1	744	2	Y	-0-					51
12	856	N	856	-0-	-0- B	-0-	60	1	796	2	Y	-0-					51
01	744	N	653	-0-	-91 B	-0-	45	1	608	2	Y	-0-					51
02	749	N	749	-0-	-0- B	-0-	52	1	690	2	Y	6					57
							7	9									
*03	948	N	948	-0-	-0- B	-0-	65	1	882	2	Y	1					58
							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
10	929	N	929	-0-	-0- B	-0-	62	1	863	2	Y	4					45
							4	9									
11	948	N	948	-0-	-0- B	-0-	65	1	880	2	Y	3					48
							3	9									
12	933	N	933	-0-	-0- B	-0-	65	1	865	2	Y	3					51
							3	9									
01	947	N	947	-0-	-0- B	-0-	65	1	878	2	Y	4					55
							4	9									
02	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	57	1	758	2	Y	4					59
							4	9									
*03	949	N	949	-0-	-0- B	-0-	66	1	883	2	Y	-0-					59

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
10	1386	N	1386	-0-	-0- B	-0-	93	1	1293	2	N	-0-					42
11	1364	N	1364	-0-	-0- B	-0-	94	1	1270	2	N	-0-					42
12	1473	N	1473	-0-	-0- B	-0-	103	1	1370	2	N	-0-					42
01	1515	N	1515	-0-	-0- B	-0-	101	1	1373	2	N	37					79
							41	9									
02	1288	N	1288	-0-	-0- B	-0-	90	1	1198	2	N	-0-					79
03	1488	N	1357	-0-	-131 B	-0-	93	1	1256	2	N	7					86
							8	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
10	1612	N	816	-0-	-796 B	-0-	43	1	596	2	Y	161	167	1			154
							177	9									
11	1560	N	697	-0-	-863 B	-0-	37	1	494	2	Y	151	166	1			139
							166	9									
12	1302	N	169	-0-	-1133 B	-0-	2	1	31	2	Y	124	167	1			96
							136	9									
01	806	N	-0-	-0-	-806 B	-0-					Y	174	170	1			100
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	145	169	1			76
*03	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	40	1	544	2	Y	144	169	1			52
							158	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
10	1798	N	1410	-0-	-388 B	-0-	94	1	1316	2	N	-0-					148
11	1860	N	1432	-0-	-428 B	-0-	99	1	1333	2	N	-0-					148
12	1814	N	1814	-0-	-0- B	-0-	126	1	1688	2	N	-0-					148
01	1506	N	1506	-0-	-0- B	-0-	103	1	1403	2	N	-0-					148
02	1542	N	1542	-0-	-0- B	-0-	108	1	1434	2	N	-0-					148
03	1829	N	1424	-0-	-405 B	-0-	98	1	1326	2	N	-0-					148

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
10	1032	N	1032	-0-	-0-	B	-0-	68	1	953	2	Y	10					24
								11	9									
11	964	N	964	-0-	-0-	B	-0-	65	1	876	2	Y	21	22	1			23
								23	9									
12	991	N	991	-0-	-0-	B	-0-	69	1	920	2	Y	2	16	1			9
								2	9									
01	1003	N	1003	-0-	-0-	B	-0-	67	1	904	2	Y	29					38
								32	9									
02	823	N	823	-0-	-0-	B	-0-	57	1	755	2	Y	10					48
								11	9									
*03	993	N	993	-0-	-0-	B	-0-	68	1	918	2	Y	6					54
								7	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 197837 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11564 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	888	N	888	-0-	-0-	B	-0-	62	1	808	2	Y	16	93	1			26
								18	9									
11	840	N	741	-0-	-99	B	-0-	55	1	686	2	Y	-0-					26
12	651	N	4	-0-	-647	B	-0-	4	1			Y	-0-					26
01	899	N	267	-0-	-632	B	-0-	22	1	243	2	Y	2					28
								2	9									
02	456	N	456	-0-	-0-	B	-0-	36	1	420	2	Y	-0-					28
*03	700	N	700	-0-	-0-	B	-0-	52	1	647	2	Y	1					29
								1	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 197842 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11442 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1320	N	1320	-0-	-0-	B	-0-	88	1	1231	2	Y	1					21
								1	9									
11	1281	N	1281	-0-	-0-	B	-0-	88	1	1183	2	Y	9					30
								10	9									
12	1335	N	1335	-0-	-0-	B	-0-	92	1	1230	2	Y	12					42
								13	9									
01	1333	N	1318	-0-	-15	B	-0-	90	1	1225	2	Y	3					45
								3	9									
02	1173	X	1173	-0-	-0-	B	-0-	82	1	1084	2	Y	6					51
								7	9									
*03	1301	N	1301	-0-	-0-	B	-0-	89	1	1205	2	Y	6	47	1			10
								7	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197843 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11260 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198721 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 11912 PERF.11482 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1624	N	1624	-0-	-0-	B	-0-	108	1	1508	2	Y	7					40
								8	9									
11	1770	N	1667	-0-	-103	B	-0-	114	1	1541	2	Y	11					51
								12	9									
12	1767	N	1318	-0-	-449	B	-0-	91	1	1219	2	Y	7					58
								8	9									
01	1859	N	1859	-0-	-0-	B	-0-	127	1	1719	2	Y	12					70
								13	9									
02	1491	X	1491	-0-	-0-	B	-0-	104	1	1380	2	Y	6					76
								7	9									
*03	1387	N	1387	-0-	-0-	B	-0-	94	1	1265	2	Y	25					101
								28	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 198722 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11560 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	958	N	958	-0-	-0-	B	-0-	64	1	892	2	N	2					108
								2	9									
11	960	N	937	-0-	-23	B	-0-	64	1	871	2	N	2					110
								2	9									
12	1309	N	1309	-0-	-0-	B	-0-	91	1	1217	2	N	1					111
								1	9									
01	961	N	935	-0-	-26	B	-0-	64	1	871	2	N	-0-					111
02	868	N	824	-0-	-44	B	-0-	57	1	757	2	N	9					120
								10	9									
03	992	N	924	-0-	-68	B	-0-	64	1	860	2	N	-0-					120

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
10	1382	N	1382	-0-	-0-	B	-0-	91	1	1273	2	N	16					65
								18	9									
11	1320	N	1224	-0-	-96	B	-0-	84	1	1140	2	N	-0-					65
12	1362	N	1362	-0-	-0-	B	-0-	95	1	1267	2	N	-0-					65
01	1395	N	1243	-0-	-152	B	-0-	85	1	1158	2	N	-0-					65
02	1195	N	1195	-0-	-0-	B	-0-	84	1	1111	2	N	-0-					65
03	1364	N	1166	-0-	-198	B	-0-	81	1	1085	2	N	-0-					65

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
10	1395	N	1177	-0-	-218	B	-0-	79	1	1096	2	Y	2					102
								2	9									
11	1352	N	1352	-0-	-0-	B	-0-	93	1	1257	2	Y	2					104
								2	9									
12	1612	N	1458	-0-	-154	B	-0-	102	1	1356	2	Y	-0-					104
01	1178	N	1137	-0-	-41	B	-0-	78	1	1057	2	Y	2					106
								2	9									
02	1148	X	1148	-0-	-0-	B	-0-	79	1	1050	2	Y	17	108	1			15
								19	9									
*03	1583	N	1583	-0-	-0-	B	-0-	109	1	1471	2	Y	3					18
								3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
10	2060	N	2060	-0-	-0- B	-0-	133	1	1859	2	Y	62					87
							68	9									
11	1980	N	1915	-0-	-65 B	-0-	132	1	1783	2	Y	-0-					87
12	2046	N	1891	-0-	-155 B	-0-	132	1	1759	2	Y	-0-					87
01	2135	N	2135	-0-	-0- B	-0-	146	1	1989	2	Y	-0-					87
02	1691	X	1691	-0-	-0- B	-0-	112	1	1489	2	Y	82					169
							90	9									
*03	1448	N	1448	-0-	-0- B	-0-	100	1	1348	2	Y	-0-					169

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
10	1335	N	1335	-0-	-0- B	-0-	89	1	1240	2	Y	5					76
							6	9									
11	1260	N	1249	-0-	-11 B	-0-	85	1	1150	2	Y	13	77	1			12
							14	9									
12	1302	N	1184	-0-	-118 B	-0-	82	1	1098	2	Y	4					16
							4	9									
01	1333	N	1320	-0-	-13 B	-0-	89	1	1208	2	Y	21					37
							23	9									
02	1163	X	1163	-0-	-0- B	-0-	81	1	1073	2	Y	8					45
							9	9									
*03	1408	N	1408	-0-	-0- B	-0-	96	1	1291	2	Y	19					64
							21	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
10	1224	N	1224	-0-	-0- B	-0-	82	1	1142	2	Y	-0-					18
11	1024	N	1024	-0-	-0- B	-0-	71	1	953	2	Y	-0-					18
12	1087	N	1087	-0-	-0- B	-0-	76	1	1011	2	Y	-0-					18
01	1096	N	1096	-0-	-0- B	-0-	72	1	982	2	Y	38					56
							42	9									
02	940	X	940	-0-	-0- B	-0-	66	1	870	2	Y	4	49	1			11
							4	9									
*03	1068	N	1068	-0-	-0- B	-0-	73	1	988	2	Y	6					17
							7	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
10	1395	N	1307	-0-	-88 B	-0-	87	1	1218	2	N	2					148
							2	9									
11	1380	N	1274	-0-	-106 B	-0-	88	1	1186	2	N	-0-					148
12	1426	N	1181	-0-	-245 B	-0-	82	1	1098	2	N	1					149
							1	9									
01	1302	N	1115	-0-	-187 B	-0-	76	1	1033	2	N	5					154
							6	9									
02	1176	N	761	-0-	-415 B	-0-	53	1	708	2	N	-0-					154
*03	1425	N	1425	-0-	-0- B	-0-	98	1	1325	2	N	2					156
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
10	2325	N	2165	-0-	-160 B	-0-	140	1	1951	2	N	67					147
							74	9									
11	2365	N	2365	-0-	-0- B	-0-	163	1	2196	2	N	5					152
							6	9									
12	2622	N	2622	-0-	-0- B	-0-	181	1	2416	2	N	23					175
							25	9									
01	3120	X	3120	-0-	-0- B	-0-	214	1	2904	2	N	2					177
							2	9									
02	2363	N	2363	-0-	-0- B	-0-	165	1	2190	2	N	7					184
							8	9									
03	2635	N	2498	-0-	-137 B	-0-	171	1	2309	2	N	16	171	1			29
							18	9									

ALLRED WELL #: 7 RRCID -> 199597 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11629 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1603	N	1603	-0-	-0- B	-0-	107	1	1495	2	Y	1					31
							1	9									
11	1713	N	1713	-0-	-0- B	-0-	118	1	1594	2	Y	1					32
							1	9									
12	1950	N	1950	-0-	-0- B	-0-	136	1	1814	2	Y	-0-					32
01	1818	N	1818	-0-	-0- B	-0-	124	1	1687	2	Y	6					38
							7	9									
02	1505	X	1505	-0-	-0- B	-0-	105	1	1397	2	Y	3					41
							3	9									
*03	1640	N	1640	-0-	-0- B	-0-	113	1	1523	2	Y	4					45
							4	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199598 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11544 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1528	N	1528	-0-	-0- B	-0-	100	1	1399	2	Y	26					41
							29	9									
11	1413	N	1413	-0-	-0- B	-0-	96	1	1293	2	Y	22					63
							24	9									
12	1453	N	1453	-0-	-0- B	-0-	101	1	1349	2	Y	3					66
							3	9									
01	1495	N	1495	-0-	-0- B	-0-	101	1	1371	2	Y	21					87
							23	9									
02	1346	X	1346	-0-	-0- B	-0-	92	1	1226	2	Y	25					112
							28	9									
*03	1501	N	1501	-0-	-0- B	-0-	102	1	1370	2	Y	26	102	1			36
							29	9									

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199845 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 11812 PERF.11200 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1391	N	1391	-0-	-0- B	-0-	90	1	1256	2	Y	41					118
							45	9									
11	1260	N	1256	-0-	-4 B	-0-	87	1	1169	2	Y	-0-					118
12	1364	N	1210	-0-	-154 B	-0-	84	1	1126	2	Y	-0-					118
01	1395	N	1012	-0-	-383 B	-0-	69	1	943	2	Y	-0-	117	1			1
02	888	N	888	-0-	-0- B	-0-	62	1	826	2	Y	-0-					1
*03	1049	N	1049	-0-	-0- B	-0-	72	1	977	2	Y	-0-					1

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
10	1061	N	1061	-0-	-0- B	-0-	71	1	990	2	N	-0-	180	1			29
11	1020	N	1020	-0-	-0- B	-0-	70	1	947	2	N	3					32
							3	9									
12	1008	N	1008	-0-	-0- B	-0-	70	1	936	2	N	2					34
							2	9									
01	1054	N	1044	-0-	-10 B	-0-	71	1	970	2	N	3					37
							3	9									
02	952	N	945	-0-	-7 B	-0-	66	1	871	2	N	7					44
							8	9									
*03	1056	N	1056	-0-	-0- B	-0-	73	1	983	2	N	-0-					44

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199949 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11578 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1675	-0-	-30 B	-0-	112	1	1563	2	N	-0-					106
11	1680	N	1582	-0-	-98 B	-0-	109	1	1473	2	N	-0-					106
12	1746	N	1746	-0-	-0- B	-0-	117	1	1563	2	N	60					166
							66	9									
01	1693	N	1693	-0-	-0- B	-0-	115	1	1565	2	N	12	164	1			14
							13	9									
02	1484	N	1479	-0-	-5 B	-0-	104	1	1375	2	N	-0-					14
03	1736	N	1707	-0-	-29 B	-0-	117	1	1577	2	N	12	2	1			24
							13	9									

ALLRED WELL #: 8 RRCID -> 200252 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11594 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1003	-0-	-268 B	-0-	67	1	936	2	N	-0-					68
11	1170	N	910	-0-	-260 B	-0-	63	1	847	2	N	-0-					68
12	1178	N	1071	-0-	-107 B	-0-	75	1	996	2	N	-0-					68
01	992	N	752	-0-	-240 B	-0-	52	1	700	2	N	-0-					68
02	840	N	-0-	-0-	-840 B	-0-					N	-0-					68
03	1085	N	-0-	-0-	-1085 B	-0-					N	-0-					68

NEWSOME -A- WELL #: 3 RRCID -> 200432 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.11506 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1735	N	1735	-0-	-0- B	-0-	115	1	1600	2	Y	18					84
							20	9									
11	1600	N	1600	-0-	-0- B	-0-	110	1	1490	2	Y	-0-					84
12	1714	N	1714	-0-	-0- B	-0-	119	1	1595	2	Y	-0-					84
01	1643	N	1643	-0-	-0- B	-0-	113	1	1530	2	Y	-0-					84
02	1424	X	1424	-0-	-0- B	-0-	99	1	1311	2	Y	13					97
							14	9									
*03	1656	N	1656	-0-	-0- B	-0-	114	1	1540	2	Y	2					99
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WARE, J. F. WELL #: 7 RRCID -> 200797 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 11889 PERF.11532 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1564	N	1564	-0-	-0-	B	-0-		104	1	1449	2	Y	10					38
									11	9									
11	1500	N	1478	-22		B	-0-		101	1	1367	2	Y	9					47
									10	9									
12	1550	N	1484	-66		B	-0-		103	1	1378	2	Y	3					50
									3	9									
01	1550	N	1524	-26		B	-0-		104	1	1406	2	Y	13	48	1			15
									14	9									
02	1353	X	1353	-0-	-0-	B	-0-		94	1	1247	2	Y	11					26
									12	9									
*03	1374	N	1374	-0-	-0-	B	-0-		95	1	1275	2	Y	4					30
									4	9									

BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200859 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12054 PERF.11474 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1135	N	1135	-0-	-0-	B	-0-		76	1	1058	2	Y	1					48
									1	9									
11	1131	N	1131	-0-	-0-	B	-0-		78	1	1053	2	Y	-0-					48
12	1167	N	1167	-0-	-0-	B	-0-		81	1	1086	2	Y	-0-					48
01	1103	N	1103	-0-	-0-	B	-0-		76	1	1026	2	Y	1					49
									1	9									
02	1028	X	1028	-0-	-0-	B	-0-		72	1	956	2	Y	-0-					49
*03	1106	N	1106	-0-	-0-	B	-0-		76	1	1028	2	Y	2					51
									2	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200864 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 11886 PERF.11386 - 11609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1383	N	1383	-0-	-0-	B	-0-		91	1	1273	2	Y	17	108	1			22
									19	9									
11	1277	N	1277	-0-	-0-	B	-0-		88	1	1189	2	Y	-0-					22
12	1289	N	1289	-0-	-0-	B	-0-		89	1	1187	2	Y	12					34
									13	9									
01	1280	N	1280	-0-	-0-	B	-0-		86	1	1170	2	Y	22					56
									24	9									
02	1176	X	1176	-0-	-0-	B	-0-		82	1	1092	2	Y	2					58
									2	9									
*03	1322	N	1322	-0-	-0-	B	-0-		90	1	1217	2	Y	14					72
									15	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 201127 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11510 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1246	N	1246	-0-	-0-	B	-0-		82	1	1138	2	Y	24					73
									26	9									
11	1170	N	1129	-41		B	-0-		78	1	1047	2	Y	4					77
									4	9									
12	1209	N	1204	-5		B	-0-		83	1	1114	2	Y	6					83
									7	9									
01	1240	N	1157	-83		B	-0-		79	1	1067	2	Y	10					93
									11	9									
02	1040	X	1040	-0-	-0-	B	-0-		73	1	963	2	Y	4					97
									4	9									
*03	935	N	935	-0-	-0-	B	-0-		64	1	863	2	Y	7					104
									8	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MATLOCK WELL #: 5 RRCID -> 201156 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11572 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2170	N	2127	-0-	-43 B	-0-	146	1	1974	2	Y	6					48
							7	9									
11	1980	N	1713	-0-	-267 B	-0-	121	1	1585	2	Y	6					54
							7	9									
12	2077	N	1415	-0-	-662 B	-0-	102	1	1307	2	Y	5					59
							6	9									
01	2139	N	728	-0-	-1411 B	-0-	53	1	666	2	Y	8					67
							9	9									
02	1509	X	1509	-0-	-0- B	-0-	109	1	1389	2	Y	10					77
							11	9									
*03	2067	N	2067	-0-	-0- B	-0-	145	1	1904	2	Y	16					93
							18	9									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 201164 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11316 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	967	N	967	-0-	-0- B	-0-	68	1	890	2	N	8	181	1			16
							9	9									
11	1110	N	927	-0-	-183 B	-0-	68	1	859	2	N	-0-					16
12	1271	N	1154	-0-	-117 B	-0-	81	1	1032	2	N	37					53
							41	9									
01	1184	N	1184	-0-	-0- B	-0-	82	1	1062	2	N	36					89
							40	9									
02	1134	N	1134	-0-	-0- B	-0-	83	1	1051	2	N	-0-					89
03	1147	N	1091	-0-	-56 B	-0-	79	1	1011	2	N	1					90
							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
10	2046	N	1860	-0-	-186 B	-0-	124	1	1736	2	Y	-0-					22
11	1980	N	818	-0-	-1162 B	-0-	56	1	761	2	Y	1					23
							1	9									
12	1984	N	1104	-0-	-880 B	-0-	77	1	1027	2	Y	-0-					23
01	1860	N	53	-0-	-1807 B	-0-	4	1	49	2	Y	-0-					23
02	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	4	1	49	2	Y	-0-					23
*03	1683	N	1683	-0-	-0- B	-0-	116	1	1566	2	Y	1					24
							1	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 201273 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11472 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1147	N	1136	-0-	-11 B	-0-	76	1	1057	2	N	3					135
							3	9									
11	1140	N	1076	-0-	-64 B	-0-	73	1	986	2	N	15					150
							17	9									
12	1116	N	1102	-0-	-14 B	-0-	77	1	1025	2	N	-0-					150
01	1147	N	1093	-0-	-54 B	-0-	75	1	1016	2	N	2					152
							2	9									
02	1012	N	1012	-0-	-0- B	-0-	71	1	938	2	N	3					155
							3	9									
03	1116	N	1063	-0-	-53 B	-0-	73	1	984	2	N	5					160
							6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 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
10	992	N	973	-0-	-19 B	-0-	65	1	905	2	N	3					145
							3	9									
11	990	N	953	-0-	-37 B	-0-	66	1	887	2	N	-0-					145
12	1036	N	1036	-0-	-0- B	-0-	72	1	958	2	N	5					150
							6	9									
01	1007	N	1007	-0-	-0- B	-0-	69	1	932	2	N	5					155
							6	9									
02	896	N	715	-0-	-181 B	-0-	50	1	661	2	N	4					159
							4	9									
03	1023	N	868	-0-	-155 B	-0-	60	1	808	2	N	-0-					159

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
10	1406	N	1406	-0-	-0- B	-0-	94	1	1305	2	N	6					163
							7	9									
11	1310	N	1310	-0-	-0- B	-0-	90	1	1212	2	N	7					170
							8	9									
12	1343	N	1343	-0-	-0- B	-0-	93	1	1246	2	N	4					174
							4	9									
01	1395	N	1337	-0-	-58 B	-0-	91	1	1239	2	N	6					180
							7	9									
02	1232	N	1182	-0-	-50 B	-0-	83	1	1095	2	N	4					184
							4	9									
03	1333	N	1157	-0-	-176 B	-0-	80	1	1077	2	N	-0-	162	1			22

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
10	1096	N	1096	-0-	-0- B	-0-	73	1	1012	2	N	10					157
							11	9									
11	1034	N	1034	-0-	-0- B	-0-	71	1	957	2	N	5					162
							6	9									
12	1085	N	1062	-0-	-23 B	-0-	74	1	988	2	N	-0-					162
01	1093	N	1093	-0-	-0- B	-0-	75	1	1012	2	N	5					167
							6	9									
02	952	N	928	-0-	-24 B	-0-	63	1	835	2	N	27					194
							30	9									
03	1054	N	823	-0-	-231 B	-0-	57	1	765	2	N	1	166	1			29
							1	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 201330 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11484 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1314	-0-	-50 B	-0-	88	1	1226	2	N	-0-					113
11	1253	N	1253	-0-	-0- B	-0-	86	1	1167	2	N	-0-					113
12	1721	N	1721	-0-	-0- B	-0-	120	1	1598	2	N	3					116
							3	9									
01	1302	N	1281	-0-	-21 B	-0-	88	1	1193	2	N	-0-					116
02	1176	N	989	-0-	-187 B	-0-	69	1	920	2	N	-0-					116
*03	1766	N	1766	-0-	-0- B	-0-	121	1	1633	2	N	11					127
							12	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
10	1901	N	1901	-0-	-0- B	-0-	126	1	1753	2	N	20					200
							22	9									
11	1770	N	1770	-0-	-0- B	-0-	122	1	1646	2	N	2	173	1			29
							2	9									
12	1841	N	1841	-0-	-0- B	-0-	128	1	1713	2	N	-0-					29
01	1891	N	1846	-0-	-45 B	-0-	126	1	1706	2	N	13					42
							14	9									
02	1652	N	1614	-0-	-38 B	-0-	113	1	1495	2	N	5					47
							6	9									
03	1829	N	1765	-0-	-64 B	-0-	121	1	1636	2	N	7					54
							8	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 201566 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11560 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2790	N	2245	-0-	-545 B	-0-	148	1	2069	2	Y	25					68
							28	9									
11	2610	N	2217	-0-	-393 B	-0-	153	1	2061	2	Y	3					71
							3	9									
12	2579	N	2579	-0-	-0- B	-0-	176	1	2355	2	Y	44	91	1			24
							48	9									
01	2429	N	2429	-0-	-0- B	-0-	167	1	2262	2	Y	-0-					24
02	2029	X	2029	-0-	-0- B	-0-	140	1	1853	2	Y	33					57
							36	9									
*03	2307	N	2307	-0-	-0- B	-0-	159	1	2148	2	Y	-0-					57

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 201575 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11554 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10230	X	95	-0-	-10135 B	-0-	6	1	89	2	Y	-0-					14
11	9900	X	491	-0-	-9409 B	-0-	34	1	456	2	Y	1					15
							1	9									
12	10230	X	2005	-0-	-8225 B	-0-	140	1	1865	2	Y	-0-					15
01	4185	X	695	-0-	-3490 B	-0-	48	1	647	2	Y	-0-					15
02	1167	X	1167	-0-	-0- B	-0-	82	1	1084	2	Y	1					16
							1	9									
*03	2031	X	2031	-0-	-0- B	-0-	140	1	1888	2	Y	3					19
							3	9									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 201604 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11244 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	805	N	805	-0-	-0- B	-0-	54	1	749	2	N	2					50
							2	9									
11	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	55	1	740	2	N	-0-					50
12	868	N	620	-0-	-248 B	-0-	45	1	575	2	N	-0-					50
01	806	N	624	-0-	-182 B	-0-	44	1	580	2	N	-0-					50
02	756	N	545	-0-	-211 B	-0-	42	1	503	2	N	-0-					50
03	620	N	577	-0-	-43 B	-0-	43	1	534	2	N	-0-					50

WARE, J. F. WELL #: 8 RRCID -> 201628 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11554 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1408	-0-	-49 B	-0-	94	1	1314	2	N	-0-					23
11	1533	N	1533	-0-	-0- B	-0-	103	1	1385	2	N	41					64
							45	9									
12	1498	N	1498	-0-	-0- B	-0-	102	1	1360	2	N	33					97
							36	9									
01	1395	N	1392	-0-	-3 B	-0-	95	1	1297	2	N	-0-					97
02	1467	N	1467	-0-	-0- B	-0-	103	1	1364	2	N	-0-					97
03	1488	N	1444	-0-	-44 B	-0-	97	1	1306	2	N	37					134
							41	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 202497 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11230 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1596	-0-	-78 B	-0-	107	1	1489	2	N	-0-					72
11	1560	N	1537	-0-	-23 B	-0-	106	1	1431	2	N	-0-					72
12	1625	N	1625	-0-	-0- B	-0-	113	1	1512	2	N	-0-					72
01	1581	N	1485	-0-	-96 B	-0-	102	1	1383	2	N	-0-					72
02	1428	N	1330	-0-	-98 B	-0-	93	1	1237	2	N	-0-					72
03	1612	N	1583	-0-	-29 B	-0-	106	1	1423	2	N	49					121
							54	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)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1048	N	1048	-0-	-0- B	-0-	70	1	978	2	Y	-0-					44
11	990	N	637	-0-	-353 B	-0-	44	1	593	2	Y	-0-					44
12	868	N	432	-0-	-436 B	-0-	30	1	402	2	Y	-0-					44
01	1054	N	494	-0-	-560 B	-0-	34	1	459	2	Y	1					45
							1	9									
02	1742	X	1742	-0-	-0- B	-0-	122	1	1612	2	Y	7					52
							8	9									
*03	1501	N	1501	-0-	-0- B	-0-	104	1	1396	2	Y	1					53
							1	9									

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
10	1023	N	952	-0-	-71 B	-0-	63	1	885	2	Y	4					36
							4	9									
11	990	N	693	-0-	-297 B	-0-	48	1	645	2	Y	-0-					36
12	1190	N	1190	-0-	-0- B	-0-	83	1	1107	2	Y	-0-					36
01	961	N	891	-0-	-70 B	-0-	61	1	830	2	Y	-0-					36
02	1074	X	1074	-0-	-0- B	-0-	75	1	999	2	Y	-0-					36
*03	1008	N	1008	-0-	-0- B	-0-	67	1	902	2	Y	35					71
							39	9									

BURKE, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 202792 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11550 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2149	N	2149	-0-	-0- B	-0-	143	1	1987	2	Y	17	71	1			8
							19	9									
11	2042	N	2042	-0-	-0- B	-0-	138	1	1859	2	Y	41					49
							45	9									
12	2142	N	2142	-0-	-0- B	-0-	148	1	1973	2	Y	19					68
							21	9									
01	2139	N	2090	-0-	-49 B	-0-	141	1	1919	2	Y	27	66	1			29
							30	9									
02	1832	X	1832	-0-	-0- B	-0-	127	1	1680	2	Y	23					52
							25	9									
*03	1729	N	1729	-0-	-0- B	-0-	118	1	1590	2	Y	19					71
							21	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
10	2294	N	2152	-0-	-142 B	-0-	147	1	1998	2	Y	6	119	1			19
							7	9									
11	2490	N	2456	-0-	-34 B	-0-	173	1	2283	2	Y	-0-					19
12	3145	X	3145	-0-	-0- B	-0-	223	1	2921	2	Y	1					20
							1	9									
01	2139	N	1724	-0-	-415 B	-0-	122	1	1599	2	Y	3					23
							3	9									
02	2697	X	2697	-0-	-0- B	-0-	190	1	2464	2	Y	39					62
							43	9									
*03	2851	X	2851	-0-	-0- B	-0-	200	1	2641	2	Y	9					71
							10	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 202803 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11756 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	924	N	924	-0-	-0- B	-0-	62	1	862	2	Y	-0-					18
11	831	N	831	-0-	-0- B	-0-	57	1	772	2	Y	2					20
							2	9									
12	961	N	703	-0-	-258 B	-0-	49	1	654	2	Y	-0-					20
01	944	N	944	-0-	-0- B	-0-	65	1	879	2	Y	-0-					20
02	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	60	1	793	2	Y	1					21
							1	9									
*03	976	N	976	-0-	-0- B	-0-	67	1	907	2	Y	2					23
							2	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 203034 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 11984 PERF.11472 - 11714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1431	-0-	-26 B	-0-	99	1	1331	2	Y	1					57
							1	9									
11	1740	N	1383	-0-	-357 B	-0-	99	1	1282	2	Y	2					59
							2	9									
12	1767	N	860	-0-	-907 B	-0-	64	1	795	2	Y	1					60
							1	9									
01	1487	N	1487	-0-	-0- B	-0-	105	1	1373	2	Y	8					68
							9	9									
02	1341	X	1341	-0-	-0- B	-0-	98	1	1242	2	Y	1					69
							1	9									
*03	1448	N	1448	-0-	-0- B	-0-	104	1	1344	2	Y	-0-					69

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
10	2616	N	2616	-0-	-0- B	-0-	175	1	2438	2	Y	3					9
							3	9									
11	1753	N	1753	-0-	-0- B	-0-	119	1	1603	2	Y	28	36	1			1
							31	9									
12	2170	X	1538	-0-	-632 B	-0-	106	1	1412	2	Y	18					19
							20	9									
01	2423	X	2423	-0-	-0- B	-0-	165	1	2241	2	Y	15					34
							17	9									
02	1787	X	1787	-0-	-0- B	-0-	125	1	1654	2	Y	7	38	1			3
							8	9									
*03	2497	X	2497	-0-	-0- B	-0-	171	1	2303	2	Y	21					24
							23	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
10	1426	N	1378	-0-	-48 B	-0-	92	1	1285	2	N	1					120
							1	9									
11	1308	N	1308	-0-	-0- B	-0-	90	1	1216	2	N	2					122
							2	9									
12	1316	N	1316	-0-	-0- B	-0-	92	1	1224	2	N	-0-					122
01	1364	N	1343	-0-	-21 B	-0-	92	1	1251	2	N	-0-					122
02	1232	N	1192	-0-	-40 B	-0-	84	1	1108	2	N	-0-					122
*03	1343	N	1343	-0-	-0- B	-0-	93	1	1250	2	N	-0-					122

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 203040 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11240 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1860	N	1611	-0-	-249 B	-0-	111	1	1498	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
11	1770	N	1748	-0-	-22 B	-0-	124	1	1622	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
12	1891	N	1817	-0-	-74 B	-0-	130	1	1685	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
01	1612	N	1561	-0-	-51 B	-0-	111	1	1447	2	Y	3	2	1			5
							3	9									
02	1630	X	1630	-0-	-0- B	-0-	118	1	1510	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
*03	1749	X	1749	-0-	-0- B	-0-	124	1	1622	2	Y	3	4	1			4
							3	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203101 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11490 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1489	N	1489	-0-	-0- B	-0-	100	1	1389	2	Y	-0-					56
11	1410	N	1359	-0-	-51 B	-0-	94	1	1264	2	Y	1					57
							1	9									
12	1488	N	1461	-0-	-27 B	-0-	102	1	1359	2	Y	-0-					57
01	1488	N	1294	-0-	-194 B	-0-	89	1	1203	2	Y	2					59
							2	9									
02	944	X	944	-0-	-0- B	-0-	66	1	878	2	Y	-0-					59
*03	1443	N	1443	-0-	-0- B	-0-	100	1	1341	2	Y	2					61
							2	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 203102 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11514 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1571	N	1571	-0-	-0- B	-0-	109	1	1462	2	Y	-0-					10
11	1660	N	1660	-0-	-0- B	-0-	118	1	1540	2	Y	2					12
							2	9									
12	1632	N	1632	-0-	-0- B	-0-	117	1	1515	2	Y	-0-					12
01	1692	N	1692	-0-	-0- B	-0-	120	1	1572	2	Y	-0-					12
02	1482	X	1482	-0-	-0- B	-0-	108	1	1374	2	Y	-0-					12
*03	1614	N	1614	-0-	-0- B	-0-	115	1	1498	2	Y	1					13
							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
10	1368	N	1368	-0-	-0- B	-0-	91	1	1265	2	Y	11					90
							12	9									
11	1409	N	1409	-0-	-0- B	-0-	95	1	1282	2	Y	29	101	1			18
							32	9									
12	1412	N	1412	-0-	-0- B	-0-	98	1	1314	2	Y	-0-					18
01	1428	N	1428	-0-	-0- B	-0-	97	1	1311	2	Y	18					36
							20	9									
02	1251	X	1251	-0-	-0- B	-0-	86	1	1140	2	Y	23					59
							25	9									
*03	1384	N	1384	-0-	-0- B	-0-	94	1	1269	2	Y	19					78
							21	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MATLOCK WELL #: 7 RRCID -> 203453 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11684 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1078	N	1078	-0-	-0- B	-0-	76	1	1001	2	Y	1					9
							1	9									
11	1260	N	1047	-0-	-213 B	-0-	76	1	971	2	Y	-0-					9
12	1395	N	1042	-0-	-353 B	-0-	76	1	965	2	Y	1					10
							1	9									
01	1335	N	1335	-0-	-0- B	-0-	95	1	1238	2	Y	2					12
							2	9									
02	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	38	1	450	2	Y	2					14
							2	9									
*03	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	33	1	396	2	Y	2					16
							2	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 203782 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 11838 PERF.11380 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2856	N	2856	-0-	-0- B	-0-	191	1	2663	2	Y	2					11
							2	9									
11	2785	N	2785	-0-	-0- B	-0-	192	1	2591	2	Y	2	9	1			4
							2	9									
12	2771	N	2771	-0-	-0- B	-0-	193	1	2578	2	Y	-0-					4
01	2857	N	2857	-0-	-0- B	-0-	196	1	2661	2	Y	-0-					4
02	2358	X	2358	-0-	-0- B	-0-	165	1	2193	2	Y	-0-					4
*03	2402	N	2402	-0-	-0- B	-0-	166	1	2230	2	Y	5					9
							6	9									

ODOM JR GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 203792 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12226 PERF.11752 - 12094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1418	N	1418	-0-	-0- B	-0-	95	1	1321	2	N	2					48
							2	9									
11	1380	N	1337	-0-	-43 B	-0-	91	1	1229	2	N	15					63
							17	9									
12	1382	N	1382	-0-	-0- B	-0-	95	1	1269	2	N	16					79
							18	9									
01	1426	N	1393	-0-	-33 B	-0-	95	1	1296	2	N	2					81
							2	9									
02	1294	N	1294	-0-	-0- B	-0-	91	1	1203	2	N	-0-					81
*03	1421	N	1421	-0-	-0- B	-0-	98	1	1323	2	N	-0-					81

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
10	1457	N	1457	-0-	-0- B	-0-	97	1	1358	2	Y	2					64
							2	9									
11	1470	N	1350	-0-	-120 B	-0-	93	1	1256	2	Y	1					65
							1	9									
12	1568	N	1568	-0-	-0- B	-0-	109	1	1459	2	Y	-0-					65
01	1520	N	1520	-0-	-0- B	-0-	104	1	1414	2	Y	2					67
							2	9									
02	1113	X	1113	-0-	-0- B	-0-	78	1	1035	2	Y	-0-					67
*03	1495	N	1495	-0-	-0- B	-0-	102	1	1369	2	Y	22					89
							24	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 203797 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11530 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1348	-0-	-109 B	-0-	94	1	1254	2	Y	-0-					42
11	2318	N	2318	-0-	-0- B	-0-	164	1	2154	2	Y	-0-					42
12	2207	N	2207	-0-	-0- B	-0-	157	1	2049	2	Y	1					43
							1	9									
01	1333	N	1204	-0-	-129 B	-0-	86	1	1117	2	Y	1					44
							1	9									
02	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	15	1	142	2	Y	-0-					44
*03	1533	N	1533	-0-	-0- B	-0-	106	1	1426	2	Y	1					45
							1	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 203820 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11462 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1463	N	1463	-0-	-0- B	-0-	97	1	1355	2	Y	10					24
							11	9									
11	1410	N	1364	-0-	-46 B	-0-	92	1	1248	2	Y	22	23	1			23
							24	9									
12	1395	N	1381	-0-	-14 B	-0-	96	1	1285	2	Y	-0-	14	1			9
01	1457	N	1433	-0-	-24 B	-0-	98	1	1335	2	Y	-0-					9
02	1291	X	1291	-0-	-0- B	-0-	90	1	1190	2	Y	10					19
							11	9									
*03	1406	N	1406	-0-	-0- B	-0-	97	1	1302	2	Y	6					25
							7	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
10	2892	N	2892	-0-	-0- B	-0-	193	1	2693	2	N	5					208
							6	9									
11	2359	X	2359	-0-	-0- B	-0-	162	1	2184	2	N	12					220
							13	9									
12	2547	X	2547	-0-	-0- B	-0-	177	1	2361	2	N	8					228
							9	9									
01	2416	X	2416	-0-	-0- B	-0-	165	1	2234	2	N	15					243
							17	9									
02	2250	X	2250	-0-	-0- B	-0-	157	1	2082	2	N	10	182	1			71
							11	9									
*03	2540	X	2540	-0-	-0- B	-0-	175	1	2352	2	N	12					83
							13	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 203822 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 12229 PERF.11788 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	-0-	-0-	-899 B	-0-					Y	-0-					24
11	1170	N	352	-0-	-818 B	-0-	24	1	327	2	Y	1					25
							1	9									
12	1054	N	361	-0-	-693 B	-0-	25	1	335	2	Y	1					26
							1	9									
01	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	23	1	314	2	Y	-0-					26
02	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	17	1	228	2	Y	-0-					26
*03	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	23	1	312	2	Y	-0-					26

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MATLOCK WELL #: 9 RRCID -> 203922 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11740 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	937	-0-	-272 B	-0-	63	1	874	2	Y	-0-					3
11	1290	N	1163	-0-	-127 B	-0-	80	1	1083	2	Y	-0-					3
12	1395	N	1365	-0-	-30 B	-0-	95	1	1270	2	Y	-0-					3
01	1259	N	1259	-0-	-0- B	-0-	83	1	1124	2	Y	47					50
							52	9									
02	1122	X	1122	-0-	-0- B	-0-	78	1	1040	2	Y	4	50	1			4
							4	9									
*03	1190	N	1190	-0-	-0- B	-0-	82	1	1100	2	Y	7					11
							8	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 203930 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11498 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2182	N	2182	-0-	-0- B	-0-	144	1	2007	2	N	28					182
							31	9									
11	2130	N	2034	-0-	-96 B	-0-	140	1	1892	2	N	2	166	1			18
							2	9									
12	2139	N	1934	-0-	-205 B	-0-	134	1	1794	2	N	5					23
							6	9									
01	2174	N	2174	-0-	-0- B	-0-	148	1	2013	2	N	12					35
							13	9									
02	1904	N	1863	-0-	-41 B	-0-	130	1	1727	2	N	5					40
							6	9									
*03	1988	N	1988	-0-	-0- B	-0-	136	1	1837	2	N	14					54
							15	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 204260 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 11774 PERF.11312 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	N	2274	-0-	-144 B	-0-	151	1	2112	2	N	10					140
							11	9									
11	2340	N	2242	-0-	-98 B	-0-	151	1	2037	2	N	49					189
							54	9									
12	2342	N	2342	-0-	-0- B	-0-	163	1	2178	2	N	1					190
							1	9									
01	2263	N	2256	-0-	-7 B	-0-	154	1	2085	2	N	15					205
							17	9									
02	2100	N	2055	-0-	-45 B	-0-	144	1	1905	2	N	5					210
							6	9									
03	2356	N	2186	-0-	-170 B	-0-	150	1	2021	2	N	14					224
							15	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 204261 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11274 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	48	1	665	2	Y	-0-					58
11	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	46	1	628	2	Y	-0-					58
12	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	50	1	664	2	Y	9					67
							10	9									
01	713	N	686	-0-	-27 B	-0-	47	1	637	2	Y	2					69
							2	9									
02	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	15	1	201	2	Y	-0-					69
*03	646	N	646	-0-	-0- B	-0-	44	1	591	2	Y	10					79
							11	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 204266 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11566 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1538	N	1538	-0-	-0- B	-0-	107	1	1431	2	N	-0-					180
11	1590	N	1492	-0-	-98 B	-0-	105	1	1362	2	N	23	167	1			36
							25	9									
12	1630	N	1630	-0-	-0- B	-0-	117	1	1509	2	N	4					40
							4	9									
01	1550	N	595	-0-	-955 B	-0-	44	1	545	2	N	5					45
							6	9									
02	1493	N	1493	-0-	-0- B	-0-	105	1	1388	2	N	-0-					45
03	1643	N	1575	-0-	-68 B	-0-	109	1	1465	2	N	1					46
							1	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204305 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 11954 PERF.11534 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	685	-0-	-276 B	-0-	46	1	639	2	N	-0-					110
11	690	N	630	-0-	-60 B	-0-	43	1	587	2	N	-0-					110
12	744	N	510	-0-	-234 B	-0-	36	1	474	2	N	-0-					110
01	682	N	497	-0-	-185 B	-0-	34	1	463	2	N	-0-					110
02	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	40	1	536	2	N	40					150
							44	9									
*03	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	40	1	544	2	N	-0-					150

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 204394 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11531 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2289	N	2289	-0-	-0- B	-0-	154	1	2133	2	N	2					38
							2	9									
11	2334	N	2334	-0-	-0- B	-0-	161	1	2119	2	N	49					87
							54	9									
12	2447	N	2447	-0-	-0- B	-0-	174	1	2267	2	N	5					92
							6	9									
01	2033	N	2033	-0-	-0- B	-0-	142	1	1871	2	N	18					110
							20	9									
02	1972	N	1972	-0-	-0- B	-0-	141	1	1823	2	N	7					117
							8	9									
*03	2218	N	2218	-0-	-0- B	-0-	155	1	2028	2	N	32					149
							35	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 204395 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11656 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1718	N	1718	-0-	-0- B	-0-	119	1	1599	2	Y	-0-					-0-
11	1523	N	1523	-0-	-0- B	-0-	109	1	1412	2	Y	2					2
							2	9									
12	1859	N	1859	-0-	-0- B	-0-	133	1	1726	2	Y	-0-					2
01	1612	N	1452	-0-	-160 B	-0-	103	1	1349	2	Y	-0-					2
02	1249	X	1249	-0-	-0- B	-0-	91	1	1158	2	Y	-0-					2
*03	1394	N	1394	-0-	-0- B	-0-	100	1	1293	2	Y	1					3
							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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	1011	-0-	-43 B	-0-	67	1	938	2	Y	5					22
							6	9									
11	1110	N	900	-0-	-210 B	-0-	62	1	838	2	Y	-0-					22
12	971	N	971	-0-	-0- B	-0-	68	1	903	2	Y	-0-					22
01	1023	N	958	-0-	-65 B	-0-	65	1	876	2	Y	15					37
							17	9									
02	871	N	871	-0-	-0- B	-0-	61	1	810	2	Y	-0-					37
*03	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	56	1	756	2	Y	-0-					37

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BRIGHT WELL #: 5 RRCID -> 204696 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11808 - 12034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1110	N	1110	-0-	-0-	B	-0-	78	1	1031	2	Y	1	17	1			-0-
								1	9									
11	1110	N	1060	-0-	-50	B	-0-	77	1	983	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	1095	-0-	-21	B	-0-	80	1	1013	2	Y	2					2
								2	9									
01	1116	N	1110	-0-	-6	B	-0-	80	1	1028	2	Y	2					4
								2	9									
02	781	N	781	-0-	-0-	B	-0-	58	1	721	2	Y	2					6
								2	9									
*03	1214	N	1214	-0-	-0-	B	-0-	84	1	1079	2	Y	46					52
								51	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 204755 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 12054 PERF.11498 - 11736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	954	-0-	-193	B	-0-	64	1	890	2	Y	-0-	71	1			-0-
11	1110	N	975	-0-	-135	B	-0-	67	1	908	2	Y	-0-					-0-
12	1020	N	1020	-0-	-0-	B	-0-	71	1	948	2	Y	1					1
								1	9									
01	990	N	990	-0-	-0-	B	-0-	68	1	922	2	Y	-0-					1
02	889	N	889	-0-	-0-	B	-0-	62	1	827	2	Y	-0-					1
*03	1005	N	1005	-0-	-0-	B	-0-	69	1	936	2	Y	-0-					1

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	951	-0-	-10	B	-0-	64	1	887	2	N	-0-					107
11	999	N	999	-0-	-0-	B	-0-	63	1	857	2	N	72					179
								79	9									
12	557	N	557	-0-	-0-	B	-0-	39	1	518	2	N	-0-					179
01	961	N	905	-0-	-56	B	-0-	62	1	843	2	N	-0-					179
02	924	N	898	-0-	-26	B	-0-	62	1	816	2	N	18	175	1			22
								20	9									
*03	973	N	973	-0-	-0-	B	-0-	67	1	906	2	N	-0-					22

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2062	N	2062	-0-	-0-	B	-0-	136	1	1898	2	Y	25					107
								28	9									
11	1989	N	1989	-0-	-0-	B	-0-	137	1	1849	2	Y	3	90	1			20
								3	9									
12	2011	N	2011	-0-	-0-	B	-0-	140	1	1868	2	Y	3					23
								3	9									
01	2059	N	2059	-0-	-0-	B	-0-	141	1	1911	2	Y	6					29
								7	9									
02	1788	X	1788	-0-	-0-	B	-0-	125	1	1657	2	Y	5					34
								6	9									
*03	1827	N	1827	-0-	-0-	B	-0-	126	1	1692	2	Y	8					42
								9	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 205257 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12190 PERF.11762 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	548	-0-	-103	B	-0-	37	1	509	2	Y	2					40
								2	9									
11	660	N	528	-0-	-132	B	-0-	36	1	491	2	Y	1					41
								1	9									
12	589	N	530	-0-	-59	B	-0-	37	1	492	2	Y	1					42
								1	9									
01	558	N	495	-0-	-63	B	-0-	34	1	461	2	Y	-0-	42	1			-0-
02	399	N	399	-0-	-0-	B	-0-	28	1	370	2	Y	1					1
								1	9									
*03	694	N	694	-0-	-0-	B	-0-	48	1	645	2	Y	1					2
								1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
10	2542	N	2233	-0-	-309 B	-0-	145	1	2019	2	N	63					160
							69	9									
11	2460	N	2396	-0-	-64 B	-0-	165	1	2227	2	N	4					164
							4	9									
12	2554	N	2554	-0-	-0- B	-0-	178	1	2376	2	N	-0-					164
01	2419	N	2419	-0-	-0- B	-0-	165	1	2242	2	N	11					175
							12	9									
02	2295	N	2295	-0-	-0- B	-0-	155	1	2055	2	N	77					252
							85	9									
03	2542	N	2304	-0-	-238 B	-0-	159	1	2143	2	N	2	180	1			74
							2	9									

BURKE, FRANK WELL #: 8 RRCID -> 206283 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11522 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1727	-0-	-40 B	-0-	114	1	1596	2	N	15					134
							17	9									
11	1710	N	1689	-0-	-21 B	-0-	115	1	1551	2	N	21					155
							23	9									
12	1793	N	1793	-0-	-0- B	-0-	121	1	1616	2	N	51	176	1			30
							56	9									
01	1766	N	1766	-0-	-0- B	-0-	119	1	1619	2	N	25					55
							28	9									
02	1568	N	1539	-0-	-29 B	-0-	106	1	1411	2	N	20					75
							22	9									
03	1798	N	1726	-0-	-72 B	-0-	118	1	1586	2	N	20					95
							22	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
10	1542	N	1542	-0-	-0- B	-0-	103	1	1438	2	Y	1					28
							1	9									
11	1556	N	1556	-0-	-0- B	-0-	107	1	1439	2	Y	9	33	1			4
							10	9									
12	1612	N	1533	-0-	-79 B	-0-	106	1	1415	2	Y	11					15
							12	9									
01	1550	N	1385	-0-	-165 B	-0-	95	1	1289	2	Y	1					16
							1	9									
02	906	X	906	-0-	-0- B	-0-	63	1	834	2	Y	8					24
							9	9									
*03	1511	N	1511	-0-	-0- B	-0-	103	1	1390	2	Y	16					40
							18	9									

BRIGHT WELL #: 6 RRCID -> 206306 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11556 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1418	N	1418	-0-	-0- B	-0-	94	1	1313	2	N	10					160
							11	9									
11	1407	N	1407	-0-	-0- B	-0-	94	1	1273	2	N	36	173	1			23
							40	9									
12	1417	N	1417	-0-	-0- B	-0-	97	1	1299	2	N	19					42
							21	9									
01	1426	N	1409	-0-	-17 B	-0-	96	1	1299	2	N	13					55
							14	9									
02	1316	N	1242	-0-	-74 B	-0-	86	1	1137	2	N	17					72
							19	9									
03	1426	N	1378	-0-	-48 B	-0-	94	1	1267	2	N	15					87
							17	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
10	1664	N	1664	-0-	-0- B	-0-	111	1	1546	2	Y	6					34
							7	9									
11	1579	N	1579	-0-	-0- B	-0-	108	1	1462	2	Y	8	29	1			13
							9	9									
12	1643	N	1476	-0-	-167 B	-0-	102	1	1362	2	Y	11					24
							12	9									
01	1643	N	1507	-0-	-136 B	-0-	102	1	1385	2	Y	18	31	1			11
							20	9									
02	919	X	919	-0-	-0- B	-0-	64	1	848	2	Y	6					17
							7	9									
*03	1534	N	1534	-0-	-0- B	-0-	105	1	1420	2	Y	8					25
							9	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 206333 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11774 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	650	N	650	-0-	-0- B	-0-	43	1	606	2	Y	1					19
							1	9									
11	810	N	306	-0-	-504 B	-0-	21	1	285	2	Y	-0-					19
12	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	19	1	249	2	Y	1					20
							1	9									
01	651	N	245	-0-	-406 B	-0-	17	1	227	2	Y	1					21
							1	9									
02	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	13	1	167	2	Y	1					22
							1	9									
*03	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	13	1	180	2	Y	-0-					22

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 206341 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11570 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	1960	-0-	-55 B	-0-	130	1	1819	2	Y	10	61	1			12
							11	9									
11	1860	N	1799	-0-	-61 B	-0-	122	1	1646	2	Y	28					40
							31	9									
12	1987	N	1987	-0-	-0- B	-0-	137	1	1831	2	Y	17					57
							19	9									
01	1953	N	1933	-0-	-20 B	-0-	131	1	1785	2	Y	15	61	1			11
							17	9									
02	1459	X	1459	-0-	-0- B	-0-	102	1	1347	2	Y	9					20
							10	9									
*03	2012	N	2012	-0-	-0- B	-0-	138	1	1854	2	Y	18					38
							20	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 206757 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12168 - 12446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2178	N	2178	-0-	-0- B	-0-	146	1	2032	2	Y	-0-	8	1			-0-
11	2095	N	2095	-0-	-0- B	-0-	144	1	1951	2	Y	-0-					-0-
12	2085	N	2085	-0-	-0- B	-0-	145	1	1940	2	Y	-0-					-0-
01	2129	N	2129	-0-	-0- B	-0-	146	1	1983	2	Y	-0-					-0-
02	1812	X	1812	-0-	-0- B	-0-	127	1	1685	2	Y	-0-					-0-
*03	2073	N	2073	-0-	-0- B	-0-	143	1	1930	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ALLRED WELL #: 14 RRCID -> 206915 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11758 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1469	N	1469	-0-	-0- B	-0-	98	1	1369	2	Y	2					110
							2	9									
11	1440	N	1427	-0-	-13 B	-0-	98	1	1329	2	Y	-0-					110
12	1488	N	1474	-0-	-14 B	-0-	103	1	1369	2	Y	2					112
							2	9									
01	1457	N	1400	-0-	-57 B	-0-	96	1	1302	2	Y	2					114
							2	9									
02	1329	X	1329	-0-	-0- B	-0-	93	1	1235	2	Y	1					115
							1	9									
*03	1308	N	1308	-0-	-0- B	-0-	89	1	1194	2	Y	23	105	1			33
							25	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 206917 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11522 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1812	N	1812	-0-	-0- B	-0-	120	1	1680	2	Y	11	62	1			19
							12	9									
11	1832	N	1832	-0-	-0- B	-0-	124	1	1676	2	Y	29					48
							32	9									
12	1838	N	1838	-0-	-0- B	-0-	127	1	1692	2	Y	17					65
							19	9									
01	1841	N	1841	-0-	-0- B	-0-	125	1	1701	2	Y	14	62	1			17
							15	9									
02	1601	X	1601	-0-	-0- B	-0-	111	1	1477	2	Y	12					29
							13	9									
*03	1795	N	1795	-0-	-0- B	-0-	123	1	1653	2	Y	17					46
							19	9									

BURKE, FRANK WELL #: 9 RRCID -> 207037 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11714 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1665	N	1665	-0-	-0- B	-0-	111	1	1545	2	Y	8	35	1			8
							9	9									
11	1688	N	1688	-0-	-0- B	-0-	115	1	1551	2	Y	20					28
							22	9									
12	1736	N	1631	-0-	-105 B	-0-	113	1	1508	2	Y	9					37
							10	9									
01	1674	N	1614	-0-	-60 B	-0-	110	1	1489	2	Y	14	33	1			18
							15	9									
02	1279	X	1279	-0-	-0- B	-0-	89	1	1179	2	Y	10					28
							11	9									
*03	1808	N	1808	-0-	-0- B	-0-	124	1	1674	2	Y	9					37
							10	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
10	1090	N	1090	-0-	-0- B	-0-	73	1	1017	2	Y	-0-					36
11	1099	N	1099	-0-	-0- B	-0-	76	1	1022	2	Y	1					37
							1	9									
12	1147	N	1123	-0-	-24 B	-0-	78	1	1041	2	Y	4					41
							4	9									
01	1085	N	1043	-0-	-42 B	-0-	71	1	969	2	Y	3					44
							3	9									
02	874	N	874	-0-	-0- B	-0-	61	1	810	2	Y	3					47
							3	9									
*03	852	N	852	-0-	-0- B	-0-	59	1	793	2	Y	-0-					47

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
10	1670	N	1670	-0-	-0- B	-0-	111	1	1550	2	N	8					205
							9	9									
11	1560	N	1546	-0-	-14 B	-0-	106	1	1429	2	N	10					215
							11	9									
12	1600	N	1600	-0-	-0- B	-0-	111	1	1481	2	N	7					222
							8	9									
01	1674	N	1621	-0-	-53 B	-0-	110	1	1498	2	N	12					234
							13	9									
02	1456	N	1374	-0-	-82 B	-0-	96	1	1267	2	N	10					244
							11	9									
03	1612	N	1572	-0-	-40 B	-0-	108	1	1461	2	N	3	178	1			69
							3	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 4 RRCID -> 207308 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 12085 PERF.11610 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	37	-0-	-25 B	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					62
11	30	N	25	-0-	-5 B	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					62
12	31	N	17	-0-	-14 B	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					62
01	31	N	17	-0-	-14 B	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					62
02	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	1	1	20	2	Y	-0-	53	1			9
*03	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					9

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 207501 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11574 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	309	-0-	-1 B	-0-	21	1	288	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	306	-0-	-24 B	-0-	21	1	285	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	311	-0-	-30 B	-0-	22	1	289	2	Y	-0-					-0-
01	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	23	1	310	2	Y	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	13	1	177	2	Y	-0-					-0-
*03	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	16	1	218	2	Y	-0-					-0-

BURKE, FRANK WELL #: 10 RRCID -> 207502 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11624 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1990	N	1990	-0-	-0- B	-0-	132	1	1840	2	Y	16	71	1			7
							18	9									
11	2302	N	2302	-0-	-0- B	-0-	156	1	2101	2	Y	41					48
							45	9									
12	2220	N	2220	-0-	-0- B	-0-	153	1	2046	2	Y	19					67
							21	9									
01	2181	N	2181	-0-	-0- B	-0-	148	1	2003	2	Y	27	67	1			27
							30	9									
02	1892	X	1892	-0-	-0- B	-0-	131	1	1737	2	Y	22					49
							24	9									
*03	2170	N	2170	-0-	-0- B	-0-	148	1	1997	2	Y	23					72
							25	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
10	1550	N	1354	-0-	-196 B	-0-	90	1	1251	2	Y	12	47	1			2
							13	9									
11	1597	N	1597	-0-	-0- B	-0-	109	1	1477	2	Y	10					12
							11	9									
12	1497	N	1497	-0-	-0- B	-0-	104	1	1387	2	Y	5					17
							6	9									
01	1364	N	830	-0-	-534 B	-0-	56	1	761	2	Y	12					29
							13	9									
02	1030	X	1030	-0-	-0- B	-0-	72	1	952	2	Y	5					34
							6	9									
*03	1562	N	1562	-0-	-0- B	-0-	107	1	1440	2	Y	14	44	1			4
							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 #: 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
10	1643	N	1643	-0-	-0- B	-0-	108	1	1512	2	Y	21	178	1			46
							23	9									
11	1575	N	1575	-0-	-0- B	-0-	104	1	1399	2	Y	65					111
							72	9									
12	1837	N	1837	-0-	-0- B	-0-	126	1	1681	2	Y	27					138
							30	9									
01	1395	N	542	-0-	-853 B	-0-	35	1	477	2	Y	27					165
							30	9									
02	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	14	1	182	2	Y	23					188
							25	9									
*03	1336	N	1336	-0-	-0- B	-0-	91	1	1223	2	Y	20	172	1			36
							22	9									

BURKE, FRANK WELL #: 16 RRCID -> 207850 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11686 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2930	X	2930	-0-	-0- B	-0-	192	1	2675	2	Y	57	129	1			10
							63	9									
11	2718	X	2718	-0-	-0- B	-0-	184	1	2481	2	Y	48					58
							53	9									
12	1923	X	1923	-0-	-0- B	-0-	132	1	1769	2	Y	20					78
							22	9									
01	1495	X	1495	-0-	-0- B	-0-	100	1	1354	2	Y	37					115
							41	9									
02	1540	X	1540	-0-	-0- B	-0-	107	1	1421	2	Y	11					126
							12	9									
*03	1541	X	1541	-0-	-0- B	-0-	104	1	1407	2	Y	27	137	1			16
							30	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
10	1860	N	1627	-0-	-233 B	-0-	109	1	1518	2	Y	-0-					-0-
11	1740	N	1593	-0-	-147 B	-0-	110	1	1479	2	Y	4					4
							4	9									
12	1829	N	1597	-0-	-232 B	-0-	111	1	1484	2	Y	2					6
							2	9									
01	1655	N	1655	-0-	-0- B	-0-	113	1	1539	2	Y	3					9
							3	9									
02	1445	X	1445	-0-	-0- B	-0-	101	1	1343	2	Y	1					10
							1	9									
*03	1605	N	1605	-0-	-0- B	-0-	111	1	1493	2	Y	1	8	1			3
							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
10	2275	N	2275	-0-	-0- B	-0-	152	1	2120	2	Y	3					75
							3	9									
11	2280	N	1971	-0-	-309 B	-0-	136	1	1834	2	Y	1					76
							1	9									
12	2263	N	1885	-0-	-378 B	-0-	131	1	1753	2	Y	1					77
							1	9									
01	2263	N	1438	-0-	-825 B	-0-	99	1	1338	2	Y	1					78
							1	9									
02	1347	X	1347	-0-	-0- B	-0-	94	1	1252	2	Y	1					79
							1	9									
*03	1840	N	1840	-0-	-0- B	-0-	125	1	1689	2	Y	24	71	1			32
							26	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
10	2436	N	2436	-0-	-0- B	-0-	162	1	2256	2	Y	16					92
							18	9									
11	2331	N	2331	-0-	-0- B	-0-	160	1	2163	2	Y	7	84	1			15
							8	9									
12	2468	N	2468	-0-	-0- B	-0-	172	1	2292	2	Y	4					19
							4	9									
01	2449	N	2388	-0-	-61 B	-0-	163	1	2216	2	Y	8					27
							9	9									
02	2147	X	2147	-0-	-0- B	-0-	150	1	1993	2	Y	4					31
							4	9									
*03	2124	N	2124	-0-	-0- B	-0-	146	1	1967	2	Y	10					41
							11	9									

WARE, J. F. WELL #: 10 RRCID -> 208345 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11606 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1525	N	1525	-0-	-0- B	-0-	102	1	1422	2	Y	1					86
							1	9									
11	1501	N	1501	-0-	-0- B	-0-	103	1	1391	2	Y	6					92
							7	9									
12	1612	N	1498	-0-	-114 B	-0-	104	1	1394	2	Y	-0-	84	1			8
01	1522	N	1522	-0-	-0- B	-0-	103	1	1401	2	Y	16					24
							18	9									
02	1373	X	1373	-0-	-0- B	-0-	96	1	1276	2	Y	1					25
							1	9									
*03	1476	N	1476	-0-	-0- B	-0-	102	1	1374	2	Y	-0-					25

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
10	2511	N	2492	-0-	-19 B	-0-	167	1	2325	2	Y	-0-					78
11	2460	N	2338	-0-	-122 B	-0-	160	1	2167	2	Y	10					88
							11	9									
12	2542	N	2369	-0-	-173 B	-0-	165	1	2204	2	Y	-0-					88
01	2480	N	1751	-0-	-729 B	-0-	120	1	1631	2	Y	-0-					88
02	1655	X	1655	-0-	-0- B	-0-	116	1	1532	2	Y	6					94
							7	9									
*03	1580	N	1580	-0-	-0- B	-0-	108	1	1461	2	Y	10					104
							11	9									

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
10	1538	N	1538	-0-	-0- B	-0-	98	1	1373	2	Y	61					124
							67	9									
11	1390	N	1390	-0-	-0- B	-0-	95	1	1283	2	Y	11	93	1			42
							12	9									
12	1443	N	1443	-0-	-0- B	-0-	99	1	1323	2	Y	19					61
							21	9									
01	1480	N	1480	-0-	-0- B	-0-	100	1	1357	2	Y	21	63	1			19
							23	9									
02	1231	X	1231	-0-	-0- B	-0-	85	1	1122	2	Y	22					41
							24	9									
*03	1477	N	1477	-0-	-0- B	-0-	101	1	1357	2	Y	17					58
							19	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
10	1550	N	1400	-0-	-150 B	-0-	94	1	1306	2	Y	-0-					7
11	1530	N	1273	-0-	-257 B	-0-	88	1	1185	2	Y	-0-					7
12	1395	N	1310	-0-	-85 B	-0-	90	1	1205	2	Y	14					21
							15	9									
01	1395	N	1266	-0-	-129 B	-0-	87	1	1179	2	Y	-0-					21
02	1061	X	1061	-0-	-0- B	-0-	74	1	987	2	Y	-0-					21
*03	1106	N	1106	-0-	-0- B	-0-	76	1	1030	2	Y	-0-					21

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
10	7347	X	1941	-0-	-5406 B	-0-	130	1	1808	2	Y	3					13
							3	9									
11	7110	X	1795	-0-	-5315 B	-0-	121	1	1631	2	Y	39	47	1			5
							43	9									
12	7347	X	1761	-0-	-5586 B	-0-	121	1	1617	2	Y	21					26
							23	9									
01	2139	X	1883	-0-	-256 B	-0-	128	1	1738	2	Y	15					41
							17	9									
02	1670	X	1670	-0-	-0- B	-0-	116	1	1541	2	Y	12	44	1			9
							13	9									
*03	1908	X	1908	-0-	-0- B	-0-	131	1	1758	2	Y	17					26
							19	9									

BRIGHT WELL #: 9 RRCID -> 208900 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 12112 PERF.11538 - 11737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2211	N	2211	-0-	-0- B	-0-	143	1	1996	2	Y	65	72	1			51
							72	9									
11	2190	N	1942	-0-	-248 B	-0-	132	1	1782	2	Y	25					76
							28	9									
12	2015	N	1857	-0-	-158 B	-0-	129	1	1728	2	Y	-0-					76
01	2201	N	1844	-0-	-357 B	-0-	123	1	1671	2	Y	45					121
							50	9									
02	3466	X	3466	-0-	-0- B	-0-	242	1	3216	2	Y	7	112	1			16
							8	9									
*03	2309	N	2309	-0-	-0- B	-0-	157	1	2109	2	Y	39					55
							43	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
10	2201	N	2193	-0-	-8 B	-0-	146	1	2037	2	Y	9					56
							10	9									
11	2093	N	2093	-0-	-0- B	-0-	143	1	1936	2	Y	13					69
							14	9									
12	2144	N	2144	-0-	-0- B	-0-	148	1	1982	2	Y	13					82
							14	9									
01	2201	N	2122	-0-	-79 B	-0-	144	1	1955	2	Y	21					103
							23	9									
02	1851	X	1851	-0-	-0- B	-0-	128	1	1703	2	Y	18					121
							20	9									
*03	2010	N	2010	-0-	-0- B	-0-	138	1	1858	2	Y	13					134
							14	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
10	2355	N	2355	-0-	-0- B	-0-	156	1	2179	2	Y	18					
							20	9									29
11	2220	N	1948	-0-	-272 B	-0-	134	1	1813	2	Y	1					
							1	9									30
12	2717	N	2717	-0-	-0- B	-0-	189	1	2520	2	Y	7					
							8	9									37
01	2555	N	2555	-0-	-0- B	-0-	175	1	2378	2	Y	2					
							2	9									39
02	2200	X	2200	-0-	-0- B	-0-	154	1	2040	2	Y	5					
							6	9									44
*03	2398	N	2398	-0-	-0- B	-0-	165	1	2227	2	Y	5					
							6	9									49

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
10	1023	N	999	-0-	-24 B	-0-	67	1	932	2	Y	-0-					35
11	1138	N	1138	-0-	-0- B	-0-	78	1	1060	2	Y	-0-					35
12	1178	N	587	-0-	-591 B	-0-	41	1	542	2	Y	4					
							4	9									39
01	992	N	478	-0-	-514 B	-0-	33	1	443	2	Y	2					
							2	9									41
02	878	N	878	-0-	-0- B	-0-	61	1	815	2	Y	2					
							2	9									43
*03	1106	N	1106	-0-	-0- B	-0-	76	1	1030	2	Y	-0-					43

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209311 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 11728 PERF.11302 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1572	N	1572	-0-	-0- B	-0-	105	1	1467	2	Y	-0-					42
11	1590	N	1435	-0-	-155 B	-0-	99	1	1336	2	Y	-0-					42
12	1560	N	1560	-0-	-0- B	-0-	109	1	1451	2	Y	-0-					42
01	1581	N	1543	-0-	-38 B	-0-	106	1	1436	2	Y	1					
							1	9									43
02	1404	X	1404	-0-	-0- B	-0-	98	1	1298	2	Y	7					
							8	9									50
*03	1597	N	1597	-0-	-0- B	-0-	110	1	1486	2	Y	1					
							1	9									51

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 209317 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11692 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2260	N	2260	-0-	-0- B	-0-	151	1	2099	2	Y	9					
							10	9									98
11	2273	N	2273	-0-	-0- B	-0-	150	1	2023	2	Y	91	122	1			
							100	9									67
12	2294	N	2294	-0-	-0- B	-0-	159	1	2125	2	Y	9					
							10	9									76
01	2286	N	2286	-0-	-0- B	-0-	153	1	2079	2	Y	49					
							54	9									125
02	1905	X	1905	-0-	-0- B	-0-	133	1	1759	2	Y	12					
							13	9									137
*03	2138	N	2138	-0-	-0- B	-0-	146	1	1971	2	Y	19	121	1			
							21	9									35

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WILSON, GB GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 209352 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 12142 PERF.11612 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2812	X	2812	-0-	-0- B	-0-	186	1	2601	2	N	23					145
							25	9									
11	2854	X	2854	-0-	-0- B	-0-	196	1	2645	2	N	12					157
							13	9									
12	3096	X	3096	-0-	-0- B	-0-	214	1	2860	2	N	20					177
							22	9									
01	2973	X	2973	-0-	-0- B	-0-	202	1	2747	2	N	22					199
							24	9									
02	2724	X	2724	-0-	-0- B	-0-	189	1	2507	2	N	25					224
							28	9									
*03	2888	X	2888	-0-	-0- B	-0-	199	1	2678	2	N	10	182	1			52
							11	9									

BURKE, FRANK WELL #: 15 RRCID -> 209520 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11790 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1494	N	1494	-0-	-0- B	-0-	99	1	1375	2	Y	18	40	1			20
							20	9									
11	1440	N	1377	-0-	-63 B	-0-	95	1	1278	2	Y	4					24
							4	9									
12	1507	N	1507	-0-	-0- B	-0-	104	1	1394	2	Y	8					32
							9	9									
01	1488	N	1468	-0-	-20 B	-0-	100	1	1355	2	Y	12					44
							13	9									
02	1279	X	1279	-0-	-0- B	-0-	89	1	1187	2	Y	3	34	1			13
							3	9									
*03	1476	N	1476	-0-	-0- B	-0-	101	1	1367	2	Y	7					20
							8	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 209524 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11650 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1199	-0-	-165 B	-0-	80	1	1116	2	Y	3	65	1			11
							3	9									
11	1230	N	1026	-0-	-204 B	-0-	71	1	955	2	Y	-0-					11
12	1271	N	1185	-0-	-86 B	-0-	83	1	1102	2	Y	-0-					11
01	1209	N	1101	-0-	-108 B	-0-	75	1	1025	2	Y	1					12
							1	9									
02	894	N	894	-0-	-0- B	-0-	62	1	824	2	Y	7					19
							8	9									
*03	1329	N	1329	-0-	-0- B	-0-	92	1	1233	2	Y	4					23
							4	9									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209525 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 11949 PERF.11506 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1890	N	1890	-0-	-0- B	-0-	126	1	1763	2	Y	1					107
							1	9									
11	1874	N	1874	-0-	-0- B	-0-	129	1	1743	2	Y	2					109
							2	9									
12	1996	N	1996	-0-	-0- B	-0-	139	1	1857	2	Y	-0-					109
01	1967	N	1967	-0-	-0- B	-0-	135	1	1830	2	Y	2					111
							2	9									
02	1739	X	1739	-0-	-0- B	-0-	118	1	1560	2	Y	55	145	1			21
							61	9									
*03	1880	N	1880	-0-	-0- B	-0-	130	1	1747	2	Y	3					24
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
10	1387	N	1387	-0-	-0- B	-0-	93	1	1292	2	Y	2					18
							2	9									
11	1359	N	1359	-0-	-0- B	-0-	92	1	1236	2	Y	28	36	1			10
							31	9									
12	1364	N	1215	-0-	-149 B	-0-	83	1	1114	2	Y	16					26
							18	9									
01	1364	N	1278	-0-	-86 B	-0-	87	1	1179	2	Y	11					37
							12	9									
02	1152	X	1152	-0-	-0- B	-0-	80	1	1060	2	Y	11	34	1			14
							12	9									
*03	1352	N	1352	-0-	-0- B	-0-	92	1	1242	2	Y	16					30
							18	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 209757 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11468 - 11742

10	1369	N	1369	-0-	-0- B	-0-	92	1	1277	2	N	-0-					17
11	1288	N	1288	-0-	-0- B	-0-	89	1	1199	2	N	-0-					17
12	1364	N	1210	-0-	-154 B	-0-	84	1	1126	2	N	-0-					17
01	1364	N	1301	-0-	-63 B	-0-	89	1	1212	2	N	-0-					17
02	1204	N	1078	-0-	-126 B	-0-	76	1	1002	2	N	-0-					17
03	1209	N	977	-0-	-232 B	-0-	68	1	909	2	N	-0-					17

WILSON, GB GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 209858 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11602 - 11908

10	2394	N	2394	-0-	-0- B	-0-	160	1	2234	2	N	-0-					164
11	2350	N	2350	-0-	-0- B	-0-	157	1	2127	2	N	60					224
							66	9									
12	2233	N	2233	-0-	-0- B	-0-	155	1	2076	2	N	2	181	1			45
							2	9									
01	2338	N	2338	-0-	-0- B	-0-	160	1	2178	2	N	-0-					45
02	2186	N	2186	-0-	-0- B	-0-	151	1	1999	2	N	33					78
							36	9									
*03	2498	N	2498	-0-	-0- B	-0-	168	1	2267	2	N	57					135
							63	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210042 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 11758 PERF.11580 - 11760

10	1488	N	1433	-0-	-55 B	-0-	96	1	1337	2	Y	-0-					66
11	1470	N	1360	-0-	-110 B	-0-	94	1	1266	2	Y	-0-					66
12	1607	N	1607	-0-	-0- B	-0-	111	1	1483	2	Y	12					78
							13	9									
01	1654	N	1654	-0-	-0- B	-0-	113	1	1539	2	Y	2					80
							2	9									
02	1407	X	1407	-0-	-0- B	-0-	99	1	1308	2	Y	-0-					80
*03	1455	N	1455	-0-	-0- B	-0-	100	1	1342	2	Y	12					92
							13	9									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 210250 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11524 - 11732

10	1423	N	1423	-0-	-0- B	-0-	93	1	1302	2	Y	25					102
							28	9									
11	1320	N	1284	-0-	-36 B	-0-	88	1	1193	2	Y	3	90	1			15
							3	9									
12	1335	N	1335	-0-	-0- B	-0-	93	1	1240	2	Y	2					17
							2	9									
01	1426	N	1251	-0-	-175 B	-0-	85	1	1159	2	Y	6					23
							7	9									
02	1059	X	1059	-0-	-0- B	-0-	74	1	979	2	Y	5					28
							6	9									
*03	1208	N	1208	-0-	-0- B	-0-	83	1	1117	2	Y	7					35
							8	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210266 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11700 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1016	-0-	-348 B	-0-	68	1	948	2	Y	-0-					2
11	1380	N	334	-0-	-1046 B	-0-	23	1	311	2	Y	-0-					2
12	1550	N	346	-0-	-1204 B	-0-	24	1	322	2	Y	-0-					2
01	1023	N	279	-0-	-744 B	-0-	19	1	260	2	Y	-0-					2
02	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	13	1	178	2	Y	-0-					2
*03	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	14	1	190	2	Y	-0-					2

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 210302 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11432 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1314	N	1314	-0-	-0- B	-0-	86	1	1205	2	Y	21					30
							23	9									
11	1253	N	1253	-0-	-0- B	-0-	86	1	1167	2	Y	-0-					30
12	1629	N	1629	-0-	-0- B	-0-	113	1	1516	2	Y	-0-					30
01	1613	N	1613	-0-	-0- B	-0-	107	1	1447	2	Y	54	48	1			36
							59	9									
02	1027	X	1027	-0-	-0- B	-0-	72	1	955	2	Y	-0-					36
*03	947	N	947	-0-	-0- B	-0-	65	1	882	2	Y	-0-					36

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
10	1147	N	1132	-0-	-15 B	-0-	76	1	1056	2	N	-0-					49
11	1170	N	1128	-0-	-42 B	-0-	78	1	1048	2	N	2					51
							2	9									
12	1209	N	1105	-0-	-104 B	-0-	77	1	1026	2	N	2					53
							2	9									
01	1147	N	1073	-0-	-74 B	-0-	74	1	998	2	N	1					54
							1	9									
02	1064	N	917	-0-	-147 B	-0-	64	1	853	2	N	-0-					54
03	1116	N	997	-0-	-119 B	-0-	69	1	926	2	N	2					56
							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
10	2225	N	2225	-0-	-0- B	-0-	149	1	2072	2	Y	4					19
							4	9									
11	1735	N	1735	-0-	-0- B	-0-	116	1	1571	2	Y	44	57	1			6
							48	9									
12	1333	N	993	-0-	-340 B	-0-	67	1	892	2	Y	31					37
							34	9									
01	1333	N	1128	-0-	-205 B	-0-	76	1	1028	2	Y	22					59
							24	9									
02	1210	X	1210	-0-	-0- B	-0-	83	1	1105	2	Y	20	66	1			13
							22	9									
*03	1994	N	1994	-0-	-0- B	-0-	135	1	1825	2	Y	31					44
							34	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
10	2095	N	2095	-0-	-0- B	-0-	140	1	1955	2	Y	-0-					7
11	2070	N	1865	-0-	-205 B	-0-	128	1	1724	2	Y	12					19
							13	9									
12	2170	N	2140	-0-	-30 B	-0-	149	1	1991	2	Y	-0-					19
01	2108	N	1470	-0-	-638 B	-0-	101	1	1369	2	Y	-0-					19
02	1230	X	1230	-0-	-0- B	-0-	86	1	1140	2	Y	4					23
							4	9									
*03	1773	N	1773	-0-	-0- B	-0-	122	1	1650	2	Y	1					24
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	492	-0-		-903	B	-0-	33	1	455	2	Y	4					87
									4	9									
11	1426	N	1426	-0-		-0-	B	-0-	98	1	1322	2	Y	5					92
									6	9									
12	1411	N	1411	-0-		-0-	B	-0-	98	1	1306	2	Y	6					98
									7	9									
01	565	N	565	-0-		-0-	B	-0-	39	1	524	2	Y	2	86	1			14
									2	9									
02	2259	X	2259	-0-		-0-	B	-0-	158	1	2095	2	Y	5					19
									6	9									
*03	3476	X	3476	-0-		-0-	B	-0-	240	1	3232	2	Y	4					23
									4	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 211010 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11624 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	637	N	637	-0-		-0-	B	-0-	43	1	594	2	Y	-0-					-0-
11	571	N	571	-0-		-0-	B	-0-	39	1	532	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	620	-0-		-0-	B	-0-	43	1	577	2	Y	-0-					-0-
01	624	N	624	-0-		-0-	B	-0-	43	1	581	2	Y	-0-					-0-
02	531	N	531	-0-		-0-	B	-0-	37	1	494	2	Y	-0-					-0-
*03	577	N	577	-0-		-0-	B	-0-	40	1	537	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1368	N	1368	-0-		-0-	B	-0-	92	1	1276	2	Y	-0-					-0-
11	1320	N	1224	-0-		-96	B	-0-	83	1	1120	2	Y	19	13	1			6
									21	9									
12	1364	N	1283	-0-		-81	B	-0-	88	1	1182	2	Y	12					18
									13	9									
01	1364	N	1358	-0-		-6	B	-0-	92	1	1246	2	Y	18	28	1			8
									20	9									
02	1176	X	1176	-0-		-0-	B	-0-	81	1	1081	2	Y	13					21
									14	9									
*03	1211	N	1211	-0-		-0-	B	-0-	83	1	1119	2	Y	8					29
									9	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211303 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11392 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1456	N	1456	-0-		-0-	B	-0-	96	1	1339	2	Y	19					35
									21	9									
11	1423	N	1423	-0-		-0-	B	-0-	97	1	1308	2	Y	16					51
									18	9									
12	1545	N	1545	-0-		-0-	B	-0-	102	1	1359	2	Y	76	94	1			33
									84	9									
01	1463	N	1463	-0-		-0-	B	-0-	99	1	1349	2	Y	14					47
									15	9									
02	1150	X	1150	-0-		-0-	B	-0-	80	1	1058	2	Y	11					58
									12	9									
*03	1466	N	1466	-0-		-0-	B	-0-	96	1	1289	2	Y	74	108	1			24
									81	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
10	2052	N	2052	-0-	-0-	B	-0-	137	1	1915	2	Y	-0-					-0-
11	1994	N	1994	-0-	-0-	B	-0-	137	1	1844	2	Y	12	8	1			4
								13	9									
12	2027	N	2027	-0-	-0-	B	-0-	140	1	1864	2	Y	21					25
								23	9									
01	2134	N	2134	-0-	-0-	B	-0-	145	1	1974	2	Y	14					39
								15	9									
02	1874	X	1874	-0-	-0-	B	-0-	130	1	1730	2	Y	13	43	1			9
								14	9									
*03	1925	N	1925	-0-	-0-	B	-0-	131	1	1766	2	Y	25					34
								28	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 211700 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11980 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	43	1			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 212915 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11680 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1862	N	1862	-0-	-0-	B	-0-	125	1	1737	2	Y	-0-					12
11	1733	N	1733	-0-	-0-	B	-0-	119	1	1611	2	Y	3					15
								3	9									
12	1736	N	1686	-0-	-50	B	-0-	117	1	1567	2	Y	2					17
								2	9									
01	1860	N	1856	-0-	-4	B	-0-	127	1	1719	2	Y	9					26
								10	9									
02	1674	X	1674	-0-	-0-	B	-0-	117	1	1556	2	Y	1					27
								1	9									
*03	1901	N	1901	-0-	-0-	B	-0-	131	1	1769	2	Y	1					28
								1	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 212953 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11516 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	768	N	768	-0-	-0-	B	-0-	50	1	703	2	N	14					57
								15	9									
11	812	N	812	-0-	-0-	B	-0-	56	1	756	2	N	-0-					57
12	806	N	571	-0-	-235	B	-0-	40	1	531	2	N	-0-					57
01	775	N	579	-0-	-196	B	-0-	38	1	523	2	N	16					73
								18	9									
02	756	N	648	-0-	-108	B	-0-	45	1	601	2	N	2	64	1			11
								2	9									
*03	724	N	724	-0-	-0-	B	-0-	50	1	674	2	N	-0-					11

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 213002 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11466 - 11723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1448	-0-	-40	B	-0-	96	1	1345	2	N	6					191
								7	9									
11	1440	N	1383	-0-	-57	B	-0-	95	1	1288	2	N	-0-					191
12	1488	N	1363	-0-	-125	B	-0-	94	1	1256	2	N	12	180	1			23
								13	9									
01	1457	N	1386	-0-	-71	B	-0-	95	1	1291	2	N	-0-					23
02	1288	N	1233	-0-	-55	B	-0-	86	1	1147	2	N	-0-					23
*03	1368	N	1368	-0-	-0-	B	-0-	94	1	1261	2	N	12					35
								13	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 213045 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11362 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2193	N	2193	-0-	-0-	B	-0-	147	1	2043	2	N	3					120
								3	9									
11	2130	N	2112	-0-	-18	B	-0-	145	1	1959	2	N	7					127
								8	9									
12	2265	N	2265	-0-	-0-	B	-0-	157	1	2099	2	N	8					135
								9	9									
01	2261	N	2261	-0-	-0-	B	-0-	154	1	2090	2	N	15					150
								17	9									
02	1985	N	1985	-0-	-0-	B	-0-	139	1	1838	2	N	7					157
								8	9									
03	2263	N	2196	-0-	-67	B	-0-	150	1	2027	2	N	17					174
								19	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 213064 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11832 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4437	X	4437	-0-	-0-	B	-0-	295	1	4116	2	Y	24					57
								26	9									
11	4013	X	4013	-0-	-0-	B	-0-	275	1	3718	2	Y	18					75
								20	9									
12	3999	X	3903	-0-	-96	B	-0-	271	1	3621	2	Y	10					85
								11	9									
01	3999	X	3778	-0-	-221	B	-0-	258	1	3507	2	Y	12					97
								13	9									
02	3307	X	3307	-0-	-0-	B	-0-	230	1	3052	2	Y	23					120
								25	9									
*03	3946	X	3946	-0-	-0-	B	-0-	271	1	3645	2	Y	27	96	1			51
								30	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 213088 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 12173 PERF.11844 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	N	2285	-0-	-9	B	-0-	151	1	2100	2	Y	31	58	1			30
								34	9									
11	3106	X	3106	-0-	-0-	B	-0-	214	1	2891	2	Y	1					31
								1	9									
12	3150	X	3150	-0-	-0-	B	-0-	219	1	2931	2	Y	-0-					31
01	2659	N	2659	-0-	-0-	B	-0-	182	1	2477	2	Y	-0-					31
02	2117	X	2117	-0-	-0-	B	-0-	147	1	1950	2	Y	18					49
								20	9									
*03	3211	X	3211	-0-	-0-	B	-0-	222	1	2988	2	Y	1					50
								1	9									

WARE, J. F. WELL #: 9 RRCID -> 213089 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 11987 PERF.11576 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1521	N	1521	-0-	-0-	B	-0-	101	1	1410	2	Y	9					43
								10	9									
11	1590	N	1405	-0-	-185	B	-0-	96	1	1302	2	Y	6					49
								7	9									
12	1512	N	1512	-0-	-0-	B	-0-	105	1	1404	2	Y	3					52
								3	9									
01	1519	N	1469	-0-	-50	B	-0-	100	1	1355	2	Y	13	45	1			20
								14	9									
02	1299	X	1299	-0-	-0-	B	-0-	90	1	1196	2	Y	12					32
								13	9									
*03	1417	N	1417	-0-	-0-	B	-0-	98	1	1316	2	Y	3					35
								3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
10	1061	N	1061	-0-	-0- B	-0-	71	1	990	2	Y	-0-					-0-
11	1031	N	1031	-0-	-0- B	-0-	70	1	940	2	Y	19	14	1			5
							21	9									
12	1023	N	1007	-0-	-16 B	-0-	69	1	924	2	Y	13					18
							14	9									
01	1054	N	851	-0-	-203 B	-0-	57	1	777	2	Y	15	26	1			7
							17	9									
02	884	N	884	-0-	-0- B	-0-	61	1	809	2	Y	13					20
							14	9									
*03	895	N	895	-0-	-0- B	-0-	61	1	824	2	Y	9					29
							10	9									

BURKE, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 213329 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 12113 PERF.11814 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	N	2294	-0-	-0- B	-0-	150	1	2098	2	Y	42	100	1			34
							46	9									
11	2190	N	2124	-0-	-66 B	-0-	145	1	1957	2	Y	20					54
							22	9									
12	2236	N	2236	-0-	-0- B	-0-	153	1	2038	2	Y	41					95
							45	9									
01	2294	N	2276	-0-	-18 B	-0-	154	1	2087	2	Y	32					127
							35	9									
02	2068	X	2068	-0-	-0- B	-0-	144	1	1916	2	Y	7	106	1			28
							8	9									
*03	2339	N	2339	-0-	-0- B	-0-	160	1	2161	2	Y	16					44
							18	9									

BRIGHT WELL #: 11 RRCID -> 213330 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.11910 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1114	N	1114	-0-	-0- B	-0-	75	1	1039	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	1051	-0-	-29 B	-0-	72	1	979	2	Y	-0-					-0-
12	1083	N	1083	-0-	-0- B	-0-	75	1	1008	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	1092	-0-	-24 B	-0-	74	1	1006	2	Y	11					11
							12	9									
02	964	X	964	-0-	-0- B	-0-	67	1	886	2	Y	10	17	1			4
							11	9									
*03	1103	N	1103	-0-	-0- B	-0-	75	1	1006	2	Y	20					24
							22	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. (I) GAS 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	1240	N	1240	-0-	-0- B	-0-	81	1	1137	2	N	20					187
							22	9									
11	1174	N	1174	-0-	-0- B	-0-	79	1	1072	2	N	21	180	1			28
							23	9									
12	1192	N	1192	-0-	-0- B	-0-	83	1	1103	2	N	5					33
							6	9									
01	1240	N	1201	-0-	-39 B	-0-	82	1	1109	2	N	9					42
							10	9									
02	1092	N	1052	-0-	-40 B	-0-	73	1	973	2	N	5					47
							6	9									
03	1178	N	1167	-0-	-11 B	-0-	80	1	1080	2	N	6					53
							7	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WARREN, SM GU1 WELL #: 5 RRCID -> 213518 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12238 PERF.11762 - 12038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2766	N	2766	-0-	-0- B	-0-	184	1	2568	2	Y	13					47
							14	9									
11	2739	X	2739	-0-	-0- B	-0-	188	1	2536	2	Y	14	45	1			16
							15	9									
12	2569	X	2569	-0-	-0- B	-0-	178	1	2374	2	Y	15					31
							17	9									
01	2535	X	2535	-0-	-0- B	-0-	172	1	2332	2	Y	28					59
							31	9									
02	2117	X	2117	-0-	-0- B	-0-	148	1	1966	2	Y	3					62
							3	9									
*03	2335	X	2335	-0-	-0- B	-0-	158	1	2134	2	Y	39	54	1			47
							43	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 213736 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11586 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2311	N	2311	-0-	-0- B	-0-	154	1	2146	2	Y	10					12
							11	9									
11	2160	N	2021	-0-	-139 B	-0-	139	1	1882	2	Y	-0-					12
12	2293	N	2293	-0-	-0- B	-0-	160	1	2133	2	Y	-0-					12
01	2232	N	2220	-0-	-12 B	-0-	152	1	2068	2	Y	-0-					12
02	2005	X	2005	-0-	-0- B	-0-	141	1	1864	2	Y	-0-					12
*03	2228	N	2228	-0-	-0- B	-0-	154	1	2074	2	Y	-0-					12

BRIGHT WELL #: 16 RRCID -> 213750 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11824 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1525	N	1525	-0-	-0- B	-0-	102	1	1423	2	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1460	-0-	-100 B	-0-	100	1	1347	2	Y	12	8	1			4
							13	9									
12	1535	N	1535	-0-	-0- B	-0-	105	1	1406	2	Y	22					26
							24	9									
01	1519	N	1505	-0-	-14 B	-0-	102	1	1389	2	Y	13					39
							14	9									
02	1246	X	1246	-0-	-0- B	-0-	86	1	1147	2	Y	12	42	1			9
							13	9									
*03	1607	N	1607	-0-	-0- B	-0-	109	1	1468	2	Y	27					36
							30	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 213870 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11874 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1232	N	1232	-0-	-0- B	-0-	82	1	1149	2	Y	1					54
							1	9									
11	1188	N	1188	-0-	-0- B	-0-	82	1	1104	2	Y	2					56
							2	9									
12	1240	N	1140	-0-	-100 B	-0-	79	1	1061	2	Y	-0-					56
01	1240	N	775	-0-	-465 B	-0-	53	1	720	2	Y	2					58
							2	9									
02	949	X	949	-0-	-0- B	-0-	66	1	882	2	Y	1					59
							1	9									
*03	1205	N	1205	-0-	-0- B	-0-	83	1	1120	2	Y	2					61
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ALLRED WELL #: 10 RRCID -> 213948 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11712 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1305	N	1305	-0-	-0- B	-0-	87	1	1218	2	Y	-0-					41
11	1398	N	1398	-0-	-0- B	-0-	96	1	1299	2	Y	3					44
							3	9									
12	1422	N	1422	-0-	-0- B	-0-	99	1	1322	2	Y	1					45
							1	9									
01	1318	N	1318	-0-	-0- B	-0-	90	1	1221	2	Y	6					51
							7	9									
02	1343	X	1343	-0-	-0- B	-0-	94	1	1247	2	Y	2					53
							2	9									
*03	1482	N	1482	-0-	-0- B	-0-	102	1	1376	2	Y	4					57
							4	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 7 RRCID -> 214061 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12146 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2546	N	2546	-0-	-0- B	-0-	168	1	2348	2	Y	27					50
							30	9									
11	2520	N	2373	-0-	-147 B	-0-	163	1	2202	2	Y	7					57
							8	9									
12	3049	N	3049	-0-	-0- B	-0-	211	1	2813	2	Y	23					80
							25	9									
01	2707	N	2707	-0-	-0- B	-0-	186	1	2521	2	Y	-0-					80
02	2337	X	2337	-0-	-0- B	-0-	163	1	2157	2	Y	15	62	1			33
							17	9									
*03	2703	N	2703	-0-	-0- B	-0-	185	1	2492	2	Y	24					57
							26	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 214398 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 12049 PERF.11598 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1625	N	1625	-0-	-0- B	-0-	109	1	1516	2	Y	-0-					99
11	1500	N	1412	-0-	-88 B	-0-	97	1	1315	2	Y	-0-					99
12	1674	N	1506	-0-	-168 B	-0-	105	1	1401	2	Y	-0-					99
01	1612	N	823	-0-	-789 B	-0-	55	1	751	2	Y	15	99	1			15
							17	9									
02	1440	X	1440	-0-	-0- B	-0-	101	1	1335	2	Y	4					19
							4	9									
*03	1996	N	1996	-0-	-0- B	-0-	138	1	1857	2	Y	1					20
							1	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 214401 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11494 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	1685	-0-	-299 B	-0-	113	1	1572	2	N	-0-					171
11	2010	N	1948	-0-	-62 B	-0-	134	1	1814	2	N	-0-					171
12	1534	N	1534	-0-	-0- B	-0-	107	1	1427	2	N	-0-					171
01	1674	N	1351	-0-	-323 B	-0-	93	1	1258	2	N	-0-					171
02	1820	N	677	-0-	-1143 B	-0-	47	1	630	2	N	-0-					171
*03	2183	N	2183	-0-	-0- B	-0-	151	1	2031	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
10	2225	N	2225	-0-	-0- B	-0-	148	1	2066	2	Y	10					32
							11	9									
11	2070	N	2000	-0-	-70 B	-0-	136	1	1830	2	Y	31					63
							34	9									
12	1984	N	1984	-0-	-0- B	-0-	137	1	1828	2	Y	17					80
							19	9									
01	2232	N	2038	-0-	-194 B	-0-	138	1	1878	2	Y	20					100
							22	9									
02	1819	X	1819	-0-	-0- B	-0-	126	1	1676	2	Y	15					115
							17	9									
*03	1680	N	1680	-0-	-0- B	-0-	115	1	1554	2	Y	10	83	1			42
							11	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 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
10	1162	N	1162	-0-	-0- B	-0-	78	1	1084	2	Y	-0-					24
11	1140	N	1112	-0-	-28 B	-0-	76	1	1025	2	Y	10					34
							11	9									
12	1147	N	1130	-0-	-17 B	-0-	78	1	1039	2	Y	12					46
							13	9									
01	1147	N	1015	-0-	-132 B	-0-	69	1	943	2	Y	3					49
							3	9									
02	999	X	999	-0-	-0- B	-0-	70	1	922	2	Y	6					55
							7	9									
*03	1139	N	1139	-0-	-0- B	-0-	78	1	1054	2	Y	6	47	1			14
							7	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
10	2084	N	2084	-0-	-0- B	-0-	139	1	1945	2	Y	-0-	9	1			-0-
11	1987	N	1987	-0-	-0- B	-0-	137	1	1850	2	Y	-0-					-0-
12	1994	N	1994	-0-	-0- B	-0-	139	1	1855	2	Y	-0-					-0-
01	2000	N	2000	-0-	-0- B	-0-	137	1	1863	2	Y	-0-					-0-
02	1716	X	1716	-0-	-0- B	-0-	120	1	1596	2	Y	-0-					-0-
*03	1977	N	1977	-0-	-0- B	-0-	137	1	1840	2	Y	-0-					-0-

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 215479 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11514 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1390	-0-	-5 B	-0-	91	1	1266	2	N	30					197
							33	9									
11	1350	N	1318	-0-	-32 B	-0-	91	1	1227	2	N	-0-					197
12	1457	N	1059	-0-	-398 B	-0-	74	1	985	2	N	-0-					197
01	1395	N	1241	-0-	-154 B	-0-	85	1	1156	2	N	-0-					197
02	1232	N	874	-0-	-358 B	-0-	61	1	813	2	N	-0-					197
*03	1312	N	1312	-0-	-0- B	-0-	89	1	1201	2	N	20	177	1			40
							22	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
10	1533	N	1533	-0-	-0- B	-0-	100	1	1396	2	Y	34					50
							37	9									
11	1412	N	1412	-0-	-0- B	-0-	96	1	1293	2	Y	21					71
							23	9									
12	1456	N	1456	-0-	-0- B	-0-	101	1	1345	2	Y	9					80
							10	9									
01	1431	N	1431	-0-	-0- B	-0-	97	1	1323	2	Y	10					90
							11	9									
02	1345	X	1345	-0-	-0- B	-0-	93	1	1230	2	Y	20					110
							22	9									
*03	1308	N	1308	-0-	-0- B	-0-	89	1	1193	2	Y	24	89	1			45
							26	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
10	1259	N	1259	-0-	-0- B	-0-	84	1	1175	2	Y	-0-					56
11	1320	N	1193	-0-	-127 B	-0-	82	1	1109	2	Y	2					58
							2	9									
12	1302	N	1011	-0-	-291 B	-0-	70	1	941	2	Y	-0-					58
01	1271	N	748	-0-	-523 B	-0-	51	1	696	2	Y	1					59
							1	9									
02	975	X	975	-0-	-0- B	-0-	68	1	906	2	Y	1					60
							1	9									
*03	877	N	877	-0-	-0- B	-0-	61	1	815	2	Y	1					61
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 216095 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11786 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2635	N	2602	-0-	-33 B	-0-	172	1	2406	2	Y	22					78
							24	9									
11	2706	N	2706	-0-	-0- B	-0-	182	1	2455	2	Y	63	88	1			53
							69	9									
12	2604	N	2174	-0-	-430 B	-0-	148	1	1970	2	Y	51	84	1			20
							56	9									
01	2604	N	2593	-0-	-11 B	-0-	175	1	2372	2	Y	42					62
							46	9									
02	2270	X	2270	-0-	-0- B	-0-	156	1	2072	2	Y	38					100
							42	9									
*03	2511	N	2511	-0-	-0- B	-0-	171	1	2303	2	Y	34	94	1			40
							37	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 216096 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11738 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1503	N	1503	-0-	-0- B	-0-	100	1	1393	2	Y	9					16
							10	9									
11	1419	N	1419	-0-	-0- B	-0-	97	1	1312	2	Y	9					25
							10	9									
12	1482	N	1482	-0-	-0- B	-0-	102	1	1359	2	Y	19					44
							21	9									
01	1457	N	1341	-0-	-116 B	-0-	91	1	1238	2	Y	11					55
							12	9									
02	1364	X	1364	-0-	-0- B	-0-	95	1	1257	2	Y	11	42	1			24
							12	9									
*03	1444	N	1444	-0-	-0- B	-0-	98	1	1325	2	Y	19					43
							21	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. (I) GAS 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	2746	N	2746	-0-	-0- B	-0-	186	1	2560	2	Y	-0-					14
11	1590	N	1581	-0-	-9 B	-0-	109	1	1472	2	Y	-0-					14
12	2785	N	2785	-0-	-0- B	-0-	196	1	2589	2	Y	-0-					14
01	3188	X	3188	-0-	-0- B	-0-	222	1	2966	2	Y	-0-					14
02	4031	X	4031	-0-	-0- B	-0-	286	1	3745	2	Y	-0-					14
*03	3122	X	3122	-0-	-0- B	-0-	219	1	2903	2	Y	-0-					14

ODOM, JR GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216155 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 12397 PERF.11840 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2117	N	2117	-0-	-0- B	-0-	145	1	1972	2	N	-0-					88
11	2010	N	1896	-0-	-114 B	-0-	134	1	1759	2	N	3					91
							3	9									
12	1902	N	1902	-0-	-0- B	-0-	135	1	1756	2	N	10					101
							11	9									
01	2108	N	1851	-0-	-257 B	-0-	130	1	1706	2	N	14					115
							15	9									
02	1764	N	1233	-0-	-531 B	-0-	90	1	1143	2	N	-0-					115
03	1891	N	1870	-0-	-21 B	-0-	133	1	1736	2	N	1					116
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216160 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11442 - 11712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1841	X	1841	-0-	-0- B	-0-	123	1	1715	2	Y	3	2	1			7
							3	9									
11	1501	X	1501	-0-	-0- B	-0-	103	1	1395	2	Y	3	2	1			8
							3	9									
12	1581	X	1581	-0-	-0- B	-0-	110	1	1469	2	Y	2	2	1			8
							2	9									
01	1779	X	1779	-0-	-0- B	-0-	122	1	1653	2	Y	4	3	1			9
							4	9									
02	1601	X	1601	-0-	-0- B	-0-	112	1	1485	2	Y	4	3	1			10
							4	9									
*03	1853	N	1853	-0-	-0- B	-0-	128	1	1722	2	Y	3	4	1			8
							3	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216186 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11442 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2340	N	2340	-0-	-0- B	-0-	156	1	2173	2	Y	10					27
							11	9									
11	2216	N	2216	-0-	-0- B	-0-	151	1	2041	2	Y	22	25	1			24
							24	9									
12	2233	N	2233	-0-	-0- B	-0-	156	1	2077	2	Y	-0-	16	1			8
01	2263	N	2225	-0-	-38 B	-0-	153	1	2072	2	Y	-0-					8
02	1884	X	1884	-0-	-0- B	-0-	132	1	1752	2	Y	-0-					8
*03	1916	N	1916	-0-	-0- B	-0-	132	1	1784	2	Y	-0-					8

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
10	1209	N	1179	-0-	-30 B	-0-	79	1	1100	2	Y	-0-					44
11	1362	N	1362	-0-	-0- B	-0-	94	1	1266	2	Y	2					46
							2	9									
12	1364	N	478	-0-	-886 B	-0-	33	1	439	2	Y	5					51
							6	9									
01	1273	N	1273	-0-	-0- B	-0-	87	1	1176	2	Y	9					60
							10	9									
02	1356	X	1356	-0-	-0- B	-0-	95	1	1258	2	Y	3					63
							3	9									
*03	1362	N	1362	-0-	-0- B	-0-	93	1	1252	2	Y	15					78
							17	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
10	1522	N	1522	-0-	-0- B	-0-	102	1	1417	2	Y	3					44
							3	9									
11	1445	N	1445	-0-	-0- B	-0-	99	1	1344	2	Y	2					46
							2	9									
12	1509	N	1509	-0-	-0- B	-0-	105	1	1402	2	Y	2					48
							2	9									
01	1519	N	1438	-0-	-81 B	-0-	98	1	1336	2	Y	4					52
							4	9									
02	1457	X	1457	-0-	-0- B	-0-	102	1	1351	2	Y	4					56
							4	9									
*03	1605	N	1605	-0-	-0- B	-0-	111	1	1494	2	Y	-0-					56

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 216601 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11790 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	431	-0-	-251 B	-0-	32	1	386	2	Y	12	84	1			15
							13	9									
11	660	N	4	-0-	-656 B	-0-	4	1			Y	-0-					15
12	589	N	4	-0-	-585 B	-0-	4	1			Y	-0-					15
01	434	N	347	-0-	-87 B	-0-	27	1	318	2	Y	2					17
							2	9									
02	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	48	1	583	2	Y	2					19
							2	9									
*03	802	N	802	-0-	-0- B	-0-	59	1	741	2	Y	2					21
							2	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 6 RRCID -> 216633 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11942 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	N	2573	-0-	-0- B	-0-	170	1	2373	2	Y	27					48
							30	9									
11	2160	N	2013	-0-	-147 B	-0-	138	1	1867	2	Y	7					55
							8	9									
12	2257	N	2257	-0-	-0- B	-0-	156	1	2077	2	Y	22					77
							24	9									
01	2240	N	2240	-0-	-0- B	-0-	154	1	2086	2	Y	-0-					77
02	1931	X	1931	-0-	-0- B	-0-	134	1	1780	2	Y	15	62	1			30
							17	9									
*03	2122	N	2122	-0-	-0- B	-0-	145	1	1951	2	Y	24					54
							26	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
10	1786	N	1786	-0-	-0- B	-0-	118	1	1651	2	Y	15					83
							17	9									
11	1740	N	1690	-0-	-50 B	-0-	116	1	1567	2	Y	6	84	1			5
							7	9									
12	1767	N	1740	-0-	-27 B	-0-	121	1	1616	2	Y	3					8
							3	9									
01	1798	N	1720	-0-	-78 B	-0-	117	1	1594	2	Y	8					16
							9	9									
02	1510	X	1510	-0-	-0- B	-0-	106	1	1401	2	Y	3					19
							3	9									
*03	1651	N	1651	-0-	-0- B	-0-	113	1	1527	2	Y	10					29
							11	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
10	620	N	592	-0-	-28 B	-0-	40	1	552	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	568	-0-	-32 B	-0-	39	1	529	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	617	-0-	-3 B	-0-	43	1	574	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	560	-0-	-29 B	-0-	38	1	522	2	Y	-0-					-0-
02	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	32	1	424	2	Y	-0-					-0-
*03	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	39	1	522	2	Y	35					35
							39	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BARNES, DA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 217086 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11912 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2155	N	2155	-0-	-0- B	-0-	144	1	2004	2	Y	6					30
							7	9									
11	2160	N	2012	-0-	-148 B	-0-	138	1	1862	2	Y	11					41
							12	9									
12	2201	N	2039	-0-	-162 B	-0-	142	1	1894	2	Y	3	23	1			21
							3	9									
01	2204	N	2204	-0-	-0- B	-0-	150	1	2040	2	Y	13					34
							14	9									
02	1816	X	1816	-0-	-0- B	-0-	127	1	1678	2	Y	10					44
							11	9									
*03	2035	N	2035	-0-	-0- B	-0-	140	1	1892	2	Y	3					47
							3	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 217095 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12154 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	2886	-0-	-276 B	-0-	193	1	2693	2	Y	-0-					12
11	3065	X	3065	-0-	-0- B	-0-	210	1	2841	2	Y	13					25
							14	9									
12	3162	X	3010	-0-	-152 B	-0-	210	1	2800	2	Y	-0-					25
01	3007	X	2850	-0-	-157 B	-0-	196	1	2654	2	Y	-0-					25
02	2260	X	2260	-0-	-0- B	-0-	158	1	2098	2	Y	4					29
							4	9									
*03	2388	X	2388	-0-	-0- B	-0-	165	1	2222	2	Y	1					30
							1	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217439 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11542 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2295	N	2295	-0-	-0- B	-0-	149	1	2083	2	N	57					77
							63	9									
11	2088	N	2088	-0-	-0- B	-0-	143	1	1925	2	N	18					95
							20	9									
12	2081	N	2081	-0-	-0- B	-0-	143	1	1916	2	N	20					115
							22	9									
01	2294	N	1835	-0-	-459 B	-0-	125	1	1695	2	N	14					129
							15	9									
02	1960	N	1805	-0-	-155 B	-0-	125	1	1657	2	N	21					150
							23	9									
03	2077	N	1975	-0-	-102 B	-0-	135	1	1816	2	N	22					172
							24	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 217460 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11754 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	N	1620	-0-	-705 B	-0-	108	1	1512	2	Y	-0-					10
11	2370	N	1806	-0-	-564 B	-0-	124	1	1669	2	Y	12					22
							13	9									
12	2263	N	1796	-0-	-467 B	-0-	125	1	1671	2	Y	-0-					22
01	1612	N	1163	-0-	-449 B	-0-	80	1	1083	2	Y	-0-					22
02	1885	X	1885	-0-	-0- B	-0-	132	1	1747	2	Y	5					27
							6	9									
*03	2005	N	2005	-0-	-0- B	-0-	138	1	1866	2	Y	1					28
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 217715 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 12236 PERF.11698 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	2441	-0-	-597 B	-0-	163	1	2278	2	Y	-0-					9
11	2940	X	1971	-0-	-969 B	-0-	135	1	1825	2	Y	10					19
							11	9									
12	3286	X	2934	-0-	-352 B	-0-	204	1	2729	2	Y	1					20
							1	9									
01	3286	X	1449	-0-	-1837 B	-0-	99	1	1350	2	Y	-0-					20
02	2741	X	2741	-0-	-0- B	-0-	192	1	2543	2	Y	5					25
							6	9									
*03	2508	X	2508	-0-	-0- B	-0-	173	1	2334	2	Y	1					26
							1	9									

BRIGHT WELL #: 13 RRCID -> 217717 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 11979 PERF.11646 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2249	N	2249	-0-	-0- B	-0-	150	1	2099	2	Y	-0-	51	1			-0-
11	2220	N	2120	-0-	-100 B	-0-	144	1	1951	2	Y	23					23
							25	9									
12	2224	N	2224	-0-	-0- B	-0-	155	1	2069	2	Y	-0-					23
01	2286	N	2286	-0-	-0- B	-0-	153	1	2081	2	Y	47					70
							52	9									
02	2013	X	2013	-0-	-0- B	-0-	140	1	1864	2	Y	8	70	1			8
							9	9									
*03	2304	N	2304	-0-	-0- B	-0-	156	1	2105	2	Y	39					47
							43	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 217718 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11596 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1558	N	1558	-0-	-0- B	-0-	104	1	1445	2	Y	8					38
							9	9									
11	1500	N	1472	-0-	-28 B	-0-	101	1	1359	2	Y	11					49
							12	9									
12	1612	N	1546	-0-	-66 B	-0-	107	1	1430	2	Y	8					57
							9	9									
01	1550	N	1536	-0-	-14 B	-0-	104	1	1419	2	Y	12					69
							13	9									
02	1344	X	1344	-0-	-0- B	-0-	94	1	1242	2	Y	7					76
							8	9									
*03	1513	N	1513	-0-	-0- B	-0-	102	1	1378	2	Y	30					106
							33	9									

MATLOCK WELL #: 16 RRCID -> 217732 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11540 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1878	N	1878	-0-	-0- B	-0-	123	1	1718	2	Y	34					35
							37	9									
11	1800	N	1763	-0-	-37 B	-0-	120	1	1620	2	Y	21					56
							23	9									
12	1829	N	1817	-0-	-12 B	-0-	126	1	1681	2	Y	9					65
							10	9									
01	1860	N	1853	-0-	-7 B	-0-	126	1	1716	2	Y	10					75
							11	9									
02	1587	X	1587	-0-	-0- B	-0-	110	1	1455	2	Y	20					95
							22	9									
*03	1771	N	1771	-0-	-0- B	-0-	121	1	1624	2	Y	24	90	1			29
							26	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 10 RRCID -> 217762 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11740 - 11946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2085	N	2085	-0-	-0- B	-0-	138	1	1925	2	Y	20					112
							22	9									
11	2070	N	1967	-0-	-103 B	-0-	135	1	1826	2	Y	5	90	1			27
							6	9									
12	2077	N	2027	-0-	-50 B	-0-	141	1	1880	2	Y	5					32
							6	9									
01	2077	N	2000	-0-	-77 B	-0-	136	1	1850	2	Y	13					45
							14	9									
02	1914	X	1914	-0-	-0- B	-0-	134	1	1774	2	Y	5					50
							6	9									
*03	1997	N	1997	-0-	-0- B	-0-	137	1	1848	2	Y	11					61
							12	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 217958 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 12195 PERF.12028 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3524	X	3524	-0-	-0- B	-0-	236	1	3286	2	Y	2					27
							2	9									
11	3480	X	3186	-0-	-294 B	-0-	218	1	2946	2	Y	20	34	1			13
							22	9									
12	3596	X	3207	-0-	-389 B	-0-	223	1	2983	2	Y	1					14
							1	9									
01	3596	X	2684	-0-	-912 B	-0-	183	1	2486	2	Y	14					28
							15	9									
02	3200	X	3200	-0-	-0- B	-0-	224	1	2974	2	Y	2					30
							2	9									
*03	3379	X	3379	-0-	-0- B	-0-	233	1	3142	2	Y	4	32	1			2
							4	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 218396 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11892 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	3329	-0-	-81 B	-0-	223	1	3105	2	Y	1					37
							1	9									
11	3360	X	3201	-0-	-159 B	-0-	219	1	2961	2	Y	19	35	1			21
							21	9									
12	3472	X	3250	-0-	-222 B	-0-	226	1	3024	2	Y	-0-					21
01	3472	X	3293	-0-	-179 B	-0-	224	1	3047	2	Y	20					41
							22	9									
02	2872	X	2872	-0-	-0- B	-0-	201	1	2669	2	Y	2					43
							2	9									
*03	3206	X	3206	-0-	-0- B	-0-	221	1	2981	2	Y	4	37	1			10
							4	9									

WARE, J. F. WELL #: 16 RRCID -> 218397 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11554 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1121	N	1121	-0-	-0- B	-0-	75	1	1046	2	N	-0-					129
11	1170	N	1084	-0-	-86 B	-0-	75	1	1009	2	N	-0-					129
12	1117	N	1117	-0-	-0- B	-0-	78	1	1039	2	N	-0-					129
01	1116	N	1070	-0-	-46 B	-0-	73	1	996	2	N	1					130
							1	9									
02	1008	N	799	-0-	-209 B	-0-	56	1	741	2	N	2					132
							2	9									
*03	1120	N	1120	-0-	-0- B	-0-	77	1	1041	2	N	2					134
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 218402 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11544 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1712	N	1712	-0-	-0- B	-0-	115	1	1597	2	Y	-0-					8
11	1648	N	1648	-0-	-0- B	-0-	113	1	1520	2	Y	14					22
							15	9									
12	1692	N	1692	-0-	-0- B	-0-	117	1	1562	2	Y	12					34
							13	9									
01	1668	N	1668	-0-	-0- B	-0-	114	1	1551	2	Y	3					37
							3	9									
02	1451	X	1451	-0-	-0- B	-0-	101	1	1343	2	Y	6					43
							7	9									
*03	1606	N	1606	-0-	-0- B	-0-	111	1	1489	2	Y	5	42	1			6
							6	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
10	1723	N	1723	-0-	-0- B	-0-	113	1	1577	2	Y	30					164
							33	9									
11	1740	N	1552	-0-	-188 B	-0-	105	1	1419	2	Y	25	172	1			17
							28	9									
12	1798	N	1774	-0-	-24 B	-0-	123	1	1643	2	Y	7					24
							8	9									
01	1736	N	1730	-0-	-6 B	-0-	118	1	1603	2	Y	8					32
							9	9									
02	1499	X	1499	-0-	-0- B	-0-	105	1	1388	2	Y	5					37
							6	9									
*03	1763	N	1763	-0-	-0- B	-0-	116	1	1562	2	Y	77					114
							85	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 218408 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12196 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1992	N	1992	-0-	-0- B	-0-	133	1	1859	2	Y	-0-					-0-
11	1563	N	1563	-0-	-0- B	-0-	108	1	1455	2	Y	-0-					-0-
12	1934	N	1934	-0-	-0- B	-0-	135	1	1799	2	Y	-0-					-0-
01	1973	N	1973	-0-	-0- B	-0-	135	1	1838	2	Y	-0-					-0-
02	1757	X	1757	-0-	-0- B	-0-	123	1	1634	2	Y	-0-					-0-
*03	1960	N	1960	-0-	-0- B	-0-	135	1	1825	2	Y	-0-					-0-

NEWSOME -A- WELL #: 6 RRCID -> 218774 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11616 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3328	X	3328	-0-	-0- B	-0-	222	1	3103	2	Y	3					8
							3	9									
11	3110	X	3110	-0-	-0- B	-0-	214	1	2895	2	Y	1					9
							1	9									
12	3379	X	2948	-0-	-431 B	-0-	205	1	2740	2	Y	3					12
							3	9									
01	3379	X	3015	-0-	-364 B	-0-	207	1	2806	2	Y	2					14
							2	9									
02	2890	X	2890	-0-	-0- B	-0-	202	1	2686	2	Y	2					16
							2	9									
*03	2365	X	2365	-0-	-0- B	-0-	163	1	2201	2	Y	1					17
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ODOM, JR GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 218776 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12304 PERF.12128 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2790	X	2646	-0-	-144 B	-0-	176	1	2457	2	Y	12					53
							13	9									
11	2700	X	2479	-0-	-221 B	-0-	171	1	2305	2	Y	3	46	1			10
							3	9									
12	2790	X	2542	-0-	-248 B	-0-	176	1	2354	2	Y	11					21
							12	9									
01	2697	X	2638	-0-	-59 B	-0-	180	1	2447	2	Y	10					31
							11	9									
02	2270	X	2270	-0-	-0- B	-0-	158	1	2100	2	Y	11					42
							12	9									
*03	2401	X	2401	-0-	-0- B	-0-	165	1	2227	2	Y	8					50
							9	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 218780 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11794 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2606	N	2606	-0-	-0- B	-0-	173	1	2419	2	Y	13					42
							14	9									
11	2284	N	2284	-0-	-0- B	-0-	155	1	2095	2	Y	31	45	1			28
							34	9									
12	2253	N	2253	-0-	-0- B	-0-	155	1	2065	2	Y	30	47	1			11
							33	9									
01	2170	N	264	-0-	-1906 B	-0-	17	1	227	2	Y	18					29
							20	9									
02	1635	X	1635	-0-	-0- B	-0-	113	1	1505	2	Y	15					44
							17	9									
*03	2446	N	2446	-0-	-0- B	-0-	168	1	2260	2	Y	16	43	1			17
							18	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 218781 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11634 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1666	-0-	-70 B	-0-	111	1	1542	2	Y	12					45
							13	9									
11	1620	N	1401	-0-	-219 B	-0-	94	1	1275	2	Y	29	43	1			31
							32	9									
12	1674	N	1615	-0-	-59 B	-0-	110	1	1473	2	Y	29	45	1			15
							32	9									
01	1674	N	949	-0-	-725 B	-0-	64	1	864	2	Y	19					34
							21	9									
02	1298	X	1298	-0-	-0- B	-0-	90	1	1191	2	Y	15					49
							17	9									
*03	1549	N	1549	-0-	-0- B	-0-	106	1	1425	2	Y	16	43	1			22
							18	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 219360 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11612 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1611	N	1611	-0-	-0- B	-0-	108	1	1502	2	Y	1					67
							1	9									
11	1530	N	1482	-0-	-48 B	-0-	102	1	1380	2	Y	-0-					67
12	1426	N	1341	-0-	-85 B	-0-	93	1	1248	2	Y	-0-					67
01	3165	X	3165	-0-	-0- B	-0-	217	1	2947	2	Y	1					68
							1	9									
02	1534	X	1534	-0-	-0- B	-0-	106	1	1410	2	Y	16	74	1			10
							18	9									
*03	1754	N	1754	-0-	-0- B	-0-	121	1	1630	2	Y	3					13
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
PERRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219486 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11616 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3596	X	998	-0-	-2598 B	-0-	65	1	911	2	Y	20	82	1			20
							22	9									
11	3480	X	1057	-0-	-2423 B	-0-	73	1	984	2	Y	-0-					20
12	1736	X	941	-0-	-795 B	-0-	66	1	875	2	Y	-0-					20
01	1271	X	1179	-0-	-92 B	-0-	81	1	1098	2	Y	-0-					20
02	748	X	748	-0-	-0- B	-0-	50	1	668	2	Y	27					47
							30	9									
*03	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	48	1	650	2	Y	-0-					47

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 4 RRCID -> 219503 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12102 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2341	N	2341	-0-	-0- B	-0-	157	1	2184	2	Y	-0-					63
11	2370	N	1493	-0-	-877 B	-0-	103	1	1390	2	Y	-0-					63
12	2650	N	2650	-0-	-0- B	-0-	185	1	2465	2	Y	-0-					63
01	2453	N	2453	-0-	-0- B	-0-	168	1	2285	2	Y	-0-					63
02	2087	X	2087	-0-	-0- B	-0-	146	1	1941	2	Y	-0-					63
*03	2176	N	2176	-0-	-0- B	-0-	149	1	2012	2	Y	14					77
							15	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 219671 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11482 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1445	N	1445	-0-	-0- B	-0-	96	1	1345	2	N	4					27
							4	9									
11	1410	N	1393	-0-	-17 B	-0-	96	1	1296	2	N	1					28
							1	9									
12	1444	N	1444	-0-	-0- B	-0-	100	1	1338	2	N	5					33
							6	9									
01	1457	N	1419	-0-	-38 B	-0-	97	1	1314	2	N	7					40
							8	9									
02	1288	N	1283	-0-	-5 B	-0-	89	1	1185	2	N	8					48
							9	9									
03	1457	N	1420	-0-	-37 B	-0-	93	1	1257	2	N	64					112
							70	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 15 RRCID -> 219698 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11704 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1395	-0-	-0- B	-0-	92	1	1277	2	Y	24					69
							26	9									
11	1300	N	1300	-0-	-0- B	-0-	89	1	1207	2	Y	4					73
							4	9									
12	1354	N	1354	-0-	-0- B	-0-	94	1	1253	2	Y	6					79
							7	9									
01	1333	N	1219	-0-	-114 B	-0-	83	1	1127	2	Y	8					87
							9	9									
02	1191	X	1191	-0-	-0- B	-0-	83	1	1102	2	Y	5					92
							6	9									
*03	1329	N	1329	-0-	-0- B	-0-	91	1	1224	2	Y	13					105
							14	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ALLRED WELL #: 15 RRCID -> 219708 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11598 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1295	N	1295	-0-		-0-	B	-0-	86	1	1198	2	Y	10					44
									11	9									
11	1380	N	1034	-0-		-346	B	-0-	71	1	959	2	Y	4					48
									4	9									
12	1291	N	1291	-0-		-0-	B	-0-	90	1	1198	2	Y	3					51
									3	9									
01	1302	N	1241	-0-		-61	B	-0-	84	1	1145	2	Y	11	45	1			17
									12	9									
02	DLQ G-10		1133	-0-		1133	B	1133	79	1	1041	2	Y	12					29
									13	9									
03	DLQ G-10		1143	-0-		1143	B	2276	79	1	1060	2	Y	4					33
									4	9									

NEWSOME -A- WELL #: 8 RRCID -> 219710 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11616 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2450	N	2450	-0-		-0-	B	-0-	164	1	2284	2	Y	2					23
									2	9									
11	2596	N	2596	-0-		-0-	B	-0-	179	1	2413	2	Y	4					27
									4	9									
12	2596	N	2596	-0-		-0-	B	-0-	180	1	2405	2	Y	10					37
									11	9									
01	2784	N	2784	-0-		-0-	B	-0-	191	1	2591	2	Y	2					39
									2	9									
02	2418	X	2418	-0-		-0-	B	-0-	169	1	2246	2	Y	3					42
									3	9									
*03	2558	N	2558	-0-		-0-	B	-0-	177	1	2381	2	Y	-0-					42

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2310	N	2310	-0-		-0-	B	-0-	154	1	2145	2	Y	10					11
									11	9									
11	2100	N	1924	-0-		-176	B	-0-	133	1	1791	2	Y	-0-					11
12	2089	N	2089	-0-		-0-	B	-0-	146	1	1943	2	Y	-0-					11
01	2325	N	1710	-0-		-615	B	-0-	117	1	1593	2	Y	-0-					11
02	1696	X	1696	-0-		-0-	B	-0-	119	1	1577	2	Y	-0-					11
*03	1225	N	1225	-0-		-0-	B	-0-	85	1	1140	2	Y	-0-					11

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 219718 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11678 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1278	N	1278	-0-		-0-	B	-0-	85	1	1187	2	Y	5					64
									6	9									
11	1222	N	1222	-0-		-0-	B	-0-	83	1	1125	2	Y	13	76	1			1
									14	9									
12	1240	N	1240	-0-		-0-	B	-0-	86	1	1151	2	Y	3					4
									3	9									
01	1305	N	1305	-0-		-0-	B	-0-	88	1	1194	2	Y	21					25
									23	9									
02	1134	X	1134	-0-		-0-	B	-0-	79	1	1047	2	Y	7					32
									8	9									
*03	1263	N	1263	-0-		-0-	B	-0-	86	1	1156	2	Y	19					51
									21	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 220611 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 11679 PERF.11356 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
10	1529	N	1529	-0-	-0-	B	-0-	102	1	1423	2	Y	4					74
								4	9									
11	1500	N	1456	-0-	-44	B	-0-	100	1	1352	2	Y	4					78
								4	9									
12	1519	N	1519	-0-	-0-	B	-0-	106	1	1411	2	Y	2					80
								2	9									
01	1519	N	1518	-0-	-1	B	-0-	104	1	1408	2	Y	5					85
								6	9									
02	1303	X	1303	-0-	-0-	B	-0-	91	1	1208	2	Y	4					89
								4	9									
*03	1456	N	1456	-0-	-0-	B	-0-	100	1	1349	2	Y	6					95
								7	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 14 RRCID -> 221189 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11490 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1264	-0-	-7	B	-0-	84	1	1174	2	Y	5					60
								6	9									
11	1230	N	1203	-0-	-27	B	-0-	82	1	1109	2	Y	11	59	1			12
								12	9									
12	1271	N	1231	-0-	-40	B	-0-	86	1	1142	2	Y	3					15
								3	9									
01	1271	N	1239	-0-	-32	B	-0-	85	1	1151	2	Y	3					18
								3	9									
02	1069	X	1069	-0-	-0-	B	-0-	75	1	990	2	Y	4					22
								4	9									
*03	1204	N	1204	-0-	-0-	B	-0-	83	1	1121	2	Y	-0-					22

BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 221247 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.11712 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1117	N	1117	-0-	-0-	B	-0-	75	1	1041	2	Y	1					44
								1	9									
11	1080	N	1073	-0-	-7	B	-0-	74	1	999	2	Y	-0-					44
12	1147	N	1087	-0-	-60	B	-0-	76	1	1010	2	Y	1					45
								1	9									
01	1116	N	1088	-0-	-28	B	-0-	75	1	1012	2	Y	1					46
								1	9									
02	1009	X	1009	-0-	-0-	B	-0-	71	1	938	2	Y	-0-					46
*03	1079	N	1079	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1003	2	Y	2					48
								2	9									

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 221814 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 11991 PERF.11806 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	2917	-0-	-59	B	-0-	194	1	2711	2	N	11					94
								12	9									
11	2880	X	2577	-0-	-303	B	-0-	178	1	2399	2	Y	-0-					94
12	2976	X	2836	-0-	-140	B	-0-	197	1	2636	2	Y	3					97
								3	9									
01	2976	X	2706	-0-	-270	B	-0-	186	1	2520	2	Y	-0-					97
02	2433	N	2433	-0-	-0-	B	-0-	171	1	2262	2	Y	-0-					97
03	2821	N	2629	-0-	-192	B	-0-	182	1	2447	2	Y	-0-					97

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
NEWSOME -A- WELL #: 10 RRCID -> 221817 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11550 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1209	-0-	-0- B	-0-	81	1	1127	2	Y	1					24
							1	9									
11	1303	N	1303	-0-	-0- B	-0-	90	1	1209	2	Y	4					28
							4	9									
12	1209	N	1054	-0-	-155 B	-0-	73	1	971	2	Y	9					37
							10	9									
01	1209	N	984	-0-	-225 B	-0-	67	1	916	2	Y	1					38
							1	9									
02	973	X	973	-0-	-0- B	-0-	68	1	902	2	Y	3					41
							3	9									
*03	1005	N	1005	-0-	-0- B	-0-	69	1	936	2	Y	-0-					41

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
10	1848	N	1848	-0-	-0- B	-0-	124	1	1724	2	Y	-0-					7
11	2287	N	2287	-0-	-0- B	-0-	158	1	2129	2	Y	-0-					7
12	2025	N	2025	-0-	-0- B	-0-	141	1	1884	2	Y	-0-					7
01	1705	N	1372	-0-	-333 B	-0-	94	1	1278	2	Y	-0-					7
02	1698	X	1698	-0-	-0- B	-0-	119	1	1579	2	Y	-0-					7
*03	1685	N	1685	-0-	-0- B	-0-	116	1	1569	2	Y	-0-					7

NEWSOME -A- WELL #: 9 RRCID -> 221910 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11736 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2028	N	2028	-0-	-0- B	-0-	134	1	1875	2	Y	17					75
							19	9									
11	2004	N	2004	-0-	-0- B	-0-	138	1	1866	2	Y	-0-					75
12	2023	N	2023	-0-	-0- B	-0-	141	1	1882	2	Y	-0-					75
01	1891	N	1605	-0-	-286 B	-0-	110	1	1495	2	Y	-0-					75
02	1488	X	1488	-0-	-0- B	-0-	103	1	1372	2	Y	12					87
							13	9									
*03	1744	N	1744	-0-	-0- B	-0-	120	1	1621	2	Y	3					90
							3	9									

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
10	2650	N	2650	-0-	-0- B	-0-	177	1	2473	2	Y	-0-					1
11	2580	N	2490	-0-	-90 B	-0-	172	1	2318	2	Y	-0-					1
12	2635	N	2595	-0-	-40 B	-0-	181	1	2414	2	Y	-0-					1
01	2635	N	2452	-0-	-183 B	-0-	168	1	2284	2	Y	-0-					1
02	2411	X	2411	-0-	-0- B	-0-	169	1	2242	2	Y	-0-					1
*03	2571	N	2571	-0-	-0- B	-0-	178	1	2393	2	Y	-0-					1

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 222077 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11996 - 12236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	997	N	997	-0-	-0- B	-0-	66	1	923	2	Y	7					15
							8	9									
11	978	N	978	-0-	-0- B	-0-	67	1	903	2	Y	7					22
							8	9									
12	1002	N	1002	-0-	-0- B	-0-	69	1	916	2	Y	15					37
							17	9									
01	989	N	989	-0-	-0- B	-0-	67	1	911	2	Y	10					47
							11	9									
02	924	X	924	-0-	-0- B	-0-	64	1	851	2	Y	8	34	1			21
							9	9									
*03	997	N	997	-0-	-0- B	-0-	72	1	910	2	Y	14					35
							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 #: 13 RRCID -> 222164 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.11550 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1695	N	1695	-0-	-0-	B	-0-	112	1	1561	2	N	20	167	1			12
								22	9									
11	1681	N	1681	-0-	-0-	B	-0-	116	1	1562	2	N	3					15
								3	9									
12	1728	N	1728	-0-	-0-	B	-0-	119	1	1585	2	N	22					37
								24	9									
01	1715	N	1715	-0-	-0-	B	-0-	118	1	1597	2	N	-0-					37
02	1568	N	1440	-0-	-128	B	-0-	101	1	1338	2	N	1					38
								1	9									
03	1736	N	1644	-0-	-92	B	-0-	110	1	1486	2	N	44					82
								48	9									

NEWSOME -A- WELL #: 7 RRCID -> 222167 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11466 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2324	N	2324	-0-	-0-	B	-0-	155	1	2168	2	Y	1					20
								1	9									
11	2032	N	2032	-0-	-0-	B	-0-	140	1	1888	2	Y	4					24
								4	9									
12	2127	N	2127	-0-	-0-	B	-0-	147	1	1969	2	Y	10					34
								11	9									
01	2325	N	1989	-0-	-336	B	-0-	136	1	1851	2	Y	2					36
								2	9									
02	1757	X	1757	-0-	-0-	B	-0-	123	1	1632	2	Y	2					38
								2	9									
*03	1929	N	1929	-0-	-0-	B	-0-	133	1	1796	2	Y	-0-					38

WILSON, GB GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 222170 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11634 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2451	N	2451	-0-	-0-	B	-0-	163	1	2269	2	N	17					89
								19	9									
11	2430	N	2343	-0-	-87	B	-0-	162	1	2181	2	N	-0-					89
12	2542	N	2311	-0-	-231	B	-0-	161	1	2150	2	N	-0-					89
01	2449	N	2028	-0-	-421	B	-0-	139	1	1889	2	N	-0-					89
02	2184	N	2006	-0-	-178	B	-0-	138	1	1835	2	N	30					119
								33	9									
03	2325	N	2128	-0-	-197	B	-0-	147	1	1978	2	N	3					122
								3	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222442 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12030 - 12354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	3340	-0-	-70	B	-0-	222	1	3098	2	Y	18					76
								20	9									
11	3240	X	3092	-0-	-148	B	-0-	213	1	2873	2	Y	5	72	1			9
								6	9									
12	3255	X	3147	-0-	-108	B	-0-	218	1	2910	2	Y	17					26
								19	9									
01	3348	X	3047	-0-	-301	B	-0-	208	1	2821	2	Y	16					42
								18	9									
02	2555	X	2555	-0-	-0-	B	-0-	178	1	2358	2	Y	17					59
								19	9									
*03	3168	X	3168	-0-	-0-	B	-0-	218	1	2937	2	Y	12					71
								13	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 222444 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 12163 PERF.11972 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	X	2676	-0-	-176 B	-0-	178	1	2484	2	Y	13					20
							14	9									
11	2760	X	2649	-0-	-111 B	-0-	183	1	2466	2	Y	-0-					20
12	2852	X	2765	-0-	-87 B	-0-	193	1	2572	2	Y	-0-					20
01	2852	X	2617	-0-	-235 B	-0-	180	1	2437	2	Y	-0-					20
02	2427	X	2427	-0-	-0- B	-0-	169	1	2241	2	Y	15					35
							17	9									
*03	2624	N	2624	-0-	-0- B	-0-	181	1	2443	2	Y	-0-					35

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 3 RRCID -> 222456 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11870 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1772	N	1772	-0-	-0- B	-0-	116	1	1623	2	Y	30	63	1			9
							33	9									
11	1740	N	1647	-0-	-93 B	-0-	113	1	1527	2	Y	6					15
							7	9									
12	1680	N	1680	-0-	-0- B	-0-	115	1	1530	2	Y	32					47
							35	9									
01	1767	N	1673	-0-	-94 B	-0-	113	1	1534	2	Y	24					71
							26	9									
02	1470	X	1470	-0-	-0- B	-0-	102	1	1354	2	Y	13	66	1			18
							14	9									
*03	1830	N	1830	-0-	-0- B	-0-	126	1	1695	2	Y	8					26
							9	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222509 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11826 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1717	N	1717	-0-	-0- B	-0-	114	1	1592	2	Y	10					21
							11	9									
11	1395	N	1395	-0-	-0- B	-0-	95	1	1287	2	Y	12					33
							13	9									
12	1209	N	881	-0-	-328 B	-0-	60	1	803	2	Y	16					49
							18	9									
01	1705	N	1188	-0-	-517 B	-0-	77	1	1042	2	Y	63	51	1			61
							69	9									
02	1322	X	1322	-0-	-0- B	-0-	91	1	1201	2	Y	27	78	1			10
							30	9									
*03	1699	N	1699	-0-	-0- B	-0-	113	1	1524	2	Y	56					66
							62	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222510 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11560 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1011	N	1011	-0-	-0- B	-0-	68	1	943	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	847	-0-	-143 B	-0-	57	1	771	2	Y	17					17
							19	9									
12	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	74	1	992	2	Y	1					18
							1	9									
01	1033	N	1033	-0-	-0- B	-0-	71	1	962	2	Y	-0-					18
02	887	N	887	-0-	-0- B	-0-	62	1	825	2	Y	-0-					18
*03	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	68	1	916	2	Y	-0-	18	1			-0-

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222671 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12272 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1164	N	1164	-0-	-0- B	-0-	78	1	1086	2	Y	-0-	9	1			-0-
11	1128	N	1128	-0-	-0- B	-0-	78	1	1050	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	1126	-0-	-21 B	-0-	78	1	1048	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	895	-0-	-252 B	-0-	61	1	834	2	Y	-0-					-0-
02	731	N	731	-0-	-0- B	-0-	51	1	680	2	Y	-0-					-0-
*03	1065	N	1065	-0-	-0- B	-0-	74	1	991	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 222771 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11902 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2887	X	2887	-0-	-0- B	-0-	192	1	2680	2	Y	14					18
							15	9									
11	2790	X	2739	-0-	-51 B	-0-	189	1	2550	2	Y	-0-					18
12	2941	X	2941	-0-	-0- B	-0-	205	1	2736	2	Y	-0-					18
01	2883	X	2852	-0-	-31 B	-0-	196	1	2656	2	Y	-0-					18
02	2536	X	2536	-0-	-0- B	-0-	177	1	2344	2	Y	14					32
							15	9									
*03	2644	N	2644	-0-	-0- B	-0-	183	1	2461	2	Y	-0-					32

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
10	2483	N	2483	-0-	-0- B	-0-	165	1	2299	2	Y	17					45
							19	9									
11	2520	N	2297	-0-	-223 B	-0-	157	1	2125	2	Y	14	49	1			10
							15	9									
12	2511	N	2024	-0-	-487 B	-0-	140	1	1869	2	Y	14					24
							15	9									
01	2480	N	2325	-0-	-155 B	-0-	158	1	2141	2	Y	24					48
							26	9									
02	2384	X	2384	-0-	-0- B	-0-	167	1	2214	2	Y	3					51
							3	9									
*03	2300	N	2300	-0-	-0- B	-0-	156	1	2100	2	Y	40	52	1			39
							44	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
10	2528	X	2528	-0-	-0- B	-0-	168	1	2345	2	Y	14					29
							15	9									
11	2642	N	2642	-0-	-0- B	-0-	182	1	2460	2	Y	-0-					29
12	2542	N	2542	-0-	-0- B	-0-	177	1	2365	2	Y	-0-					29
01	2511	N	2123	-0-	-388 B	-0-	146	1	1977	2	Y	-0-					29
02	2086	X	2086	-0-	-0- B	-0-	145	1	1924	2	Y	15					44
							17	9									
*03	2400	N	2400	-0-	-0- B	-0-	166	1	2234	2	Y	-0-					44

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
10	1473	N	1473	-0-	-0- B	-0-	102	1	1362	2	Y	8					31
							9	9									
11	1440	N	1375	-0-	-65 B	-0-	97	1	1261	2	Y	15					46
							17	9									
12	1426	N	1405	-0-	-21 B	-0-	101	1	1297	2	Y	6	35	1			17
							7	9									
01	1527	N	1527	-0-	-0- B	-0-	107	1	1400	2	Y	18					35
							20	9									
02	1017	X	1017	-0-	-0- B	-0-	74	1	931	2	Y	11					46
							12	9									
*03	1393	N	1393	-0-	-0- B	-0-	100	1	1289	2	Y	4					50
							4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 10 RRCID -> 223753 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12146 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	N	2099	-0-	-40 B	-0-	139	1	1943	2	Y	15					37
							17	9									
11	2220	N	2131	-0-	-89 B	-0-	146	1	1968	2	Y	15					52
							17	9									
12	2177	N	2177	-0-	-0- B	-0-	151	1	2011	2	Y	14					66
							15	9									
01	2186	N	2186	-0-	-0- B	-0-	149	1	2020	2	Y	15					81
							17	9									
02	1850	X	1850	-0-	-0- B	-0-	129	1	1707	2	Y	13					94
							14	9									
*03	2076	N	2076	-0-	-0- B	-0-	142	1	1920	2	Y	13					107
							14	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 223815 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 12417 PERF.12032 - 12286

10	2388	N	2388	-0-	-0- B	-0-	160	1	2228	2	Y	-0-	9	1			-0-
11	2284	N	2284	-0-	-0- B	-0-	157	1	2127	2	Y	-0-					-0-
12	2295	N	2295	-0-	-0- B	-0-	160	1	2135	2	Y	-0-					-0-
01	2275	N	2275	-0-	-0- B	-0-	156	1	2119	2	Y	-0-					-0-
02	1996	X	1996	-0-	-0- B	-0-	140	1	1856	2	Y	-0-					-0-
*03	2116	N	2116	-0-	-0- B	-0-	146	1	1970	2	Y	-0-					-0-

ODOM, JR GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 223957 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12148 - 12420

10	4092	X	3860	-0-	-232 B	-0-	257	1	3581	2	Y	20					70
							22	9									
11	3960	X	3781	-0-	-179 B	-0-	260	1	3518	2	Y	3	47	1			26
							3	9									
12	3806	X	3806	-0-	-0- B	-0-	265	1	3537	2	Y	4					30
							4	9									
01	3875	X	3771	-0-	-104 B	-0-	258	1	3500	2	Y	12					42
							13	9									
02	3091	X	3091	-0-	-0- B	-0-	216	1	2861	2	Y	13					55
							14	9									
*03	3424	X	3424	-0-	-0- B	-0-	236	1	3182	2	Y	5					60
							6	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 223981 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 12156 PERF.11708 - 11966

10	2635	N	2635	-0-	-0- B	-0-	173	1	2418	2	Y	40					67
							44	9									
11	3102	X	3102	-0-	-0- B	-0-	214	1	2885	2	Y	3					70
							3	9									
12	3029	N	3029	-0-	-0- B	-0-	208	1	2780	2	Y	37	81	1			26
							41	9									
01	2915	N	2915	-0-	-0- B	-0-	199	1	2701	2	Y	14					40
							15	9									
02	2582	X	2582	-0-	-0- B	-0-	179	1	2379	2	Y	22					62
							24	9									
*03	2788	X	2788	-0-	-0- B	-0-	191	1	2574	2	Y	21					83
							23	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 8 RRCID -> 224003 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 12183 PERF.11758 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1670	N	1670	-0-	-0- B	-0-	110	1	1529	2	Y	28	50	1			8
							31	9									
11	1800	N	1729	-0-	-71 B	-0-	119	1	1603	2	Y	6					14
							7	9									
12	1891	N	1485	-0-	-406 B	-0-	101	1	1352	2	Y	29					43
							32	9									
01	1674	N	1302	-0-	-372 B	-0-	88	1	1195	2	Y	17					60
							19	9									
02	1908	X	1908	-0-	-0- B	-0-	133	1	1762	2	Y	12	56	1			16
							13	9									
*03	1950	N	1950	-0-	-0- B	-0-	134	1	1806	2	Y	9					25
							10	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 6 RRCID -> 224032 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11886 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2883	N	2840	-0-	-43 B	-0-	190	1	2648	2	Y	2	86	1			10
							2	9									
11	2777	N	2777	-0-	-0- B	-0-	191	1	2579	2	Y	6					16
							7	9									
12	2759	N	2396	-0-	-363 B	-0-	167	1	2225	2	Y	4					20
							4	9									
01	2852	N	1250	-0-	-1602 B	-0-	86	1	1163	2	Y	1					21
							1	9									
02	2265	X	2265	-0-	-0- B	-0-	162	1	2102	2	Y	1					22
							1	9									
*03	2450	N	2450	-0-	-0- B	-0-	173	1	2276	2	Y	1					23
							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. (I) GAS 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	2356	N	1735	-0-	-621 B	-0-	115	1	1607	2	Y	12					22
							13	9									
11	2417	N	2417	-0-	-0- B	-0-	166	1	2237	2	Y	13					35
							14	9									
12	2540	N	2540	-0-	-0- B	-0-	176	1	2349	2	Y	14					49
							15	9									
01	2469	N	2469	-0-	-0- B	-0-	169	1	2300	2	Y	-0-	48	1			1
02	2174	X	2174	-0-	-0- B	-0-	152	1	2022	2	Y	-0-					1
*03	2458	N	2458	-0-	-0- B	-0-	166	1	2230	2	Y	56					57
							62	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 224350 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11970 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2518	N	2518	-0-	-0- B	-0-	168	1	2350	2	Y	-0-					-0-
11	2126	N	2126	-0-	-0- B	-0-	147	1	1979	2	Y	-0-					-0-
12	2336	N	2336	-0-	-0- B	-0-	163	1	2173	2	Y	-0-					-0-
01	2313	N	2313	-0-	-0- B	-0-	159	1	2154	2	Y	-0-					-0-
02	2087	X	2087	-0-	-0- B	-0-	146	1	1941	2	Y	-0-					-0-
*03	2205	N	2205	-0-	-0- B	-0-	152	1	2053	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 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
10	2666	X	2602	-0-	-64 B	-0-	174	1	2428	2	Y	-0-					7
11	2785	X	2785	-0-	-0- B	-0-	191	1	2580	2	Y	13					20
							14	9									
12	2790	X	1856	-0-	-934 B	-0-	129	1	1727	2	Y	-0-					20
01	2790	X	2614	-0-	-176 B	-0-	179	1	2435	2	Y	-0-					20
02	2455	X	2455	-0-	-0- B	-0-	172	1	2277	2	Y	5					25
							6	9									
*03	2329	X	2329	-0-	-0- B	-0-	161	1	2167	2	Y	1					26
							1	9									

BRIGHT WELL #: 14 RRCID -> 224410 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11864 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1258	N	1258	-0-	-0- B	-0-	84	1	1168	2	Y	5					33
							6	9									
11	1193	N	1193	-0-	-0- B	-0-	82	1	1102	2	Y	8	28	1			13
							9	9									
12	1240	N	1232	-0-	-8 B	-0-	85	1	1135	2	Y	11					24
							12	9									
01	1271	N	1253	-0-	-18 B	-0-	85	1	1148	2	Y	18	32	1			10
							20	9									
02	1096	X	1096	-0-	-0- B	-0-	76	1	1007	2	Y	12					22
							13	9									
*03	1203	N	1203	-0-	-0- B	-0-	83	1	1111	2	Y	8					30
							9	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
10	1736	N	1624	-0-	-112 B	-0-	108	1	1512	2	Y	4					10
							4	9									
11	1680	N	1448	-0-	-232 B	-0-	100	1	1347	2	Y	1					11
							1	9									
12	1483	N	1483	-0-	-0- B	-0-	103	1	1378	2	Y	2					13
							2	9									
01	1612	N	1414	-0-	-198 B	-0-	97	1	1315	2	Y	2					15
							2	9									
02	1283	X	1283	-0-	-0- B	-0-	90	1	1192	2	Y	1					16
							1	9									
*03	1449	N	1449	-0-	-0- B	-0-	100	1	1348	2	Y	1					17
							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
10	1592	N	1592	-0-	-0- B	-0-	106	1	1485	2	N	1					90
							1	9									
11	1620	N	1432	-0-	-188 B	-0-	96	1	1295	2	N	37					127
							41	9									
12	1581	N	1527	-0-	-54 B	-0-	106	1	1419	2	N	2					129
							2	9									
01	1612	N	1612	-0-	-0- B	-0-	110	1	1491	2	N	10					139
							11	9									
02	1421	N	1421	-0-	-0- B	-0-	100	1	1321	2	N	-0-					139
*03	1591	N	1591	-0-	-0- B	-0-	106	1	1432	2	N	48					187
							53	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 224633 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11540 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1387	-0-	-163 B	-0-	93	1	1291	2	Y	3					13
							3	9									
11	1670	N	1670	-0-	-0- B	-0-	115	1	1553	2	Y	2					15
							2	9									
12	1674	N	1528	-0-	-146 B	-0-	106	1	1420	2	Y	2					17
							2	9									
01	1543	N	1543	-0-	-0- B	-0-	106	1	1435	2	Y	2					19
							2	9									
02	1344	X	1344	-0-	-0- B	-0-	94	1	1249	2	Y	1					20
							1	9									
*03	1453	N	1453	-0-	-0- B	-0-	100	1	1351	2	Y	2					22
							2	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 224749 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12185 PERF.11874 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2724	N	2724	-0-	-0- B	-0-	182	1	2542	2	Y	-0-					1
11	2546	N	2546	-0-	-0- B	-0-	176	1	2370	2	Y	-0-					1
12	2650	N	2650	-0-	-0- B	-0-	185	1	2465	2	Y	-0-					1
01	2635	N	2580	-0-	-55 B	-0-	177	1	2403	2	Y	-0-					1
02	2338	X	2338	-0-	-0- B	-0-	164	1	2174	2	Y	-0-					1
*03	2580	N	2580	-0-	-0- B	-0-	178	1	2402	2	Y	-0-					1

NEWSOME -A- WELL #: 17 RRCID -> 224833 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11722 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1400	-0-	-367 B	-0-	94	1	1305	2	Y	1					22
							1	9									
11	1999	N	1999	-0-	-0- B	-0-	138	1	1858	2	Y	3					25
							3	9									
12	1915	N	1915	-0-	-0- B	-0-	133	1	1771	2	Y	10					35
							11	9									
01	1834	N	1834	-0-	-0- B	-0-	126	1	1706	2	Y	2					37
							2	9									
02	1573	X	1573	-0-	-0- B	-0-	110	1	1459	2	Y	4					41
							4	9									
*03	1582	N	1582	-0-	-0- B	-0-	109	1	1473	2	Y	-0-					41

BARNES, DA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 224901 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 12811 PERF.12456 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1472	N	1472	-0-	-0- B	-0-	98	1	1367	2	Y	6					22
							7	9									
11	1740	N	1556	-0-	-184 B	-0-	106	1	1438	2	Y	11					33
							12	9									
12	1426	N	1233	-0-	-193 B	-0-	86	1	1144	2	Y	3	25	1			11
							3	9									
01	1692	N	1692	-0-	-0- B	-0-	115	1	1562	2	Y	14					25
							15	9									
02	1505	X	1505	-0-	-0- B	-0-	105	1	1389	2	Y	10					35
							11	9									
*03	1403	N	1403	-0-	-0- B	-0-	97	1	1303	2	Y	3					38
							3	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1474	N	1474	-0-	-0-	B	-0-	98	1	1373	2	Y	3					90
								3	9									
11	1354	N	1354	-0-	-0-	B	-0-	93	1	1253	2	Y	7					97
								8	9									
12	1400	N	1400	-0-	-0-	B	-0-	96	1	1284	2	Y	18					115
								20	9									
01	1488	N	1361	-0-	-127	B	-0-	92	1	1249	2	Y	18					133
								20	9									
02	1203	X	1203	-0-	-0-	B	-0-	84	1	1110	2	Y	8	126	1			15
								9	9									
*03	1360	N	1360	-0-	-0-	B	-0-	92	1	1245	2	Y	21					36
								23	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 5 RRCID -> 224929 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11838 - 12098

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1356	N	1356	-0-	-0-	B	-0-	94	1	1252	2	Y	9					23
								10	9									
11	1325	N	1325	-0-	-0-	B	-0-	94	1	1220	2	Y	10					33
								11	9									
12	1502	N	1502	-0-	-0-	B	-0-	108	1	1385	2	Y	8					41
								9	9									
01	1373	N	1373	-0-	-0-	B	-0-	97	1	1262	2	Y	13					54
								14	9									
02	1270	X	1270	-0-	-0-	B	-0-	92	1	1170	2	Y	7					61
								8	9									
*03	1558	N	1558	-0-	-0-	B	-0-	111	1	1437	2	Y	9					70
								10	9									

NEWSOME -A- WELL #: 4 RRCID -> 225011 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11886 - 12014

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2893	N	2893	-0-	-0-	B	-0-	193	1	2697	2	Y	3					16
								3	9									
11	1695	N	1695	-0-	-0-	B	-0-	117	1	1577	2	Y	1					17
								1	9									
12	2945	N	1718	-0-	-1227	B	-0-	120	1	1596	2	Y	2					19
								2	9									
01	2883	N	2288	-0-	-595	B	-0-	157	1	2129	2	Y	2					21
								2	9									
02	1357	X	1357	-0-	-0-	B	-0-	95	1	1260	2	Y	2					23
								2	9									
*03	2840	N	2840	-0-	-0-	B	-0-	196	1	2643	2	Y	1					24
								1	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 225019 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 12329 PERF.11750 - 12014

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2223	N	2223	-0-	-0-	B	-0-	148	1	2062	2	N	12					65
								13	9									
11	2160	N	1856	-0-	-304	B	-0-	126	1	1706	2	N	22					87
								24	9									
12	2241	N	2241	-0-	-0-	B	-0-	152	1	2025	2	N	58					145
								64	9									
01	2232	N	2149	-0-	-83	B	-0-	146	1	1977	2	N	24					169
								26	9									
02	1872	N	1872	-0-	-0-	B	-0-	129	1	1714	2	N	26					195
								29	9									
03	2232	N	2119	-0-	-113	B	-0-	145	1	1951	2	N	21	176	1			40
								23	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WARREN, SM GU1 WELL #: 12 RRCID -> 225022 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11960 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2914	N	2914	-0-		-0-	B	-0-	193	1	2685	2	Y	33				85
									36	9								
11	2400	N	2023	-0-		-377	B	-0-	138	1	1859	2	Y	24	85	1		24
									26	9								
12	2215	N	2215	-0-		-0-	B	-0-	152	1	2030	2	Y	30				54
									33	9								
01	2914	N	2216	-0-		-698	B	-0-	149	1	2022	2	Y	41				95
									45	9								
02	1983	X	1983	-0-		-0-	B	-0-	139	1	1843	2	Y	1				96
									1	9								
*03	2622	N	2622	-0-		-0-	B	-0-	178	1	2400	2	Y	40	75	1		61
									44	9								

ALLRED WELL #: 13 RRCID -> 225086 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11706 - 11914

10	1354	N	1354	-0-		-0-	B	-0-	91	1	1263	2	Y	-0-				38
11	1500	N	1247	-0-		-253	B	-0-	86	1	1158	2	Y	3				41
									3	9								
12	1398	N	1398	-0-		-0-	B	-0-	97	1	1299	2	Y	2				43
									2	9								
01	1364	N	1361	-0-		-3	B	-0-	93	1	1262	2	Y	5				48
									6	9								
02	1288	X	1288	-0-		-0-	B	-0-	90	1	1196	2	Y	2				50
									2	9								
*03	1390	N	1390	-0-		-0-	B	-0-	96	1	1290	2	Y	4				54
									4	9								

WILSON, GB GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 225087 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11876 - 12192

10	2534	N	2534	-0-		-0-	B	-0-	169	1	2363	2	Y	2				34
									2	9								
11	2400	N	2349	-0-		-51	B	-0-	161	1	2167	2	Y	19	35	1		18
									21	9								
12	2948	N	2948	-0-		-0-	B	-0-	205	1	2742	2	Y	1				19
									1	9								
01	2542	N	2465	-0-		-77	B	-0-	168	1	2276	2	Y	19				38
									21	9								
02	3679	X	3679	-0-		-0-	B	-0-	258	1	3419	2	Y	2				40
									2	9								
*03	2011	N	2011	-0-		-0-	B	-0-	139	1	1869	2	Y	3	36	1		7
									3	9								

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225089 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11532 - 11772

10	1311	N	1311	-0-		-0-	B	-0-	87	1	1214	2	Y	9				72
									10	9								
11	1260	N	1222	-0-		-38	B	-0-	84	1	1138	2	Y	-0-	71	1		1
12	1276	N	1276	-0-		-0-	B	-0-	89	1	1187	2	Y	-0-				1
01	1302	N	1274	-0-		-28	B	-0-	87	1	1185	2	Y	2				3
									2	9								
02	1111	X	1111	-0-		-0-	B	-0-	78	1	1033	2	Y	-0-				3
*03	1195	N	1195	-0-		-0-	B	-0-	83	1	1112	2	Y	-0-				3

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3754	X	3754	-0-	-0- B	-0-	250	1	3484	2	Y	18					72
							20	9									
11	3510	X	3325	-0-	-185 B	-0-	229	1	3092	2	Y	4	65	1			11
							4	9									
12	3627	X	3231	-0-	-396 B	-0-	224	1	2989	2	Y	16					27
							18	9									
01	3751	X	3324	-0-	-427 B	-0-	227	1	3080	2	Y	15					42
							17	9									
02	2676	X	2676	-0-	-0- B	-0-	186	1	2473	2	Y	15					57
							17	9									
*03	2137	X	2137	-0-	-0- B	-0-	147	1	1979	2	Y	10					67
							11	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 225403 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11524 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1499	N	1499	-0-	-0- B	-0-	100	1	1399	2	N	-0-					24
11	1500	N	1418	-0-	-82 B	-0-	97	1	1317	2	N	4					28
							4	9									
12	1550	N	1476	-0-	-74 B	-0-	103	1	1373	2	N	-0-					28
01	1488	N	1414	-0-	-74 B	-0-	97	1	1317	2	N	-0-					28
02	1316	N	1299	-0-	-17 B	-0-	89	1	1179	2	N	28					56
							31	9									
03	1488	N	1444	-0-	-44 B	-0-	100	1	1344	2	N	-0-					56

WILSON, GB GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 226070 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11812 - 12054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	X	2437	-0-	-477 B	-0-	163	1	2270	2	Y	4					141
							4	9									
11	2820	X	2563	-0-	-257 B	-0-	174	1	2352	2	Y	34	148	1			27
							37	9									
12	2821	X	2732	-0-	-89 B	-0-	189	1	2528	2	Y	14					41
							15	9									
01	2790	X	2588	-0-	-202 B	-0-	178	1	2410	2	Y	-0-					41
02	2437	X	2437	-0-	-0- B	-0-	170	1	2255	2	Y	11					52
							12	9									
*03	2484	N	2484	-0-	-0- B	-0-	170	1	2295	2	Y	17					69
							19	9									

WARE, J. F. WELL #: 12 RRCID -> 226074 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11624 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1081	N	1081	-0-	-0- B	-0-	72	1	1008	2	Y	1					72
							1	9									
11	1271	N	1271	-0-	-0- B	-0-	88	1	1183	2	Y	-0-					72
12	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-	72	1	967	2	Y	1					73
							1	9									
01	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	68	1	928	2	Y	2					75
							2	9									
02	1178	X	1178	-0-	-0- B	-0-	83	1	1095	2	Y	-0-					75
*03	1132	N	1132	-0-	-0- B	-0-	77	1	1037	2	Y	16	88	1			3
							18	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 226295 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11802 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2159	N	2159	-0-	-0- B	-0-	144	1	2015	2	Y	-0-					1
11	2040	N	2021	-0-	-19 B	-0-	139	1	1882	2	Y	-0-					1
12	2135	N	2135	-0-	-0- B	-0-	149	1	1986	2	Y	-0-					1
01	2108	N	1626	-0-	-482 B	-0-	112	1	1514	2	Y	-0-					1
02	1911	X	1911	-0-	-0- B	-0-	134	1	1777	2	Y	-0-					1
*03	2084	N	2084	-0-	-0- B	-0-	144	1	1940	2	Y	-0-					1

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BARNES, DA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 226946 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11864 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2672	N	2672	-0-	-0- B	-0-	178	1	2479	2	Y	14					57
							15	9									
11	2670	N	1589	-0-	-1081 B	-0-	108	1	1463	2	Y	16					73
							18	9									
12	2635	N	2362	-0-	-273 B	-0-	164	1	2190	2	Y	7	53	1			27
							8	9									
01	2666	N	2658	-0-	-8 B	-0-	180	1	2449	2	Y	26					53
							29	9									
02	2562	X	2562	-0-	-0- B	-0-	178	1	2361	2	Y	21					74
							23	9									
*03	2646	N	2646	-0-	-0- B	-0-	182	1	2456	2	Y	7					81
							8	9									

NEWSOME -A- WELL #: 12 RRCID -> 227323 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11702 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2004	N	2004	-0-	-0- B	-0-	134	1	1870	2	Y	-0-					13
11	1779	N	1779	-0-	-0- B	-0-	123	1	1656	2	Y	-0-					13
12	1779	N	1779	-0-	-0- B	-0-	124	1	1655	2	Y	-0-					13
01	1798	N	1726	-0-	-72 B	-0-	118	1	1599	2	Y	8					21
							9	9									
02	1564	X	1564	-0-	-0- B	-0-	109	1	1441	2	Y	13					34
							14	9									
*03	1763	N	1763	-0-	-0- B	-0-	122	1	1641	2	Y	-0-					34

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
10	2539	N	2539	-0-	-0- B	-0-	169	1	2359	2	Y	10					20
							11	9									
11	2550	X	2367	-0-	-183 B	-0-	162	1	2194	2	Y	10					30
							11	9									
12	2635	X	2558	-0-	-77 B	-0-	176	1	2357	2	Y	23					53
							25	9									
01	2635	X	2469	-0-	-166 B	-0-	168	1	2284	2	Y	15					68
							17	9									
02	2229	X	2229	-0-	-0- B	-0-	155	1	2061	2	Y	12	51	1			29
							13	9									
*03	2524	X	2524	-0-	-0- B	-0-	173	1	2329	2	Y	20					49
							22	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 227697 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 12341 PERF.11922 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2153	N	2153	-0-	-0- B	-0-	144	1	2005	2	Y	4					34
							4	9									
11	2021	N	2021	-0-	-0- B	-0-	136	1	1835	2	Y	45	54	1			25
							50	9									
12	2082	N	2082	-0-	-0- B	-0-	145	1	1934	2	Y	3					28
							3	9									
01	2353	N	2353	-0-	-0- B	-0-	160	1	2167	2	Y	24					52
							26	9									
02	1913	X	1913	-0-	-0- B	-0-	134	1	1772	2	Y	6					58
							7	9									
*03	2021	N	2021	-0-	-0- B	-0-	139	1	1872	2	Y	9	58	1			9
							10	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 227711 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11638 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1757	-0-	-103 B	-0-	117	1	1630	2	Y	9	50	1			36
							10	9									
11	1726	N	1726	-0-	-0- B	-0-	117	1	1584	2	Y	23					59
							25	9									
12	1798	N	1789	-0-	-9 B	-0-	124	1	1650	2	Y	14					73
							15	9									
01	1767	N	1742	-0-	-25 B	-0-	119	1	1611	2	Y	11	49	1			35
							12	9									
02	1555	X	1555	-0-	-0- B	-0-	108	1	1435	2	Y	11					46
							12	9									
*03	1716	N	1716	-0-	-0- B	-0-	117	1	1582	2	Y	15					61
							17	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
10	1426	N	1368	-0-	-58 B	-0-	92	1	1276	2	N	-0-					55
11	1440	N	1099	-0-	-341 B	-0-	76	1	1023	2	N	-0-					55
12	1240	N	1142	-0-	-98 B	-0-	80	1	1062	2	N	-0-					55
01	1364	N	1278	-0-	-86 B	-0-	88	1	1190	2	N	-0-					55
02	1449	N	1449	-0-	-0- B	-0-	102	1	1347	2	N	-0-					55
*03	1373	N	1373	-0-	-0- B	-0-	91	1	1227	2	N	50					105
							55	9									

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
10	2938	X	2938	-0-	-0- B	-0-	197	1	2741	2	Y	-0-	64	1			-0-
11	2888	X	2888	-0-	-0- B	-0-	199	1	2689	2	Y	-0-					-0-
12	2461	X	2461	-0-	-0- B	-0-	171	1	2290	2	Y	-0-					-0-
01	2930	N	2930	-0-	-0- B	-0-	201	1	2729	2	Y	-0-					-0-
02	2524	X	2524	-0-	-0- B	-0-	177	1	2347	2	Y	-0-					-0-
*03	2733	N	2733	-0-	-0- B	-0-	189	1	2544	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
10	2897	N	2897	-0-	-0- B	-0-	194	1	2703	2	Y	-0-	8	1			-0-
11	2704	N	2704	-0-	-0- B	-0-	186	1	2518	2	Y	-0-					-0-
12	2754	N	2754	-0-	-0- B	-0-	192	1	2562	2	Y	-0-					-0-
01	2790	N	2790	-0-	-0- B	-0-	191	1	2599	2	Y	-0-					-0-
02	2475	X	2475	-0-	-0- B	-0-	174	1	2301	2	Y	-0-					-0-
*03	3023	N	3023	-0-	-0- B	-0-	209	1	2814	2	Y	-0-					-0-

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 228156 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11880 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2855	X	2855	-0-	-0- B	-0-	191	1	2664	2	Y	-0-	9	1			-0-
11	2684	X	2684	-0-	-0- B	-0-	185	1	2499	2	Y	-0-					-0-
12	2737	N	2737	-0-	-0- B	-0-	191	1	2546	2	Y	-0-					-0-
01	2731	N	2731	-0-	-0- B	-0-	187	1	2544	2	Y	-0-					-0-
02	2407	X	2407	-0-	-0- B	-0-	169	1	2238	2	Y	-0-					-0-
*03	2679	N	2679	-0-	-0- B	-0-	185	1	2494	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 7 RRCID -> 228766 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12008 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1526	N	1526	-0-	-0- B	-0-	101	1	1413	2	Y	11					16
							12	9									
11	1438	N	1438	-0-	-0- B	-0-	98	1	1328	2	Y	11					27
							12	9									
12	1484	N	1484	-0-	-0- B	-0-	102	1	1357	2	Y	23					50
							25	9									
01	1476	N	1476	-0-	-0- B	-0-	100	1	1359	2	Y	15					65
							17	9									
02	1295	X	1295	-0-	-0- B	-0-	90	1	1192	2	Y	12	54	1			23
							13	9									
*03	1187	N	1187	-0-	-0- B	-0-	81	1	1085	2	Y	19					42
							21	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 9 RRCID -> 228865 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11890 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604	N	2579	-0-	-25 B	-0-	172	1	2405	2	Y	2	82	1			8
							2	9									
11	2490	N	2432	-0-	-58 B	-0-	167	1	2259	2	Y	5					13
							6	9									
12	2635	N	2296	-0-	-339 B	-0-	160	1	2132	2	Y	4					17
							4	9									
01	2573	N	2530	-0-	-43 B	-0-	173	1	2355	2	Y	2					19
							2	9									
02	2346	X	2346	-0-	-0- B	-0-	164	1	2181	2	Y	1					20
							1	9									
*03	2522	N	2522	-0-	-0- B	-0-	174	1	2347	2	Y	1					21
							1	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 229003 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12416 PERF.11956 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2803	N	2803	-0-	-0- B	-0-	187	1	2602	2	Y	13					19
							14	9									
11	2571	N	2571	-0-	-0- B	-0-	177	1	2394	2	Y	-0-					19
12	2759	N	2512	-0-	-247 B	-0-	175	1	2337	2	Y	-0-					19
01	2790	N	2161	-0-	-629 B	-0-	148	1	2013	2	Y	-0-					19
02	1921	X	1921	-0-	-0- B	-0-	133	1	1770	2	Y	16					35
							18	9									
*03	2223	N	2223	-0-	-0- B	-0-	154	1	2069	2	Y	-0-					35

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229214 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11964 PERF.11522 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	806	-0-	-403 B	-0-	58	1	748	2	N	-0-					89
11	950	N	950	-0-	-0- B	-0-	68	1	862	2	N	18					107
							20	9									
12	1178	N	901	-0-	-277 B	-0-	66	1	829	2	N	5					112
							6	9									
01	3407	X	3407	-0-	-0- B	-0-	237	1	3170	2	N	-0-					112
02	906	N	906	-0-	-0- B	-0-	67	1	838	2	N	1					113
							1	9									
*03	1094	N	1094	-0-	-0- B	-0-	75	1	1015	2	N	4					117
							4	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
10	1455	N	1455	-0-	-0- B	-0-	96	1	1338	2	Y	19					31
							21	9									
11	1355	N	1355	-0-	-0- B	-0-	92	1	1245	2	Y	16					47
							18	9									
12	1428	N	1428	-0-	-0- B	-0-	96	1	1279	2	Y	48	74	1			21
							53	9									
01	1457	N	1394	-0-	-63 B	-0-	95	1	1290	2	Y	8					29
							9	9									
02	1239	X	1239	-0-	-0- B	-0-	86	1	1146	2	Y	6					35
							7	9									
*03	1386	N	1386	-0-	-0- B	-0-	93	1	1252	2	Y	37	62	1			10
							41	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
10	1147	N	1144	-0-	-3 B	-0-	76	1	1057	2	Y	10					43
							11	9									
11	1140	N	984	-0-	-156 B	-0-	67	1	911	2	Y	5					48
							6	9									
12	1147	N	790	-0-	-357 B	-0-	55	1	733	2	Y	2					50
							2	9									
01	1254	N	1254	-0-	-0- B	-0-	85	1	1155	2	Y	13	43	1			20
							14	9									
02	1010	X	1010	-0-	-0- B	-0-	70	1	927	2	Y	12					32
							13	9									
*03	1161	N	1161	-0-	-0- B	-0-	80	1	1078	2	Y	3					35
							3	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
10	1205	N	1205	-0-	-0- B	-0-	80	1	1119	2	Y	5					55
							6	9									
11	1149	N	1149	-0-	-0- B	-0-	78	1	1059	2	Y	11	59	1			7
							12	9									
12	1209	N	1183	-0-	-26 B	-0-	82	1	1099	2	Y	2					9
							2	9									
01	1209	N	1169	-0-	-40 B	-0-	80	1	1087	2	Y	2					11
							2	9									
02	1042	X	1042	-0-	-0- B	-0-	73	1	966	2	Y	3					14
							3	9									
*03	1149	N	1149	-0-	-0- B	-0-	79	1	1069	2	Y	1					15
							1	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
10	2056	N	2056	-0-	-0- B	-0-	138	1	1918	2	Y	-0-					6
11	1861	N	1861	-0-	-0- B	-0-	128	1	1733	2	Y	-0-					6
12	1880	N	1880	-0-	-0- B	-0-	131	1	1749	2	Y	-0-					6
01	1736	N	1683	-0-	-53 B	-0-	115	1	1559	2	Y	8					14
							9	9									
02	1517	X	1517	-0-	-0- B	-0-	105	1	1399	2	Y	12					26
							13	9									
*03	1674	N	1674	-0-	-0- B	-0-	116	1	1558	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
10	1891	N	1891	-0-	-0- B	-0-	126	1	1753	2	Y	11					45
							12	9									
11	1853	N	1853	-0-	-0- B	-0-	125	1	1684	2	Y	40					85
							44	9									
12	1904	N	1904	-0-	-0- B	-0-	131	1	1756	2	Y	15	90	1			10
							17	9									
01	1904	N	1904	-0-	-0- B	-0-	130	1	1764	2	Y	9					19
							10	9									
02	1749	X	1749	-0-	-0- B	-0-	120	1	1597	2	Y	29					48
							32	9									
*03	1629	N	1629	-0-	-0- B	-0-	111	1	1494	2	Y	22					70
							24	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
10	2139	N	1791	-0-	-348 B	-0-	120	1	1671	2	Y	-0-					33
11	2040	N	1707	-0-	-333 B	-0-	117	1	1579	2	Y	10					43
							11	9									
12	2193	N	2193	-0-	-0- B	-0-	153	1	2039	2	Y	1					44
							1	9									
01	1952	N	1952	-0-	-0- B	-0-	134	1	1818	2	Y	-0-					44
02	1806	X	1806	-0-	-0- B	-0-	126	1	1673	2	Y	6					50
							7	9									
*03	2011	N	2011	-0-	-0- B	-0-	138	1	1860	2	Y	12					62
							13	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 230087 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12380 PERF.12134 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2883	X	2800	-0-	-83 B	-0-	187	1	2610	2	Y	3					37
							3	9									
11	2670	X	2460	-0-	-210 B	-0-	168	1	2268	2	Y	22					59
							24	9									
12	2759	X	2302	-0-	-457 B	-0-	160	1	2139	2	Y	3					62
							3	9									
01	2790	X	2549	-0-	-241 B	-0-	175	1	2370	2	Y	4					66
							4	9									
02	1999	X	1999	-0-	-0- B	-0-	138	1	1837	2	Y	22					88
							24	9									
*03	2723	X	2723	-0-	-0- B	-0-	188	1	2533	2	Y	2					90
							2	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
10	2340	N	2340	-0-	-0- B	-0-	156	1	2178	2	Y	5					21
							6	9									
11	2310	N	2164	-0-	-146 B	-0-	148	1	2003	2	Y	12					33
							13	9									
12	2294	N	1943	-0-	-351 B	-0-	135	1	1805	2	Y	3					36
							3	9									
01	2467	N	2467	-0-	-0- B	-0-	169	1	2291	2	Y	6					42
							7	9									
02	2223	X	2223	-0-	-0- B	-0-	156	1	2063	2	Y	4					46
							4	9									
*03	2241	N	2241	-0-	-0- B	-0-	154	1	2081	2	Y	5					51
							6	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. (I) GAS 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	1302	N	1271	-0-	-31 B	-0-	85	1	1180	2	Y	5					65
							6	9									
11	1290	N	1211	-0-	-79 B	-0-	83	1	1115	2	Y	12	63	1			14
							13	9									
12	1271	N	1234	-0-	-37 B	-0-	86	1	1146	2	Y	2					16
							2	9									
01	1271	N	1216	-0-	-55 B	-0-	83	1	1130	2	Y	3					19
							3	9									
02	1091	X	1091	-0-	-0- B	-0-	76	1	1012	2	Y	3					22
							3	9									
*03	1090	N	1090	-0-	-0- B	-0-	75	1	1015	2	Y	-0-					22

BARNES, DA GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 230152 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 12383 PERF.11934 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1641	N	1641	-0-	-0- B	-0-	113	1	1515	2	Y	12					28
							13	9									
11	1278	N	1278	-0-	-0- B	-0-	90	1	1165	2	Y	21					49
							23	9									
12	1791	N	1791	-0-	-0- B	-0-	128	1	1654	2	Y	8	41	1			16
							9	9									
01	1526	N	1526	-0-	-0- B	-0-	107	1	1393	2	Y	24					40
							26	9									
02	1151	X	1151	-0-	-0- B	-0-	84	1	1055	2	Y	11					51
							12	9									
*03	1691	N	1691	-0-	-0- B	-0-	120	1	1568	2	Y	3					54
							3	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. (I) GAS 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	1860	N	1783	-0-	-77 B	-0-	119	1	1664	2	Y	-0-					18
11	1800	N	1678	-0-	-122 B	-0-	116	1	1562	2	Y	-0-					18
12	1895	N	1895	-0-	-0- B	-0-	132	1	1763	2	Y	-0-					18
01	1798	N	1267	-0-	-531 B	-0-	83	1	1128	2	Y	51					69
							56	9									
02	1019	X	1019	-0-	-0- B	-0-	71	1	946	2	Y	2					71
							2	9									
*03	1487	N	1487	-0-	-0- B	-0-	103	1	1381	2	Y	3					74
							3	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. (I) GAS 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	1462	N	1462	-0-	-0- B	-0-	97	1	1347	2	Y	16					32
							18	9									
11	1230	N	1209	-0-	-21 B	-0-	83	1	1125	2	Y	1					33
							1	9									
12	682	N	226	-0-	-456 B	-0-	16	1	210	2	Y	-0-					33
01	1457	N	176	-0-	-1281 B	-0-	12	1	164	2	Y	-0-					33
02	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	54	1	715	2	Y	4					37
							4	9									
*03	1731	N	1731	-0-	-0- B	-0-	119	1	1606	2	Y	5					42
							6	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
10	1271	N	832	-0-	-439 B	-0-	55	1	771	2	Y	5					9
							6	9									
11	1080	N	917	-0-	-163 B	-0-	63	1	854	2	Y	-0-					9
12	1063	N	1063	-0-	-0- B	-0-	74	1	989	2	Y	-0-					9
01	1007	N	1007	-0-	-0- B	-0-	69	1	938	2	Y	-0-					9
02	818	N	818	-0-	-0- B	-0-	57	1	759	2	Y	2					11
							2	9									
*03	1157	N	1157	-0-	-0- B	-0-	80	1	1076	2	Y	1					12
							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
10	2356	N	2267	-0-	-89 B	-0-	151	1	2112	2	Y	4					24
							4	9									
11	2204	N	2204	-0-	-0- B	-0-	150	1	2029	2	Y	23					47
							25	9									
12	2234	N	2234	-0-	-0- B	-0-	155	1	2075	2	Y	4					51
							4	9									
01	2277	N	2277	-0-	-0- B	-0-	156	1	2118	2	Y	3					54
							3	9									
02	2071	X	2071	-0-	-0- B	-0-	143	1	1897	2	Y	28					82
							31	9									
*03	2305	N	2305	-0-	-0- B	-0-	159	1	2143	2	Y	3					85
							3	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
10	1401	N	1401	-0-	-0- B	-0-	93	1	1302	2	Y	5					23
							6	9									
11	1350	N	1334	-0-	-16 B	-0-	91	1	1231	2	Y	11					34
							12	9									
12	1426	N	1339	-0-	-87 B	-0-	93	1	1242	2	Y	4					38
							4	9									
01	1395	N	1360	-0-	-35 B	-0-	93	1	1260	2	Y	6					44
							7	9									
02	1169	X	1169	-0-	-0- B	-0-	82	1	1084	2	Y	3					47
							3	9									
*03	1354	N	1354	-0-	-0- B	-0-	93	1	1255	2	Y	5					52
							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
10	1116	N	1116	-0-	-0- B	-0-	75	1	1041	2	Y	-0-					-0-
11	1062	N	1062	-0-	-0- B	-0-	73	1	989	2	Y	-0-					-0-
12	1117	N	1117	-0-	-0- B	-0-	78	1	1039	2	Y	-0-					-0-
01	1119	N	1119	-0-	-0- B	-0-	77	1	1042	2	Y	-0-					-0-
02	988	X	988	-0-	-0- B	-0-	69	1	919	2	Y	-0-					-0-
*03	1105	N	1105	-0-	-0- B	-0-	76	1	1029	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
10	2627	N	2627	-0-	-0- B	-0-	174	1	2424	2	Y	26					52
							29	9									
11	2430	N	2233	-0-	-197 B	-0-	154	1	2077	2	Y	2					54
							2	9									
12	2346	N	2346	-0-	-0- B	-0-	160	1	2138	2	Y	44	91	1			7
							48	9									
01	2511	N	2165	-0-	-346 B	-0-	149	1	2016	2	Y	-0-					7
02	2044	X	2044	-0-	-0- B	-0-	141	1	1867	2	Y	33					40
							36	9									
*03	1712	N	1712	-0-	-0- B	-0-	118	1	1594	2	Y	-0-					40

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
10	1612	N	1575	-0-	-37 B	-0-	105	1	1470	2	Y	-0-					-0-
11	1551	N	1551	-0-	-0- B	-0-	107	1	1444	2	Y	-0-					-0-
12	1584	N	1584	-0-	-0- B	-0-	110	1	1474	2	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1542	-0-	-39 B	-0-	106	1	1436	2	Y	-0-					-0-
02	1370	X	1370	-0-	-0- B	-0-	96	1	1274	2	Y	-0-					-0-
*03	1564	N	1564	-0-	-0- B	-0-	108	1	1456	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
10	2280	N	2280	-0-	-0- B	-0-	153	1	2127	2	Y	-0-					-0-
11	2250	N	1949	-0-	-301 B	-0-	134	1	1815	2	Y	-0-					-0-
12	2466	N	2466	-0-	-0- B	-0-	172	1	2294	2	Y	-0-					-0-
01	2472	N	2472	-0-	-0- B	-0-	170	1	2302	2	Y	-0-					-0-
02	2054	X	2054	-0-	-0- B	-0-	144	1	1910	2	Y	-0-					-0-
*03	2084	N	2084	-0-	-0- B	-0-	144	1	1940	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
10	2103	N	2103	-0-	-0- B	-0-	141	1	1962	2	N	-0-					136
11	1977	N	1977	-0-	-0- B	-0-	136	1	1841	2	N	-0-					136
12	2051	N	2051	-0-	-0- B	-0-	143	1	1908	2	N	-0-					136
01	2108	N	1250	-0-	-858 B	-0-	86	1	1164	2	N	-0-					136
02	1848	N	1749	-0-	-99 B	-0-	122	1	1614	2	N	12					148
							13	9									
*03	2378	N	2378	-0-	-0- B	-0-	164	1	2213	2	N	1					149
							1	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
10	1540	N	1540	-0-	-0- B	-0-	100	1	1399	2	Y	37					72
							41	9									
11	1530	N	1528	-0-	-2 B	-0-	105	1	1417	2	Y	5					77
							6	9									
12	1550	N	1303	-0-	-247 B	-0-	91	1	1212	2	Y	-0-					77
01	1593	N	1593	-0-	-0- B	-0-	109	1	1478	2	Y	5					82
							6	9									
02	1032	X	1032	-0-	-0- B	-0-	72	1	956	2	Y	4					86
							4	9									
*03	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	48	1	641	2	Y	1					87
							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
10	1987	N	1987	-0-	-0- B	-0-	132	1	1841	2	Y	13					19
							14	9									
11	1813	N	1813	-0-	-0- B	-0-	125	1	1688	2	Y	-0-					19
12	1996	N	1996	-0-	-0- B	-0-	139	1	1857	2	Y	-0-					19
01	1767	N	1170	-0-	-597 B	-0-	80	1	1090	2	Y	-0-					19
02	957	X	957	-0-	-0- B	-0-	66	1	874	2	Y	15					34
							17	9									
*03	1488	N	1488	-0-	-0- B	-0-	103	1	1385	2	Y	-0-					34

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
10	1178	N	1088	-0-	-90 B	-0-	73	1	1012	2	Y	3					34
							3	9									
11	1175	N	1175	-0-	-0- B	-0-	80	1	1081	2	Y	13					47
							14	9									
12	1285	N	1285	-0-	-0- B	-0-	89	1	1193	2	Y	3					50
							3	9									
01	1285	N	1285	-0-	-0- B	-0-	88	1	1196	2	Y	1					51
							1	9									
02	DLQ G-10		1105	-0-	1105 B	1105	77	1	1025	2	Y	3	46	1			8
							3	9									
03	DLQ G-10		1261	-0-	1261 B	2366	87	1	1173	2	Y	1					9
							1	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
10	2914	N	2882	-0-	-32 B	-0-	189	1	2631	2	Y	56					72
							62	9									
11	2850	N	2664	-0-	-186 B	-0-	184	1	2478	2	Y	2					74
							2	9									
12	2809	N	2809	-0-	-0- B	-0-	193	1	2572	2	Y	40	94	1			20
							44	9									
01	2883	N	2773	-0-	-110 B	-0-	189	1	2567	2	Y	15					35
							17	9									
02	2358	X	2358	-0-	-0- B	-0-	164	1	2172	2	Y	20					55
							22	9									
*03	2768	N	2768	-0-	-0- B	-0-	190	1	2555	2	Y	21					76
							23	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234098 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12498 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2735	N	2735	-0-	-0- B	-0-	183	1	2552	2	Y	-0-	9	1			-0-
11	2578	N	2578	-0-	-0- B	-0-	178	1	2400	2	Y	-0-					-0-
12	2651	N	2651	-0-	-0- B	-0-	185	1	2466	2	Y	-0-					-0-
01	2783	N	2783	-0-	-0- B	-0-	191	1	2592	2	Y	-0-					-0-
02	2352	X	2352	-0-	-0- B	-0-	165	1	2187	2	Y	-0-					-0-
*03	2648	N	2648	-0-	-0- B	-0-	183	1	2465	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
10	2098	N	2098	-0-	-0- B	-0-	140	1	1958	2	Y	-0-	9	1			-0-
11	1966	N	1966	-0-	-0- B	-0-	136	1	1830	2	Y	-0-					-0-
12	1992	N	1992	-0-	-0- B	-0-	139	1	1853	2	Y	-0-					-0-
01	1767	N	1730	-0-	-37 B	-0-	119	1	1611	2	Y	-0-					-0-
02	1408	X	1408	-0-	-0- B	-0-	99	1	1309	2	Y	-0-					-0-
*03	1935	N	1935	-0-	-0- B	-0-	134	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
10	1696	N	1696	-0-	-0- B	-0-	112	1	1564	2	N	18					143
							20	9									
11	1680	N	1631	-0-	-49 B	-0-	112	1	1519	2	N	-0-					143
12	1691	N	1691	-0-	-0- B	-0-	118	1	1573	2	N	-0-					143
01	1769	N	1769	-0-	-0- B	-0-	117	1	1595	2	N	52					195
							57	9									
02	1512	N	1434	-0-	-78 B	-0-	100	1	1333	2	N	1	172	1			24
							1	9									
03	1705	N	1279	-0-	-426 B	-0-	88	1	1191	2	N	-0-					24

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
10	1953	N	1662	-0-	-291 B	-0-	115	1	1547	2	Y	-0-					90
11	1890	N	1605	-0-	-285 B	-0-	114	1	1487	2	Y	4					94
							4	9									
12	1453	N	1453	-0-	-0- B	-0-	105	1	1348	2	Y	-0-					94
01	1674	N	1629	-0-	-45 B	-0-	115	1	1512	2	Y	2					96
							2	9									
02	1304	X	1304	-0-	-0- B	-0-	95	1	1203	2	Y	5					101
							6	9									
*03	1527	N	1527	-0-	-0- B	-0-	109	1	1411	2	Y	6					107
							7	9									

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
10	1457	N	1450	-0-	-7 B	-0-	101	1	1349	2	Y	-0-					49
11	1380	N	1380	-0-	-0- B	-0-	99	1	1277	2	Y	4					53
							4	9									
12	1471	N	1471	-0-	-0- B	-0-	106	1	1365	2	Y	-0-					53
01	1457	N	1438	-0-	-19 B	-0-	102	1	1335	2	Y	1					54
							1	9									
02	DLQ G-10		1275	-0-	1275 B	1275	93	1	1176	2	Y	5					59
							6	9									
03	DLQ G-10		1573	-0-	1573 B	2848	112	1	1454	2	Y	6					65
							7	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 235438 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11430 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	N	1487	-0-	-621 B	-0-	103	1	1384	2	Y	-0-					26
11	1710	N	1421	-0-	-289 B	-0-	101	1	1316	2	Y	4					30
							4	9									
12	1585	N	1585	-0-	-0- B	-0-	114	1	1471	2	Y	-0-					30
01	1535	N	1535	-0-	-0- B	-0-	109	1	1424	2	Y	2					32
							2	9									
02	1190	X	1190	-0-	-0- B	-0-	87	1	1097	2	Y	5					37
							6	9									
*03	1444	N	1444	-0-	-0- B	-0-	103	1	1333	2	Y	7					44
							8	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 235741 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12226 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4030	X	3625	-0-	-405 B	-0-	243	1	3382	2	Y	-0-					52
11	3900	X	3450	-0-	-450 B	-0-	238	1	3212	2	Y	-0-					52
12	3658	X	3274	-0-	-384 B	-0-	228	1	3046	2	Y	-0-					52
01	3658	X	3468	-0-	-190 B	-0-	238	1	3230	2	Y	-0-					52
02	3067	X	3067	-0-	-0- B	-0-	215	1	2852	2	Y	-0-					52
*03	3586	X	3586	-0-	-0- B	-0-	248	1	3338	2	Y	-0-					52

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
10	3035	X	3035	-0-	-0- B	-0-	203	1	2832	2	Y	-0-					42
11	3428	X	3428	-0-	-0- B	-0-	236	1	3191	2	Y	1					43
							1	9									
12	3536	X	3536	-0-	-0- B	-0-	246	1	3290	2	Y	-0-					43
01	3584	X	3584	-0-	-0- B	-0-	246	1	3338	2	Y	-0-					43
02	3087	X	3087	-0-	-0- B	-0-	216	1	2871	2	Y	-0-					43
*03	3396	X	3396	-0-	-0- B	-0-	235	1	3161	2	Y	-0-					43

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
10	3690	X	3690	-0-	-0- B	-0-	247	1	3443	2	Y	-0-					55
11	3466	X	3466	-0-	-0- B	-0-	239	1	3226	2	Y	1					56
							1	9									
12	3693	X	3693	-0-	-0- B	-0-	257	1	3436	2	Y	-0-					56
01	3813	X	3813	-0-	-0- B	-0-	262	1	3551	2	Y	-0-					56
02	3180	X	3180	-0-	-0- B	-0-	223	1	2957	2	Y	-0-					56
*03	3111	X	3111	-0-	-0- B	-0-	215	1	2896	2	Y	-0-					56

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
10	1057	N	1057	-0-	-0- B	-0-	71	1	985	2	Y	1					19
							1	9									
11	1020	N	996	-0-	-24 B	-0-	68	1	918	2	Y	9					28
							10	9									
12	1198	N	1198	-0-	-0- B	-0-	83	1	1102	2	Y	12					40
							13	9									
01	1073	N	1073	-0-	-0- B	-0-	74	1	998	2	Y	1					41
							1	9									
02	876	N	876	-0-	-0- B	-0-	61	1	815	2	Y	-0-					41
*03	956	N	956	-0-	-0- B	-0-	66	1	890	2	Y	-0-	41	1			-0-

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
10	2015	N	1335	-0-	-680 B	-0-	88	1	1223	2	Y	22					79
							24	9									
11	1680	N	1408	-0-	-272 B	-0-	100	1	1302	2	Y	5	62	1			22
							6	9									
12	2843	N	2843	-0-	-0- B	-0-	201	1	2635	2	Y	6					28
							7	9									
01	2181	N	2181	-0-	-0- B	-0-	152	1	2009	2	Y	18					46
							20	9									
02	1675	X	1675	-0-	-0- B	-0-	116	1	1539	2	Y	18					64
							20	9									
*03	1518	X	1518	-0-	-0- B	-0-	104	1	1406	2	Y	7					71
							8	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
10	1055	N	1055	-0-	-0- B	-0-	70	1	982	2	Y	3					103
							3	9									
11	980	N	980	-0-	-0- B	-0-	67	1	900	2	Y	12					115
							13	9									
12	1054	N	1054	-0-	-0- B	-0-	73	1	977	2	Y	4					119
							4	9									
01	1054	N	1050	-0-	-4 B	-0-	72	1	974	2	Y	4					123
							4	9									
02	DLQ G-10		911	-0-	911 B	911	62	1	826	2	Y	21	126	1			18
							23	9									
03	DLQ G-10		1014	-0-	1014 B	1925	70	1	938	2	Y	5					23
							6	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1593	N	1593	-0-	-0- B	-0-	106	1	1484	2	Y	3					57
							3	9									
11	1530	N	1413	-0-	-117 B	-0-	97	1	1308	2	Y	7					64
							8	9									
12	1714	N	1714	-0-	-0- B	-0-	118	1	1579	2	Y	15					79
							17	9									
01	1581	N	1539	-0-	-42 B	-0-	105	1	1432	2	Y	2					81
							2	9									
02	1405	X	1405	-0-	-0- B	-0-	98	1	1301	2	Y	5					86
							6	9									
*03	1501	N	1501	-0-	-0- B	-0-	102	1	1376	2	Y	21					107
							23	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 236889 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 11844 PERF.13018 - 14452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4711	X	4711	-0-	-0- B	-0-	314	1	4385	2	Y	11					25
							12	9									
11	4470	X	4454	-0-	-16 B	-0-	306	1	4134	2	Y	13					38
							14	9									
12	4929	X	4569	-0-	-360 B	-0-	317	1	4235	2	Y	15					53
							17	9									
01	4929	X	4525	-0-	-404 B	-0-	303	1	4111	2	Y	101	69	1			85
							111	9									
02	3941	X	3941	-0-	-0- B	-0-	274	1	3637	2	Y	27	98	1			14
							30	9									
*03	4408	X	4408	-0-	-0- B	-0-	300	1	4046	2	Y	56					70
							62	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 236968 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12517 PERF.11976 - 12312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3720	X	3328	-0-	-392 B	-0-	221	1	3082	2	Y	23					78
							25	9									
11	3598	X	3598	-0-	-0- B	-0-	248	1	3346	2	Y	4	66	1			16
							4	9									
12	3689	X	3397	-0-	-292 B	-0-	236	1	3154	2	Y	6					22
							7	9									
01	3565	X	3203	-0-	-362 B	-0-	219	1	2967	2	Y	15					37
							17	9									
02	6041	X	6041	-0-	-0- B	-0-	422	1	5601	2	Y	16					53
							18	9									
*03	3530	X	3530	-0-	-0- B	-0-	243	1	3280	2	Y	6					59
							7	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 14 RRCID -> 239556 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11704 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1799	N	1799	-0-	-0- B	-0-	117	1	1630	2	Y	47					56
							52	9									
11	1695	N	1695	-0-	-0- B	-0-	115	1	1550	2	Y	27					83
							30	9									
12	2106	N	2106	-0-	-0- B	-0-	146	1	1943	2	Y	15	77	1			21
							17	9									
01	2366	N	2366	-0-	-0- B	-0-	159	1	2164	2	Y	39					60
							43	9									
02	1617	X	1617	-0-	-0- B	-0-	112	1	1483	2	Y	20					80
							22	9									
*03	1633	N	1633	-0-	-0- B	-0-	112	1	1503	2	Y	16	69	1			27
							18	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. (I) GAS 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	2252	N	2252	-0-	-0- B	-0-	146	1	2041	2	Y	59					69
							65	9									
11	2059	N	2059	-0-	-0- B	-0-	140	1	1887	2	Y	29					98
							32	9									
12	2132	N	2132	-0-	-0- B	-0-	147	1	1968	2	Y	15	88	1			25
							17	9									
01	2156	N	2156	-0-	-0- B	-0-	145	1	1964	2	Y	43					68
							47	9									
02	1868	X	1868	-0-	-0- B	-0-	129	1	1714	2	Y	23					91
							25	9									
*03	2039	N	2039	-0-	-0- B	-0-	139	1	1869	2	Y	28	85	1			34
							31	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 10 RRCID -> 240002 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF.11576 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1795	N	1795	-0-	-0- B	-0-	120	1	1671	2	Y	4					60
							4	9									
11	1710	N	1573	-0-	-137 B	-0-	108	1	1458	2	Y	6					66
							7	9									
12	1736	N	1359	-0-	-377 B	-0-	94	1	1259	2	Y	5					71
							6	9									
01	1798	N	1565	-0-	-233 B	-0-	107	1	1456	2	Y	2					73
							2	9									
02	1385	X	1385	-0-	-0- B	-0-	97	1	1282	2	Y	5					78
							6	9									
*03	1472	N	1472	-0-	-0- B	-0-	100	1	1350	2	Y	20					98
							22	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 240199 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12038 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4243	X	4243	-0-	-0- B	-0-	284	1	3959	2	N	-0-					169
11	4302	X	4302	-0-	-0- B	-0-	297	1	4004	2	N	1					170
							1	9									
12	4225	X	4225	-0-	-0- B	-0-	294	1	3929	2	N	2					172
							2	9									
01	4054	X	4054	-0-	-0- B	-0-	278	1	3774	2	N	2					174
							2	9									
02	3556	X	3026	-0-	-530 B	-0-	212	1	2813	2	N	1					175
							1	9									
03	3937	X	3423	-0-	-514 B	-0-	236	1	3183	2	N	4					179
							4	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 15 RRCID -> 242121 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12072 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2123	N	2123	-0-	-0- B	-0-	140	1	1951	2	Y	29					60
							32	9									
11	2040	N	1982	-0-	-58 B	-0-	136	1	1833	2	Y	12					72
							13	9									
12	2077	N	2038	-0-	-39 B	-0-	141	1	1882	2	Y	14	71	1			15
							15	9									
01	2108	N	1999	-0-	-109 B	-0-	137	1	1856	2	Y	5					20
							6	9									
02	1706	X	1706	-0-	-0- B	-0-	119	1	1583	2	Y	4					24
							4	9									
*03	1944	N	1944	-0-	-0- B	-0-	133	1	1790	2	Y	19					43
							21	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
10	3402	X	3402	-0-	-0- B	-0-	228	1	3174	2	Y	-0-					8
11	3214	X	3214	-0-	-0- B	-0-	222	1	2992	2	Y	-0-					8
12	3378	X	3378	-0-	-0- B	-0-	235	1	3142	2	Y	1					9
							1	9									
01	3334	X	3334	-0-	-0- B	-0-	229	1	3105	2	Y	-0-					9
02	2862	X	2862	-0-	-0- B	-0-	201	1	2661	2	Y	-0-					9
*03	3298	X	3298	-0-	-0- B	-0-	228	1	3070	2	Y	-0-					9

BARNES, DA GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 245851 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12091 PERF.12662 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5859	X	5632	-0-	-227 B	-0-	374	1	5214	2	Y	40					110
							44	9									
11	5197	X	5197	-0-	-0- B	-0-	356	1	4805	2	Y	33					143
							36	9									
12	5642	X	3945	-0-	-1697 B	-0-	271	1	3624	2	Y	45	165	1			23
							50	9									
01	5642	X	2961	-0-	-2681 B	-0-	201	1	2727	2	Y	30					53
							33	9									
02	4524	X	4524	-0-	-0- B	-0-	314	1	4164	2	Y	42					95
							46	9									
*03	4712	X	4712	-0-	-0- B	-0-	323	1	4348	2	Y	37					132
							41	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
10	3878	X	3878	-0-	-0- B	-0-	257	1	3589	2	Y	29					50
							32	9									
11	3188	X	3188	-0-	-0- B	-0-	219	1	2956	2	Y	12					62
							13	9									
12	3193	X	2833	-0-	-360 B	-0-	197	1	2624	2	Y	11	62	1			11
							12	9									
01	3534	X	3162	-0-	-372 B	-0-	214	1	2911	2	Y	34					45
							37	9									
02	2971	X	2971	-0-	-0- B	-0-	208	1	2760	2	Y	3					48
							3	9									
*03	2971	X	2971	-0-	-0- B	-0-	204	1	2750	2	Y	15					63
							17	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
10	3254	X	3254	-0-	-0- B	-0-	220	1	3012	2	Y	20					37
							22	9									
11	3046	X	3046	-0-	-0- B	-0-	213	1	2825	2	Y	7					44
							8	9									
12	3126	X	3126	-0-	-0- B	-0-	221	1	2895	2	Y	9	47	1			6
							10	9									
01	3099	X	3099	-0-	-0- B	-0-	214	1	2856	2	Y	26					32
							29	9									
02	2668	X	2668	-0-	-0- B	-0-	191	1	2474	2	Y	3					35
							3	9									
*03	2971	X	2971	-0-	-0- B	-0-	208	1	2750	2	Y	12					47
							13	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
10	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			Y	-0-					130
11	60	N	2	-0-	-58 B	-0-	2	2			Y	-0-					130
12	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2			Y	-0-					130
01	155	N	98	-0-	-57 B	-0-	98	2			Y	-0-					130
02	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					Y	-0-					130
*03	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			Y	-0-	119	1			11

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 110167 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11552 - 11794

10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
03	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

10	3231	X	3231	-0-	-0- B	-0-	3231	2			N	-0-					32
11	2475	N	2475	-0-	-0- B	-0-	2474	2	1	9	N	1	1	8			32
12	2334	N	2334	-0-	-0- B	-0-	2334	2			N	-0-					32
01	2573	X	1252	-0-	-1321 B	-0-	1251	2	1	9	N	1	1	8			32
02	2324	X	1398	-0-	-926 B	-0-	1357	2	41	9	N	37					69
03	2573	X	1257	-0-	-1316 B	-0-	1256	2	1	9	N	1					70

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112708 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 12011

10	14B2	EXT	71	-0-	71 B	71	71	2			N	-0-					50
11	14B2	EXT	36	-0-	36 B	107	36	2			N	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	107					N	-0-					50
01	107	X	-0-	-0-	-107 B	-0-					N	-0-					50
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					50

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 162546 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11650 - 11940

10	279	N	37	-0-	-242 B	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	1	-0-	-89 B	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	-0-					-0-
01	989	N	989	-0-	-0- B	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					Y	-0-					-0-
*03	906	N	906	-0-	-0- B	-0-	888	2	18	9	Y	16					16

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163191 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 12204 PERF.11838 - 12084

10	14B2	EXT	330	-0-	330 B	330	330	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	330					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	330					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	330					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	330					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	330					N	NO RPT					-0-

NEWSOME -A- WELL #: 2 RRCID -> 163261 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11760 - 11950

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	2	K	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	353	-0-	-50	B	-0-	346	2	7	9	Y	6	6	1			2
11	390	N	312	-0-	-78	B	-0-	311	2	1	9	Y	1	1	1			2
12	341	N	272	-0-	-69	B	-0-	271	2	1	9	Y	1	1	1			2
01	341	N	271	-0-	-70	B	-0-	269	2	2	9	Y	2	2	1			2
*02	330	N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	2			Y	-0-	2	1			-0-
*03	406	N	406	-0-	-0-	B	-0-	406	2			Y	-0-					-0-

CHILES G U B-1 WELL #: 1 RRCID -> 113768 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12054 - 12086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1309	N	1309	-0-	-0-	B	-0-	1286	2	23	9	Y	21	25	1			7
11	1950	N	1828	-0-	-122	B	-0-	1792	2	36	9	Y	33	32	1			8
12	1904	N	1904	-0-	-0-	B	-0-	1904	2			Y	-0-	8	1			-0-
01	1706	N	1706	-0-	-0-	B	-0-	1706	2			Y	-0-					-0-
*02	2814	X	2814	-0-	-0-	B	-0-	2814	2			Y	-0-					-0-
*03	2143	N	2143	-0-	-0-	B	-0-	2143	2			Y	-0-					-0-

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 203990 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF.11400 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 206052 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8150 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	173	-0-	-354	B	-0-	143	2	30	9	N	27	178	1			58
11	360	N	234	-0-	-126	B	-0-	188	2	46	9	N	42					100
12	496	N	373	-0-	-123	B	-0-	252	2	121	9	N	110	186	1			24
01	361	N	361	-0-	-0-	B	-0-	361	2			N	-0-					24
*02	338	N	338	-0-	-0-	B	-0-	338	2			N	-0-					24
*03	225	N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	2			N	-0-					24

HUFF WELL #: 1 RRCID -> 215589 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8258 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	121	N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	2			N	-0-					210
11	40	N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	2			N	-0-					210
12	93	N	82	-0-	-11	B	-0-	82	2			N	-0-					210
01	124	N	104	-0-	-20	B	-0-	104	2			N	-0-					210
*02	28	N	24	-0-	-4	B	-0-	24	2			N	-0-					210
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					210

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
10	2807	N	2807	-0-	-0-	B	-0-	2740	2	67	9	Y	61	65	1			30
11	2633	N	2633	-0-	-0-	B	-0-	2577	2	56	9	Y	51	47	1			34
12	2891	N	2891	-0-	-0-	B	-0-	2824	2	67	9	Y	61	62	1			33
01	3140	X	3140	-0-	-0-	B	-0-	3011	2	129	9	Y	117	55	1			95
*02	2528	N	2528	-0-	-0-	B	-0-	2477	2	51	9	Y	46	47	1			94
*03	1204	N	1204	-0-	-0-	B	-0-	1043	2	161	9	Y	146	147	1			93

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					85
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					85
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					85
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					85
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					85
03	14B2 EXT		243	-0-	243	B	243	243	2			N	-0-					85

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
10	3813	X	3108	-0-	-705	B	-0-	3076	2	32	9	Y	29	33	1			9
11	3420	X	3359	-0-	-61	B	-0-	3320	2	39	9	Y	35	35	1			9
12	3596	X	2966	-0-	-630	B	-0-	2966	2			Y	-0-	9	1			-0-
01	3596	X	3539	-0-	-57	B	-0-	3539	2			Y	-0-					-0-
*02	3537	X	3537	-0-	-0-	B	-0-	3537	2			Y	-0-					-0-
*03	3589	X	3589	-0-	-0-	B	-0-	3589	2			Y	-0-					-0-

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
10	3193	X	2624	-0-	-569	B	-0-	2578	2	46	9	Y	42	48	1			13
11	3060	X	2780	-0-	-280	B	-0-	2725	2	55	9	Y	50	51	1			12
12	3069	X	2878	-0-	-191	B	-0-	2878	2			Y	-0-	12	1			-0-
01	3069	X	2947	-0-	-122	B	-0-	2947	2			Y	-0-					-0-
02	2772	X	2450	-0-	-322	B	-0-	2450	2			Y	-0-					-0-
*03	3066	X	3066	-0-	-0-	B	-0-	3066	2			Y	-0-					-0-

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
10	24087	X	21431	-0-	-2656	B	-0-	21145	2	286	9	Y	260	288	1			80
11	23310	X	20640	-0-	-2670	B	-0-	20368	2	272	9	Y	247	216	1			111
12	23157	X	21684	-0-	-1473	B	-0-	21354	2	330	9	Y	300	325	1			86
01	23064	X	21958	-0-	-1106	B	-0-	21604	2	354	9	Y	322	288	1			120
02	20468	X	18734	-0-	-1734	B	-0-	18456	2	278	9	Y	253	352	1			21
*03	21650	X	21650	-0-	-0-	B	-0-	21305	2	345	9	Y	314	281	1			54

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
10	27621	X	25649	-0-	-1972	B	-0-	25263	2	386	9	Y	351	329	1			638
11	26400	X	25481	-0-	-919	B	-0-	25040	2	441	9	Y	401	260	1			779
12	27094	X	25679	-0-	-1415	B	-0-	25276	2	403	9	Y	366	397	1			748
01	26567	X	24672	-0-	-1895	B	-0-	24262	2	410	9	Y	373	334	1			787
02	23772	X	20749	-0-	-3023	B	-0-	20489	2	260	9	Y	236	403	1			620
03	26319	X	24928	-0-	-1391	B	-0-	24519	2	409	9	Y	372	334	1			658

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

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
10	31093	X	28782	-0-	-2311 B	-0-	28428	2	354	9	Y	322	345	1			102
11	29670	X	26812	-0-	-2858 B	-0-	26443	2	369	9	Y	335	357	1			80
12	30256	X	27725	-0-	-2531 B	-0-	27571	2	154	9	Y	140	188	1			32
01	29264	X	28929	-0-	-335 B	-0-	28755	2	174	9	Y	158	175	1			15
02	26236	X	25599	-0-	-637 B	-0-	25449	2	150	9	Y	136	80	1			71
03	28768	X	26485	-0-	-2283 B	-0-	26374	2	111	9	Y	101	110	1			62

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
10	33542	X	30522	-0-	-3020 B	-0-	30224	2	298	9	Y	271	293	1			86
11	32460	X	28972	-0-	-3488 B	-0-	28655	2	317	9	Y	288	304	1			70
12	33263	X	29327	-0-	-3936 B	-0-	28584	2	743	9	Y	675	484	1			261
01	32178	X	27815	-0-	-4363 B	-0-	27056	2	759	9	Y	690	778	1			173
*02	27609	X	27609	-0-	-0- B	-0-	26874	2	735	9	Y	668	688	1			153
03	30380	X	27672	-0-	-2708 B	-0-	27132	2	540	9	Y	491	537	1			107

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
10	15554	X	15554	-0-	-0- B	-0-	15254	2	300	9	Y	273	290	1			192
11	14668	X	14668	-0-	-0- B	-0-	14352	2	316	9	Y	287	306	1			173
12	15004	X	14734	-0-	-270 B	-0-	14580	2	154	9	Y	140	281	1			32
01	15004	X	14241	-0-	-763 B	-0-	14079	2	162	9	Y	147	164	1			15
*02	13919	X	13919	-0-	-0- B	-0-	13765	2	154	9	Y	140	81	1			74
03	14508	X	14004	-0-	-504 B	-0-	13891	2	113	9	Y	103	113	1			64

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
10	25792	X	21356	-0-	-4436 B	-0-	21059	2	297	9	Y	270	274	1			39
11	24330	X	22612	-0-	-1718 B	-0-	22362	2	250	9	Y	227	225	1			41
12	23591	X	22353	-0-	-1238 B	-0-	22015	2	338	9	Y	307	333	1			15
01	23591	X	21382	-0-	-2209 B	-0-	21039	2	343	9	Y	312	279	1			48
02	21112	X	17446	-0-	-3666 B	-0-	16994	2	452	9	Y	411	323	1			136
03	23374	X	21454	-0-	-1920 B	-0-	21115	2	339	9	Y	308	277	1			167

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
10	52886	X	42269	-0-	-10617 B	-0-	41224	2	1045	9	Y	950	1033	1			325
11	48870	X	30599	-0-	-18271 B	-0-	29716	2	883	9	Y	803	727	1			401
12	48484	X	38603	-0-	-9881 B	-0-	37543	2	1060	9	Y	964	984	1			381
01	45756	X	37116	-0-	-8640 B	-0-	36294	2	822	9	Y	747	854	1			274
02	33348	X	31643	-0-	-1705 B	-0-	30860	2	783	9	Y	712	717	1			269
03	36921	X	32865	-0-	-4056 B	-0-	31719	2	1146	9	Y	1042	1048	1			263

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
10	53647	X	53647	-0-	-0- B	-0-	51419	2	2228	9	Y	2025	2106	1			22
11	64290	X	46393	-0-	-17897 B	-0-	44523	2	1870	9	Y	1700	1564	1			158
12	66247	X	51365	-0-	-14882 B	-0-	49181	2	2184	9	Y	1985	2021	1			122
01	63333	X	49575	-0-	-13758 B	-0-	47363	2	2212	9	Y	2011	1790	1			343
02	42644	X	41823	-0-	-821 B	-0-	40130	2	1693	9	Y	1539	1548	1			334
03	47213	X	34003	-0-	-13210 B	-0-	32814	2	1189	9	Y	1081	1088	1			327

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					9
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					9
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					9
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					9
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					9
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2018 - P/A 01/22/18

WAGNER OIL COMPANY 891175
ARMSTRONG DEEP WELL #: 1 RRCID -> 235941 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12132 - 12386

10	2480	X	2184	-0-	-296	B	-0-	118	1	2066	3	N	-0-					79
11	2400	X	2058	-0-	-342	B	-0-	108	1	1950	3	N	-0-					79
12	2374	X	2374	-0-	-0-	B	-0-	141	1	2231	3	N	2	2	8			79
								2	9									
01	2241	X	2241	-0-	-0-	B	-0-	138	1	2103	3	N	-0-					79
02	2338	N	2338	-0-	-0-	B	-0-	138	1	2174	3	N	24	74	1	2	8	27
								26	9									
03	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	B	-0-					N	NO RPT					27

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
OVERTON GAS UNIT #16 WELL #: 3 RRCID -> 221313 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11663 PERF.10165 - 11448

10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	1	7			20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					20
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					20

OVERTON GAS UNIT #16 WELL #: 4 RRCID -> 222401 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10135 - 11423

10	93	N	41	-0-	-52	B	-0-	41	2			N	-0-					22
11	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					22
01	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-					22
*02	109	N	109	-0-	-0-	B	-0-	109	2			N	-0-					22
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					22

OVERTON GU 20 WELL #: 4 RRCID -> 223200 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11012 - 11507

10	930	N	640	-0-	-290	B	-0-	637	2	3	9	N	3					45
11	840	N	593	-0-	-247	B	-0-	593	2			N	-0-					45
12	835	N	835	-0-	-0-	B	-0-	826	2	9	9	N	8					53
01	1271	N	771	-0-	-500	B	-0-	771	2			N	-0-					53
*02	823	N	823	-0-	-0-	B	-0-	783	2	40	9	N	36	22	1			67
03	837	N	NO RPT	-0-	-837	B	-0-					N	NO RPT					67

XTO ENERGY INC. 945936
OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 163839 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11257 - 11470

10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERTON GAS UNIT NO.11 WELL #: 2 RRCID -> 166936 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11164 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	X	386	-0-	-48 B	-0-	17	1	369	2	Y	-0-					15
11	395	X	395	-0-	-0- B	-0-	17	1	378	2	Y	-0-					15
12	401	X	401	-0-	-0- B	-0-	17	1	384	2	Y	-0-					15
01	395	X	395	-0-	-0- B	-0-	17	1	378	2	Y	-0-					15
02	364	N	351	-0-	-13 B	-0-	15	1	336	2	Y	-0-					15
03	403	N	353	-0-	-50 B	-0-	15	1	338	2	Y	-0-					15

OVERTON GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 193887 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11190 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	756	-0-	-50 B	-0-	33	1	723	2	Y	-0-					34
11	791	N	791	-0-	-0- B	-0-	34	1	757	2	Y	-0-					34
12	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	34	1	746	2	Y	-0-					34
01	764	N	764	-0-	-0- B	-0-	33	1	731	2	Y	-0-					34
02	728	N	532	-0-	-196 B	-0-	23	1	509	2	Y	-0-					34
03	775	N	726	-0-	-49 B	-0-	31	1	695	2	Y	-0-					34

OVERTON GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 198381 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11080 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	218	-0-	-30 B	-0-	9	1	209	2	Y	-0-					22
11	330	N	300	-0-	-30 B	-0-	13	1	287	2	Y	-0-					22
12	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	13	1	299	2	Y	-0-					22
01	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	13	1	288	2	Y	-0-					22
02	280	N	121	-0-	-159 B	-0-	5	1	116	2	Y	-0-					22
03	310	N	296	-0-	-14 B	-0-	13	1	283	2	Y	-0-					22

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 200990 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11240 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1444	N	1444	-0-	-0- B	-0-	62	1	1382	2	Y	-0-					5
*05	1824	N	1824	-0-	-0- B	-0-	79	1	1745	2	Y	-0-					5
*06	1641	N	1641	-0-	-0- B	-0-	71	1	1570	2	Y	-0-					5
*07	1778	N	1778	-0-	-0- B	-0-	77	1	1701	2	Y	-0-					5
*08	2133	N	2133	-0-	-0- B	-0-	92	1	2041	2	Y	-0-					5
*09	2059	N	2059	-0-	-0- B	-0-	89	1	1970	2	Y	-0-					5
*10	2179	N	2179	-0-	-0- B	-0-	94	1	2085	2	Y	-0-					5
*11	2200	N	2200	-0-	-0- B	-0-	95	1	2105	2	Y	-0-					5
*12	2207	N	2207	-0-	-0- B	-0-	95	1	2112	2	Y	-0-					5
*01	2258	N	2258	-0-	-0- B	-0-	97	1	2161	2	Y	-0-					5
*02	2098	N	2098	-0-	-0- B	-0-	90	1	2008	2	Y	-0-					5
*03	2175	N	2175	-0-	-0- B	-0-	94	1	2081	2	Y	-0-					5

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 201159 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11256 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1005	N	1005	-0-	-0- B	-0-	43	1	962	2	Y	-0-					1
*05	1264	N	1264	-0-	-0- B	-0-	54	1	1210	2	Y	-0-					1
*06	1191	N	1191	-0-	-0- B	-0-	51	1	1140	2	Y	-0-					1
*07	1222	N	1222	-0-	-0- B	-0-	53	1	1169	2	Y	-0-					1
*08	1271	N	1229	-0-	-42 B	-0-	53	1	1176	2	Y	-0-					1
*09	1224	N	1224	-0-	-0- B	-0-	53	1	1171	2	Y	-0-					1
*10	1218	N	1218	-0-	-0- B	-0-	52	1	1166	2	Y	-0-					1
*11	1314	N	1314	-0-	-0- B	-0-	57	1	1257	2	Y	-0-					1
*12	1345	N	1345	-0-	-0- B	-0-	58	1	1287	2	Y	-0-					1
*01	1209	N	1171	-0-	-38 B	-0-	50	1	1121	2	Y	-0-					1
*02	1305	N	1305	-0-	-0- B	-0-	56	1	1249	2	Y	-0-					1
*03	1388	N	1388	-0-	-0- B	-0-	60	1	1328	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
10	320	X	320	-0-	-0-	B	-0-	14	1	306	2	Y	-0-					4
11	375	X	375	-0-	-0-	B	-0-	16	1	359	2	Y	-0-					4
12	449	X	449	-0-	-0-	B	-0-	19	1	430	2	Y	-0-					4
01	404	X	404	-0-	-0-	B	-0-	17	1	387	2	Y	-0-					4
02	380	N	380	-0-	-0-	B	-0-	16	1	364	2	Y	-0-					4
03	403	N	307	-0-	-96	B	-0-	13	1	294	2	Y	-0-					4

OVERTON GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 203925 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11222 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	X	379	-0-	-117	B	-0-	16	1	363	2	Y	-0-					-0-
11	480	X	440	-0-	-40	B	-0-	19	1	421	2	Y	-0-					-0-
12	496	X	450	-0-	-46	B	-0-	19	1	431	2	Y	-0-					-0-
01	422	X	422	-0-	-0-	B	-0-	18	1	404	2	Y	-0-					-0-
02	434	N	434	-0-	-0-	B	-0-	19	1	415	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	195	-0-	-270	B	-0-	8	1	187	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 205747 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 11628 PERF.11222 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	250	X	250	-0-	-0-	B	-0-	11	1	239	2	Y	-0-					-0-
*09	272	X	272	-0-	-0-	B	-0-	12	1	260	2	Y	-0-					-0-
*10	341	X	184	-0-	-157	B	-0-	8	1	176	2	Y	-0-					-0-
*11	330	X	72	-0-	-258	B	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					-0-
*12	341	X	186	-0-	-155	B	-0-	8	1	178	2	Y	-0-					-0-
*01	279	X	65	-0-	-214	B	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
*02	211	N	211	-0-	-0-	B	-0-	9	1	202	2	Y	-0-					-0-
*03	298	N	298	-0-	-0-	B	-0-	13	1	285	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 7 RRCID -> 209233 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11304 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	750	N	776	-0-	26	B	-495	33	1	743	2	Y	-0-					20
*05	806	N	588	-0-	-218	B	-495	25	1	563	2	Y	-0-					20
*06	630	N	787	-0-	157	B	-338	34	1	753	2	Y	-0-					20
*07	806	N	570	-0-	-236	B	-338	25	1	545	2	Y	-0-					20
*08	589	N	513	-0-	-76	B	-338	22	1	491	2	Y	-0-					20
*09	810	N	773	-0-	-37	B	-338	33	1	740	2	Y	-0-					20
*10	558	N	895	-0-	337	B	-1	39	1	856	2	Y	-0-					20
*11	854	N	855	-0-	1	B	-0-	37	1	818	2	Y	-0-					20
*12	1887	N	1887	-0-	-0-	B	-0-	81	1	1806	2	Y	-0-					20
*01	1374	N	1374	-0-	-0-	B	-0-	59	1	1315	2	Y	-0-					20
*02	1391	N	1391	-0-	-0-	B	-0-	60	1	1331	2	Y	-0-					20
*03	1360	N	1360	-0-	-0-	B	-0-	59	1	1301	2	Y	-0-					20

OVERTON (HAYNESVILLE) 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
SMITH, G.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213611 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11210 - 11315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5453	X	5453	-0-	-0-		-0-	5390	2	63	9	N	57					147
11	3000	X	1019	-0-	-1981		-0-	964	2	55	9	N	50					197
12	8123	X	8123	-0-	-0-		-0-	8106	2	17	9	N	15					212
01	6929	X	6929	-0-	-0-		-0-	6926	2	3	9	N	3					215
02	5517	X	5517	-0-	-0-		-0-	5506	2	11	9	N	10					225
*03	5660	X	5660	-0-	-0-		-0-	5657	2	3	9	N	3	170	1			58

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
OVERTON G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 168151 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 12222 PERF.12054 - 12073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3565	X	3476	-0-	-89	-0-	186	1	3290	2	N	-0-					-0-
11	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	176	1	4278	3	N	-0-					-0-
12	3565	X	3396	-0-	-169	-0-	173	1	3223	3	N	-0-					-0-
01	3472	X	3291	-0-	-181	-0-	191	1	3100	3	N	-0-					-0-
02	4144	X	1893	-0-	-2251	-0-	110	1	1783	3	N	-0-					-0-
*03	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	149	1	5099	3	N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MELTON WELL #: 1 RRCID -> 080481 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 12321 PERF.12000 - 12029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	622	2	2	9	N	2					102
11	630	N	562	-0-	-68	-0-	562	2			N	-0-					102
12	682	N	493	-0-	-189	-0-	493	2			N	-0-					102
01	620	N	516	-0-	-104	-0-	516	2			N	-0-					102
*02	532	N	296	-0-	-236	-0-	296	2			N	-0-					102
*03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					102

XTO ENERGY INC. 945936
OVERTON GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 060434 COMPL. DATE 08/01/1974 TOTAL DEPTH 12408 PERF.12034 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	274	1	6086	2	Y	-0-					-0-
11	6090	X	5396	-0-	-694	-0-	232	1	5164	2	Y	-0-					-0-
12	6386	X	5740	-0-	-646	-0-	247	1	5493	2	Y	-0-					-0-
01	6386	X	5834	-0-	-552	-0-	251	1	5583	2	Y	-0-					-0-
02	5768	X	5649	-0-	-119	-0-	243	1	5406	2	Y	-0-					-0-
03	6355	X	5707	-0-	-648	-0-	246	1	5461	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
10	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	81	1	1789	2	Y	-0-					-0-
11	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	78	1	1742	2	Y	-0-					-0-
12	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	90	1	2001	2	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1765	-0-	-95	-0-	76	1	1689	2	Y	-0-					-0-
02	1708	N	1657	-0-	-51	-0-	71	1	1586	2	Y	-0-					-0-
03	2077	N	1761	-0-	-316	-0-	76	1	1685	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
10	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	392	1	8719	2	Y	-0-					-0-
11	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	392	1	8705	2	Y	-0-					-0-
12	9393	X	7883	-0-	-1510	-0-	339	1	7544	2	Y	-0-					-0-
01	9393	X	8301	-0-	-1092	-0-	357	1	7944	2	Y	-0-					-0-
02	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	366	1	8137	2	Y	-0-					-0-
03	9393	X	8954	-0-	-439	-0-	386	1	8568	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
10	14962	X	14962	-0-	-0-	-0-	644	1	14318	2	Y	-0-					-0-
11	17296	X	17296	-0-	-0-	-0-	745	1	16551	2	Y	-0-					-0-
12	14024	X	14024	-0-	-0-	-0-	604	1	13420	2	Y	-0-					-0-
01	11625	X	11161	-0-	-464	-0-	481	1	10680	2	Y	-0-					-0-
02	10500	X	8869	-0-	-1631	-0-	382	1	8487	2	Y	-0-					-0-
03	11625	X	8199	-0-	-3426	-0-	353	1	7846	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	4805	X	4203	-0-	-602	-0-	181	1	4022	2	Y	-0-					-0-
11	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	230	1	5110	2	Y	-0-					-0-
12	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	232	1	5164	2	Y	-0-					-0-
01	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	256	1	5690	2	Y	-0-					-0-
02	4984	X	4220	-0-	-764	-0-	182	1	4038	2	Y	-0-					-0-
03	5518	X	5418	-0-	-100	-0-	233	1	5185	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 072883 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11987 - 12011

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	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

10	2945	X	2736	-0-	-209	-0-	118	1	2618	2	Y	-0-					-0-
11	2490	X	2237	-0-	-253	-0-	96	1	2141	2	Y	-0-					-0-
12	2666	X	2504	-0-	-162	-0-	108	1	2396	2	Y	-0-					-0-
01	2728	X	1560	-0-	-1168	-0-	67	1	1493	2	Y	-0-					-0-
02	2464	X	2231	-0-	-233	-0-	96	1	2135	2	Y	-0-					-0-
*03	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	119	1	2650	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 13 WELL #: 1 RRCID -> 077354 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11906 - 11953

10	8184	X	7046	-0-	-1138	-0-	303	1	6743	2	Y	-0-					1
11	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	291	1	6464	2	Y	-0-					1
12	6789	X	6342	-0-	-447	-0-	273	1	6069	2	Y	-0-					1
01	7037	X	6027	-0-	-1010	-0-	260	1	5767	2	Y	-0-					1
02	6356	X	5593	-0-	-763	-0-	241	1	5352	2	Y	-0-					1
*03	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	324	1	7201	2	Y	-0-					1

OVERTON GU14 WELL #: 1 RRCID -> 077599 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11969 - 12006

10	10695	X	8885	-0-	-1810	-0-	383	1	8502	2	Y	-0-					-0-
11	9690	X	9529	-0-	-161	-0-	410	1	9119	2	Y	-0-					-0-
12	9703	X	9028	-0-	-675	-0-	389	1	8639	2	Y	-0-					-0-
01	9393	X	7668	-0-	-1725	-0-	330	1	7338	2	Y	-0-					-0-
02	8904	X	7551	-0-	-1353	-0-	325	1	7226	2	Y	-0-					-0-
03	9858	X	9780	-0-	-78	-0-	421	1	9359	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 078007 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11911 - 11950

10	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	239	1	5305	2	Y	-0-					-0-
11	5160	X	4557	-0-	-603	-0-	196	1	4361	2	Y	-0-					-0-
12	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	215	1	4782	2	Y	-0-					-0-
01	5549	X	4059	-0-	-1490	-0-	175	1	3884	2	Y	-0-					-0-
02	5012	X	4581	-0-	-431	-0-	197	1	4384	2	Y	-0-					-0-
03	5549	X	4829	-0-	-720	-0-	208	1	4621	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 078849 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12021 - 12046

10	8122	X	7964	-0-	-158	-0-	343	1	7621	2	Y	-0-					-0-
11	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	309	1	6856	2	Y	-0-					-0-
12	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	326	1	7248	2	Y	-0-					-0-
01	7967	X	7130	-0-	-837	-0-	307	1	6823	2	Y	-0-					-0-
02	7196	X	6478	-0-	-718	-0-	279	1	6199	2	Y	-0-					-0-
*03	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	343	1	7625	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
10	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	156	1	3476	2	Y	-0-					-0-
11	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	143	1	3170	2	Y	-0-					-0-
12	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	163	1	3614	2	Y	-0-					-0-
01	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	159	1	3530	2	Y	-0-					-0-
02	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	147	1	3273	2	Y	-0-					-0-
*03	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	155	1	3448	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
10	217	N	203	-0-	-14	-0-	9	1	194	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	189	-0-	-21	-0-	8	1	181	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	163	-0-	-54	-0-	7	1	156	2	Y	-0-					-0-
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	12	1	263	2	Y	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	2	Y	-0-					-0-
*03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	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
10	10354	X	9666	-0-	-688	-0-	416	1	9250	2	Y	-0-					-0-
11	10020	X	9701	-0-	-319	-0-	418	1	9283	2	Y	-0-					-0-
12	9703	X	9389	-0-	-314	-0-	404	1	8985	2	Y	-0-					-0-
01	10020	X	10020	-0-	-0-	-0-	431	1	9589	2	Y	-0-					-0-
02	9044	X	9041	-0-	-3	-0-	389	1	8652	2	Y	-0-					-0-
*03	10232	X	10232	-0-	-0-	-0-	441	1	9791	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
10	2511	X	2251	-0-	-260	-0-	97	1	2154	2	Y	-0-					-0-
11	2430	X	2082	-0-	-348	-0-	90	1	1992	2	Y	-0-					-0-
12	2263	X	2053	-0-	-210	-0-	88	1	1965	2	Y	-0-					-0-
01	2263	X	1837	-0-	-426	-0-	79	1	1758	2	Y	-0-					-0-
02	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	90	1	2003	2	Y	-0-					-0-
*03	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	101	1	2246	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
10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	38	1	855	2	Y	-0-					-0-
11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	38	1	835	2	Y	-0-					-0-
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	38	1	850	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	839	-0-	-60	-0-	36	1	803	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	765	-0-	-47	-0-	33	1	732	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	821	-0-	-78	-0-	35	1	786	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
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	Y	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	2	Y	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	57	-0-	-27	-0-	2	1	55	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	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
10	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	30	1	1034	2	N	51	1	1			175
							56	9									
11	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	36	1	1156	2	N	46	178	1			43
							51	9									
12	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	35	1	1080	2	N	45	1	1			87
							50	9									
01	1271	X	993	-0-	-278	-0-	32	1	938	2	N	21	6	1			102
							23	9									
02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	36	1	1090	2	N	33	1	1			134
							36	9									
*03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	37	1	1137	2	N	42	1	1			175
							46	9									

HARMON WELL #: 1 RRCID -> 275567 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8143 - 8298

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43

GUTHRIE WELL #: 2 RRCID -> 276830 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8329 - 8343

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
JACKSONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 206348 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9666 - 9760

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31

OVERTON, NORTH (HAYNESVILLE) 67851 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 200157 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8178 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					131
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	64	2	2	9	Y	2					133
12	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2110	2	85	9	Y	77	176	1			34
01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	765	2	55	9	Y	50					84
*02	877	X	877	-0-	-0-	-0-	870	2	7	9	Y	6					90
*03	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	1120	2	11	9	Y	10					100

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12360 PERF. 8138 - 12080

10	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-					93
11	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			Y	-0-					93
12	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	2			Y	-0-					93
01	1457	N	407	-0-	-1050	-0-	407	2			Y	-0-					93
*02	1120	N	354	-0-	-766	-0-	354	2			Y	-0-					93
*03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					93

OVERTON, N.E. (HAYNESVILLE) 67852 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 245790 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11769 - 11841

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	527	N	152	-0-	-375	-0-	118	2	34	9	Y	31	32	1			1
11	480	N	130	-0-	-350	-0-	101	2	29	9	Y	26	24	1			3
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	236	2	33	9	Y	30	31	1			2
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	263	2	30	9	Y	27	27	1			2
*02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	287	2	25	9	Y	23	23	1			2
*03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	140	2	29	9	Y	26	27	1			1

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 204227 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8178 - 8264

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

P.L. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 68157 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HUFF WELL #: 1 RRCID -> 215590 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8258 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POOLE WELL #: 2 RRCID -> 216326 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12410 PERF. 8186 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216654 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 8138 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 237793 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8244 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNS WELL #: 2 RRCID -> 255606 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 7223 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIEBER WELL #: 1 RRCID -> 269917 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8196 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					91
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					91
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					91
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					91
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	45	2	3	9	N	3					94
*03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					94

PALESTINE (PETTIT 10,390) 68565 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
UOSI OPERATING, INC. 875336
RUTLEDGE, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 035695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9574 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	808	-0-	-29	-0-	764	2	44	9	Y	40	176	1			14
11	810	N	404	-0-	-406	-0-	378	2	26	9	Y	24					38
12	775	N	749	-0-	-26	-0-	701	2	48	9	Y	44					82
01	806	N	640	-0-	-166	-0-	600	2	40	9	Y	36					118
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	641	2	35	9	Y	32	91	1			59
*03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	512	2	21	9	Y	19					78

HOWARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055324 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10449 - 10459

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4

PALESTINE (RODESSA) 68565 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
UOSI OPERATING, INC. 875336
BOYLING, LELA K. WELL #: 1 RRCID -> 077709 COMPL. DATE 06/28/1977 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9774 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1166	2	70	9	N	64	190	1			74
11	1260	N	1152	-0-	-108	-0-	1085	2	67	9	N	61					135
12	1333	N	1009	-0-	-324	-0-	940	2	69	9	N	63	180	1			18
01	1240	N	1178	-0-	-62	-0-	1110	2	68	9	N	62					80
02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1028	2	65	9	N	59					139
*03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1100	2	64	9	N	58					197

PALESTINE (RODESSA 9800) 68565 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
UOSI OPERATING, INC. 875336
DAVENPORT, H.S. WELL #: 2 RRCID -> 123487 COMPL. DATE 06/04/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9818 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2016	2	149	9	N	135	184	1			65
11	2190	N	2109	-0-	-81	-0-	1967	2	142	9	N	129	177	1			17
12	2294	N	1092	-0-	-1202	-0-	1016	2	76	9	N	69					86
01	2170	N	851	-0-	-1319	-0-	778	2	73	9	N	66					152
02	1960	N	1797	-0-	-163	-0-	1652	2	145	9	N	132	99	1			185
*03	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1798	2	200	9	N	182	192	1			175

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRYSON WELL #: 1 RRCID -> 199942 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 2318 - 2328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					128
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					128
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					128
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					128
*02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					128
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					128

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624

BRYSON WELL #: 2 RRCID -> 205018 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2325 - 2333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
*02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRYSON WELL #: 3 RRCID -> 211099 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2322 - 2332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
*02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUMBLE, H. L. WELL #: 4 RRCID -> 233728 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2342 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
11	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
12	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
01	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
*02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHELAN WELL #: 1 RRCID -> 236759 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2341 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	18	1	277	2	N	-0-					125
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	220	2	N	-0-					125
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	2	N	-0-					125
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	26	1	125	2	N	-0-					125
*02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	49	1	79	2	N	-0-					125
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

CRENSHAW WELL #: D 2 RRCID -> 247267 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2329 - 2338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		186	-0-	186	186	186	2			N	-0-					-0-
12	344	X	158	-0-	-186	-0-	158	2			N	-0-					-0-
01	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
*02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUMBLE WELL #: 5 RRCID -> 248309 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 2444 PERF. 2326 - 2334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001

TILLER "A" WELL #: 7 RRCID -> 089522 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 2517 PERF. 2334 - 2340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		85	-0-	85	85	85	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		85	-0-	85	170	85	2			Y	-0-					-0-

TILLER "A" WELL #: 8 RRCID -> 089523 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 2545 PERF. 2335 - 2341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		81	-0-	81	81	81	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		81	-0-	81	162	81	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
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	696	-0-	-48	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		615	-0-	615	615	615	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		615	-0-	615	1230	615	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
10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
11	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			Y	-0-					-0-
12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-
01	899	N	833	-0-	-66	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		736	-0-	736	736	736	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		736	-0-	736	1472	736	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
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		498	-0-	498	498	498	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		498	-0-	498	996	498	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
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	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
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
02	112	N	83	-0-	-29	-0-	83	2			N	-0-					-0-
03	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
BRUMBLE, G.W. NCT-1 WELL #: 33 RRCID -> 196762 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 2294 - 2310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE SWD WELL #: 3 RRCID -> 256627 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3450 - 3540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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
10	2344	R	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
11	2192	R	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
12	3007	#	2301	-0-	-706	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
01	3007	#	1532	-0-	-1475	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
02	2044	N	1888	-0-	-156	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	2161	-0-	-133	-0-	2161	2			N	-0-					-0-

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
HILL, TOM WELL #: 1 RRCID -> 119052 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2304 - 2326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	N	1889	-0-	-467	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
11	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
12	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
01	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
02	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2269	-0-	-211	-0-	2269	2			N	-0-					-0-

HILL, TOM WELL #: 2 RRCID -> 128580 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2291 - 2312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	728	-0-	-171	-0-	728	2			N	-0-					-0-
11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
02	924	N	900	-0-	-24	-0-	900	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	875	-0-	-148	-0-	875	2			N	-0-					-0-

CRENSHAW "B" WELL #: 1 RRCID -> 128581 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2295 - 2314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	217	-0-	-62	-0-	217	2			N	-0-					-0-
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
02	280	N	268	-0-	-12	-0-	268	2			N	-0-					-0-
03	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	2			N	-0-					-0-

BRUMBLE WELL #: 1 RRCID -> 132217 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 2376 PERF. 2280 - 2298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					-0-
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
02	224	N	213	-0-	-11	-0-	213	2			N	-0-					-0-
03	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	2			N	-0-					-0-

BRUMBLE WELL #: 2 RRCID -> 132218 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 2395 PERF. 2313 - 2330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	343	-0-	-91	-0-	343	2			N	-0-					-0-
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
02	448	N	424	-0-	-24	-0-	424	2			N	-0-					-0-
03	496	N	412	-0-	-84	-0-	412	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
10	496	N	387	-0-	-109	-0-	387	2			N	-0-					-0-
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
02	504	N	478	-0-	-26	-0-	478	2			N	-0-					-0-
03	558	N	465	-0-	-93	-0-	465	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
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					-0-
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	160	2			N	-0-					-0-
03	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	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
10	527	N	427	-0-	-100	-0-	427	2			N	-0-					-0-
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
02	560	N	528	-0-	-32	-0-	528	2			N	-0-					-0-
03	620	N	513	-0-	-107	-0-	513	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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	TRAINING		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	TRAINING		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	TRAINING		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	TRAINING		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	TRAINING		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	TRAINING		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATROON 69612 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SABINE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCGRAW WELL #: 1 RRCID -> 252094 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5285 - 5304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	2604	X	2461	-0-	-143	-0-	262	1	2198	3	Y	1						24
							1	9										
11	2520	X	2213	-0-	-307	-0-	240	1	1960	3	Y	12						36
							13	9										
12	2325	N	2320	-0-	-5	-0-	256	1	2055	3	Y	8						44
							9	9										
01	2449	N	2216	-0-	-233	-0-	214	1	1990	3	Y	11	52	5				3
							12	9										
*02	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	231	1	1864	3	Y	12						15
							13	9										
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						15

CX OPERATING LLC 195798
HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 097486 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5095 - 5101

10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-						105
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-						105
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-						105
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-						105
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	2			N	-0-						105
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-						105

HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 262408 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 3803 - 3809

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	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

10	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-						45
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	534	3	6	9	N	5						50
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-						50
01	1736	N	670	-0-	-1066	-0-	664	3	6	9	N	5						55
*02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	366	3	8	9	N	7						62
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						62

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
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					7
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					7
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					7
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					7
*02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					7
03	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
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					44
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					44
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					44
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					44
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					44
03	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					44

DEAN WELL #: 1 RRCID -> 073709 COMPL. DATE 09/07/1977 TOTAL DEPTH 5142 PERF. 3187 - 3193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

HOLSEY, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 073710 COMPL. DATE 08/29/1977 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 3069 - 3079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1531	-0-	-112	-0-	1531	2			N	-0-					47
11	1560	N	1477	-0-	-83	-0-	1477	2			N	-0-					47
12	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					47
01	1519	N	1362	-0-	-157	-0-	1362	2			N	-0-					47
02	1372	N	-0-	-0-	-1372	-0-					N	-0-					47
03	1643	N	1595	-0-	-48	-0-	1595	2			N	-0-					47

MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 073711 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 4001 PERF. 3096 - 3102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					8
11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					8
12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					8
01	806	N	728	-0-	-78	-0-	728	2			N	-0-					8
02	728	N	630	-0-	-98	-0-	630	2			N	-0-					8
03	806	N	747	-0-	-59	-0-	747	2			N	-0-					8

RICHARDSON, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 073712 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3134 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					20
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					20
12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					20
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					20
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					20
*03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					20

PAXTON (PALUXY) //CONT.// 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
KYLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082868 COMPL. DATE 03/16/1979 TOTAL DEPTH 3427 PERF. 3068 - 3073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	229	-0-	-205	-0-	78	1	151	2	N	-0-					116
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					116
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					116
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	111	1	142	2	N	-0-					116
*03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	157	1	102	2	N	-0-					116

PARKER-CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 094632 COMPL. DATE 03/15/1981 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 3084 - 3094

10	1023	N	846	-0-	-177	-0-	288	1	558	2	N	-0-					19
11	810	N	624	-0-	-186	-0-	624	2			N	-0-					19
12	930	N	634	-0-	-296	-0-	118	1	516	2	N	-0-					19
01	837	N	284	-0-	-553	-0-	85	1	199	2	N	-0-					19
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	332	1	422	2	N	-0-					19
*03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	648	1	421	2	N	-0-					19

ROWE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 104961 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3121 - 3128

10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
*03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-

MOTLEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 193604 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3019 - 3032

10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	197	1	382	2	N	-0-					113
11	540	N	412	-0-	-128	-0-	412	2			N	-0-					113
12	589	N	464	-0-	-125	-0-	87	1	377	2	N	-0-					113
01	589	N	316	-0-	-273	-0-	94	1	222	2	N	-0-					113
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					113
03	465	N	43	-0-	-422	-0-	26	1	17	2	N	-0-					113

PAXTON (PETTIT) 69855 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
KIRBY, AMBER WELL #: 2AT RRCID -> 182787 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6181 - 6196

10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	319	3	8	9	N	7					106
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	320	3	11	9	N	10					116
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	325	3	52	9	N	47					163
01	341	N	333	-0-	-8	-0-	326	3	7	9	N	6					169
02	308	N	102	-0-	-206	-0-	100	3	2	9	N	2					171
03	341	N	336	-0-	-5	-0-	294	3	42	9	N	38	162	1			47

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PAXTON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 69855 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
LATIMER WELL #: 1 RRCID -> 260215 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 8544 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	27	-0-	-66	-0-	9	1	18	2	N	-0-					4
11	150	N	26	-0-	-124	-0-	26	2			N	-0-					4
12	124	N	7	-0-	-117	-0-	1	1	6	2	N	-0-					4
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					4
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					4
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					4

CX OPERATING LLC 195798
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 269918 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 3803 - 3809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					4
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					4
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					4
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					4
02	140	N	73	-0-	-67	-0-	73	2			N	-0-					4
*03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3441	X	1375	-0-	-2066	-0-	1360	2	15	9	N	14					95
11	3330	X	1661	-0-	-1669	-0-	1650	2	11	9	N	10					105
12	3224	X	1833	-0-	-1391	-0-	1821	2	12	9	N	11					116
01	3007	X	1336	-0-	-1671	-0-	1324	2	12	9	N	11					127
02	1540	X	1479	-0-	-61	-0-	1473	2	6	9	N	5					132
03	1829	X	1385	-0-	-444	-0-	1376	2	9	9	N	8					140

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
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					75
11	120	N	53	-0-	-67	-0-	53	2			N	-0-					75
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	70	2	11	9	N	10					85
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	68	2	17	9	N	15					100
02	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1916	2	26	9	N	24					124
*03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	425	2	17	9	N	15					139

PEARSON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 69990 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
KEYSTONE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 195530 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8754 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	67	1	267	2	Y	1					74
							1	9									
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	48	1	199	2	Y	3					77
							3	9									
12	372	N	227	-0-	-145	-0-	39	1	188	2	Y	-0-					77
01	341	N	268	-0-	-73	-0-	50	1	204	2	Y	13					90
							14	9									
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	41	1	155	2	Y	-0-					90
*03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	51	1	196	2	Y	67					157
							74	9									

KEYSTONE GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 203807 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8704 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	X	2366	-0-	-393	-0-	476	1	1890	2	Y	-0-					4
11	2670	X	2551	-0-	-119	-0-	491	1	2056	2	Y	4					8
							4	9									
12	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	221	1	1052	2	Y	-0-					8
01	2356	X	484	-0-	-1872	-0-	88	1	377	2	Y	17					25
							19	9									
02	2380	X	125	-0-	-2255	-0-	24	1	101	2	Y	-0-					25
03	2635	X	211	-0-	-2424	-0-	32	1	160	2	Y	17					42
							19	9									

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
TINDALL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257012 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 9114 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	237	1	4482	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
11	4860	X	4819	-0-	-41	-0-	242	1	4568	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
12	5022	X	4732	-0-	-290	-0-	285	1	4429	2	Y	16	14	1			5
							18	9									
01	5022	X	4234	-0-	-788	-0-	265	1	3923	2	Y	42	37	1			10
							46	9									
02	4508	X	4028	-0-	-480	-0-	223	1	3762	2	Y	39	31	1			18
							43	9									
*03	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	304	1	5208	2	Y	42	40	1			20
							46	9									

TUCKER PROPERTIES WELL #: 1 H RRCID -> 258192 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8934 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	90	1	1698	2	Y	33					225
							36	9									
11	1590	X	1538	-0-	-52	-0-	76	1	1436	2	Y	24					249
							26	9									
12	1798	X	1328	-0-	-470	-0-	79	1	1230	2	Y	17	187	1			79
							19	9									
01	1829	X	1651	-0-	-178	-0-	102	1	1507	2	Y	38					117
							42	9									
02	1428	N	1334	-0-	-94	-0-	74	1	1241	2	Y	17					134
							19	9									
*03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	89	1	1528	2	Y	10					144
							11	9									

PEATOWN (COTTON VALLEY, LOWER) 70009 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
JOHNSTON, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 245623 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11096 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 5 T RRCID -> 216604 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11235 - 12045

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	16	1	6515	2	Y	-0-					-0-
11	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	15	1	3720	2	Y	-0-					-0-
12	4185	X	1436	-0-	-2749	-0-	15	1	1421	2	Y	-0-					-0-
01	4185	X	1309	-0-	-2876	-0-	15	1	1294	2	Y	-0-					-0-
02	3780	X	1209	-0-	-2571	-0-	14	1	1195	2	Y	-0-					-0-
*03	4185	X	1319	-0-	-2866	-0-	16	1	1303	2	Y	-0-					-0-

PEATOWN, NORTH (COTTON VALLEY) 70011 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC 423831
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187255 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10390 - 10691

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					7

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

10	1550	N	1471	-0-	-79	-0-	1329	2	142	9	N	129	2	8			213
11	1260	N	1103	-0-	-157	-0-	975	2	128	9	N	116	178	1	2	8	149
12	1488	N	1050	-0-	-438	-0-	977	2	73	9	N	66	2	8			213
01	1457	N	1069	-0-	-388	-0-	977	2	92	9	N	84	158	1	2	8	137
*02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1218	2	92	9	N	84	1	8			220
*03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1407	2	112	9	N	102	183	1	2	8	137

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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-				78
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-				78
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-				78
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-				78
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	2			N	-0-				78
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	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
10	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-				51
11	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-				51
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-				51
01	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-				51
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	246	2			N	-0-				51
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-				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
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-				23
11	210	N	133	-0-	-77	-0-	133	2			N	-0-				23
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-				23
01	310	N	177	-0-	-133	-0-	177	2			N	-0-				23
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-				23
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-				23

TRAVIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 161808 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9244 - 9604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-				82
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-				82
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-				82
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				82
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	9	2	1	9	N	1	1	8		82
03	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	2			N	-0-				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
10	124	N	61	-0-	-63	-0-	48	2	13	9	Y	12	2	8			81
11	120	N	79	-0-	-41	-0-	65	2	14	9	Y	13	3	8			91
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	114	2	169	9	Y	154	191	1	12	8	42
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	76	2	25	9	Y	23					65
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	72	2	15	9	Y	14	4	8			75
*03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	76	2	42	9	Y	38	3	8			110

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 231245 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF. 9347 - 10317

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	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

10	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					70
11	450	N	212	-0-	-238	-0-	212	3			N	-0-					70
12	279	N	196	-0-	-83	-0-	196	3			N	-0-					70
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					70
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					70
*03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					70

WOMACK-HERRING WELL #: 2 RRCID -> 150618 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8790 - 9070

10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	672	-0-	-918	-0-	672	3			N	-0-					-0-
12	682	N	617	-0-	-65	-0-	617	3			N	-0-					-0-
01	682	N	499	-0-	-183	-0-	499	3			N	-0-					-0-
02	616	N	234	-0-	-382	-0-	234	3			N	-0-					-0-
*03	620	N	579	-0-	-41	-0-	579	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TAYLOR, LESTER WELL #: 1 RRCID -> 131938 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8839 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					25
11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	994	2	14	9	N	13					38
12	1023	N	689	-0-	-334	-0-	689	2			N	-0-					38
01	899	N	898	-0-	-1	-0-	898	2			N	-0-					38
02	952	N	756	-0-	-196	-0-	664	2	92	9	N	84					122
*03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	798	2	20	9	N	18					140

WAGNER OIL COMPANY 891175
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 092524 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8918 - 9177

10	4619	X	4462	-0-	-157	-0-	247	1	4207	3	N	7					179
							8	9									
11	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	247	1	4406	3	N	8					187
							9	9									
12	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	309	1	4840	3	N	16	1	8			202
							18	9									
01	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	338	1	5091	3	N	64	180	1	1	8	85
							70	9									
02	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	300	1	4558	3	N	10	1	8			94
							11	9									
03	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					94

ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 147255 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9062 - 9330

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	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

10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	4	7			17
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	260	260	1			17
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1355	2	117	9	N	106					329
11	1230	N	1186	-0-	-44	-0-	1154	2	32	9	N	29	169	1			189
12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	982	2	32	9	N	29					218
01	1457	N	1163	-0-	-294	-0-	1091	2	72	9	N	65					283
02	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					283
*03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1200	2	43	9	N	39					322

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
10	3224	X	2595	-0-	-629	-0-	2573	2	22	9	N	20					277
11	3120	X	2342	-0-	-778	-0-	2317	2	25	9	N	23					300
12	2604	X	1347	-0-	-1257	-0-	1334	2	13	9	N	12					312
01	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2668	2	28	9	N	25	192	1			145
02	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2558	2	36	9	N	33					178
03	2604	X	1439	-0-	-1165	-0-	1418	2	21	9	N	19					197

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
10	3271	X	2957	-0-	-314	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
11	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	7094	2			N	-0-					-0-
12	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	7357	2			N	-0-					-0-
01	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	7763	2			N	-0-					-0-
02	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	6651	2			N	-0-					-0-
*03	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					7
11	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-					7
12	403	X	44	-0-	-359	-0-	4	1	40	2	Y	-0-					7
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					7
*02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					7
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

PINE GROVE (CVL "B" LIME) 71589 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
HIGH ROLLER WELLS, L.L.C. 385669
HIGHROLLER SWD WELL #: 5 RRCID -> 262066 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7148 - 7360

10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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

10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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

10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	155	X	10	-0-	-145	-0-	10	2			N	-0-					182
11	98	X	98	-0-	-0-	-0-	70	2	28	9	N	25	174	1			33
12	62	X	46	-0-	-16	-0-	42	2	4	9	N	4					37
01	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					37
02	84	N	21	-0-	-63	-0-	20	2	1	9	N	1					38
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					38

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
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					67
11	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-					67
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	15	2	145	9	N	132	132	1			67
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					67
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					67
03	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					67

PINNERGY, LTD. 665701
PINEHILL SWD WELL #: 2 RRCID -> 264721 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5927 - 6041

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	345	R	345	-0-	-0-	-0-	35	1	310	2	N	-0-					-0-
11	470	R	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
12	357	R	357	-0-	-0-	-0-	24	1	333	2	N	-0-					-0-
01	372	R	372	-0-	-0-	-0-	49	1	323	2	N	-0-					-0-
02	361	R	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
*03	395	R	395	-0-	-0-	-0-	91	1	304	2	N	-0-					-0-

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
HURLEY WELL #: 1 RRCID -> 185891 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 6452 - 6457

10	744	#	715	-0-	-29	-0-	715	2			N	-0-					62
11	939	R	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					62
12	1036	R	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					62
01	750	R	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					62
02	868	#	836	-0-	-32	-0-	836	2			N	-0-	43	7			19
*03	1091	R	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					19

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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

PITTSBURG (SMACK OVER) 71765 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CAMP
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PITTSBURG GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 054886 COMPL. DATE 02/02/1973 TOTAL DEPTH 12876 PERF.12478 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PITTSBURG GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 092525 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13000 PERF.12215 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20770	X	141	-0-	-20629	-0-	141	2			N	-0-					-0-
11	20100	X	7	-0-	-20093	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	2232	X	375	-0-	-1857	-0-	375	2			N	-0-					-0-
01	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	6756	2			N	-0-					-0-
*02	10734	X	10734	-0-	-0-	-0-	10734	2			N	-0-					-0-
*03	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	6173	2			N	-0-					-0-

PITTSBURG GAS UNIT #1 WELL #: 1X RRCID -> 128012 COMPL. DATE 07/11/1988 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12250 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26521	X	26521	-0-	-0-	-0-	26521	2			N	-0-					-0-
11	14512	X	14512	-0-	-0-	-0-	14512	2			N	-0-					-0-
12	11625	X	5842	-0-	-5783	-0-	5842	2			N	-0-					-0-
01	11625	X	1800	-0-	-9825	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
02	10500	X	3019	-0-	-7481	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	2649	-0-	-8976	-0-	2649	2			N	-0-					-0-

PONE (CAGLE) 72257 165 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
RHEATA RESOURCES, LLC 704807
TALIAFERRO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 129280 COMPL. DATE 08/11/1988 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7892 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	713	1	1487	2	N	9					117
							10	9									
11	1800	X	1175	-0-	-625	-0-	690	1	483	2	N	2					119
							2	9									
12	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	713	1	1621	2	N	11					130
							12	9									
01	1860	N	1783	-0-	-77	-0-	690	1	1089	2	N	4					134
							4	9									
02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	644	1	841	2	N	2					136
							2	9									
*03	3100	N	3373	-0-	273	273	713	1	2641	2	N	17					153
							19	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

10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					54
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					54
12	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	2			N	-0-					54
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					54
02	112	N	82	-0-	-30	-0-	82	2			N	-0-					54
*03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					54

PONE (PETTIT, LO. -G-) 72257 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
/GRAMLING,LEONA/PONE GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 016482 COMPL. DATE 06/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7428 - 7436

10	4107		4107	-0-	-0-	-0-	465	1	3577	2	N	59	187	1			30
							65	9									
11	3462		3462	-0-	-0-	-0-	450	1	2935	2	N	70					100
							77	9									
12	4015		4015	-0-	-0-	-0-	465	1	3416	2	N	122	192	1			30
							134	9									
01	2635		2474	-0-	-161	-0-	450	1	1999	2	N	23					53
							25	9									
*02	2885		2885	-0-	-0-	-0-	420	1	2380	2	N	77					130
							85	9									
*03	2924		2924	-0-	-0-	-0-	465	1	2324	2	N	123	190	1			63
							135	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PRAIRIE LAKE, S.W. (RODESSA B) 72908 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
CADY, WILLIAM R. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 093717 COMPL. DATE 04/02/1981 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8834 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	36	-0-	-150	-0-	14	2	22	9	N	20	20	1			-0-
11	180	N	114	-0-	-66	-0-	114	2			N	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	114	2	22	9	N	20	20	1			-0-
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	115	2	22	9	N	20	20	1			-0-
02	112	N	94	-0-	-18	-0-	94	2			N	-0-					-0-
03	124	N	77	-0-	-47	-0-	57	2	20	9	N	18	18	1			-0-

CADY WELL #: 2 RRCID -> 094979 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 9061 - 9067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	71	-0-	-332	-0-	27	2	44	9	Y	40	40	1			-0-
11	330	N	228	-0-	-102	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	228	2	44	9	Y	40	40	1			-0-
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	229	2	44	9	Y	40	40	1			-0-
02	224	N	188	-0-	-36	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	155	-0-	-124	-0-	114	2	41	9	Y	37	37	1			-0-

CADY WELL #: 3 RRCID -> 095331 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 9152 PERF. 8937 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	32	-0-	-154	-0-	12	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
11	150	N	104	-0-	-46	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	104	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	104	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
*02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	71	-0-	-53	-0-	52	2	19	9	Y	17	17	1			-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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	184	1			51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2					53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2					55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55

TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 164386 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10419 - 10454

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43

QUITMAN (GLOYD) 73844 282 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
GTG OPERATING, LLC 337080
WHITE, S. J. ET AL WELL #: 11 L RRCID -> 053231 COMPL. DATE 06/07/1972 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8324 - 8327

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

QUITMAN (HILL) 73844 423 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC 036587
GOLDSMITH, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 119050 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8077 - 8087

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

GTG OPERATING, LLC 337080
WHITE, S. J. WELL #: 11-L RRCID -> 156334 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8108 - 8117

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TTK ENERGY LLC 872261
GREEN, CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 096087 COMPL. DATE 10/05/1981 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8094 - 8161

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITMAN (KIRKLAND) 73844 470 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
TTK ENERGY LLC 872261
GREEN, C. WELL #: 4AC RRCID -> 016528 COMPL. DATE 10/11/1958 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8306 - 8314

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITMAN (RODESSA) 73844 752 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
VOGO, INC. 886321
GREEN, C. #1 WELL #: 4AT RRCID -> 016523 COMPL. DATE 09/11/1958 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8340 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITMAN, NE. (HILL) 73847 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
HERRING, LEONARD WELL #: 2 RRCID -> 097487 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8206 - 8211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1182	2	100	9	N	91	171	1			102
11	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1413	2	122	9	N	111	181	1			32
12	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1195	2	83	9	N	75					107
01	1271	N	1110	-0-	-161	-0-	987	2	123	9	N	112	177	1			42
02	1428	N	945	-0-	-483	-0-	851	2	94	9	N	85					127
03	1271	N	1184	-0-	-87	-0-	1084	2	100	9	N	91	173	1			45

QUITMAN, SOUTHEAST (GLOYD) 73850 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC 036587
KENNEDY-JOHNSON WELL #: 1R RRCID -> 193809 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8250 - 8319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITMAN-CATHEY (RODESSA) 73865 900 ASSOCIATED 49B CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC 036587
CATHEY, H. S. WELL #: 2 RRCID -> 144849 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8021 - 8132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	3					536
11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	8					544
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					550
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	75	1			483
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					490
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					490

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
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

R. A. M. (PETTIT 12300) 73939 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
HEIDLEBERG EST. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107892 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12306 - 12334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11749	#	8926	-0-	-2823	-0-	386 872	1 9	7668	2	N	793	754	1			364
11	11370	#	6338	-0-	-5032	-0-	721 641	1 9	4976	2	N	583	551	1			396
12	11749	#	4859	-0-	-6890	-0-	553 519	1 9	3787	2	N	472	577	1			291
01	8928	#	7566	-0-	-1362	-0-	903 722	1 9	5941	2	N	656	554	1			393
02	8064	#	6120	-0-	-1944	-0-	1838 674	1 9	3608	2	N	613	572	1			434
*03	9179	R	9179	-0-	-0-	-0-	8216	2	963	9	N	875	950	1			359

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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					27
11	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1498	2	1	9	N	1	1	8			27
12	1457	X	1023	-0-	-434	-0-	1023	2			N	-0-					27
01	1457	X	940	-0-	-517	-0-	940	2			N	-0-					27
02	1316	N	1297	-0-	-19	-0-	1296	2	1	9	N	1	1	8			27
*03	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					27

HOSPITAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262228 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 12479 PERF.10700 - 12358

10	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	7864	2	2	9	N	2	2	8			28
11	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	7587	2	3	9	N	3	3	8			28
12	7781	X	7547	-0-	-234	-0-	7547	2			N	-0-					28
01	7781	X	7572	-0-	-209	-0-	7570	2	2	9	N	2	2	8			28
02	7028	X	6339	-0-	-689	-0-	6338	2	1	9	N	1	1	8			28
03	7781	X	7390	-0-	-391	-0-	7390	2			N	-0-					28

COMPLETE VACUUM AND RENTAL INC 169803
LEE ROY SMITH SWD WELL #: 1 RRCID -> 238193 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 6410 - 6480

10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2017 - P/A 10/27/17

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
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
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
02	476	N	232	-0-	-244	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	210	-0-	-1216	-0-	210	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		598	-0-	598	598	29	1	569	2	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	598					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	598					N	-0-					-0-
*02	598	X	-0-	-0-	-598	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	3813	X	3675	-0-	-138	-0-	175	1	3500	2	Y	-0-					27
11	3690	X	3491	-0-	-199	-0-	169	1	3322	2	Y	-0-					27
12	3813	X	3611	-0-	-202	-0-	181	1	3430	2	Y	-0-					27
01	3751	X	3362	-0-	-389	-0-	174	1	3188	2	Y	-0-					27
*02	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	211	1	4067	2	Y	16					43
							18	9									
03	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					43

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2 EXT		4	-0-	4	4	1	1	3	9	Y	3					9
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT					9

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
CROSSMAN, STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 221617 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13108 PERF.11675 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	104	1	2086	2	N	-0-	4	7			43
11	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	103	1	2031	2	N	-0-					43
12	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	110	1	2093	2	N	-0-					43
01	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	116	1	2131	2	N	-0-					43
*02	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	98	1	1908	2	N	2	30	1			15
							2	9									
03	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					15

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221623 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10546 - 13015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
*02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLEBROOK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221628 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 13770 PERF.10268 - 13705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1495	-0-	-24	-0-	1495	2			N	-0-					47
11	1500	N	1419	-0-	-81	-0-	1419	2			N	-0-					47
12	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					47
01	1488	N	1402	-0-	-86	-0-	1402	2			N	-0-					47
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1244	2	72	9	N	65					112
03	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					112

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 221822 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 15568 PERF.10680 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2077	N	1185	-0-	-892	-0-	56	1	1129	2	N	-0-					100
11	1950	N	1765	-0-	-185	-0-	85	1	1680	2	N	-0-					100
12	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	104	1	1975	2	N	10					110
							11	9									
01	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	99	1	1812	2	N	-0-					110
02	1652	N	NO RPT	-0-	-1652	-0-					N	NO RPT					110
03	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					110

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222376 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11464 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4371	X	4080	-0-	-291	-0-	195	1	3885	2	N	-0-					33
11	4230	X	3802	-0-	-428	-0-	184	1	3618	2	N	-0-					33
12	4185	X	4105	-0-	-80	-0-	205	1	3900	2	N	-0-					33
01	4092	X	3681	-0-	-411	-0-	191	1	3490	2	N	-0-					33
02	3696	X	3346	-0-	-350	-0-	162	1	3145	2	N	35					68
							39	9									
03	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					68

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
SESSIONS, BOB GU WELL #: 1 RRCID -> 225099 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11080 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		3473	-0-	3473	10298	165	1	3308	2	Y	-0-					8
11	13595	X	3297	-0-	-10298	-0-	160	1	3137	2	Y	-0-					8
12	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	171	1	3246	2	Y	-0-					8
01	3441	X	3322	-0-	-119	-0-	171	1	3126	2	Y	23					31
							25	9									
*02	3108	X	3029	-0-	-79	-0-	149	1	2880	2	Y	-0-	31	1			-0-
03	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	4464	X	4008	-0-	-456	-0-	596	1	3387	2	Y	23					84
							25	9									
11	4320	X	3435	-0-	-885	-0-	544	1	2891	2	Y	-0-					84
12	4464	X	2727	-0-	-1737	-0-	488	1	2239	2	Y	-0-					84
01	4464	X	2382	-0-	-2082	-0-	457	1	1925	2	Y	-0-					84
*02	2884	X	2591	-0-	-293	-0-	128	1	2463	2	Y	-0-	80	1			4
03	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					4

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
10	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	79	1	1581	2	Y	-0-					15
11	1710	N	1651	-0-	-59	-0-	80	1	1571	2	Y	-0-					15
12	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	84	1	1580	2	Y	-0-					15
01	1674	N	1616	-0-	-58	-0-	83	1	1533	2	Y	-0-					15
*02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	73	1	1433	2	Y	9					24
							10	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

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
10	2666	N	2631	-0-	-35	-0-	126	1	2505	2	N	-0-	3	7			5
11	2550	N	2543	-0-	-7	-0-	123	1	2420	2	N	-0-					5
12	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	129	1	2442	2	N	-0-					5
01	2635	N	2509	-0-	-126	-0-	130	1	2379	2	N	-0-					5
*02	2380	N	2234	-0-	-146	-0-	109	1	2125	2	N	-0-					5
03	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-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
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					58
11	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1826	2	122	9	N	111	147	1			22
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					22
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					22
*02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	623	2	11	9	N	10					32
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					32

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
10	4960	X	4905	-0-	-55	-0-	235	1	4670	2	Y	-0-					20
11	4830	X	4768	-0-	-62	-0-	231	1	4537	2	Y	-0-					20
12	4991	X	4860	-0-	-131	-0-	244	1	4616	2	Y	-0-					20
01	4991	X	4841	-0-	-150	-0-	250	1	4591	2	Y	-0-					20
02	4452	X	4167	-0-	-285	-0-	204	1	3963	2	Y	-0-					20
03	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					20

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
10	6386	X	6348	-0-	-38	-0-	303	1	6043	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	6180	X	5979	-0-	-201	-0-	290	1	5689	2	Y	-0-					1
12	6293	X	6136	-0-	-157	-0-	307	1	5829	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	6355	X	5900	-0-	-455	-0-	306	1	5594	2	Y	-0-					-0-
02	5460	X	5357	-0-	-103	-0-	262	1	5095	2	Y	-0-					-0-
03	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	651	N	596	-0-	-55	-0-	29	1	567	2	N	-0-					-0-
11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	33	1	651	2	N	-0-					-0-
12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	31	1	584	2	N	-0-					-0-
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	30	1	548	2	N	32					32
							35	9									
02	644	N	510	-0-	-134	-0-	25	1	485	2	N	-0-					32
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					32

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
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	40	1	791	2	N	32					60
							35	9									
11	510	N	493	-0-	-17	-0-	24	1	469	2	N	-0-					60
12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	29	1	556	2	N	-0-					60
01	682	N	562	-0-	-120	-0-	29	1	533	2	N	-0-					60
02	448	N	416	-0-	-32	-0-	21	1	395	2	N	-0-					60
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-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
10	3038	X	2860	-0-	-178	-0-	137	1	2723	2	Y	-0-					-0-
11	2910	X	2566	-0-	-344	-0-	125	1	2438	2	Y	3					3
							3	9									
12	3007	X	2781	-0-	-226	-0-	139	1	2642	2	Y	-0-					3
01	2914	X	2707	-0-	-207	-0-	140	1	2567	2	Y	-0-					3
02	T. A.		2307	-0-	2307	2307	113	1	2194	2	Y	-0-					3
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2307					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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232065 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10590 - 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
10	1891	N	1738	-0-	-153	-0-	83	1	1655	2	N	-0-					60
11	1800	N	1694	-0-	-106	-0-	82	1	1612	2	N	-0-	42	1			18
12	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	80	1	1512	2	N	-0-					18
01	1736	N	1724	-0-	-12	-0-	89	1	1635	2	N	-0-					18
02	1568	N	1026	-0-	-542	-0-	50	1	976	2	N	-0-					18
03	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					18

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
10	1209	N	1173	-0-	-36	-0-	56	1	1117	2	N	-0-					2
11	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	74	1	1459	2	N	-0-					2
12	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	58	1	1097	2	N	-0-					2
01	1178	N	1091	-0-	-87	-0-	56	1	1032	2	N	3					5
							3	9									
02	1428	N	946	-0-	-482	-0-	46	1	900	2	N	-0-					5
03	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					15
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

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
10	7750	X	7007	-0-	-743	-0-	334	1	6661	2	Y	11					32
							12	9									
11	7260	X	6727	-0-	-533	-0-	326	1	6395	2	Y	5					37
							6	9									
12	7378	X	6747	-0-	-631	-0-	338	1	6409	2	Y	-0-	37	1			-0-
01	7161	X	6416	-0-	-745	-0-	333	1	6083	2	Y	-0-					-0-
02	6300	X	5783	-0-	-517	-0-	283	1	5500	2	Y	-0-					-0-
03	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	94	1	1872	2	N	-0-	72	7			8
11	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	92	1	1803	2	N	-0-					8
12	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	97	1	1841	2	N	-0-					8
01	1953	N	1891	-0-	-62	-0-	98	1	1793	2	N	-0-					8
02	1764	N	1698	-0-	-66	-0-	83	1	1615	2	N	-0-					8
03	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-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
10	2759	X	2757	-0-	-2	-0-	132	1	2625	2	N	-0-					3
11	2700	X	2676	-0-	-24	-0-	130	1	2546	2	N	-0-					3
12	2790	X	2696	-0-	-94	-0-	135	1	2561	2	N	-0-					3
01	2821	X	2624	-0-	-197	-0-	135	1	2463	2	N	24					27
							26	9									
02	2492	N	2267	-0-	-225	-0-	111	1	2156	2	N	-0-					27
03	2697	N	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					27

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
10	T. A.		50	-0-	50	678	3	1	47	2	Y	-0-	88	7			-0-
11	785	X	107	-0-	-678	-0-	6	1	101	2	Y	-0-					-0-
12	27	X	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
SESSIONS, 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
10	1860	N	1793	-0-	-67	-0-	85	1	1708	2	Y	-0-					8
11	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	88	1	1733	2	Y	-0-					8
12	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	93	1	1751	2	Y	-0-					8
01	1798	N	1744	-0-	-54	-0-	90	1	1629	2	Y	23					31
							25	9									
02	1708	N	1656	-0-	-52	-0-	81	1	1575	2	Y	-0-	31	1			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	5394	X	5037	-0-	-357	-0-	241	1	4796	2	N	-0-					68
11	5160	X	4746	-0-	-414	-0-	230	1	4516	2	N	-0-					68
12	5270	X	4771	-0-	-499	-0-	239	1	4532	2	N	-0-					68
01	5115	X	4607	-0-	-508	-0-	239	1	4368	2	N	-0-					68
02	4536	X	4335	-0-	-201	-0-	212	1	4123	2	N	-0-					68
03	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					68

CROSSMAN, JEROME WELL #: 1 RRCID -> 236762 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 11829 PERF.10638 - 11709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1136	-0-	-104	-0-	54	1	1082	2	N	-0-					17
11	1560	N	992	-0-	-568	-0-	48	1	930	2	N	13					30
							14	9									
12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	51	1	964	2	N	-0-					30
01	1147	N	1021	-0-	-126	-0-	53	1	968	2	N	-0-					30
*02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	47	1	905	2	N	24	54	1			-0-
							26	9									
03	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	1			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
10	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	151	1	3012	2	N	-0-					20
11	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	151	1	2964	2	N	-0-					20
12	2976	X	2957	-0-	-19	-0-	148	1	2809	2	N	-0-					20
01	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	158	1	2891	2	N	-0-					20
02	2688	X	2673	-0-	-15	-0-	131	1	2542	2	N	-0-					20
03	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					20

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
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	11					32
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	5					37
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-	37	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
10	3317	X	3102	-0-	-215	-0-	148	1	2946	2	N	7					7
							8	9									
11	3210	X	2954	-0-	-256	-0-	143	1	2811	2	N	-0-					7
12	3224	X	2948	-0-	-276	-0-	148	1	2799	2	N	1					8
							1	9									
01	3224	X	2430	-0-	-794	-0-	126	1	2304	2	N	-0-					8
*02	2912	X	2710	-0-	-202	-0-	132	1	2578	2	N	-0-					8
03	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-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
10	5177	X	4923	-0-	-254	-0-	235	1	4688	2	N	-0-					-0-
11	4920	X	4633	-0-	-287	-0-	224	1	4409	2	N	-0-					-0-
12	5022	X	4839	-0-	-183	-0-	242	1	4597	2	N	-0-					-0-
01	4929	X	4806	-0-	-123	-0-	249	1	4557	2	N	-0-					-0-
02	4452	X	3911	-0-	-541	-0-	191	1	3717	2	N	3					3
							3	9									
03	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-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
10	372	N	279	-0-	-93	-0-	14	1	265	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	223	-0-	-137	-0-	11	1	209	2	Y	3					3
							3	9									
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	Y	-0-					3
01	279	N	245	-0-	-34	-0-	12	1	233	2	Y	-0-					3
02	196	N	170	-0-	-26	-0-	8	1	162	2	Y	-0-					3
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

CONNIE THOMPSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242989 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10012 - 11747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5828	X	5544	-0-	-284	-0-	264	1	5269	2	N	10					32
							11	9									
11	5640	X	5332	-0-	-308	-0-	259	1	5073	2	N	-0-					32
12	5580	X	5345	-0-	-235	-0-	264	1	5006	2	N	68	68	1			32
							75	9									
01	5580	X	5195	-0-	-385	-0-	269	1	4926	2	N	-0-					32
*02	5012	X	4828	-0-	-184	-0-	236	1	4581	2	N	10					42
							11	9									
03	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					42

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
KURTH WELL #: 3 RRCID -> 243125 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10641 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697	N	2651	-0-	-46	-0-	125	1	2503	2	Y	21					43
							23	9									
11	2550	N	2536	-0-	-14	-0-	122	1	2402	2	Y	11					54
							12	9									
12	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	130	1	2465	2	Y	-0-	49	1			5
01	2666	N	2532	-0-	-134	-0-	131	1	2401	2	Y	-0-					5
*02	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	112	1	2180	2	Y	-0-					5
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244260 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10030 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	17	1	345	2	Y	-0-					10
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	18	1	348	2	Y	-0-					10
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	2	Y	-0-					10
01	372	N	60	-0-	-312	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					10
*02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	24	1	464	2	Y	1	9	1			2
							1	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244864 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10522 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	252	1	5027	2	N	17					145
							19	9									
11	5160	X	5019	-0-	-141	-0-	243	1	4763	2	N	12	144	1			13
							13	9									
12	5332	X	5142	-0-	-190	-0-	258	1	4884	2	N	-0-					13
01	5518	X	5051	-0-	-467	-0-	262	1	4789	2	N	-0-					13
02	4984	X	4625	-0-	-359	-0-	226	1	4399	2	N	-0-					13
03	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					13

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 246316 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10064 - 11747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8525	X	8031	-0-	-494	-0-	382	1	7605	2	N	40					60
							44	9									
11	8070	X	7631	-0-	-439	-0-	369	1	7262	2	N	-0-					60
12	8339	X	7736	-0-	-603	-0-	387	1	7349	2	N	-0-	52	1			8
01	8215	X	7695	-0-	-520	-0-	399	1	7296	2	N	-0-					8
02	7336	X	7093	-0-	-243	-0-	347	1	6746	2	N	-0-					8
03	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					N	NO RPT					8

SESSIONS, JAMES H. WELL #: 1 RRCID -> 246697 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11330 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3627	X	3498	-0-	-129	-0-	167	1	3331	2	N	-0-	12	7			135
11	3450	X	3321	-0-	-129	-0-	161	1	3160	2	N	-0-					135
12	3565	X	3286	-0-	-279	-0-	164	1	3122	2	N	-0-					135
01	3503	X	3244	-0-	-259	-0-	168	1	3076	2	N	-0-					135
*02	3164	X	2876	-0-	-288	-0-	140	1	2736	2	N	-0-					135
03	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					135

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
10	1953	X	1650	-0-	-303	-0-	79	1	1571	2	N	-0-					20
11	1740	X	1666	-0-	-74	-0-	81	1	1585	2	N	-0-					20
12	1705	X	1677	-0-	-28	-0-	84	1	1593	2	N	-0-					20
01	1674	X	1622	-0-	-52	-0-	84	1	1538	2	N	-0-					20
02	1568	X	1504	-0-	-64	-0-	74	1	1430	2	N	-0-					20
03	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					20

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
10	2604	N	2514	-0-	-90	-0-	119	1	2372	2	Y	21					41
							23	9									
11	2490	N	2434	-0-	-56	-0-	117	1	2305	2	Y	11					52
							12	9									
12	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	121	1	2302	2	Y	-0-	47	1			5
01	2511	N	2376	-0-	-135	-0-	124	1	2252	2	Y	-0-					5
*02	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	108	1	2105	2	Y	-0-					5
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	3255	X	3194	-0-	-61	-0-	153	1	3041	2	N	-0-					40
11	3150	X	3056	-0-	-94	-0-	148	1	2908	2	N	-0-					40
12	3255	X	3083	-0-	-172	-0-	154	1	2929	2	N	-0-					40
01	3193	X	3025	-0-	-168	-0-	157	1	2868	2	N	-0-					40
02	2884	X	2728	-0-	-156	-0-	133	1	2589	2	N	5					45
							6	9									
03	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					45

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
10	3968	X	3800	-0-	-168	-0-	181	1	3619	2	Y	-0-					10
11	3840	X	3612	-0-	-228	-0-	173	1	3392	2	Y	43					53
							47	9									
12	3906	X	3700	-0-	-206	-0-	185	1	3515	2	Y	-0-	45	1			8
01	3813	X	3629	-0-	-184	-0-	188	1	3441	2	Y	-0-					8
*02	3444	X	3320	-0-	-124	-0-	163	1	3157	2	Y	-0-					8
03	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					8

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
10	1395	X	1235	-0-	-160	-0-	59	1	1176	2	N	-0-					35
11	1290	X	1190	-0-	-100	-0-	58	1	1132	2	N	-0-					35
12	1271	X	1224	-0-	-47	-0-	61	1	1163	2	N	-0-					35
01	1240	X	1081	-0-	-159	-0-	56	1	1025	2	N	-0-					35
*02	10067	X	10067	-0-	-0-	-0-	477	1	9496	2	N	85					120
							94	9									
03	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					120

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		532	-0-	532	532	27	1	505	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		475	-0-	475	1007	24	1	451	2	Y	-0-					-0-
*02	1233	X	226	-0-	-1007	-0-	11	1	215	2	Y	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
10	6138	X	5831	-0-	-307	-0-	278	1	5551	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	5880	X	5720	-0-	-160	-0-	277	1	5443	2	Y	-0-					1
12	6045	X	5395	-0-	-650	-0-	271	1	5124	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	5921	X	5494	-0-	-427	-0-	284	1	5210	2	Y	-0-					-0-
02	5320	X	5189	-0-	-131	-0-	254	1	4935	2	Y	-0-					-0-
03	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	4557	X	4407	-0-	-150	-0-	210	1	4171	2	Y	24					62
							26	9									
11	4350	X	4166	-0-	-184	-0-	202	1	3964	2	Y	-0-					62
12	4402	X	4227	-0-	-175	-0-	212	1	4015	2	Y	-0-					62
01	4402	X	4162	-0-	-240	-0-	216	1	3946	2	Y	-0-					62
02	3976	X	3754	-0-	-222	-0-	184	1	3570	2	Y	-0-	52	1			10
03	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					10

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
10	3627	X	3485	-0-	-142	-0-	167	1	3318	2	Y	-0-					10
11	3510	X	3240	-0-	-270	-0-	155	1	3038	2	Y	43					53
							47	9									
12	3472	X	3119	-0-	-353	-0-	156	1	2963	2	Y	-0-	45	1			8
01	3472	X	3183	-0-	-289	-0-	165	1	3018	2	Y	-0-					8
02	3024	X	2872	-0-	-152	-0-	141	1	2731	2	Y	-0-					8
03	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					8

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
10	3658	X	3642	-0-	-16	-0-	174	1	3468	2	N	-0-					20
11	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	175	1	3445	2	N	30					50
							33	9									
12	3751	X	3440	-0-	-311	-0-	172	1	3268	2	N	-0-					50
01	3751	X	3369	-0-	-382	-0-	174	1	3195	2	N	-0-					50
02	3416	X	3335	-0-	-81	-0-	162	1	3142	2	N	28					78
							31	9									
03	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					78

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
10	4154	X	4060	-0-	-94	-0-	192	1	3818	2	N	45					65
							50	9									
11	4020	X	3839	-0-	-181	-0-	186	1	3653	2	N	-0-					65
12	4154	X	3803	-0-	-351	-0-	190	1	3613	2	N	-0-					65
01	4061	X	3755	-0-	-306	-0-	194	1	3561	2	N	-0-					65
02	3668	X	3514	-0-	-154	-0-	172	1	3342	2	N	-0-					65
03	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					65

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250023 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 9944 - 11763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4092	X	3759	-0-	-333	-0-	179	1	3580	2	Y	-0-					12
11	3870	X	3640	-0-	-230	-0-	177	1	3463	2	Y	-0-					12
12	3968	X	3588	-0-	-380	-0-	179	1	3409	2	Y	-0-					12
01	3844	X	3488	-0-	-356	-0-	181	1	3307	2	Y	-0-					12
02	3388	X	1846	-0-	-1542	-0-	89	1	1757	2	Y	-0-					12
03	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					12

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2	EXT	150	-0-	150	150	8	1	142	2	Y	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	150					Y	6					11
*02	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					11
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

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
10	5053	X	4686	-0-	-367	-0-	224	1	4462	2	Y	-0-					13
11	4950	X	3458	-0-	-1492	-0-	167	1	3291	2	Y	-0-					13
12	5115	X	3566	-0-	-1549	-0-	179	1	3387	2	Y	-0-					13
01	5115	X	3094	-0-	-2021	-0-	160	1	2934	2	Y	-0-					13
02	3164	X	2830	-0-	-334	-0-	138	1	2691	2	Y	1					14
							1	9									
03	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					14

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
10	2108	N	2012	-0-	-96	-0-	96	1	1916	2	N	-0-	18	7			10
11	2100	N	1866	-0-	-234	-0-	91	1	1775	2	N	-0-					10
12	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	92	1	1745	2	N	-0-					10
01	2015	N	1730	-0-	-285	-0-	89	1	1641	2	N	-0-					10
*02	1736	N	1527	-0-	-209	-0-	74	1	1453	2	N	-0-					10
03	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					10

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
10	4340	X	3540	-0-	-800	-0-	167	1	3342	2	Y	28	28	1			11
							31	9									
11	4020	X	3054	-0-	-966	-0-	148	1	2900	2	Y	5					16
							6	9									
12	3968	X	3223	-0-	-745	-0-	161	1	3062	2	Y	-0-	16	1			-0-
01	3751	X	3196	-0-	-555	-0-	165	1	3031	2	Y	-0-					-0-
*02	2940	X	2799	-0-	-141	-0-	136	1	2663	2	Y	-0-					-0-
03	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	20739	X	18156	-0-	-2583	-0-	860	1	17140	2	Y	142	145	1			54
							156	9									
11	19020	X	17170	-0-	-1850	-0-	831	1	16308	2	Y	28					82
							31	9									
12	19561	X	16959	-0-	-2602	-0-	847	1	16071	2	Y	37	56	1			63
							41	9									
01	18848	X	16559	-0-	-2289	-0-	854	1	15631	2	Y	67					130
							74	9									
02	15820	X	14644	-0-	-1176	-0-	716	1	13914	2	Y	13	135	1			8
							14	9									
03	17515	X	NO RPT	-0-	-17515	-0-					Y	NO RPT					8

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
10	13082	X	11540	-0-	-1542	-0-	551	1	10977	2	Y	11					33
							12	9									
11	12240	X	10916	-0-	-1324	-0-	529	1	10383	2	Y	4					37
							4	9									
12	12307	X	10956	-0-	-1351	-0-	548	1	10401	2	Y	6	10	1			33
							7	9									
01	11935	X	10475	-0-	-1460	-0-	542	1	9933	2	Y	-0-					33
02	10080	X	9406	-0-	-674	-0-	459	1	8929	2	Y	16	42	1			7
							18	9									
03	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					Y	NO RPT					7

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 280805 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 11574 PERF.10480 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8556	X	7403	-0-	-1153	-0-	353	1	7039	2	Y	10					32
							11	9									
11	8040	X	6970	-0-	-1070	-0-	337	1	6627	2	Y	5					37
							6	9									
12	8060	X	6937	-0-	-1123	-0-	347	1	6584	2	Y	5	10	1			32
							6	9									
01	7781	X	6772	-0-	-1009	-0-	351	1	6421	2	Y	-0-					32
02	6440	X	6003	-0-	-437	-0-	293	1	5691	2	Y	17	42	1			7
							19	9									
03	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					Y	NO RPT					7

RAWLINS (900 WILCOX) 74886 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: ANDERSON
LA ROCA ENERGY, LP 486932
MAY WELL #: 7 RRCID -> 280954 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 1115 PERF. 934 - 936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
11	90	N	80	-0-	-10 B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
12	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
01	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4 B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	80	1			N	-0-					-0-

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092407 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10594 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098607 COMPL. DATE 10/13/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10685 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	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
10	2387	N	2104	-0-	-283	-0-	221	1	1883	2	N	-0-					85
11	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	204	1	1783	2	N	-0-					85
12	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	221	1	1891	2	N	8					93
							9	9									
01	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	225	1	1924	2	N	7					100
							8	9									
02	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	207	1	1746	2	N	8					108
							9	9									
*03	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	226	1	2022	2	N	5					113
							6	9									

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
CAMERON WELL #: 2 RRCID -> 216856 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.10608 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	20	1	105	2	Y	4	84	1			8
							4	9									
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	20	1	108	2	Y	8					16
							9	9									
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	21	1	109	2	Y	8					24
							9	9									
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	18	1	99	2	Y	8					32
							9	9									
*02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	24	1	127	2	Y	5					37
							6	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

CAMERON MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 219719 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11753 PERF.10658 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	401	1	2160	2	Y	4	84	1			8
							4	9									
11	2490	N	2446	-0-	-44	-0-	387	1	2050	2	Y	8					16
							9	9									
12	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	398	1	2097	2	Y	8					24
							9	9									
01	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	356	1	2096	2	Y	8					32
							9	9									
*02	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	356	1	1903	2	Y	5					37
							6	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

DAVIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 237500 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10710 - 19722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6727	X	6655	-0-	-72	-0-	247	1	6366	2	N	38					83
							42	9									
11	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	240	1	6152	2	N	66					149
							73	9									
12	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	243	1	6408	2	N	11					160
							12	9									
01	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	247	1	6727	2	N	29	187	1			2
							32	9									
*02	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	223	1	6548	2	N	23					25
							25	9									
03	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					N	NO RPT					25

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
TOBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 225327 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9711 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6851	X	6771	-0-	-80	-0-	379	1	6352	2	Y	36					59
							40	9									
11	6900	X	6183	-0-	-717	-0-	352	1	5831	2	Y	-0-					59
12	7130	X	6757	-0-	-373	-0-	400	1	6354	2	Y	3					62
							3	9									
01	7130	X	6801	-0-	-329	-0-	391	1	6364	2	Y	42					104
							46	9									
02	T. A.		6032	-0-	6032	6032	326	1	5704	2	Y	2					106
							2	9									
03	T. A.		6295	-0-	6295	12327	361	1	5902	2	Y	29	96	1			39
							32	9									

ALEX GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 231663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	117	1	2104	2	Y	-0-					55
11	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	213	1	1933	2	Y	-0-					55
12	2356	N	2087	-0-	-269	-0-	215	1	1872	2	Y	-0-					55
01	2232	N	1918	-0-	-314	-0-	1899	2	19	9	Y	17					72
02	2016	N	1741	-0-	-275	-0-	1737	2	4	9	Y	4					76
03	2077	N	1934	-0-	-143	-0-	1913	2	21	9	Y	19					95

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
10	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	117	1	2101	2	Y	-0-					56
11	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	222	1	2011	2	Y	-0-					56
12	2449	N	2357	-0-	-92	-0-	243	1	2114	2	Y	-0-					56
01	2232	N	2062	-0-	-170	-0-	2043	2	19	9	Y	17					73
02	2072	N	1876	-0-	-196	-0-	1872	2	4	9	Y	4					77
03	2356	N	2023	-0-	-333	-0-	2002	2	21	9	Y	19					96

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
10	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	682	1	5795	2	N	23					78
							25	9									
11	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	995	1	5949	2	N	-0-					78
12	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	1027	1	6221	2	N	-0-					78
01	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	693	1	6130	2	N	22					100
							24	9									
02	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	643	1	5340	2	N	-0-					100
*03	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	650	1	5915	2	N	10					110
							11	9									

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238147 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10481 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	N	-0-					18
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	N	-0-					18
12	124	N	63	-0-	-61	-0-	4	1	59	2	N	-0-					18
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	2	N	-0-					18
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	2	N	-0-					18
*03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	N	-0-					18

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 250884 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF. 9593 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3658	X	3528	-0-	-130	-0-	198	1	3323	2	N	6	66	1			12
							7	9									
11	3540	X	3329	-0-	-211	-0-	190	1	3138	2	N	1					13
							1	9									
12	3596	X	3430	-0-	-166	-0-	203	1	3227	2	N	-0-					13
01	3596	X	3333	-0-	-263	-0-	192	1	3117	2	N	22					35
							24	9									
02	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	176	1	3079	2	N	2					37
							2	9									
03	3534	X	3297	-0-	-237	-0-	188	1	3095	2	N	13					50
							14	9									

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 251767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9547 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	415	1	6958	2	Y	21	64	1			8
							23	9									
11	7050	X	7007	-0-	-43	-0-	398	1	6581	2	Y	25					33
							28	9									
12	7285	X	7247	-0-	-38	-0-	428	1	6801	2	Y	16					49
							18	9									
01	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	421	1	6828	2	Y	35					84
							39	9									
02	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	352	1	6158	2	Y	25					109
							28	9									
*03	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	409	1	6717	2	Y	41	76	1			74
							45	9									

JAGUAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 253356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9534 - 11364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PUMA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255095 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9680 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1381	-0-	-14	-0-	78	1	1303	2	N	-0-					52
11	1380	N	1306	-0-	-74	-0-	74	1	1232	2	N	-0-					52
12	1395	N	1358	-0-	-37	-0-	80	1	1278	2	N	-0-					52
01	1395	N	1284	-0-	-111	-0-	74	1	1210	2	N	-0-					52
02	1232	N	1209	-0-	-23	-0-	66	1	1143	2	N	-0-					52
03	1364	N	1316	-0-	-48	-0-	76	1	1240	2	N	-0-					52

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
10	20677	X	19595	-0-	-1082	-0-	1099	1	18423	2	N	66	122	1			84
							73	9									
11	19920	X	18784	-0-	-1136	-0-	1070	1	17714	2	N	-0-					84
12	20212	X	19192	-0-	-1020	-0-	1136	1	18056	2	N	-0-					84
01	19964	X	18876	-0-	-1088	-0-	1089	1	17714	2	N	66					150
							73	9									
02	17724	X	17432	-0-	-292	-0-	942	1	16473	2	N	15					165
							17	9									
03	19592	X	18855	-0-	-737	-0-	1081	1	17774	2	N	-0-					165

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	9548	X	9548	-0-	-0-	-0-	537	1	9008	2	N	3					14
							3	9									
11	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	511	1	8454	2	N	-0-					14
12	9455	X	9455	-0-	-0-	-0-	559	1	8893	2	N	3					17
							3	9									
01	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	537	1	8732	2	N	18					35
							20	9									
02	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	458	1	8004	2	N	12					47
							13	9									
*03	9190	X	9190	-0-	-0-	-0-	526	1	8654	2	N	9					56
							10	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

10	1023	N	134	-0-	-889	-0-	134	2			N	-0-					147
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					147
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					147
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					147
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					147
*03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					147

CAMERON 'B' WELL #: 2 RRCID -> 281211 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9942 - 9966

10	1643	X	45	-0-	-1598	-0-	45	2			N	-0-					25
11	1590	X	359	-0-	-1231	-0-	359	2			N	-0-					25
12	1209	X	284	-0-	-925	-0-	284	2			N	-0-					25
01	848	X	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					25
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					25
*03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					25

FROST WELL #: 1 RRCID -> 282654 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 12348 PERF. 9896 - 9934

10	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
11	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BROWN "C" GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 226573 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10056 - 10128

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
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
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	248	X	202	-0-	-46	-0-	202	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
TOBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 237264 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	11501	X	11046	-0-	-455	-0-	620 37	1 9	10389	2	Y	34	114	1			13
11	10920	X	10725	-0-	-195	-0-	609 45	1 9	10071	2	Y	41					54
12	11501	X	10710	-0-	-791	-0-	632 31	1 9	10047	2	Y	28					82
01	11501	X	10554	-0-	-947	-0-	608 63	1 9	9883	2	Y	57					139
02	10444	X	9322	-0-	-1122	-0-	503 31	1 9	8788	2	Y	28					167
03	11098	X	10264	-0-	-834	-0-	587 46	1 9	9631	2	Y	42	116	1			93

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 250885 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF. 9593 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
JAGUAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 253358 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9534 - 9714

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	933	N	933	-0-	-0-	-0-	97	1	830	2	N	5					24
							6	9									
11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	107	1	937	2	N	7					31
							8	9									
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	100	1	854	2	N	6					37
							7	9									
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	99	1	846	2	N	11					48
							12	9									
02	980	N	796	-0-	-184	-0-	83	1	700	2	N	12					60
							13	9									
*03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	97	1	862	2	N	12					72
							13	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1209 X	841	-0-	-368	-0-	831	2	10	9	N	9	126	1			17
11	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	1663	2	7	9	N	6					23
12	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	1946	2	8	9	N	7					30
01	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2549	2	11	9	N	10					40
02	2230 X	2230	-0-	-0-	-0-	2219	2	11	9	N	10					50
*03	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2766	2	20	9	N	18					68

HIGHTOWER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249529 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11947 PERF.10410 - 11582

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					124
11	1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	1767	2	1	9	N	1					125
12	1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	1949	2	9	9	N	8					133
01	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	2168	2	4	9	N	4					137
02	2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	2209	2	8	9	N	7					144
*03	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					144

PALMER PETROLEUM INC. 636222
ANGELINA LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 223775 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10631 - 11378

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100 X	2872	-0-	-228	-0-	62	1	2786	2	N	22	2	8			70
						24	9									
11	3000 X	2879	-0-	-121	-0-	60	1	2795	2	N	22	3	8			89
						24	9									
12	3100 X	2691	-0-	-409	-0-	60	1	2609	2	N	20					109
						22	9									
01	3100 X	2787	-0-	-313	-0-	60	1	2703	2	N	22	4	8			127
						24	9									
02	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	56	1	2732	2	N	31	1	8			157
						34	9									
03	2976 X	2379	-0-	-597	-0-	48	1	2325	2	N	5					162
						6	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2201 S	2201	-0-	-0- B	-0-	2079	2	122	9	N	111	172	1			19
11	1997 S	1997	-0-	-0- B	-0-	1913	2	84	9	N	76					95
12	2025 S	2025	-0-	-0- B	-0-	1912	2	113	9	N	103	176	1			22
01	1682 S	1682	-0-	-0- B	-0-	1587	2	95	9	N	86					108
*02	1652 S	1652	-0-	-0- B	-0-	1588	2	64	9	N	58					166
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	2020 S	2020	-0-	-0- B	-0-	1985	2	35	9	N	32	142	1			56

RED SPRINGS (RODESSA LOWER) //CONT.// 75377 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SMITH
BIG GAS OIL LLC //CONT.// 069432
RED SPRINGS GAS UNIT #8 WELL #: 1 RRCID -> 016542 COMPL. DATE 05/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9345 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12	S	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	12	S	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	12	S	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	12	S	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*02	12	S	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	12	S	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-

REDWINE (TRAVIS PEAK "A") 75495 701 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
HALE, ORA T. WELL #: 1 RRCID -> 089734 COMPL. DATE 08/15/1980 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7781 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					34
11	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					34
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					34
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					34
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	2			N	-0-					34
03	217	N	50	-0-	-167	-0-	50	2			N	-0-					34

REKLAW (PETTIT) 75839 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC 253405
SESSION, D. J. WELL #: 1D RRCID -> 050062 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8460 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	93	3	1	9	Y	1					1
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	53	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	96	3	1	9	Y	1					1
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					1
*03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	124	3	6	9	Y	5	6	1			-0-

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 257446 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8752 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 264153 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8422 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REKLAW (PETTIT, SOUTHWEST) 75839 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 249924 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9303 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

REKLAW (RODESSA) 75839 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC 253405
GUIDRY, FAUSTINE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 249947 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 8261 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH REKLAW GU 2B WELL #: 7 RRCID -> 253787 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7824 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	64	-0-	64	149	64	3			Y	-0-					-0-
11	0	W	86	-0-	86	235	85	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	235					Y	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	235					Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	235					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	235					Y	-0-					-0-

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 264113 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7797 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	75	3	1	9	N	1					1
11	90	N	19	-0-	-71	-0-	19	3			N	-0-	1	1			-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
*03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-

REKLAW GU 4 WELL #: 9 RRCID -> 264148 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7785 - 7791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			Y	-0-					20
11	450	N	409	-0-	-41	-0-	409	3			Y	-0-					20
12	589	N	127	-0-	-462	-0-	127	3			Y	-0-					20
01	558	N	97	-0-	-461	-0-	97	3			Y	-0-					20
02	392	N	49	-0-	-343	-0-	49	3			Y	-0-					20
03	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			Y	-0-					20

REKLAW (TRAVIS PEAK) 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC 253405
REKLAW GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 089289 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9043 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1027	3	8	9	Y	7					7
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	563	3	18	9	Y	16					23
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					23
02	980	N	61	-0-	-919	-0-	61	3			Y	-0-					23
03	589	N	93	-0-	-496	-0-	92	3	1	9	Y	1	4	1			20

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 102017 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9188 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	220	3	2	9	Y	2					2
02	280	N	196	-0-	-84	-0-	196	3			Y	-0-					2
03	279	N	158	-0-	-121	-0-	158	3			Y	-0-					2

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
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	157	3	10	9	N	9					25
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	162	3	3	9	N	3					28
12	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	3			N	-0-					28
01	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	3			N	-0-					28
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	164	3			N	-0-					28
*03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					28

SOUTH FALCON CREEK WELL #: 1 RRCID -> 111894 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9442 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
*03	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1648	3	108	9	Y	98					98

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
10	124	N	57	-0-	-67	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
*03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 175196 COMPL. DATE 09/19/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8814 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1043	3	9	9	Y	8					28
11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	900	3	25	9	Y	23	21	1			30
12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	977	3	12	9	Y	11	41	1			-0-
01	1054	N	535	-0-	-519	-0-	524	3	11	9	Y	10					10
02	868	N	685	-0-	-183	-0-	673	3	12	9	Y	11					21
03	992	N	584	-0-	-408	-0-	558	3	26	9	Y	24	15	1			30

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
10	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1161	3	2	9	Y	2					2
11	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1495	3	7	9	Y	6					8
12	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1895	3	7	9	Y	6					14
01	1178	N	827	-0-	-351	-0-	825	3	2	9	Y	2					16
02	1400	N	487	-0-	-913	-0-	484	3	3	9	Y	3					19
03	1891	N	1075	-0-	-816	-0-	1067	3	8	9	Y	7	26	1			-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 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
10	1147	X	251	-0-	-896	-0-	249	3	2	9	Y	2					32
11	1110	X	272	-0-	-838	-0-	264	3	8	9	Y	7	19	1			20
12	465	X	236	-0-	-229	-0-	233	3	3	9	Y	3	19	1			4
01	279	X	220	-0-	-59	-0-	216	3	4	9	Y	4					8
02	252	N	160	-0-	-92	-0-	157	3	3	9	Y	3					11
03	248	N	232	-0-	-16	-0-	222	3	10	9	Y	9					20

MIDDLETON,V GU1 WELL #: 2 RRCID -> 180224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9008 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	4	-0-	-616	-0-	4	3			Y	-0-					10
11	210	N	92	-0-	-118	-0-	91	3	1	9	Y	1	11	1			-0-
12	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			Y	-0-					-0-
01	768	X	768	-0-	-0-	-0-	757	3	11	9	Y	10					10
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	518	3	14	9	Y	13					23
03	1612	N	593	-0-	-1019	-0-	589	3	4	9	Y	4	17	1			10

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
10	434	N	98	-0-	-336	-0-	97	3	1	9	Y	1					11
11	300	N	232	-0-	-68	-0-	232	3			Y	-0-					11
12	341	N	89	-0-	-252	-0-	89	3			Y	-0-					11
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					11
02	224	N	58	-0-	-166	-0-	58	3			Y	-0-					11
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	78	3	1	9	Y	1					12

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
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	342	3	3	9	Y	3					3
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-	3	1			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 183212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8960 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	78	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	47	-0-	-37	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
*03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	93	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

MARY KATE G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 183932 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9012 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	867	X	867	-0-	-0-	-0-	847	3	20	9	Y	18					28
11	743	X	743	-0-	-0-	-0-	715	3	28	9	Y	25	28	1			25
12	836	X	836	-0-	-0-	-0-	836	3			Y	-0-					25
01	868	X	313	-0-	-555	-0-	309	3	4	9	Y	4					29
02	700	N	59	-0-	-641	-0-	58	3	1	9	Y	1					30
03	837	N	123	-0-	-714	-0-	122	3	1	9	Y	1	11	1			20

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 3 RRCID -> 184369 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9196 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 185155 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8876 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			Y	-0-					20
11	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2402	3	1	9	Y	1					21
12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			Y	-0-					21
01	1612	N	78	-0-	-1534	-0-	78	3			Y	-0-					21
02	1624	N	97	-0-	-1527	-0-	97	3			Y	-0-					21
03	775	N	58	-0-	-717	-0-	58	3			Y	-0-					21

MIDDLETON,V GU1 WELL #: 4 RRCID -> 185639 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9083 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	574	3	13	9	Y	12					42
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	616	3	24	9	Y	22	34	1			30
12	248	N	117	-0-	-131	-0-	117	3			Y	-0-					30
01	589	N	91	-0-	-498	-0-	90	3	1	9	Y	1					31
02	588	N	100	-0-	-488	-0-	99	3	1	9	Y	1					32
03	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			Y	-0-	12	1			20

REKLAW GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 185892 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8886 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	80	-0-	-323	-0-	80	3			Y	-0-					10
11	540	N	89	-0-	-451	-0-	89	3			Y	-0-					10
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					10
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	206	3	2	9	Y	2					12
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	72	3			Y	-0-					12
03	465	N	89	-0-	-376	-0-	89	3			Y	-0-					12

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 186298 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8946 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	88	3	1	9	Y	1					1
11	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	3			Y	-0-	1	1			-0-
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	3			Y	-0-					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 186330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9145 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	92	3	1	9	Y	1					1
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	90	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	32	-0-	-52	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	3			Y	-0-					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 186841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8926 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	359	-0-	-106	-0-	356	3	3	9	Y	3					43
11	720	N	445	-0-	-275	-0-	433	3	12	9	Y	11	24	1			30
12	682	N	595	-0-	-87	-0-	588	3	7	9	Y	6	36	1			-0-
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	599	3	13	9	Y	12					12
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	498	3	9	9	Y	8					20
*03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	594	3	28	9	Y	25	25	1			20

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
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
10	527	N	129	-0-	-398	-0-	126	3	3	9	Y	3					23
11	690	N	87	-0-	-603	-0-	84	3	3	9	Y	3	6	1			20
12	434	N	80	-0-	-354	-0-	80	3			Y	-0-					20
01	124	N	105	-0-	-19	-0-	104	3	1	9	Y	1					21
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	76	3	1	9	Y	1					22
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-	5	1			17

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
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					10
11	420	N	344	-0-	-76	-0-	344	3			Y	-0-					10
12	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	3			Y	-0-					10
01	434	N	216	-0-	-218	-0-	214	3	2	9	Y	2					12
02	308	N	233	-0-	-75	-0-	233	3			Y	-0-					12
*03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					12

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
10	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	471	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	887	3	19	9	Y	17					17
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	502	3	10	9	Y	9					26
*03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	719	3	34	9	Y	31	37	1			20

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
10	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	61	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
*03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-

JAMES, S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 190117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9156 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 5 RRCID -> 190118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9026 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	287	-0-	-240	-0-	285	3	2	9	Y	2					52
11	660	N	77	-0-	-583	-0-	76	3	1	9	Y	1	32	1			21
12	682	N	118	-0-	-564	-0-	117	3	1	9	Y	1	14	1			8
01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	754	3	15	9	Y	14					22
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	476	3	9	9	Y	8					30
*03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	286	3	13	9	Y	12	22	1			20

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
MARY KATE G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 190448 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9068 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	13	-0-	-421	-0-	13	3			Y	-0-					20
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	501	3	20	9	Y	18	19	1			19
12	310	N	97	-0-	-213	-0-	97	3			Y	-0-					19
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	104	3	1	9	Y	1					20
02	476	N	411	-0-	-65	-0-	400	3	11	9	Y	10					30
*03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	462	3	3	9	Y	3	3	1			30

MASSINGILL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191400 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7920 - 7992

10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	423	3	3	9	Y	3					3
11	180	N	90	-0-	-90	-0-	89	3	1	9	Y	1	4	1			-0-
12	217	N	83	-0-	-134	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
01	434	N	78	-0-	-356	-0-	77	3	1	9	Y	1					1
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	229	3	4	9	Y	4					5
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	76	3	2	9	Y	2	7	1			-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 191743 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8968 - 10102

10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 191945 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12380 PERF. 8896 - 9382

10	279	N	216	-0-	-63	-0-	216	3			Y	-0-					10
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					10
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					10
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					10

REKLAW GU 3 WELL #: 8 RRCID -> 192435 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8924 - 9805

10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			Y	-0-					30
11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	679	3	6	9	Y	5					35
12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	955	3	30	9	Y	27					62
01	806	N	565	-0-	-241	-0-	565	3			Y	-0-					62
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1364	3	3	9	Y	3					65
03	992	N	862	-0-	-130	-0-	836	3	26	9	Y	24	9	1			80

REKLAW GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 192559 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8908 - 9480

10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			Y	-0-					20
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			Y	-0-					20
12	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			Y	-0-					20
01	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1128	3	12	9	Y	11					31
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			Y	-0-					31
03	1550	N	650	-0-	-900	-0-	650	3			Y	-0-					31

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 192951 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8924 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	796	3	10	9	Y	9					19
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			Y	-0-					19
12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	792	3	4	9	Y	4					23
01	806	N	709	-0-	-97	-0-	706	3	3	9	Y	3					26
02	476	N	416	-0-	-60	-0-	416	3			Y	-0-					26
03	806	N	508	-0-	-298	-0-	502	3	6	9	Y	5					31

WIPPRECHT GU 1 WELL #: 5 L RRCID -> 192980 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9023 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	152	-0-	-96	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	152	-0-	-58	-0-	151	3	1	9	Y	1					1
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	163	3	1	9	Y	1					2
01	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			Y	-0-					2
02	140	N	100	-0-	-40	-0-	99	3	1	9	Y	1					3
03	155	N	121	-0-	-34	-0-	120	3	1	9	Y	1	4	1			-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 193075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9835 PERF. 8996 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
*03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 8 RRCID -> 193719 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9036 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	1817	3	2	9	Y	2					2
11	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	1474	3	7	9	Y	6					8
12	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	1039	3	3	9	Y	3					11
01	1829	N	694	-0-	-1135	-0-	692	3	2	9	Y	2					13
02	1652	X	661	-0-	-991	-0-	657	3	4	9	Y	4					17
03	1829	X	635	-0-	-1194	-0-	631	3	4	9	Y	4	21	1			-0-

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
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 194839 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8864 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
11	360	N	19	-0-	-341	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-					-0-
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	469	3	6	9	Y	5					5
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					5
03	434	N	76	-0-	-358	-0-	76	3			Y	-0-					5

REKLAW GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 194841 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9046 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	864	3	20	9	Y	18					68
11	870	N	798	-0-	-72	-0-	768	3	30	9	Y	27	65	1			30
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			Y	-0-					30
01	899	N	489	-0-	-410	-0-	482	3	7	9	Y	6					36
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	953	3	26	9	Y	24					60
*03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	971	3	8	9	Y	7	7	1			60

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 9 RRCID -> 195585 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9016 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	719	3	7	9	Y	6					26
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	761	3	21	9	Y	19	25	1			20
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	681	3	9	9	Y	8	20	1			8
01	713	N	535	-0-	-178	-0-	524	3	11	9	Y	10					18
02	728	N	698	-0-	-30	-0-	685	3	13	9	Y	12					30
03	682	N	312	-0-	-370	-0-	298	3	14	9	Y	13	23	1			20

WADE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195684 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8964 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	7	-0-	-241	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	72	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
*03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	152	3	7	9	Y	6	6	1			-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 195905 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8904 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-					20
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					20
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					20
01	496	N	261	-0-	-235	-0-	258	3	3	9	Y	3					23
02	448	N	68	-0-	-380	-0-	68	3			Y	-0-					23
03	620	N	100	-0-	-520	-0-	100	3			Y	-0-					23

REKLAW GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 196051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8836 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1953	3	3	9	Y	3					13
11	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	2137	3	10	9	Y	9					22
12	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	1859	3	7	9	Y	6					28
01	1953	X	1326	-0-	-627	-0-	1323	3	3	9	Y	3					31
02	2016	X	1319	-0-	-697	-0-	1310	3	9	9	Y	8					39
03	2232	X	1123	-0-	-1109	-0-	1115	3	8	9	Y	7	16	1			30

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
10	775	N	157	-0-	-618	-0-	157	3			Y	-0-					10
11	390	N	2	-0-	-388	-0-	2	3			Y	-0-					10
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					10
01	155	N	5	-0-	-150	-0-	5	3			Y	-0-					10
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					10
*03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					10

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 197153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8933 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 11 RRCID -> 197195 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 9012 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	92	-0-	-528	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 12 RRCID -> 197985 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8984 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1175	3	2	9	Y	2					2
11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1108	3	4	9	Y	4					6
12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	918	3	3	9	Y	3					9
01	1178	N	563	-0-	-615	-0-	562	3	1	9	Y	1					10
02	1036	N	656	-0-	-380	-0-	652	3	4	9	Y	4					14
03	930	N	658	-0-	-272	-0-	654	3	4	9	Y	4	8	1			10

LUE, TERRIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 198153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8832 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	74	-0-	-206	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
*03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 198378 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8915 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	94	3	1	9	Y	1					1
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	616	3	17	9	Y	15	16	1			-0-
12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	982	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	762	3	17	9	Y	15					15
02	588	N	579	-0-	-9	-0-	568	3	11	9	Y	10					25
03	992	N	548	-0-	-444	-0-	524	3	24	9	Y	22	17	1			30

REKLAW GU 1 WELL #: 11 L RRCID -> 198778 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8894 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	691	3	7	9	Y	6					26
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	729	3	20	9	Y	18	24	1			20
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	350	3	4	9	Y	4					24
01	713	N	145	-0-	-568	-0-	142	3	3	9	Y	3					27
02	700	N	103	-0-	-597	-0-	102	3	1	9	Y	1					28
03	341	N	145	-0-	-196	-0-	138	3	7	9	Y	6	14	1			20

REKLAW GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 199367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8952 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	493	X	493	-0-	-0-	-0-	492	3	1	9	Y	1					1
11	390	X	104	-0-	-286	-0-	104	3			Y	-0-					1
12	530	X	530	-0-	-0-	-0-	528	3	2	9	Y	2					3
01	988	X	988	-0-	-0-	-0-	986	3	2	9	Y	2					5
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	791	3	6	9	Y	5					10
*03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	800	3	6	9	Y	5	15	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
10	248	N	76	-0-	-172	-0-	75	3	1	9	Y	1					1
11	150	N	61	-0-	-89	-0-	60	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
12	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			Y	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
REKLAW GU 3 WELL #: 14 RRCID -> 200238 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8871 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	X	738	-0-	-595	-0-	738	3			Y	-0-					40
11	1290	X	896	-0-	-394	-0-	889	3	7	9	Y	6					46
12	961	X	943	-0-	-18	-0-	914	3	29	9	Y	26					72
01	961	X	714	-0-	-247	-0-	714	3			Y	-0-					72
02	840	N	567	-0-	-273	-0-	566	3	1	9	Y	1					73
03	930	N	895	-0-	-35	-0-	867	3	28	9	Y	25	8	1			90

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
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	696	3	7	9	Y	6					16
11	840	N	616	-0-	-224	-0-	599	3	17	9	Y	15	1	1			30
12	775	N	128	-0-	-647	-0-	127	3	1	9	Y	1	21	1			10
01	713	N	103	-0-	-610	-0-	102	3	1	9	Y	1					11
02	588	N	72	-0-	-516	-0-	72	3			Y	-0-					11
03	124	N	72	-0-	-52	-0-	71	3	1	9	Y	1	6	1			6

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-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
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-					20
11	300	N	98	-0-	-202	-0-	98	3			Y	-0-					20
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					20
01	310	N	4	-0-	-306	-0-	4	3			Y	-0-					20
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	78	3			Y	-0-					20
*03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	563	3	18	9	Y	16	6	1			30

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
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	777	3	1	9	Y	1					1
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	755	3	3	9	Y	3					4
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	575	3	2	9	Y	2					6
01	775	N	618	-0-	-157	-0-	616	3	2	9	Y	2					8
02	700	N	411	-0-	-289	-0-	409	3	2	9	Y	2					10
03	589	N	450	-0-	-139	-0-	447	3	3	9	Y	3	3	1			10

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
10	124	N	90	-0-	-34	-0-	89	3	1	9	Y	1					1
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	76	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	74	3	1	9	Y	1					1
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-	1	1			-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 13 RRCID -> 223575 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8898 - 9887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1043	3	1	9	Y	1					1
11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	939	3	4	9	Y	4					5
12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	971	3	3	9	Y	3					8
01	961	N	808	-0-	-153	-0-	806	3	2	9	Y	2					10
02	868	N	383	-0-	-485	-0-	381	3	2	9	Y	2					12
03	961	N	725	-0-	-236	-0-	721	3	4	9	Y	4	6	1			10

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
LANIER, H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224160 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8993 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	697	3	8	9	Y	7					17
11	810	N	661	-0-	-149	-0-	661	3			Y	-0-					17
12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	864	3	4	9	Y	4					21
01	713	N	685	-0-	-28	-0-	682	3	3	9	Y	3					24
02	616	N	357	-0-	-259	-0-	357	3			Y	-0-					24
03	868	N	287	-0-	-581	-0-	284	3	3	9	Y	3					27

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
10	310	X	109	-0-	-201	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
11	300	X	93	-0-	-207	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
12	310	X	92	-0-	-218	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
01	186	X	147	-0-	-39	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	92	3	1	9	Y	1	1	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
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
12	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3607	3	19	9	Y	17					17
01	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	1875	3	9	9	Y	8					25
02	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			Y	-0-					25
03	3627	X	985	-0-	-2642	-0-	975	3	10	9	Y	9					34

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
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 225476 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9011 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		13	-0-	13	13	13	3			Y	-0-					-0-
11	17		4	-0-	-13	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

G FORCE ENERGY, LLC 292169
PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 238594 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 11426 PERF.10275 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	467	1	3944	3	N	1					144
							1	9									
11	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	455	1	3818	3	N	-0-	116	1			28
12	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	576	1	2936	3	N	-0-					28
01	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					28
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 229168 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9983 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	202	-0-	-759	-0-	202	2			N	-0-					61
11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					61
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					61
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					61
02	868	N	442	-0-	-426	-0-	442	2			N	-0-					61
*03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					61

GOODSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229238 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 9243 - 9823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	85	-0-	-132	-0-	83	2	2	9	N	2					90
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					90
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					90
01	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	2			N	-0-					90
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					90
*03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					90

TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 249925 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8789 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RESS PRODUCTION CO. 703465
GUENZEL, HENRY O. WELL #: 1 RRCID -> 109200 COMPL. DATE 01/19/1975 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9110 - 9291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
MIDDLETON, V GU1 WELL #: 9 RRCID -> 225217 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8933 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REKLAW (WOODBINE) //CONT.// 75839 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
REKLAW GU 1 WELL #: 11 U RRCID -> 198780 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 4501 - 4503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
01	713	N	651	-0-	-62	-0-	644	3	7	9	N	6					6
02	672	N	432	-0-	-240	-0-	432	3			N	-0-					6
03	744	N	406	-0-	-338	-0-	406	3			N	-0-					6

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
10	13388	X	13388	-0-	-0-	-0-	13355	2	33	9	N	30					61
11	12926	X	12926	-0-	-0-	-0-	12757	2	169	9	N	154	193	1			22
12	13457	X	13457	-0-	-0-	-0-	13433	2	24	9	N	22					44
01	12584	X	12584	-0-	-0-	-0-	12409	2	175	9	N	159	190	1			13
02	11130	X	11130	-0-	-0-	-0-	10902	2	228	9	N	207	190	1			30
*03	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	8897	2	80	9	N	73					103

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
10	1984	#	1490	-0-	-494	-0-	1482	2	8	9	N	7					37
11	1920	#	821	-0-	-1099	-0-	818	2	3	9	N	3					40
12	806	#	720	-0-	-86	-0-	714	2	6	9	N	5					45
01	2015	#	594	-0-	-1421	-0-	583	2	11	9	N	10					55
02	756	N	479	-0-	-277	-0-	478	2	1	9	N	1					56
03	713	N	231	-0-	-482	-0-	229	2	2	9	N	2					58

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
10	1798	#	1738	-0-	-60	-0-	1675	2	63	9	N	57					323
11	1957	R	1957	-0-	-0-	-0-	1899	2	58	9	N	53	182	1			194
12	1798	#	1757	-0-	-41	-0-	1676	2	81	9	N	74					268
01	1767	#	1752	-0-	-15	-0-	1667	2	85	9	N	77					345
02	1820	N	1536	-0-	-284	-0-	1462	2	74	9	N	67	169	1			243
03	1767	N	1760	-0-	-7	-0-	1684	2	76	9	N	69					312

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
03	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

10	1426	X	1222	-0-	-204	-0-	58	1	1164	2	N	-0-					65
11	1290	X	1184	-0-	-106	-0-	56	1	1089	2	N	35					100
							39	9									
12	1333	X	1182	-0-	-151	-0-	59	1	1123	2	N	-0-	86	1			14
01	1240	X	1157	-0-	-83	-0-	60	1	1097	2	N	-0-					14
*02	1092	N	980	-0-	-112	-0-	48	1	932	2	N	-0-					14
03	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					14

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253856 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11803 PERF. 8108 - 11734

10	1147	X	684	-0-	-463	-0-	33	1	651	2	N	-0-					25
11	1110	X	611	-0-	-499	-0-	30	1	581	2	N	-0-					25
12	930	X	514	-0-	-416	-0-	26	1	488	2	N	-0-					25
01	682	X	381	-0-	-301	-0-	20	1	361	2	N	-0-					25
02	616	X	140	-0-	-476	-0-	7	1	133	2	N	-0-					25
03	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					25

RODESSA (ANHYDRITE LOWER) 77807 070 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
ETOPSI OIL AND GAS, L.L.C. 255136
BOLLS, MILDRED ET AL WELL #: 1 RRCID -> 120617 COMPL. DATE 10/25/1985 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 5861 - 5866

10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					130
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					130
12	372	N	270	-0-	-102	-0-	270	2			N	-0-					130
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					130
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					130
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					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

10	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	3			N	-0-					27
11	480	N	347	-0-	-133	-0-	347	3			N	-0-					27
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	352	3	65	9	N	59	59	1			27
01	372	N	304	-0-	-68	-0-	304	3			N	-0-					27
02	336	N	308	-0-	-28	-0-	308	3			N	-0-					27
03	403	N	345	-0-	-58	-0-	345	3			N	-0-					27

MCKNIGHT, C. L. 551650
BUSH HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 135670 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5980 - 5982

10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	1			N	-0-					-0-
*12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	1			N	-0-					-0-
*01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	1			N	-0-					-0-
*02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	1			N	-0-					-0-
*03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	1			N	-0-					-0-

RODESSA (ANHYDRITE LOWER) //CONT.// 77807 070 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
MCKNIGHT, C. L. //CONT.// 551650
BALDWIN, MOLLIE H.W. WELL #: 1 RRCID -> 138219 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 6093 PERF. 5913 - 5917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	1			N	-0-					-0-
*12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	1			N	-0-					-0-
*01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	1			N	-0-					-0-
*02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	1			N	-0-					-0-
*03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	1			N	-0-					-0-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
FIELDS, EVA WELL #: 2 RRCID -> 016570 COMPL. DATE 02/17/1953 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 5714 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
*03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	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
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	14					63
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	411	2	15	9	N	14					76
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	240	2	15	9	N	14					90
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
03	0	N	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
10	310	N	137	-0-	-173	-0-	137	2			N	-0-	170	1			64
11	300	N	42	-0-	-258	-0-	42	2			N	-0-					64
12	279	N	51	-0-	-228	-0-	50	2	1	9	N	1					65
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	62	2	39	9	N	35					100
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	132	2	42	9	N	38					138
*03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					138

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
10	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	630	1	1441	2	N	96					308
							106	9									
11	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	1050	1	1123	2	N	99					407
							109	9									
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	315	1	48	2	N	49	176	1			280
							54	9									
01	1550	N	132	-0-	-1418	-0-	105	1	13	2	N	13					293
							14	9									
02	1148	N	-0-	-0-	-1148	-0-					N	12					305
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	12					317

RODESSA (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 77807 237 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. 945936
MOSELEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243948 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 11330 PERF. 9982 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
	CROMER				WELL #: 4	RRCID -> 253910						COMPL. DATE 10/17/2009					TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6632 - 9584
10	682	N	600	-0-	-82	-0-	30	1	570	2	N	-0-					81
11	600	N	518	-0-	-82	-0-	26	1	492	2	N	-0-					81
12	651	N	472	-0-	-179	-0-	24	1	448	2	N	-0-					81
01	589	N	413	-0-	-176	-0-	23	1	390	2	N	-0-					81
02	476	N	355	-0-	-121	-0-	18	1	337	2	N	-0-					81
03	465	N	372	-0-	-93	-0-	19	1	353	2	N	-0-					81
	WAKEFIELD				WELL #: 2	RRCID -> 257097						COMPL. DATE 11/09/2011					TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 8456
10	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	77	1	1442	2	N	35					158
							39	9									
11	1470	N	1435	-0-	-35	-0-	68	1	1270	2	N	88	176	1	1	8	69
							97	9									
12	1519	N	1134	-0-	-385	-0-	56	1	1044	2	N	31					100
							34	9									
01	1519	N	1267	-0-	-252	-0-	69	1	1168	2	N	27					127
							30	9									
02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	66	1	1206	2	N	85	5	8			207
							94	9									
*03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	76	1	1389	2	N	77	192	1	2	8	90
							85	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

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-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

10	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					56
11	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-					56
12	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					56
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					56
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-					56
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					56

RODESSA (DEES YOUNG) //CONT.// 77807 245 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016558 COMPL. DATE 11/16/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5937 - 5975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	2			N	-0-					-0-
11	540	N	507	-0-	-33	-0-	507	2			N	-0-					-0-
12	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	2			N	-0-					-0-
01	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	2			N	-0-					-0-
02	476	N	446	-0-	-30	-0-	446	2			N	-0-					-0-
*03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-

OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. 620525
WILLIS, R.P. WELL #: 1 RRCID -> 174641 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5674 - 5694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	168	N	88	-0-	-80	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-					-0-

WILLIS, R.P. WELL #: 19 RRCID -> 180537 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5754 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	40	-0-	-44	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					-0-

HALL, E.E. WELL #: 1 RRCID -> 211505 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					30
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					30
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					30
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					30
02	84	N	56	-0-	-28	-0-	56	2			N	-0-					30
03	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	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
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					40
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					40
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (GLOYD) //CONT.// 77807 280 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
CEC OPERATIONS OF TEXAS, LLC //CONT.// 140531
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	700	2	9	9	N	8					43
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	683	2	11	9	N	10					53
12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	681	2	13	9	N	12					65
01	713	N	678	-0-	-35	-0-	665	2	13	9	N	12					77
02	644	N	499	-0-	-145	-0-	486	2	13	9	N	12					89
*03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	978	2	13	9	N	12					101

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPARRAL OPERATING, INC. 144581
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 148933 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5791 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
03	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
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
*03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	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
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	123	2	9	9	N	8					35
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	130	2	1	9	N	1					36
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					36
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					36
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					36
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					36

RODESSA (GLOYD, NORTH) //CONT.// 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					137
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					137
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					137
*02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					137
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24

POCO LLC 668802
BELOTE UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016578 COMPL. DATE 09/10/1955 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5854 - 5902

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHATTEN WELL #: 1 RRCID -> 152471 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5770 - 5792

10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	150	2	22	9	N	20					65
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	87	2	9	9	N	8	41	1	2	8	30
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	387	2	56	9	N	51	43	1	5	8	33
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	174	2	55	9	N	50	53	1	4	8	26
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	71	2	15	9	N	14	20	1	1	8	19
03	186	N	-0-	-0-	-186	-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

10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
01	775	N	591	-0-	-184	-0-	591	2			N	-0-					-0-
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
*03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-

RODESSA (HILL NORTH) //CONT.// 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
WALL, J. T. UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 016636 COMPL. DATE 11/19/1959 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5746 - 5757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	258	-0-	-52	-0-	247	2	11	9	N	10					62
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	344	2	30	9	N	27					89
12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					89
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	465	2	73	9	N	66	132	1			23
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					23
*03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1637	2	23	9	N	21					44

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 143992 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5715 - 5723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1604	2	32	9	N	29					128
11	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1443	2	1	9	N	1					129
12	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2520	2	47	9	N	43	129	1			43
01	3006	N	3006	-0-	-0-	-0-	2943	2	63	9	N	57					100
02	2800	N	3017	-0-	217	217	2933	2	84	9	N	76	138	1			38
*03	3100	N	3282	-0-	182	399	3223	2	59	9	N	54					92

CHACHERE WELL #: 1R RRCID -> 145857 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5651 - 5719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	682	N	546	-0-	-136	-0-	534	2	12	9	N	11					76
11	690	N	46	-0-	-644	-0-	46	2			N	-0-					76
12	744	N	108	-0-	-636	-0-	108	2			N	-0-					76
01	558	N	51	-0-	-507	-0-	51	2			N	-0-					76
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					76
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	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
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1020	2	22	9	N	20					340
11	952	N	952	-0-	-0-	-0-	935	2	17	9	N	15					355
12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	990	2	26	9	N	24	137	1			242
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	928	2	20	9	N	18					260
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	832	2	25	9	N	23					283
*03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	966	2	26	9	N	24					307

RODESSA (HILL NORTH) //CONT.// 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. //CONT.// 621080
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
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
*03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	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
10	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1632	2	28	9	N	25					97
11	1590	N	1519	-0-	-71	-0-	1497	2	22	9	N	20					117
12	1643	N	1612	-0-	-31	-0-	1583	2	29	9	N	26	86	1			57
01	1643	N	1514	-0-	-129	-0-	1485	2	29	9	N	26					83
02	1428	N	1350	-0-	-78	-0-	1331	2	19	9	N	17					100
03	1612	N	1578	-0-	-34	-0-	1546	2	32	9	N	29					129

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
10	1519	N	1454	-0-	-65	-0-	1428	2	26	9	N	24					186
11	1470	N	1336	-0-	-134	-0-	1310	2	26	9	N	24					210
12	1488	N	1411	-0-	-77	-0-	1385	2	26	9	N	24	99	1			135
01	1457	N	1329	-0-	-128	-0-	1299	2	30	9	N	27					162
02	1260	N	1191	-0-	-69	-0-	1165	2	26	9	N	24					186
03	1426	N	1382	-0-	-44	-0-	1353	2	29	9	N	26					212

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
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	39	2	44	9	Y	40	40	1			5
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	60	2	28	9	Y	25					30
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	61	2	33	9	Y	30					60
01	93	N	53	-0-	-40	-0-	36	2	17	9	Y	15					75
02	84	N	49	-0-	-35	-0-	32	2	17	9	Y	15					90
03	93	N	49	-0-	-44	-0-	38	2	11	9	Y	10					100

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. //CONT.// 620525
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
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					14
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					14
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					14
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					14
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					14
*03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					14

SKINNER, ALLINE WELL #: 1 RRCID -> 016626 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5562 - 5680

10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	151	-0-	-190	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	134	-0-	-34	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			Y	-0-					-0-

STETSON PETROLEUM CORP. 819479
NOEL WELL #: 1 RRCID -> 136841 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5674 - 5678

10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					20
11	210	N	170	-0-	-40	-0-	170	3			N	-0-					20
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					20
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					20
02	168	N	149	-0-	-19	-0-	149	3			N	-0-					20
03	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					20

CLEMENTS WELL #: 1 RRCID -> 141807 COMPL. DATE 06/30/1992 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5722 - 5730

10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					2
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					2
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					2
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					2
02	672	N	571	-0-	-101	-0-	571	3			N	-0-					2
03	682	N	638	-0-	-44	-0-	638	3			N	-0-					2

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 145183 COMPL. DATE 05/10/1992 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5766 - 5778

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

POLLARD WELL #: 1 RRCID -> 145994 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5603 - 5618

10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					13
11	630	N	602	-0-	-28	-0-	602	3			N	-0-					13
12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					13
01	744	N	685	-0-	-59	-0-	685	3			N	-0-					13
02	560	N	550	-0-	-10	-0-	550	3			N	-0-					13
03	651	N	598	-0-	-53	-0-	598	3			N	-0-					13

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STETSON PETROLEUM CORP. //CONT.// 819479
RAMBO, ELBERT WELL #: 1 RRCID -> 146400 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5624 - 5649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	162	N	162	-0-	-0-	-0-	144	3	18	9	N	16					138
11	180	N	156	-0-	-24	-0-	139	3	17	9	N	15					153
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	143	3	13	9	N	12					165
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	147	3	14	9	N	13					178
*02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	135	3	13	9	N	12					190
*03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	150	3	17	9	N	15					205

TYSON, SHIRLEY WELL #: 1 RRCID -> 148330 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5747 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMBO, A. WELL #: 1 RRCID -> 148834 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5762 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	916	N	916	-0-	-0-	-0-	915	3	1	9	N	1					37
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	787	3	1	9	N	1					38
12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	792	3	2	9	N	2					40
01	930	N	732	-0-	-198	-0-	731	3	1	9	N	1					41
02	728	N	613	-0-	-115	-0-	612	3	1	9	N	1					42
03	806	N	692	-0-	-114	-0-	691	3	1	9	N	1					43

STALLCUP WELL #: 1 RRCID -> 152301 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5768 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
UNITED PETROLEUM & GAS, INC. 877497
WILLIS, S. B. WELL #: 4 RRCID -> 016637 COMPL. DATE 06/12/1961 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5718 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WALKER, ANNA T. WELL #: 1 RRCID -> 016615 COMPL. DATE 09/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5798 - 5804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RODESSA (JEFFERSON-DUJIE) 77807 655 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
ROCHESTER WELL #: 1 RRCID -> 278870 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6888 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	515	-0-	-260	-0-	504	2	11	9	N	10					130
11	750	N	387	-0-	-363	-0-	379	2	8	9	N	7					137
12	651	N	338	-0-	-313	-0-	327	2	11	9	N	10					147
01	527	N	273	-0-	-254	-0-	265	2	8	9	N	7					154
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					154
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					154

RODESSA (PETTIT LOWER) 77807 770 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. 945936
BRADEN WELL #: 2 C RRCID -> 016641 COMPL. DATE 04/05/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6538 - 6566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRADEN, C. C. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 016642 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 6592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER, A. T. WELL #: 2 C RRCID -> 016645 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5626 - 6497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

RODESSA (PETTIT LOWER) //CONT.// 77807 770 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CROMER WELL #: 2 RRCID -> 198434 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6420 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	14	1	263	2	N	-0-					-0-
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	14	1	262	2	N	-0-					-0-
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	15	1	271	2	N	-0-					-0-
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	19	1	329	2	N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	15	1	285	2	N	-0-					-0-
*03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	15	1	279	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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PEGASI OPERATING INC. 650623
HUNTINGTON WELL #: 2 H RRCID -> 219199 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6618 - 7593

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUNTINGTON WELL #: 3 RRCID -> 249941 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6416 - 6438

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	372	#	337	-0-	-35	-0-	337	2			N	-0-					-0-
11	330	#	328	-0-	-2	-0-	328	2			N	-0-					-0-
12	341	#	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					-0-
01	341	#	262	-0-	-79	-0-	262	2			N	-0-					-0-
02	308	#	206	-0-	-102	-0-	206	2			N	-0-					-0-
*03	345	R	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-

RODESSA (PETTIT 6320) //CONT.// 77807 812 ASSOCIATED 49B CNTY: CASS
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	31	N -0-	-0-	-31	-0-					N	11	183	1			64
11	127	N 127	-0-	-0-	-0-	116	2	11	9	N	10					74
12	158	N 158	-0-	-0-	-0-	90	2	68	9	N	62					136
01	27	N 27	-0-	-0-	-0-	7	2	20	9	N	18					154
02	112	N -0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					154
03	155	N -0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					154

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
10	DLQ G-10	239	-0-	239	756	228	2	11	9	Y	10					120
11	1286	N 530	-0-	-756	-0-	519	2	11	9	Y	10	125	1			5
12	266	N 266	-0-	-0-	-0-	264	2	2	9	Y	2					7
01	298	N 298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					7
02	504	N 452	-0-	-52	-0-	452	2			Y	-0-					7
*03	301	N 301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					7

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
10	DLQ G-10	11602	-0-	11602	34581	11602	2			Y	-0-					103
11	45057	X 10476	-0-	-34581	-0-	10443	2	33	9	Y	30	60	1			73
12	11873	X 9834	-0-	-2039	-0-	9756	2	78	9	Y	71					144
01	11873	X 8638	-0-	-3235	-0-	8576	2	62	9	Y	56	152	1			48
02	10724	X 9258	-0-	-1466	-0-	9195	2	63	9	Y	57					105
03	11594	X 8382	-0-	-3212	-0-	8314	2	68	9	Y	62					167

RODESSA (TRAVIS PEAK) 77807 875 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
HARRIS WELL #: 1 L RRCID -> 208086 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6924 - 6942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111

RODESSA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 77807 875 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. 945936
BRADEN, C. C. WELL #: 2 T RRCID -> 016651 COMPL. DATE 03/29/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6826 - 6927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03	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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					106
11	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					106
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 212918 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 6816

10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	341	N	331	-0-	-10	-0-	22	1	309	2	N	-0-					21
11	360	N	296	-0-	-64	-0-	20	1	276	2	N	-0-					21
12	341	N	75	-0-	-266	-0-	5	1	70	2	N	-0-					21
01	341	N	30	-0-	-311	-0-	2	1	28	2	N	-0-					21
02	280	N	143	-0-	-137	-0-	10	1	133	2	N	-0-					21
*03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	12	1	168	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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

RODESSA, N.W. (HILL) //CONT.// 77811 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
ALLDAY WELL #: 1 RRCID -> 167881 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5876 - 5894

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	3503	#	3008	-0-	-495	-0-	457	1	2506	2	N	41					109
							45	9									
11	3662	R	3662	-0-	-0-	-0-	513	1	3063	2	N	78					187
							86	9									
12	4005	R	4005	-0-	-0-	-0-	587	1	3304	2	N	104	191	1	1	8	99
							114	9									
01	3503	#	3097	-0-	-406	-0-	562	1	2457	2	N	71					170
							78	9									
02	3416		2312	-0-	-1104	-0-	417	1	1817	2	N	71	1	8			240
							78	9									
03	3782		3523	-0-	-259	-0-	516	1	2897	2	N	100	188	1			152
							110	9									

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BARBER, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 242230 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10624 - 11106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3195	-0-	95	95	3164	3	31	9	N	28					85
11	2799	N	2704	-0-	-95	-0-	2676	3	28	9	N	25					110
12	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2744	3	28	9	N	25					135
01	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3221	3	89	9	N	81	176	1			40
*02	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2335	3	19	9	N	17					57
03	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					57

ARMOR RESOURCES LLC 031587
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222659 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 11685 PERF.10764 - 11177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
12	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BARBER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 087840 COMPL. DATE 04/29/1980 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10584 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/13/2017 - P/A 09/13/2017

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
MACHEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101593 COMPL. DATE 03/11/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10556 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	811	2	19	9	N	17	173	1			50
11	630	N	579	-0-	-51	-0-	562	2	17	9	N	15					65
12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	658	2	72	9	N	65					130
01	837	N	820	-0-	-17	-0-	820	2			N	-0-					130
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	11					141
03	744	N	743	-0-	-1	-0-	743	2			N	-0-					141

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LINN OPERATING, LLC 501480
BULLOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156031 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10110 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1655	-0-	-50	-0-	1636	2	19	9	N	17					112
11	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1594	2	31	9	N	28					140
12	1705	N	1688	-0-	-17	-0-	1673	2	15	9	N	14					154
01	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1709	2	48	9	N	44	172	1			26
02	1512	N	1502	-0-	-10	-0-	1476	2	26	9	N	24					50
03	1674	N	1577	-0-	-97	-0-	1546	2	31	9	N	28					78

PARRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158606 COMPL. DATE 02/18/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10586 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1793	2	30	9	N	27					47
11	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1712	2	33	9	N	30					77
12	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1750	2	28	9	N	25					102
01	1829	N	1820	-0-	-9	-0-	1779	2	41	9	N	37					139
02	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1600	2	31	9	N	28					167
03	1767	N	1622	-0-	-145	-0-	1597	2	25	9	N	23	159	1			31

BULLOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162192 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10184 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1570	-0-	-11	-0-	1570	2			N	-0-					17
11	1620	N	1540	-0-	-80	-0-	1537	2	3	9	N	3					20
12	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1585	2	67	9	N	61					81
01	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1676	2	30	9	N	27					108
02	1428	N	1393	-0-	-35	-0-	1356	2	37	9	N	34					142
03	1643	N	1462	-0-	-181	-0-	1434	2	28	9	N	25					167

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
JOHNSON, HUBRE WELL #: 1 RRCID -> 223811 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10852 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1433	2	22	9	N	20					129
11	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					129
12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	800	2	17	9	N	15					144
01	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1885	2	33	9	N	30					174
02	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					174
*03	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2097	3	39	9	N	35					209

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
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					105
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					105
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					105
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	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
10	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1008	2	13	9	N	12					39
11	1020	N	926	-0-	-94	-0-	926	2			N	-0-					39
12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1002	2	10	9	N	9					48
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1062	2	51	9	N	46					94
02	868	N	794	-0-	-74	-0-	794	2			N	-0-					94
03	1023	N	961	-0-	-62	-0-	954	2	7	9	N	6	86	1			14

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068176 COMPL. DATE 08/21/1976 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10094 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1532	2	11	9	N	10					45
11	1440	N	1184	-0-	-256	-0-	1159	2	25	9	N	23					68
12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1083	2	29	9	N	26					94
01	1550	N	1346	-0-	-204	-0-	1339	2	7	9	N	6					100
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1177	2	11	9	N	10	45	1			65
*03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1128	2	1	9	N	1					66

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
10	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2104	2	39	9	N	35					127
11	1890	N	1860	-0-	-30	-0-	1860	2			N	-0-					127
12	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					127
01	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2140	2	42	9	N	38	125	1			40
02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					40
*03	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2151	2	2	9	N	2					42

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
10	1116	N	834	-0-	-282	-0-	795	2	39	9	N	35					81
11	900	N	651	-0-	-249	-0-	649	2	2	9	N	2					83
12	868	N	711	-0-	-157	-0-	711	2			N	-0-					83
01	837	N	645	-0-	-192	-0-	645	2			N	-0-					83
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	633	2	74	9	N	67	95	1			55
*03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					55

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
10	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					106
11	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					106
12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1438	2	9	9	N	8					114
01	1581	N	1497	-0-	-84	-0-	1497	2			N	-0-					114
*02	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1428	2	21	9	N	19					133
*03	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					133

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
10	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1453	2	50	9	N	45					101
11	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1401	2	15	9	N	14					115
12	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-	89	1			26
01	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1744	2	34	9	N	31					57
02	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1534	2	28	9	N	25					82
03	1922	N	1731	-0-	-191	-0-	1706	2	25	9	N	23					105

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
10	1426	N	848	-0-	-578	-0-	845	2	3	9	N	3					84
11	930	N	767	-0-	-163	-0-	758	2	9	9	N	8					92
12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1037	2	1	9	N	1					93
01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1226	2	12	9	N	11					104
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	997	2	13	9	N	12					116
03	1023	N	989	-0-	-34	-0-	985	2	4	9	N	4					120

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
10	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1254	2	72	9	N	65					71
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	800	2	12	9	N	11					82
12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	884	2	9	9	N	8	66	1			24
01	930	N	898	-0-	-32	-0-	866	2	32	9	N	29					53
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	765	2	22	9	N	20					73
*03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	872	2	53	9	N	48					121

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 083982 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10283 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1761	-0-	-192	-0-	1739	2	22	9	N	20					80
11	1800	N	1676	-0-	-124	-0-	1658	2	18	9	N	16	70	1			26
12	1736	N	1734	-0-	-2	-0-	1712	2	22	9	N	20					46
01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1796	2	28	9	N	25					71
02	1568	N	1552	-0-	-16	-0-	1529	2	23	9	N	21					92
*03	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1907	2	24	9	N	22					114

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
10	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1796	2	20	9	N	18					100
11	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1594	2	9	9	N	8	66	1			42
12	1798	N	1347	-0-	-451	-0-	1339	2	8	9	N	7					49
01	1829	N	1355	-0-	-474	-0-	1343	2	12	9	N	11					60
02	1484	N	1218	-0-	-266	-0-	1212	2	6	9	N	5					65
03	1333	N	1029	-0-	-304	-0-	1016	2	13	9	N	12					77

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
10	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1783	2	21	9	N	19					88
11	1950	N	1613	-0-	-337	-0-	1591	2	22	9	N	20					108
12	1798	N	1782	-0-	-16	-0-	1759	2	23	9	N	21	78	1			51
01	1798	N	1714	-0-	-84	-0-	1691	2	23	9	N	21					72
02	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1620	2	19	9	N	17	61	1			28
03	1767	N	1751	-0-	-16	-0-	1729	2	22	9	N	20					48

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
10	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	2906	2	7	9	N	6	60	1			24
11	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2373	2	4	9	N	4					28
12	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2288	2	9	9	N	8					36
01	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2289	2	48	9	N	44					80
02	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2482	2	55	9	N	50					130
03	2294	N	1911	-0-	-383	-0-	1880	2	31	9	N	28					158

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
10	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1811	2	18	9	N	16					136
11	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1772	2	15	9	N	14					150
12	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1833	2	1	9	N	1					151
01	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1888	2	40	9	N	36					187
02	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1659	2	30	9	N	27					214
*03	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1846	2	8	9	N	7	173	1			48

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
10	3565	X	3414	-0-	-151	-0-	3400	2	14	9	N	13	123	1			33
11	3450	X	3247	-0-	-203	-0-	3226	2	21	9	N	19					52
12	3534	X	3276	-0-	-258	-0-	3239	2	37	9	N	34					86
01	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3452	2	26	9	N	24					110
02	3080	X	2880	-0-	-200	-0-	2859	2	21	9	N	19	106	1			23
03	3410	X	3290	-0-	-120	-0-	3268	2	22	9	N	20					43

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
10	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2497	2	83	9	N	75					113
11	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2064	2	11	9	N	10					123
12	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2095	2	39	9	N	35	109	1			49
01	2201	N	2026	-0-	-175	-0-	1997	2	29	9	N	26					75
02	1932	N	1645	-0-	-287	-0-	1615	2	30	9	N	27					102
03	2139	N	1121	-0-	-1018	-0-	1109	2	12	9	N	11	84	1			29

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 105467 COMPL. DATE 04/19/1983 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10326 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1902	2	15	9	N	14	111	1			40
11	1830	N	1741	-0-	-89	-0-	1726	2	15	9	N	14					54
12	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1889	2	19	9	N	17					71
01	1891	N	1853	-0-	-38	-0-	1835	2	18	9	N	16					87
02	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1734	2	20	9	N	18					105
*03	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1923	2	19	9	N	17					122

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
10	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1638	2	31	9	N	28					104
11	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1814	2	61	9	N	55					159
12	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	2928	2	11	9	N	10	117	1			52
01	3022	N	3022	-0-	-0-	-0-	2943	2	79	9	N	72					124
02	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2303	2	14	9	N	13					137
*03	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2712	2	20	9	N	18	106	1			49

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
10	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1844	2	23	9	N	21					115
11	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1631	2	22	9	N	20	93	1			42
12	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2069	2	22	9	N	20					62
01	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2103	2	18	9	N	16					78
02	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1899	2	11	9	N	10					88
*03	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2089	2	24	9	N	22					110

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
10	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2183	2	7	9	N	6	117	1			28
11	2010	N	1459	-0-	-551	-0-	1445	2	14	9	N	13					41
12	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2094	2	18	9	N	16					57
01	2201	N	2134	-0-	-67	-0-	2101	2	33	9	N	30					87
02	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					87
03	2108	N	1949	-0-	-159	-0-	1887	2	62	9	N	56					143

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
10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					151
11	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-	116	1			35
12	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					35
01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					35
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					35
03	1209	N	1171	-0-	-38	-0-	1171	2			N	-0-					35

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 144989 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10119 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	N	1741	-0-	-491	-0-	1700	2	41	9	N	37					156
11	1740	N	1683	-0-	-57	-0-	1683	2			N	-0-	137	1			19
12	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2065	2	41	9	N	37					56
01	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1835	2	8	9	N	7					63
02	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2121	2	55	9	N	50					113
03	2108	N	1864	-0-	-244	-0-	1849	2	15	9	N	14					127

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
10	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					51
11	2430	X	2359	-0-	-71	-0-	2301	2	58	9	N	53					104
12	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2741	2	107	9	N	97	113	1			88
01	2821	X	2671	-0-	-150	-0-	2656	2	15	9	N	14					102
02	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2465	2	59	9	N	54					156
03	2852	N	2698	-0-	-154	-0-	2665	2	33	9	N	30	166	1			20

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145293 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10005 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	N	1773	-0-	-459	-0-	1753	2	20	9	N	18	141	1			34
11	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					34
12	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					34
01	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2183	2	53	9	N	48					82
*02	2240	N	1639	-0-	-601	-0-	1636	2	3	9	N	3					85
03	2170	N	1918	-0-	-252	-0-	1918	2			N	-0-					85

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
10	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1816	2	44	9	N	40					144
11	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1785	2	26	9	N	24	113	1			55
12	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1681	2	2	9	N	2					57
01	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1870	2	10	9	N	9					66
02	1680	N	1618	-0-	-62	-0-	1598	2	20	9	N	18					84
03	1674	N	1478	-0-	-196	-0-	1457	2	21	9	N	19					103

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145576 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10272 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2431	2	2	9	N	2	82	1			87
11	2400	N	2191	-0-	-209	-0-	2172	2	19	9	N	17					104
12	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2438	2	21	9	N	19					123
01	2418	N	2328	-0-	-90	-0-	2300	2	28	9	N	25					148
02	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2279	2	26	9	N	24	99	1			73
*03	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2432	2	22	9	N	20					93

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
10	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1867	2	30	9	N	27	174	1			94
11	1920	N	1723	-0-	-197	-0-	1679	2	44	9	N	40	40	1			94
12	1829	N	1744	-0-	-85	-0-	1705	2	39	9	N	35					129
01	1891	N	1833	-0-	-58	-0-	1783	2	50	9	N	45					174
02	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1565	2	35	9	N	32	139	1			67
*03	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1824	2	44	9	N	40					107

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
10	1953	N	1597	-0-	-356	-0-	1560	2	37	9	N	34					56
11	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					56
12	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					56
01	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2168	2	10	9	N	9					65
02	1456	N	1333	-0-	-123	-0-	1331	2	2	9	N	2					67
03	2015	N	1420	-0-	-595	-0-	1406	2	14	9	N	13					80

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
10	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2941	2	29	9	N	26					82
11	2850	X	2500	-0-	-350	-0-	2471	2	29	9	N	26					108
12	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2763	2	24	9	N	22					130
01	2976	X	2768	-0-	-208	-0-	2745	2	23	9	N	21					151
02	2688	X	2156	-0-	-532	-0-	2149	2	7	9	N	6	80	1			77
03	2976	X	2963	-0-	-13	-0-	2943	2	20	9	N	18					95

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
10	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1923	2	12	9	N	11					78
11	1920	N	1765	-0-	-155	-0-	1750	2	15	9	N	14	64	1			28
12	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1902	2	20	9	N	18					46
01	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1920	2	23	9	N	21					67
02	1652	N	1625	-0-	-27	-0-	1605	2	20	9	N	18					85
03	1922	N	1489	-0-	-433	-0-	1477	2	12	9	N	11					96

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161549 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10164 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	N	2182	-0-	-174	-0-	2153	2	29	9	N	26					105
11	2160	N	2093	-0-	-67	-0-	2073	2	20	9	N	18					123
12	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2206	2	24	9	N	22	94	1			51
01	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2586	2	33	9	N	30					81
02	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1953	2	24	9	N	22					103
03	2232	N	2167	-0-	-65	-0-	2143	2	24	9	N	22	89	1			36

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
10	1116	N	995	-0-	-121	-0-	986	2	9	9	N	8					45
11	1200	N	919	-0-	-281	-0-	907	2	12	9	N	11					56
12	1085	N	1027	-0-	-58	-0-	1018	2	9	9	N	8					64
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	997	2	11	9	N	10					74
02	868	N	652	-0-	-216	-0-	645	2	7	9	N	6					80
*03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1104	2	8	9	N	7					87

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
10	1457	N	1426	-0-	-31	-0-	1340	2	86	9	N	78					100
11	1530	N	1283	-0-	-247	-0-	1250	2	33	9	N	30					130
12	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					130
01	1426	N	1414	-0-	-12	-0-	1366	2	48	9	N	44					174
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1215	2	7	9	N	6	154	1			26
03	1488	N	1430	-0-	-58	-0-	1332	2	98	9	N	89					115

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
10	1891	N	1794	-0-	-97	-0-	1765	2	29	9	N	26					104
11	1890	N	1549	-0-	-341	-0-	1514	2	35	9	N	32					136
12	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					136
01	1798	N	1707	-0-	-91	-0-	1707	2			N	-0-					136
02	1456	N	1349	-0-	-107	-0-	1349	2			N	-0-	134	1			2
03	1736	N	1548	-0-	-188	-0-	1531	2	17	9	N	15					17

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
10	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2329	2	20	9	N	18					114
11	2310	N	1839	-0-	-471	-0-	1818	2	21	9	N	19					133
12	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2236	2	35	9	N	32	105	1			60
01	2356	N	2184	-0-	-172	-0-	2155	2	29	9	N	26					86
02	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1709	2	30	9	N	27					113
*03	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2271	2	42	9	N	38					151

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
10	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					42
11	1380	N	965	-0-	-415	-0-	922	2	43	9	N	39					81
12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					81
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					81
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1021	2	31	9	N	28					109
*03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					109

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
10	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1704	2	12	9	N	11	80	1			56
11	1680	N	1557	-0-	-123	-0-	1545	2	12	9	N	11					67
12	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1682	2	9	9	N	8					75
01	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1697	2	34	9	N	31					106
02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1453	2	8	9	N	7					113
03	1705	N	1659	-0-	-46	-0-	1648	2	11	9	N	10					123

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 183869 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10133 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1303	-0-	-247	-0-	1303	2			N	-0-					155
11	1530	N	1345	-0-	-185	-0-	1321	2	24	9	N	22					177
12	1643	N	1250	-0-	-393	-0-	1248	2	2	9	N	2					179
01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					179
02	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-	143	1			36
*03	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2347	2	33	9	N	30					66

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
10	4464	X	4104	-0-	-360	-0-	4074	2	30	9	N	27					64
11	4320	X	3181	-0-	-1139	-0-	3108	2	73	9	N	66	92	1			38
12	4216	X	4009	-0-	-207	-0-	3984	2	25	9	N	23					61
01	4216	X	3603	-0-	-613	-0-	3544	2	59	9	N	54					115
02	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3805	2	62	9	N	56					171
03	4092	X	3853	-0-	-239	-0-	3846	2	7	9	N	6	139	1			38

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
10	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					2
11	1410	N	1198	-0-	-212	-0-	1186	2	12	9	N	11					13
12	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1525	2	11	9	N	10					23
01	1798	N	1369	-0-	-429	-0-	1355	2	14	9	N	13					36
02	1120	N	968	-0-	-152	-0-	960	2	8	9	N	7					43
03	1550	N	1427	-0-	-123	-0-	1424	2	3	9	N	3					46

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
10	1860	X	1692	-0-	-168	-0-	1680	2	12	9	N	11	104	1			58
11	1800	X	1413	-0-	-387	-0-	1391	2	22	9	N	20					78
12	1705	N	1472	-0-	-233	-0-	1459	2	13	9	N	12					90
01	1705	N	1664	-0-	-41	-0-	1650	2	14	9	N	13					103
02	1316	N	1271	-0-	-45	-0-	1263	2	8	9	N	7					110
*03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1474	2	14	9	N	13					123

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
10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					91
11	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1102	2	23	9	N	21					112
12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1250	2	1	9	N	1	84	1			29
01	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1239	2	32	9	N	29					58
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1093	2	19	9	N	17					75
*03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1234	2	21	9	N	19	20	1			74

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
10	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2314	2	42	9	N	38					147
11	2460	N	2010	-0-	-450	-0-	2010	2			N	-0-	51	1			96
12	2232	N	2173	-0-	-59	-0-	2158	2	15	9	N	14					110
01	2387	N	2122	-0-	-265	-0-	2116	2	6	9	N	5	64	1			51
02	1876	N	1832	-0-	-44	-0-	1832	2			N	-0-					51
03	2170	N	2096	-0-	-74	-0-	2057	2	39	9	N	35	53	1			33

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
10	1302	N	1252	-0-	-50	-0-	1252	2			N	-0-					120
11	1560	N	1162	-0-	-398	-0-	1160	2	2	9	N	2	75	1			47
12	1333	N	1115	-0-	-218	-0-	1115	2			N	-0-					47
01	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	1181	2			N	-0-					47
02	1092	N	984	-0-	-108	-0-	984	2			N	-0-					47
*03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1125	2	8	9	N	7					54

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 6R RRCID -> 213331 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10052 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	X	2392	-0-	-460	-0-	2367	2	25	9	N	23					42
11	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3350	2	22	9	N	20					62
12	2697	X	2500	-0-	-197	-0-	2465	2	35	9	N	32					94
01	2697	X	2245	-0-	-452	-0-	2203	2	42	9	N	38					132
02	3136	X	2013	-0-	-1123	-0-	1980	2	33	9	N	30	118	1			44
03	3472	X	2356	-0-	-1116	-0-	2327	2	29	9	N	26					70

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
10	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2254	2	29	9	N	26					134
11	1980	N	1852	-0-	-128	-0-	1828	2	24	9	N	22					156
12	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1860	2	26	9	N	24	135	1			45
01	2201	N	1856	-0-	-345	-0-	1832	2	24	9	N	22					67
02	1736	N	1669	-0-	-67	-0-	1643	2	26	9	N	24					91
*03	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1920	2	29	9	N	26					117

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
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					72
11	1110	N	977	-0-	-133	-0-	977	2			N	-0-					72
12	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	1138	2			N	-0-					72
01	1240	N	1070	-0-	-170	-0-	1070	2			N	-0-					72
02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					72
03	1147	N	1002	-0-	-145	-0-	1002	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
10	1922	N	1843	-0-	-79	-0-	1837	2	6	9	N	5					165
11	1800	N	1691	-0-	-109	-0-	1633	2	58	9	N	53	150	1			68
12	1891	N	1801	-0-	-90	-0-	1779	2	22	9	N	20					88
01	1829	N	1757	-0-	-72	-0-	1702	2	55	9	N	50					138
02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1609	2	26	9	N	24	54	1			108
03	1798	N	1054	-0-	-744	-0-	1021	2	33	9	N	30					138

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
10	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4596	2	11	9	N	10					117
11	4380	X	3690	-0-	-690	-0-	3662	2	28	9	N	25					142
12	4216	X	4113	-0-	-103	-0-	4057	2	56	9	N	51	98	1			95
01	4619	X	3779	-0-	-840	-0-	3740	2	39	9	N	35					130
02	4172	X	4084	-0-	-88	-0-	4019	2	65	9	N	59	74	1			115
03	4619	X	4381	-0-	-238	-0-	4329	2	52	9	N	47	103	1			59

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 229714 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10124 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	N	2003	-0-	-74	-0-	1951	2	52	9	N	47					97
11	1920	N	1749	-0-	-171	-0-	1747	2	2	9	N	2	74	1			25
12	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1844	2	57	9	N	52					77
01	2015	N	1901	-0-	-114	-0-	1854	2	47	9	N	43					120
02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1650	2	4	9	N	4					124
03	1891	N	1851	-0-	-40	-0-	1837	2	14	9	N	13	83	1			54

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 230831 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10171 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2657	2	97	9	N	88	76	1			87
11	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2411	2	13	9	N	12					99
12	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2574	2	56	9	N	51					150
01	2759	N	2581	-0-	-178	-0-	2516	2	65	9	N	59	181	1			28
02	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2298	2	24	9	N	22					50
03	2635	N	2572	-0-	-63	-0-	2485	2	87	9	N	79					129

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 231287 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10284 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	N	2195	-0-	-68	-0-	2152	2	43	9	N	39					144
11	2130	N	1976	-0-	-154	-0-	1928	2	48	9	N	44	116	1			72
12	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2025	2	46	9	N	42					114
01	2201	N	1994	-0-	-207	-0-	1947	2	47	9	N	43					157
02	1848	N	1664	-0-	-184	-0-	1625	2	39	9	N	35					192
03	2077	N	1717	-0-	-360	-0-	1681	2	36	9	N	33					225

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 239563 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10597 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1280	-0-	-22	-0-	1255	2	25	9	N	23	46	1			82
11	1290	N	1165	-0-	-125	-0-	1137	2	28	9	N	25	72	1			35
12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1211	2	32	9	N	29					64
01	1271	N	1242	-0-	-29	-0-	1208	2	34	9	N	31					95
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1095	2	32	9	N	29					124
03	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	1208	2	12	9	N	11	100	1			35

BARBER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 240007 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10400 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2164	2	53	9	N	48					142
11	2130	N	2003	-0-	-127	-0-	1947	2	56	9	N	51	119	1			74
12	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2077	2	47	9	N	43					117
01	2232	N	2165	-0-	-67	-0-	2124	2	41	9	N	37					154
02	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1878	2	48	9	N	44	134	1			64
*03	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2091	2	56	9	N	51					115

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 241885 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10696 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	N	1761	-0-	-378	-0-	1735	2	26	9	N	24					84
11	1740	N	1400	-0-	-340	-0-	1391	2	9	9	N	8					92
12	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					92
01	1767	N	1721	-0-	-46	-0-	1721	2			N	-0-					92
02	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					92
03	1829	N	1745	-0-	-84	-0-	1745	2			N	-0-	65	1			27

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
10	2139	N	1970	-0-	-169	-0-	1937	2	33	9	N	30					84
11	2010	N	1824	-0-	-186	-0-	1804	2	20	9	N	18					102
12	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1931	2	24	9	N	22	60	1			64
01	1984	N	1962	-0-	-22	-0-	1933	2	29	9	N	26					90
02	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1741	2	24	9	N	22					112
03	1953	N	1924	-0-	-29	-0-	1910	2	14	9	N	13					125

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 244441 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11261 PERF.10729 - 11117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	N	1368	-0-	-709	-0-	1329	2	39	9	N	35					132
11	1860	N	1143	-0-	-717	-0-	1102	2	41	9	N	37	120	1			49
12	1550	N	601	-0-	-949	-0-	557	2	44	9	N	40					89
01	1364	N	636	-0-	-728	-0-	596	2	40	9	N	36					125
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1270	2	43	9	N	39					164
*03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2007	2	24	9	N	22	126	1			60

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 265090 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10260 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3472	X	2664	-0-	-808	-0-	2640	2	24	9	N	22					127
11	3570	X	2943	-0-	-627	-0-	2865	2	78	9	N	71	99	1			99
12	3689	X	2905	-0-	-784	-0-	2830	2	75	9	N	68					167
01	3689	X	3027	-0-	-662	-0-	2958	2	69	9	N	63	188	1			42
02	2940	X	2896	-0-	-44	-0-	2828	2	68	9	N	62					104
*03	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3061	2	80	9	N	73	102	1			75

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
CHAPPELL WELL #: 1 RRCID -> 189680 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10754 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					157
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					157
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					157
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					157
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					157
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

VERADO ENERGY, INC. 884563
HINSON, R. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058120 COMPL. DATE 12/07/1973 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10181 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					32
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					32
12	403	N	331	-0-	-72	-0-	331	2			N	-0-					32
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					32
02	476	N	362	-0-	-114	-0-	362	2			N	-0-					32
*03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	426	2	4	9	N	4					36

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074111 COMPL. DATE 11/23/1977 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10028 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1118	-0-	-60	-0-	1118	2			Y	-0-					5
11	1140	N	1112	-0-	-28	-0-	1102	2	10	9	Y	9					14
12	1178	N	977	-0-	-201	-0-	964	2	13	9	Y	12	22	1			4
01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1138	2	21	9	Y	19					23
02	1036	N	1035	-0-	-1	-0-	1031	2	4	9	Y	4	25	1			2
*03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1171	2	23	9	Y	21					23

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
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					221
11	1080	N	920	-0-	-160	-0-	920	2			N	-0-					221
12	1364	N	1111	-0-	-253	-0-	1065	2	46	9	N	42	199	1			64
01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1119	2	17	9	N	15					79
02	868	N	627	-0-	-241	-0-	627	2			N	-0-					79
*03	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					79

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
10	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1340	2	18	9	Y	16	35	1			30
11	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1296	2	14	9	Y	13					43
12	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1460	2	13	9	Y	12					55
01	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1660	2	18	9	Y	16	50	1			21
02	1232	N	1147	-0-	-85	-0-	1128	2	19	9	Y	17					38
03	1488	N	1342	-0-	-146	-0-	1322	2	20	9	Y	18					56

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
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					6
11	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	2			Y	-0-					6
12	310	N	148	-0-	-162	-0-	148	2			Y	-0-					6
01	279	N	139	-0-	-140	-0-	139	2			Y	-0-					6
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	102	2			Y	-0-	4	1			2
03	155	N	58	-0-	-97	-0-	58	2			Y	-0-					2

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
DACUS, O. M. ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 096118 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 11443 PERF.10702 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	1024	-0-	-92	-0-	1006	2	18	9	N	16					168
11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1225	2	14	9	N	13					181
12	1023	N	745	-0-	-278	-0-	742	2	3	9	N	3					184
01	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1280	2	24	9	N	22					206
02	1148	N	464	-0-	-684	-0-	456	2	8	9	N	7					213
03	744	N	299	-0-	-445	-0-	299	2			N	-0-					213

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
10	2852	X	2645	-0-	-207	-0-	2645	2			N	-0-					223
11	2760	X	1847	-0-	-913	-0-	1847	2			N	-0-					223
12	2852	X	1912	-0-	-940	-0-	1912	2			N	-0-					223
01	2852	X	2214	-0-	-638	-0-	2214	2			N	-0-					223
02	2464	X	1773	-0-	-691	-0-	1773	2			N	-0-					223
03	2635	X	2548	-0-	-87	-0-	2523	2	25	9	N	23					246

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
10	2046	N	1457	-0-	-589	-0-	1334	2	123	9	N	112					228
11	1500	N	1065	-0-	-435	-0-	1041	2	24	9	N	22	190	1			60
12	1178	N	1113	-0-	-65	-0-	1098	2	15	9	N	14					74
01	1457	N	1264	-0-	-193	-0-	1264	2			N	-0-					74
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					74
*03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1121	2	12	9	N	11					85

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
10	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2185	2	30	9	Y	27	54	1			22
11	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1889	2	23	9	Y	21					43
12	2294	N	2241	-0-	-53	-0-	2219	2	22	9	Y	20					63
01	2201	N	2009	-0-	-192	-0-	1985	2	24	9	Y	22	60	1			25
02	1792	N	1668	-0-	-124	-0-	1642	2	26	9	Y	24					49
03	2015	N	1767	-0-	-248	-0-	1737	2	30	9	Y	27					76

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
10	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			Y	-0-					56
11	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2208	2	21	9	Y	19					75
12	2542	N	2223	-0-	-319	-0-	2223	2			Y	-0-					75
01	2449	N	2380	-0-	-69	-0-	2373	2	7	9	Y	6					81
02	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2105	2	6	9	Y	5	60	1			26
*03	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2306	2	11	9	Y	10					36

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142495 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9973 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					3
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					3
12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1324	2	15	9	Y	14	17	1			-0-
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
02	607	X	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
03	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	2232	N	1985	-0-	-247	-0-	1977	2	8	9	Y	7					35
11	1710	N	1640	-0-	-70	-0-	1631	2	9	9	Y	8					43
12	2046	N	1752	-0-	-294	-0-	1734	2	18	9	Y	16	28	1			31
01	1984	N	1642	-0-	-342	-0-	1617	2	25	9	Y	23	26	1			28
02	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1833	2	11	9	Y	10					38
*03	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1861	2	6	9	Y	5	26	1			17

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148403 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10014 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4044	2	15	9	Y	14					72
11	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3818	2	13	9	Y	12					84
12	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3859	2	58	9	Y	53	67	1			70
01	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3747	2	57	9	Y	52	61	1			61
02	3668	X	3568	-0-	-100	-0-	3531	2	37	9	Y	34					95
03	4061	X	3690	-0-	-371	-0-	3644	2	46	9	Y	42	62	1			75

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179109 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 10520 PERF. N/A

10	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			Y	-0-					6
11	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					6
12	992	N	20	-0-	-972	-0-	20	2			Y	-0-					6
01	992	N	204	-0-	-788	-0-	204	2			Y	-0-					6
02	1792	X	651	-0-	-1141	-0-	645	2	6	9	Y	5					11
03	1860	X	276	-0-	-1584	-0-	274	2	2	9	Y	2	8	1			5

ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 185882 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10320

10	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			Y	-0-					35
11	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1864	2	18	9	Y	16					51
12	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			Y	-0-					51
01	1860	N	1486	-0-	-374	-0-	1482	2	4	9	Y	4					55
02	2604	X	1285	-0-	-1319	-0-	1282	2	3	9	Y	3	36	1			22
03	2883	X	1540	-0-	-1343	-0-	1533	2	7	9	Y	6					28

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186923 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10780 - 10456

10	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2638	2	36	9	Y	33	66	1	1	8	35
11	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2073	2	24	9	Y	22					57
12	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1795	2	17	9	Y	15					72
01	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1836	2	20	9	Y	18	59	1			31
02	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2427	2	39	9	Y	35					66
03	1798	N	1746	-0-	-52	-0-	1721	2	25	9	Y	23					89

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188441 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10078 - 10308

10	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2765	2	11	9	Y	10					51
11	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2515	2	9	9	Y	8					59
12	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2589	2	39	9	Y	35	45	1			49
01	2604	N	2538	-0-	-66	-0-	2499	2	39	9	Y	35	41	1			43
02	2520	X	2290	-0-	-230	-0-	2266	2	24	9	Y	22					65
03	2790	X	2477	-0-	-313	-0-	2447	2	30	9	Y	27	42	1			50

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 189091 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10328 - 10086

10	558	N	311	-0-	-247	-0-	310	2	1	9	Y	1					37
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	351	2	1	9	Y	1					38
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	315	2	3	9	Y	3	6	1			35
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	507	2	8	9	Y	7	10	1			32
02	445	X	445	-0-	-0-	-0-	443	2	2	9	Y	2					34
*03	913	X	913	-0-	-0-	-0-	910	2	3	9	Y	3	16	1			21

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189492 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11228 PERF.10554 - 10754

10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	687	2	2	9	Y	2	19	1			30
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	597	2	7	9	Y	6					36
12	744	N	641	-0-	-103	-0-	635	2	6	9	Y	5					41
01	682	N	628	-0-	-54	-0-	621	2	7	9	Y	6	23	1			24
02	560	N	477	-0-	-83	-0-	473	2	4	9	Y	4					28
03	651	N	566	-0-	-85	-0-	559	2	7	9	Y	6					34

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189797 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10114 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			Y	-0-					43
11	3000	N	3858	-0-	858	858	3818	2	40	9	Y	36					79
12	3100	N	2748	-0-	-352	506	2713	2	35	9	Y	32	59	1			52
01	3014	N	2508	-0-	-506	-0-	2462	2	46	9	Y	42					94
02	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2324	2	11	9	Y	10	57	1			47
*03	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2542	2	50	9	Y	45					92

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
10	3100	X	2884	-0-	-216	-0-	2884	2			Y	-0-					91
11	3000	X	2729	-0-	-271	-0-	2705	2	24	9	Y	22					113
12	3100	X	2869	-0-	-231	-0-	2869	2			Y	-0-					113
01	2883	X	2788	-0-	-95	-0-	2780	2	8	9	Y	7					120
02	2604	X	2388	-0-	-216	-0-	2382	2	6	9	Y	5	67	1			58
03	2883	X	2696	-0-	-187	-0-	2684	2	12	9	Y	11					69

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
10	1364	N	1189	-0-	-175	-0-	1185	2	4	9	Y	4					29
11	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1885	2	11	9	Y	10					39
12	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1899	2	20	9	Y	18	30	1			27
01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1493	2	24	9	Y	22	24	1			25
02	1260	N	880	-0-	-380	-0-	876	2	4	9	Y	4					29
*03	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1695	2	6	9	Y	5	25	1			9

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
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					9
11	960	N	948	-0-	-12	-0-	948	2			Y	-0-					9
12	1023	N	962	-0-	-61	-0-	948	2	14	9	Y	13	13	1			9
01	992	N	909	-0-	-83	-0-	908	2	1	9	Y	1					10
02	896	N	860	-0-	-36	-0-	851	2	9	9	Y	8					18
03	961	N	920	-0-	-41	-0-	913	2	7	9	Y	6	18	1			6

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
10	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			Y	-0-					34
11	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			Y	-0-					34
12	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2608	2	39	9	Y	35	36	1			33
01	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2323	2	4	9	Y	4					37
02	2268	X	2073	-0-	-195	-0-	2054	2	19	9	Y	17					54
03	2635	X	2562	-0-	-73	-0-	2543	2	19	9	Y	17	44	1			27

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
10	3286	X	2482	-0-	-804	-0-	2473	2	9	9	Y	8					46
11	3180	X	1852	-0-	-1328	-0-	1841	2	11	9	Y	10					56
12	3286	X	1932	-0-	-1354	-0-	1912	2	20	9	Y	18	30	1			44
01	3286	X	2349	-0-	-937	-0-	2313	2	36	9	Y	33	35	1			42
02	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2686	2	15	9	Y	14					56
*03	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3063	2	10	9	Y	9	46	1			19

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
10	1860	N	973	-0-	-887	-0-	973	2			Y	-0-					40
11	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1729	2	17	9	Y	15					55
12	1426	N	881	-0-	-545	-0-	881	2			Y	-0-					55
01	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1713	2	6	9	Y	5					60
02	924	N	793	-0-	-131	-0-	791	2	2	9	Y	2	21	1			41
*03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1609	2	8	9	Y	7					48

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236555 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10018 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	X	2054	-0-	-85	-0-	2054	2			Y	-0-					42
11	2070	X	1769	-0-	-301	-0-	1769	2			Y	-0-					42
12	2356	X	2279	-0-	-77	-0-	2247	2	32	9	Y	29	29	1			42
01	2356	X	2278	-0-	-78	-0-	2274	2	4	9	Y	4					46
02	2128	X	1953	-0-	-175	-0-	1936	2	17	9	Y	15					61
03	2294	X	2010	-0-	-284	-0-	1996	2	14	9	Y	13	40	1			34

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259167 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10068 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5456	X	5088	-0-	-368	-0-	5066	2	22	9	Y	20	1	8			97
11	5280	X	4381	-0-	-899	-0-	4364	2	17	9	Y	15					112
12	5456	X	3948	-0-	-1508	-0-	3890	2	58	9	Y	53	68	1			97
01	5177	X	4556	-0-	-621	-0-	4487	2	69	9	Y	63	73	1			87
02	4676	X	4154	-0-	-522	-0-	4110	2	44	9	Y	40					127
03	5084	X	4427	-0-	-657	-0-	4371	2	56	9	Y	51	74	1			104

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
10	3751	X	3582	-0-	-169	-0-	3582	2			Y	-0-					94
11	3660	X	3340	-0-	-320	-0-	3308	2	32	9	Y	29					123
12	3813	X	3160	-0-	-653	-0-	3120	2	40	9	Y	36	67	1			92
01	3813	X	3671	-0-	-142	-0-	3603	2	68	9	Y	62					154
02	3528	X	2464	-0-	-1064	-0-	2453	2	11	9	Y	10	60	1			104
*03	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3811	2	75	9	Y	68					172

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
10	2511	N	2449	-0-	-62	-0-	2449	2			Y	-0-					72
11	2490	N	2409	-0-	-81	-0-	2387	2	22	9	Y	20					92
12	2604	N	2298	-0-	-306	-0-	2268	2	30	9	Y	27	49	1			70
01	2449	N	2325	-0-	-124	-0-	2282	2	43	9	Y	39					109
02	2240	N	2018	-0-	-222	-0-	2008	2	10	9	Y	9	50	1			68
*03	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2283	2	44	9	Y	40					108

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
10	5983	X	3679	-0-	-2304	-0-	3679	2			Y	-0-					68
11	5520	X	2938	-0-	-2582	-0-	2938	2			Y	-0-					68
12	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	6804	2	100	9	Y	91	92	1			67
01	5642	X	5490	-0-	-152	-0-	5479	2	11	9	Y	10					77
02	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4590	2	41	9	Y	37					114
*03	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4424	2	32	9	Y	29	86	1			57

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
10	6324	X	6025	-0-	-299	-0-	5999	2	26	9	Y	24					148
11	6120	X	5833	-0-	-287	-0-	5801	2	32	9	Y	29					177
12	6076	X	6021	-0-	-55	-0-	5960	2	61	9	Y	55	94	1			138
01	6076	X	5860	-0-	-216	-0-	5770	2	90	9	Y	82	91	1			129
02	5488	X	5254	-0-	-234	-0-	5225	2	29	9	Y	26					155
03	6014	X	5451	-0-	-563	-0-	5433	2	18	9	Y	16	81	1			90

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. 945936
WADE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057017 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10068 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					105
11	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1590	2	1	9	N	1					106
12	1457	N	1157	-0-	-300	-0-	1157	2			N	-0-					106
01	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					106
02	1484	N	1423	-0-	-61	-0-	1423	2			N	-0-					106
*03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					106

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
10	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1520	2	25	9	Y	23					92
11	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1693	2	24	9	Y	22					114
12	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			Y	-0-					114
01	1395	N	1251	-0-	-144	-0-	1214	2	37	9	Y	34	137	1			11
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			Y	-0-					11
*03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1628	2	3	9	Y	3					14

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
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					12
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					12
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					12
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					12
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					12
*03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	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
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	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
10	1240	N	1042	-0-	-198	-0-	1042	2			Y	-0-					12
11	1110	N	974	-0-	-136	-0-	917	2	57	9	Y	52					64
12	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			Y	-0-					64
01	1054	N	880	-0-	-174	-0-	880	2			Y	-0-					64
02	896	N	750	-0-	-146	-0-	750	2			Y	-0-					64
03	1178	N	675	-0-	-503	-0-	675	2			Y	-0-					64

LEARD #1 WELL #: 1 RRCID -> 073381 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10048 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	N	1943	-0-	-227	-0-	55 57	1 9	1831	2	N	52					172
11	1890	N	1786	-0-	-104	-0-	51 23	1 9	1712	2	N	21	175	1			18
12	1953	N	1818	-0-	-135	-0-	53 10	1 9	1755	2	N	9					27
01	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	55 216	1 9	1818	2	N	196					223
02	1680	N	1323	-0-	-357	-0-	38 28	1 9	1257	2	N	25	190	1			58
*03	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	56	1	1866	2	N	-0-					58

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LE GRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073538 COMPL. DATE 07/16/1977 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10034 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			Y	-0-					77
11	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2378	2	15	9	Y	14					91
12	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2256	2	11	9	Y	10					101
01	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1938	2	20	9	Y	18					119
02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1343	2	57	9	Y	52	117	1			54
*03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			Y	-0-					54

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
10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					33
11	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					33
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					33
01	1023	N	934	-0-	-89	-0-	889	2	45	9	N	41					74
02	924	N	647	-0-	-277	-0-	647	2			N	-0-					74
03	1023	N	985	-0-	-38	-0-	985	2			N	-0-					74

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
10	1581	N	1331	-0-	-250	-0-	1327	2	4	9	N	4					121
11	1500	N	1467	-0-	-33	-0-	1467	2			N	-0-					121
12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1616	2	11	9	N	10					131
01	1333	N	1065	-0-	-268	-0-	1000	2	65	9	N	59	162	1			28
02	1372	N	1109	-0-	-263	-0-	1109	2			N	-0-					28
03	1612	N	1606	-0-	-6	-0-	1594	2	12	9	N	11					39

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
10	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	33	1	2197	2	Y	1	11	1			1
							1	9									
11	2250	N	2131	-0-	-119	-0-	31	1	2099	2	Y	1					2
							1	9									
12	2232	N	2231	-0-	-1	-0-	33	1	2195	2	Y	3					5
							3	9									
01	2232	N	2076	-0-	-156	-0-	31	1	2043	2	Y	2					7
							2	9									
02	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	30	1	2072	2	Y	6					13
							7	9									
03	2232	N	2163	-0-	-69	-0-	32	1	2127	2	Y	4	15	1			2
							4	9									

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 080832 COMPL. DATE 12/12/1978 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11086 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	989	-0-	-158	-0-	949	2	40	9	Y	36					52
11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1147	2	52	9	Y	47					99
12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1037	2	2	9	Y	2					101
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-					101
02	1120	N	861	-0-	-259	-0-	858	2	3	9	Y	3					104
03	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	1009	2	40	9	Y	36	123	1			17

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
10	1457	N	1374	-0-	-83	-0-	1359	2	15	9	N	14					27
11	1380	N	1315	-0-	-65	-0-	1225	2	90	9	N	82					109
12	1488	N	1332	-0-	-156	-0-	1297	2	35	9	N	32					141
01	1364	N	1164	-0-	-200	-0-	1164	2			N	-0-					141
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1216	2	32	9	N	29	156	1			14
03	1333	N	614	-0-	-719	-0-	614	2			N	-0-					14

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 1 RRCID -> 093300 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10189 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1798	2	15	9	N	14					56
11	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1530	2	8	9	N	7					63
12	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2067	2	29	9	N	26					89
01	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1811	2	17	9	N	15					104
02	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	1860	2	40	9	N	36					140
*03	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	2174	2	32	9	N	29	162	1			7

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
10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	18	1	1233	2	N	20					78
							22	9									
11	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	18	1	1195	2	N	49					127
							54	9									
12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	16	1	1111	2	N	-0-					127
01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	15	1	1023	2	N	-0-					127
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	15	1	990	2	N	47	159	1			15
							52	9									
*03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	20	1	1300	2	N	43					58
							47	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
10	1147	N	920	-0-	-227	-0-	920	2			N	-0-					81
11	960	N	912	-0-	-48	-0-	912	2			N	-0-					81
12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	957	2	40	9	N	36					117
01	930	N	796	-0-	-134	-0-	796	2			N	-0-					117
02	840	N	758	-0-	-82	-0-	758	2			N	-0-					117
03	992	N	610	-0-	-382	-0-	590	2	20	9	N	18					135

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
10	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2103	2	40	9	Y	36	66	1			8
11	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1857	2	28	9	Y	25					33
12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1223	2	21	9	Y	19					52
01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1204	2	2	9	Y	2					54
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1457	2	18	9	Y	16					70
*03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1940	2	22	9	Y	20					90

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
10	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2531	2	33	9	N	30					77
11	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2432	2	44	9	N	40					117
12	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2514	2	52	9	N	47					164
01	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2507	2	25	9	N	23					187
02	2268	N	2214	-0-	-54	-0-	2171	2	43	9	N	39	180	1			46
03	2511	N	2419	-0-	-92	-0-	2377	2	42	9	N	38					84

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
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	30	1	1012	2	N	-0-					131
11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	30	1	996	2	N	-0-					131
12	961	N	674	-0-	-287	-0-	20	1	654	2	N	-0-					131
01	1054	N	938	-0-	-116	-0-	27	1	911	2	N	-0-					131
02	952	N	857	-0-	-95	-0-	25	1	832	2	N	-0-					131
*03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	30	1	1001	2	N	-0-					131

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 107629 COMPL. DATE 09/18/1983 TOTAL DEPTH 10791 PERF.10209 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	23	1	1540	2	Y	2					21
							2	9									
11	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	22	1	1467	2	Y	7	26	1			2
							8	9									
12	1643	N	1306	-0-	-337	-0-	19	1	1287	2	Y	-0-					2
01	1550	N	1096	-0-	-454	-0-	16	1	1080	2	Y	-0-					2
02	1400	N	1048	-0-	-352	-0-	15	1	1030	2	Y	3					5
							3	9									
*03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	21	1	1406	2	Y	1					6
							1	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
10	4619	X	4534	-0-	-85	-0-	66	1	4456	2	Y	11					20
							12	9									
11	4110	X	3650	-0-	-460	-0-	53	1	3589	2	Y	7					27
							8	9									
12	4681	X	3769	-0-	-912	-0-	55	1	3690	2	Y	22					49
							24	9									
01	4681	X	3670	-0-	-1011	-0-	54	1	3601	2	Y	14	57	1			6
							15	9									
02	4228	X	4108	-0-	-120	-0-	59	1	4037	2	Y	11					17
							12	9									
03	4526	X	4039	-0-	-487	-0-	60	1	3957	2	Y	20					37
							22	9									

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108869 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10435 - 10853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1207	-0-	-2	-0-	1207	2			N	-0-					20
11	1200	N	1051	-0-	-149	-0-	1050	2	1	9	N	1					21
12	1395	N	1145	-0-	-250	-0-	1145	2			N	-0-					21
01	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1186	2	45	9	N	41					62
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1109	2	15	9	N	14					76
*03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					76

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
10	3348	X	2399	-0-	-949	-0-	2399	2			N	-0-					28
11	3240	X	1952	-0-	-1288	-0-	1952	2			N	-0-					28
12	3348	X	2388	-0-	-960	-0-	2388	2			N	-0-					28
01	3286	X	1434	-0-	-1852	-0-	1434	2			N	-0-					28
02	2604	X	2374	-0-	-230	-0-	2282	2	92	9	N	84					112
03	2387	X	2264	-0-	-123	-0-	2242	2	22	9	N	20					132

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
10	1736	N	1354	-0-	-382	-0-	1354	2			N	-0-					23
11	1740	N	1264	-0-	-476	-0-	1264	2			N	-0-					23
12	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					23
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					23
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					23
*03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					23

SMITH, T. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 111579 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 10937 PERF.10372 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	1181	2			N	-0-					29
11	1350	N	1084	-0-	-266	-0-	1084	2			N	-0-					29
12	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					29
01	1178	N	1009	-0-	-169	-0-	992	2	17	9	N	15					44
02	1008	N	879	-0-	-129	-0-	869	2	10	9	N	9					53
*03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1144	2	54	9	N	49					102

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUNN, J.R. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 112897 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10436 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2031	2	87	9	N	79	172	1			10
11	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2001	2	32	9	N	29					39
12	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2068	2	37	9	N	34					73
01	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1970	2	10	9	N	9					82
02	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1869	2	108	9	N	98					180
*03	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					180

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
10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1069	2	11	9	Y	10					79
11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	942	2	6	9	Y	5					84
12	1271	N	918	-0-	-353	-0-	917	2	1	9	Y	1					85
01	1085	N	903	-0-	-182	-0-	883	2	20	9	Y	18	95	1			8
02	896	N	758	-0-	-138	-0-	758	2			Y	-0-					8
03	930	N	864	-0-	-66	-0-	844	2	20	9	Y	18					26

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
10	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	2			N	-0-					85
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	725	2	9	9	N	8					93
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	712	2	24	9	N	22					115
01	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	2			N	-0-					115
02	672	N	667	-0-	-5	-0-	667	2			N	-0-					115
*03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	710	2	99	9	N	90					205

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
10	3565	X	3241	-0-	-324	-0-	3142	2	99	9	Y	90					107
11	3450	X	3069	-0-	-381	-0-	3062	2	7	9	Y	6					113
12	3565	X	3049	-0-	-516	-0-	3045	2	4	9	Y	4					117
01	3565	X	2132	-0-	-1433	-0-	2101	2	31	9	Y	28					145
02	3192	X	2864	-0-	-328	-0-	2829	2	35	9	Y	32					177
*03	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3324	2	76	9	Y	69	193	1			53

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
10	3596	X	2777	-0-	-819	-0-	2746	2	31	9	N	28					45
11	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4361	2	17	9	N	15					60
12	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4153	2	25	9	N	23					83
01	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4003	2	85	9	N	77					160
02	3444	X	3435	-0-	-9	-0-	3402	2	33	9	N	30	177	1			13
03	3813	X	3553	-0-	-260	-0-	3553	2			N	-0-					13

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
10	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					17
11	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2113	2	25	9	N	23					40
12	2511	N	2334	-0-	-177	-0-	2334	2			N	-0-					40
01	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					40
02	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					40
03	2325	N	2167	-0-	-158	-0-	2167	2			N	-0-					40

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 142937 COMPL. DATE 08/10/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2135	2	136	9	Y	124	168	1			23
11	2340	N	2100	-0-	-240	-0-	2097	2	3	9	Y	3					26
12	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2236	2	10	9	Y	9					35
01	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2329	2	37	9	Y	34					69
02	1960	N	1786	-0-	-174	-0-	1751	2	35	9	Y	32	93	1			8
03	2232	N	2026	-0-	-206	-0-	2026	2			Y	-0-					8

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143074 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10080 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2723	2	95	9	Y	86	86	1			-0-
11	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			Y	-0-					-0-
12	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			Y	-0-					-0-
01	2387	N	2015	-0-	-372	-0-	2015	2			Y	-0-					-0-
02	2156	N	1914	-0-	-242	-0-	1914	2			Y	-0-					-0-
03	2294	N	2277	-0-	-17	-0-	2277	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
10	2480	N	2451	-0-	-29	-0-	2407	2	44	9	N	40					161
11	2400	N	2190	-0-	-210	-0-	2190	2			N	-0-					161
12	2480	N	1807	-0-	-673	-0-	1807	2			N	-0-					161
01	2449	N	1741	-0-	-708	-0-	1720	2	21	9	N	19					180
02	2044	N	1330	-0-	-714	-0-	1316	2	14	9	N	13	160	1			33
03	1798	N	1675	-0-	-123	-0-	1675	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
10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	31	1	1037	2	N	-0-					19
11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	31	1	1018	2	N	-0-					19
12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	32	1	1065	2	N	30					49
							33	9									
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	29	1	982	2	N	8					57
							9	9									
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	28	1	923	2	N	8					65
							9	9									
*03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	33	1	1097	2	N	10					75
							11	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
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					19
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					19
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					19
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					19
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					19
*03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	375	2	72	9	N	65					84

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
10	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2374	2	52	9	N	47					105
11	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2406	2	99	9	N	90	161	1			34
12	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					34
01	2418	N	2133	-0-	-285	-0-	2133	2			N	-0-					34
02	2352	N	1947	-0-	-405	-0-	1947	2			N	-0-					34
*03	3100	N	3973	-0-	873	873	3834	2	139	9	N	126					160

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
10	2232	N	2182	-0-	-50	-0-	2163	2	19	9	N	17	162	1			50
11	2130	N	2075	-0-	-55	-0-	2075	2			N	-0-					50
12	2232	N	2203	-0-	-29	-0-	2140	2	63	9	N	57					107
01	2170	N	2137	-0-	-33	-0-	2107	2	30	9	N	27					134
02	1932	N	1900	-0-	-32	-0-	1900	2			N	-0-					134
03	2201	N	2120	-0-	-81	-0-	2041	2	79	9	N	72	162	1			44

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEARD #1 WELL #: 4 RRCID -> 160668 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10036 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	N	2125	-0-	-138	-0-	62	1	2063	2	N	-0-					17
11	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	61	1	2041	2	N	-0-					17
12	2294	N	2086	-0-	-208	-0-	61	1	2025	2	N	-0-					17
01	2139	N	1991	-0-	-148	-0-	58	1	1933	2	N	-0-					17
02	1960	N	1908	-0-	-52	-0-	56	1	1852	2	N	-0-					17
*03	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	62	1	2060	2	N	35					52
							39	9									

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
10	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2578	2	18	9	N	16	182	1			32
11	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2785	2	23	9	N	21					53
12	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	2879	2	22	9	N	20					73
01	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	2826	2	50	9	N	45					118
02	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2575	2	22	9	N	20					138
*03	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2766	2	32	9	N	29					167

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
10	4730	X	3284	-0-	-1446	-0-	3284	2			N	-0-					38
11	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3215	2	50	9	N	45					83
12	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3271	2	79	9	N	72					155
01	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3175	2	61	9	N	55	183	1			27
02	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					27
*03	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	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
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1230	2	13	9	N	12					27
11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1192	2	17	9	N	15					42
12	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1250	2	20	9	N	18					60
01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1235	2	13	9	N	12					72
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1111	2	18	9	N	16					88
*03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1220	2	15	9	N	14					102

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
10	2077	N	1962	-0-	-115	-0-	57	1	1896	2	N	8					80
							9	9									
11	1950	N	1939	-0-	-11	-0-	56	1	1869	2	N	13					93
							14	9									
12	2015	N	1956	-0-	-59	-0-	57	1	1884	2	N	14					107
							15	9									
01	1953	N	1788	-0-	-165	-0-	52	1	1735	2	N	1					108
							1	9									
02	1820	N	1762	-0-	-58	-0-	51	1	1707	2	N	4					112
							4	9									
*03	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	57	1	1901	2	N	42					154
							46	9									

WADE, C.K. GAS UNIT # 1 WELL #: 6 RRCID -> 174983 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10062 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2917	2	33	9	N	30					82
11	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2851	2	35	9	N	32					114
12	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2906	2	34	9	N	31					145
01	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2705	2	92	9	N	84	185	1			44
02	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2706	2	7	9	N	6					50
*03	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2795	2	41	9	N	37					87

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 175203 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10131 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1538	-0-	-415	-0-	1538	2			N	-0-					12
11	1980	N	1815	-0-	-165	-0-	1740	2	75	9	N	68					80
12	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					80
01	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					80
02	1708	N	1494	-0-	-214	-0-	1494	2			N	-0-					80
03	1860	N	1572	-0-	-288	-0-	1550	2	22	9	N	20					100

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
10	2170	N	1924	-0-	-246	-0-	1914	2	10	9	Y	9					32
11	2010	N	1970	-0-	-40	-0-	1970	2			Y	-0-					32
12	2139	N	2072	-0-	-67	-0-	1997	2	75	9	Y	68					100
01	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			Y	-0-	82	1			18
02	1848	N	1788	-0-	-60	-0-	1788	2			Y	-0-					18
03	2077	N	1897	-0-	-180	-0-	1897	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	2573	X	1691	-0-	-882	-0-	1690	2	1	9	Y	1					4
11	1620	X	1554	-0-	-66	-0-	1553	2	1	9	Y	1					5
12	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			Y	-0-					5
01	1705	X	1407	-0-	-298	-0-	1392	2	15	9	Y	14	18	1			1
02	1540	X	1134	-0-	-406	-0-	1134	2			Y	-0-					1
03	1767	X	1409	-0-	-358	-0-	1409	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
10	2201	N	2176	-0-	-25	-0-	2156	2	20	9	Y	18	26	1			3
11	2190	N	2102	-0-	-88	-0-	2101	2	1	9	Y	1					4
12	2201	N	2132	-0-	-69	-0-	2120	2	12	9	Y	11					15
01	2170	N	2053	-0-	-117	-0-	2008	2	45	9	Y	41					56
02	1960	N	1949	-0-	-11	-0-	1908	2	41	9	Y	37	84	1			9
03	2139	N	2021	-0-	-118	-0-	2021	2			Y	-0-					9

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
10	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1369	2	95	9	Y	86	86	1			-0-
11	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			Y	-0-					-0-
12	1271	N	1085	-0-	-186	-0-	1085	2			Y	-0-					-0-
01	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			Y	-0-					-0-
02	1288	N	1203	-0-	-85	-0-	1203	2			Y	-0-					-0-
*03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			Y	-0-					-0-

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178176 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10055 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					27
11	1800	N	1665	-0-	-135	-0-	1665	2			N	-0-					27
12	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					27
01	1891	N	1826	-0-	-65	-0-	1808	2	18	9	N	16					43
02	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					43
03	1891	N	1872	-0-	-19	-0-	1712	2	160	9	N	145					188

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STILL, W.W. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 178177 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10234 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1326	-0-	-193	-0-	1316	2	10	9	Y	9					32
11	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			Y	-0-					32
12	1674	N	943	-0-	-731	-0-	868	2	75	9	Y	68					100
01	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			Y	-0-	82	1			18
02	1512	N	1390	-0-	-122	-0-	1390	2			Y	-0-					18
*03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			Y	-0-					18

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 178374 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10192 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728	X	2392	-0-	-336	-0-	35	1	2346	2	Y	10					107
							11	9									
11	2640	X	2248	-0-	-392	-0-	32	1	2177	2	Y	35	132	1			10
							39	9									
12	2728	X	2630	-0-	-98	-0-	38	1	2592	2	Y	-0-					10
01	2604	X	1354	-0-	-1250	-0-	20	1	1334	2	Y	-0-					10
02	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	33	1	2233	2	Y	13					23
							14	9									
*03	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	41	1	2690	2	Y	6					29
							7	9									

SOWELL, J. L. WELL #: 2 RRCID -> 178795 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10442 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEARD #1 WELL #: 6 RRCID -> 180931 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10140 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	33	1	1091	2	N	20					93
							22	9									
11	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	44	1	1472	2	N	-0-					93
12	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	66	1	2202	2	N	-0-					93
01	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	32	1	1068	2	N	-0-					93
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	30	1	998	2	N	-0-					93
03	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	30	1	1013	2	N	-0-					93

RUTLEDGE, O. L. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 187887 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10329 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1396	2	11	9	N	10					85
11	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					85
12	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					85
01	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					85
02	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					85
*03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					85

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
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	193	2	1	9	Y	1					1
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	179	2	2	9	Y	2					3
12	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			Y	-0-					3
01	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2			Y	-0-					3
02	168	N	150	-0-	-18	-0-	150	2			Y	-0-					3
03	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			Y	-0-	3	1			-0-

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 189499 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10347 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	980	-0-	-446	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
11	1110	N	930	-0-	-180	-0-	930	2			Y	-0-					-0-
12	1085	N	1001	-0-	-84	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
01	992	N	681	-0-	-311	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
02	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
03	992	N	13	-0-	-979	-0-	13	2			Y	-0-					-0-

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 189512 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10547 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	908	2	14	9	Y	13					20
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	912	2	18	9	Y	16					36
12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	838	2	3	9	Y	3					39
01	744	N	255	-0-	-489	-0-	255	2			Y	-0-					39
02	672	N	656	-0-	-16	-0-	656	2			Y	-0-					39
*03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	962	2	2	9	Y	2	40	1			1

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
10	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	26	1	1774	2	Y	17	138	1			12
							19	9									
11	1710	N	1679	-0-	-31	-0-	24	1	1638	2	Y	15					27
							17	9									
12	1767	N	1693	-0-	-74	-0-	24	1	1629	2	Y	36					63
							40	9									
01	1767	N	1384	-0-	-383	-0-	20	1	1346	2	Y	16					79
							18	9									
02	1568	N	1452	-0-	-116	-0-	20	1	1380	2	Y	47					126
							52	9									
03	1705	N	1526	-0-	-179	-0-	22	1	1475	2	Y	26	137	1			15
							29	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
10	1860	N	1720	-0-	-140	-0-	1720	2			Y	-0-					73
11	1860	N	1727	-0-	-133	-0-	1713	2	14	9	Y	13					86
12	1891	N	1751	-0-	-140	-0-	1749	2	2	9	Y	2					88
01	1705	N	1460	-0-	-245	-0-	1457	2	3	9	Y	3					91
02	1624	N	1376	-0-	-248	-0-	1356	2	20	9	Y	18	78	1			31
03	1736	N	1479	-0-	-257	-0-	1479	2			Y	-0-					31

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
10	310	N	257	-0-	-53	-0-	253	2	4	9	Y	4					33
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	346	2	4	9	Y	4					37
12	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			Y	-0-					37
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	345	2	13	9	Y	12	45	1			4
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					4
*03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	330	2	11	9	Y	10					14

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 205023 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10425 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1570	2	17	9	Y	15					81
11	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1535	2	26	9	Y	24					105
12	1612	N	1481	-0-	-131	-0-	1469	2	12	9	Y	11	107	1			9
01	1581	N	1203	-0-	-378	-0-	1203	2			Y	-0-					9
02	1456	N	1410	-0-	-46	-0-	1410	2			Y	-0-					9
*03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1473	2	48	9	Y	44					53

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
10	1519	N	1514	-0-	-5	-0-	1497	2	17	9	Y	15					47
11	1470	N	1447	-0-	-23	-0-	1422	2	25	9	Y	23					70
12	1488	N	1485	-0-	-3	-0-	1473	2	12	9	Y	11	73	1			8
01	1519	N	1170	-0-	-349	-0-	1170	2			Y	-0-					8
02	1344	N	1296	-0-	-48	-0-	1296	2			Y	-0-					8
03	1488	N	1391	-0-	-97	-0-	1339	2	52	9	Y	47					55

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
10	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2032	2	31	9	N	28					78
11	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1775	2	76	9	N	69					147
12	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1843	2	22	9	N	20					167
01	1891	N	1672	-0-	-219	-0-	1665	2	7	9	N	6					173
02	1708	N	1631	-0-	-77	-0-	1631	2			N	-0-					173
*03	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1848	2	66	9	N	60	190	1			43

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
10	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1652	2	10	9	Y	9	80	1			5
11	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1457	2	29	9	Y	26					31
12	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1496	2	7	9	Y	6					37
01	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1570	2	1	9	Y	1					38
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1341	2	6	9	Y	5					43
*03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1376	2	23	9	Y	21					64

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
10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1116	2	11	9	Y	10					60
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	543	2	53	9	Y	48	82	1			26
12	775	N	536	-0-	-239	-0-	536	2			Y	-0-					26
01	992	N	508	-0-	-484	-0-	447	2	61	9	Y	55					81
02	560	N	403	-0-	-157	-0-	400	2	3	9	Y	3	79	1			5
*03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					5

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
10	3162	X	2789	-0-	-373	-0-	41 26	1 9	2722	2	Y	24					40
11	2970	X	2792	-0-	-178	-0-	41 18	1 9	2733	2	Y	16					56
12	3069	X	2928	-0-	-141	-0-	42 50	1 9	2836	2	Y	45					101
01	3038	X	2322	-0-	-716	-0-	34 28	1 9	2260	2	Y	25	115	1			11
02	2604	X	2179	-0-	-425	-0-	31 24	1 9	2124	2	Y	22					33
03	2914	X	2515	-0-	-399	-0-	37 44	1 9	2434	2	Y	40					73

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCKNIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 264554 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10108 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4328	2	155	9	N	141					188
11	4260	X	4028	-0-	-232	-0-	4020	2	8	9	N	7	178	1			17
12	4495	X	4034	-0-	-461	-0-	4034	2			N	-0-					17
01	4495	X	3978	-0-	-517	-0-	3920	2	58	9	N	53					70
02	4060	X	3802	-0-	-258	-0-	3701	2	101	9	N	92					162
03	4495	X	3918	-0-	-577	-0-	3885	2	33	9	N	30	175	1			17

LEARD #1 WELL #: 8A RRCID -> 271984 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10118 - 10346

10	7192	X	6681	-0-	-511	-0-	192	1	6411	2	N	71	176	1			35
							78	9									
11	6960	X	6635	-0-	-325	-0-	191	1	6383	2	N	55					90
							61	9									
12	7068	X	6626	-0-	-442	-0-	190	1	6324	2	N	102	175	1			17
							112	9									
01	7068	X	6374	-0-	-694	-0-	181	1	6039	2	N	140					157
							154	9									
02	6384	X	5880	-0-	-504	-0-	170	1	5677	2	N	30	170	1			17
							33	9									
03	6851	X	6398	-0-	-453	-0-	182	1	6065	2	N	137					154
							151	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

10	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2390	2	76	9	N	69	193	1			51
11	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2055	2	83	9	N	75					126
12	2387	N	2137	-0-	-250	-0-	2053	2	84	9	N	76					202
01	2480	N	1943	-0-	-537	-0-	1868	2	75	9	N	68	189	1			81
02	1988	N	1683	-0-	-305	-0-	1622	2	61	9	N	55					136
03	2139	N	1807	-0-	-332	-0-	1742	2	65	9	N	59	177	1			18

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

10	3193		2522	-0-	-671	3063	2472	2	50	9	N	45					118
11	3090		2408	-0-	-682	2381	2362	2	46	9	N	42					160
12	3193		1799	-0-	-1394	987	1752	2	47	9	N	43					203
01	3193		2524	-0-	-669	318	2458	2	66	9	N	60	175	1			88
02	2576	#	2173	-0-	-403	-0-	2126	2	47	9	N	43					131
*03	2654	R	2654	-0-	-0-	-0-	2598	2	56	9	N	51					182

RUFUS (PETTIT, UPPER-OIL) 78872 650 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
YANDLE, WAYNE "A" UNIT WELL #: 2P RRCID -> 126533 COMPL. DATE 04/16/1987 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7117 - 7140

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RUSK, SE. (PETTIT) 78959 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SIMMONS, OCIE WELL #: 2 RRCID -> 275825 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9727 - 9733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17198	X	17198	-0-	-0-	-0-	16888	2	310	9	N	282	356	1			200
11	16200	X	14992	-0-	-1208	-0-	14637	2	355	9	N	323	356	1			167
12	17321	X	17321	-0-	-0-	-0-	16971	2	350	9	N	318	181	1			304
01	16740	X	16116	-0-	-624	-0-	15734	2	382	9	N	347	484	1			167
02	19324	X	19324	-0-	-0-	-0-	18994	2	330	9	N	300	180	1			287
03	16740	X	15651	-0-	-1089	-0-	15170	2	481	9	N	437	350	1			374

PRIEST WELL #: 2 RRCID -> 282626 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9646

10	14787	X	9114	-0-	-5673	-0-	9114	2			N	-0-					147
11	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	7695	2	422	9	N	384	178	1			353
12	11315	X	7774	-0-	-3541	-0-	7596	2	178	9	N	162	178	1			337
01	10478	X	7594	-0-	-2884	-0-	7330	2	264	9	N	240	353	1			224
02	9408	X	8701	-0-	-707	-0-	8548	2	153	9	N	139					363
03	9114	X	5618	-0-	-3496	-0-	5434	2	184	9	N	167	358	1			172

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
SIMMONS, OCIE WELL #: 1 RRCID -> 098315 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 11371 PERF. 9775 - 9818

10	4712	X	3971	-0-	-741	-0-	636	1	3335	2	N	-0-					16
11	4050	X	3675	-0-	-375	-0-	585	1	3090	2	N	-0-					16
12	4712	X	3674	-0-	-1038	-0-	644	1	2931	2	N	90					106
							99	9									
01	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	384	1	4781	2	N	-0-					106
02	4256	X	2176	-0-	-2080	-0-	457	1	1635	2	N	76	164	1			18
							84	9									
03	3968	X	3511	-0-	-457	-0-	521	1	2990	2	N	-0-					18

PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 175679 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9467 - 9643

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 269963 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9638 - 9685

10	242	X	242	-0-	-0-	-0-	39	1	203	2	N	-0-	152	1			28
11	450	X	252	-0-	-198	-0-	40	1	212	2	N	-0-					28
12	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					28
01	591	X	591	-0-	-0-	-0-	41	1	517	2	N	30					58
							33	9									
02	224	N	196	-0-	-28	-0-	43	1	153	2	N	-0-					58
*03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	129	1	740	2	N	29					87
							32	9									

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

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					80
11	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					80
12	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					80
01	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					80
02	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					80
03	1302	N	110	-0-	-1192	-0-	110	2			N	-0-					80

MURPHY WELL #: 2 RRCID -> 132267 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9486 - 9492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	896	2	118	9	N	107					232
11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	864	2	87	9	N	79	188	1			123
12	1240	N	1000	-0-	-240	-0-	864	2	136	9	N	124	150	1			97
01	1023	N	328	-0-	-695	-0-	306	2	22	9	N	20					117
02	896	N	-0-	-0-	-896	-0-					N	1					118
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	40					158

MOORE PETROLEUM SERVICE, INC. 581513
MORRIS G. U. WELL #: RRCID -> 121159 COMPL. DATE 05/08/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9598 - 9704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	169	-0-	-296	-0-	167	2	2	9	N	2					247
11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	539	2	20	9	N	18	187	1			78
12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	990	2	13	9	N	12					90
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	621	2	10	9	N	9					99
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	536	2	12	9	N	11					110
03	992	N	552	-0-	-440	-0-	534	2	18	9	N	16					126

LAND G. U. WELL #: 1 RRCID -> 121161 COMPL. DATE 12/22/1985 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9551 - 9661

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	551	-0-	-596	-0-	544	2	7	9	N	6					126
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	922	2	9	9	N	8					134
12	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1695	2	10	9	N	9					143
01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1043	2	11	9	N	10					153
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	890	2	53	9	N	48	187	1			14
03	1705	N	842	-0-	-863	-0-	821	2	21	9	N	19					33

SALLER (TRAVIS PEAK) 79807 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
HINCHEN WELL #: 1 RRCID -> 191929 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6908 - 6926

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	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
10	1767	N	917	-0-	-850	-0-	823	2	94	9	N	85	178	1			43
11	2100	N	961	-0-	-1139	-0-	933	2	28	9	N	25					68
12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	906	2	22	9	N	20					88
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	940	2	22	9	N	20					108
02	896	N	71	-0-	-825	-0-	63	2	8	9	N	7					115
*03	930	N	564	-0-	-366	-0-	547	2	17	9	N	15					130

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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	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

10	465	N	458	-0-	-7	-0-	434	3	24	9	N	22					264
11	480	N	405	-0-	-75	-0-	384	3	21	9	N	19					283
12	465	N	388	-0-	-77	-0-	364	3	24	9	N	22					305
01	465	N	357	-0-	-108	-0-	333	3	24	9	N	22	199	1			128
02	392	N	328	-0-	-64	-0-	306	3	22	9	N	20					148
03	403	N	347	-0-	-56	-0-	326	3	21	9	N	19					167

WILLIAMS, THURMAN WELL #: 3 RRCID -> 196477 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8856 - 9004

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
GOLDMAN, JOSEPH L. DR. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 067084 COMPL. DATE 05/10/1975 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6993 - 6997

10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					27
11	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					27
12	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					27
01	1426	N	1338	-0-	-88	-0-	1338	2			N	-0-					27
02	2156	N	-0-	-0-	-2156	-0-					N	-0-					27
03	2201	N	216	-0-	-1985	-0-	216	2			N	-0-					27

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
MASON WELL #: 2 C RRCID -> 074813 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6956 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WHITEHEAD, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 052465 COMPL. DATE 03/02/1972 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6877 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

POSTON, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 052497 COMPL. DATE 01/31/1972 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7004 - 7014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
WALLACE, VIOLA D. WELL #: 1 RRCID -> 061624 COMPL. DATE 03/24/1975 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6902 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	240	2	1	9	Y	1					86
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					86
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					86
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	192	2	1	9	Y	1					87
02	DLQ G-10		170	-0-	170	170	170	2			Y	-0-					87
03	DLQ G-10		96	-0-	96	266	96	2			Y	-0-					87

RICHARDSON, REUBE GENE GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 084509 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7010 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					100
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					100
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	371	2	1	9	Y	1					101
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	287	2	1	9	Y	1					102
02	DLQ G-10		255	-0-	255	255	255	2			Y	-0-					102
03	DLQ G-10		145	-0-	145	400	145	2			Y	-0-					102

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
CATES WELL #: 1 RRCID -> 058297 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6840 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	N	-0-					47
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	1	1	55	2	N	-0-					47
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	1	1	41	2	N	-0-					47
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	N	-0-					47
02	56	N	26	-0-	-30	-0-	1	1	25	2	N	-0-					47
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					47

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082

BROWN, DOROTHY GAS UNIT WELL #: 1T RRCID -> 060472 COMPL. DATE 03/02/1973 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 6962 - 6975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	5	1	238	2	Y	-0-					45
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	3	1	168	2	Y	-0-					45
12	186	N	107	-0-	-79	-0-	2	1	105	2	Y	-0-					45
01	248	N	117	-0-	-131	-0-	2	1	115	2	Y	-0-					45
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	3	1	156	2	Y	-0-					45
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	1	1	70	2	Y	-0-					45

GUY, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 063902 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7043 - 7048

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					26
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	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

10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	2	1	106	2	N	-0-					89
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	6	1	303	2	N	-0-					89
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	10	1	513	2	N	-0-					89
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	15	1	753	2	N	-0-					89
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	11	1	551	2	N	-0-					89
*03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	5	1	307	2	N	-0-					89

DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066533 COMPL. DATE 04/05/1976 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7044 - 7054

10	310	N	168	-0-	-142	-0-	3	1	165	2	N	-0-					-0-
11	510	N	195	-0-	-315	-0-	4	1	191	2	N	-0-					-0-
12	341	N	299	-0-	-42	-0-	6	1	293	2	N	-0-					-0-
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	6	1	317	2	N	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	5	1	262	2	N	-0-					-0-
03	310	N	52	-0-	-258	-0-	1	1	51	2	N	-0-					-0-

MOODY NATIONAL BANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072786 COMPL. DATE 07/04/1977 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6936 - 6949

10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	7	1	365	2	N	-0-					20
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	8	1	383	2	N	-0-					20
12	372	N	322	-0-	-50	-0-	6	1	316	2	N	-0-					20
01	372	N	256	-0-	-116	-0-	5	1	251	2	N	-0-					20
02	364	N	252	-0-	-112	-0-	5	1	247	2	N	-0-					20
03	310	N	114	-0-	-196	-0-	2	1	112	2	N	-0-					20

DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073438 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7048 - 7065

10	217	S	112	-0-	-105	-0-	2	1	110	2	N	-0-					-0-
11	330	S	131	-0-	-199	-0-	3	1	128	2	N	-0-					-0-
12	217	S	199	-0-	-18	-0-	4	1	195	2	N	-0-					-0-
01	215	S	215	-0-	-0-	-0-	4	1	211	2	N	-0-					-0-
02	178	S	178	-0-	-0-	-0-	3	1	175	2	N	-0-					-0-
03	186	S	35	-0-	-151	-0-	1	1	34	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

10	217	N	44	-0-	-173	-0-	1	1	43	2	N	-0-					43
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					43
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	5	1	229	2	N	-0-					43
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	4	1	207	2	N	-0-					43
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	9	1	427	2	N	-0-					43
*03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	3	1	221	2	N	-0-					43

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
BROWN, DOROTHY D. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 084508 COMPL. DATE 05/20/1979 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7001 - 7014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	2	1	79	2	Y	-0-					37
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	1	1	56	2	Y	-0-					37
12	62	N	35	-0-	-27	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					37
01	93	N	39	-0-	-54	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					37
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	1	1	52	2	Y	-0-					37
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					37

SCOTTSVILLE, NORTH (TRAVIS PEAK) 81774 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
DREYFUS, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 174520 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6210 - 6323

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SESSIONS, S. (WOODBINE A) 82308 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
SESSIONS, MABEL GU WELL #: 4 RRCID -> 241956 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 12663 PERF. 6286 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 5 RRCID -> 250032 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 12380 PERF. 6160 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

	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
10	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-					135
11	3150	X	2943	-0-	-207	-0-	2943	2			N	-0-					135
12	3255	X	2652	-0-	-603	-0-	2652	2			N	-0-					135
01	3348	X	2757	-0-	-591	-0-	2757	2			N	-0-					135
02	3024	X	1646	-0-	-1378	-0-	1646	2			N	-0-					135
03	3069	X	2937	-0-	-132	-0-	2937	2			N	-0-					135

MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 3 RRCID -> 216279 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11419 PERF.10371 - 11318

	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
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					68
11	120	N	40	-0-	-80	-0-	40	2			N	-0-					68
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					68
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					68
*02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					68
03	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					68

MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 4 RRCID -> 222767 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10288 - 10514

	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
10	434	N	391	-0-	-43	-0-	390	2	1	9	N	1					72
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					72
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					72
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					72
*02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					72
*03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	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

	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
10	1550	X	1370	-0-	-180	-0-	1370	3			N	-0-					23
11	1500	X	1278	-0-	-222	-0-	1278	3			N	-0-					23
12	1550	X	1030	-0-	-520	-0-	1030	3			N	-0-					23
01	1550	X	1290	-0-	-260	-0-	1290	3			N	-0-					23
02	1316	X	1067	-0-	-249	-0-	1067	3			N	-0-					23
*03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					23

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211854 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10374 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	X	1598	-0-	-355	-0-	120	1	1468	2	N	9	178	1			13
							10	9									
11	1890	X	1471	-0-	-419	-0-	112	1	1359	2	N	-0-					13
12	1953	X	1884	-0-	-69	-0-	150	1	1730	2	N	4					17
							4	9									
01	1767	X	1719	-0-	-48	-0-	155	1	1564	2	N	-0-					17
*02	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	139	1	1428	2	N	-0-					17
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 221333 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10364 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604	X	2321	-0-	-283	-0-	168	1	2110	2	N	39					97
							43	9									
11	2460	X	1613	-0-	-847	-0-	117	1	1496	2	N	-0-					97
12	2294	X	1164	-0-	-1130	-0-	88	1	1076	2	N	-0-					97
01	2294	X	30	-0-	-2264	-0-	3	1	27	2	N	-0-					97
*02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-					97
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3906	X	3738	-0-	-168	-0-	281	1	3457	2	Y	-0-					31
11	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	291	1	3509	2	Y	-0-					31
12	3782	X	3577	-0-	-205	-0-	286	1	3291	2	Y	-0-					31
01	3720	X	3227	-0-	-493	-0-	276	1	2951	2	Y	-0-					31
02	3388	X	3167	-0-	-221	-0-	280	1	2887	2	Y	-0-					31
03	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					31

HOLT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 225195 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10138 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	114	1	1398	2	N	-0-					130
11	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	104	1	1264	2	N	8					138
							9	9									
12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	109	1	1251	2	N	-0-					138
01	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	127	1	1188	2	N	15	153	1			-0-
							17	9									
*02	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	111	1	1133	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	9083	X	8606	-0-	-477	-0-	644	1	7962	2	Y	-0-					121
11	8870	X	8870	-0-	-0-	-0-	684	1	8186	2	Y	-0-					121
12	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	721	1	8290	2	Y	-0-					121
01	8742	X	8220	-0-	-522	-0-	720	1	7500	2	Y	-0-					121
02	7784	X	7666	-0-	-118	-0-	675	1	6991	2	Y	-0-					121
03	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					Y	NO RPT					121

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 233485 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10608 - 11883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	17	1	214	2	N	-0-					40
11	270	N	220	-0-	-50	-0-	17	1	203	2	N	-0-					40
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	15	1	178	2	N	-0-					40
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					40
*02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	12	1	121	2	N	-0-					40
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 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
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	87	-0-	-33	-0-	7	1	80	2	Y	-0-					-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	2	Y	-0-					-0-
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	2	Y	-0-					-0-
*02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHELBYVILLE (PALUXY) 82899 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
SHELBY PANOLA EQUIP&SERVICES LLC 773676
BARTLE, VERNON WELL #: 3 RRCID -> 107082 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 2010 - 2075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

S & H RESOURCES, INC. 740286
BRADY, JAMES G. WELL #: 1 T RRCID -> 030371 COMPL. DATE 03/31/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7248 - 7294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHILOH (RODESSA) 83249 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
KANGERGA, MICHAEL WELL #: RRCID -> 051175 COMPL. DATE 01/21/1977 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 6265 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
03	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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	155	N	108	-0-	-47	-0-	7	1	101	2	Y	-0-					27
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	Y	-0-					27
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	7	1	111	2	Y	-0-					27
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	2	Y	-0-					27
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	2	Y	-0-					27
*03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	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
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2014

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BRADY, JAMES G. WELL #: 2 RRCID -> 158098 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7361 - 7365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHILOH, EAST (BLOSSOM) 83250 333 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
STRONG STRIPPER OIL REC SYS, LLC 827573
AKIN, SALLIE LEE WELL #: 3 RRCID -> 016707 COMPL. DATE 09/26/1961 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2968 - 2978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SILOAM (SMACKOVER) 83580 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BOWIE
COMANCHE WELL SERVICE CORP. 169420
LEWIS B.E. WELL #: 1 RRCID -> 081785 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8580 - 8629

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2016 - P/A 01/14/16

SLOCUM, NW (WOODBINE D) 84148 611 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
WILSON, DON H., INC. 928636
WILSON WELL #: 5 L RRCID -> 112445 COMPL. DATE 08/13/1984 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 5416 - 5420

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	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

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

10	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	162	1	3504	2	N	-0-			-0-		
11	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	156	1	3336	2	N	-0-			-0-		
12	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	150	1	3212	2	N	-0-			-0-		
01	3658 X	2978	-0-	-680	-0-	135	1	2843	2	N	-0-			-0-		
02	3304 X	3189	-0-	-115	-0-	145	1	3044	2	N	-0-			-0-		
03	3658 X	2957	-0-	-701	-0-	137	1	2820	2	N	-0-			-0-		

WHITEMAN-DECKER WELL #: 1 RRCID -> 082825 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10263 - 10373

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 084510 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10350 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	564	-0-	-490	-0-	25	1	539	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	459	-0-	-261	-0-	20	1	439	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	772	-0-	-313	-0-	34	1	738	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	538	-0-	-20	-0-	24	1	514	2	Y	-0-					-0-
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	25	1	520	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	465	-0-	-310	-0-	22	1	443	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
10	489	X	489	-0-	-0-	-0-	22	1	467	2	Y	-0-					-0-
11	450	X	369	-0-	-81	-0-	16	1	353	2	Y	-0-					-0-
12	558	X	166	-0-	-392	-0-	7	1	159	2	Y	-0-					-0-
01	558	X	202	-0-	-356	-0-	9	1	193	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	267	-0-	-69	-0-	12	1	255	2	Y	-0-					-0-
*03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	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
10	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	46	1	989	2	Y	-0-					-0-
11	847	X	847	-0-	-0-	-0-	38	1	809	2	Y	-0-					-0-
12	852	X	852	-0-	-0-	-0-	38	1	814	2	Y	-0-					-0-
01	1023	X	900	-0-	-123	-0-	41	1	859	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	515	-0-	-269	-0-	23	1	492	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	778	-0-	-59	-0-	36	1	742	2	Y	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 089096 COMPL. DATE 06/09/1980 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10136 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1030	-0-	-303	-0-	46	1	984	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	1095	-0-	-195	-0-	49	1	1046	2	N	-0-					-0-
12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	51	1	1087	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	707	-0-	-316	-0-	32	1	675	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	840	-0-	-196	-0-	38	1	802	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1083	-0-	-64	-0-	50	1	1033	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
10	310	N	154	-0-	-156	-0-	7	1	147	2	N	-0-					-0-
11	150	N	70	-0-	-80	-0-	3	1	67	2	N	-0-					-0-
12	310	N	58	-0-	-252	-0-	3	1	55	2	N	-0-					-0-
01	155	N	68	-0-	-87	-0-	3	1	65	2	N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	171	2	N	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	2	1	51	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
10	1364	N	1215	-0-	-149	-0-	54	1	1161	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	970	-0-	-140	-0-	43	1	927	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	947	-0-	-324	-0-	42	1	905	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	626	-0-	-583	-0-	28	1	598	2	N	-0-					-0-
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	54	1	1141	2	N	-0-					-0-
03	961	N	928	-0-	-33	-0-	43	1	885	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
10	1643	N	1600	-0-	-43	-0-	71	1	1529	2	N	-0-					-0-
11	1440	N	1270	-0-	-170	-0-	57	1	1213	2	N	-0-					-0-
12	1519	N	1152	-0-	-367	-0-	51	1	1101	2	N	-0-					-0-
01	1612	N	1304	-0-	-308	-0-	59	1	1245	2	N	-0-					-0-
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	58	1	1223	2	N	-0-					-0-
*03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	66	1	1364	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097209 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 11111 PERF.10520 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	322	1	6952	2	N	-0-					-0-
11	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	315	1	6752	2	N	-0-					-0-
12	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	322	1	6900	2	N	-0-					-0-
01	7285	X	6735	-0-	-550	-0-	305	1	6430	2	N	-0-					-0-
02	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	303	1	6373	2	N	-0-					-0-
*03	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	358	1	7385	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
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	58	1	1255	2	N	-0-					-0-
11	720	N	708	-0-	-12	-0-	32	1	676	2	N	-0-					-0-
12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	52	1	1106	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	1130	-0-	-17	-0-	51	1	1079	2	N	-0-					-0-
02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	81	1	1706	2	N	-0-					-0-
*03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	67	1	1387	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
10	2356	N	1506	-0-	-850	-0-	67	1	1439	2	N	-0-					-0-
11	1710	N	1544	-0-	-166	-0-	69	1	1475	2	N	-0-					-0-
12	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	73	1	1577	2	N	-0-					-0-
01	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	94	1	1979	2	N	-0-					-0-
02	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	76	1	1601	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1635	-0-	-8	-0-	76	1	1558	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 3 RRCID -> 147445 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10118 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	353	-0-	-81	-0-	16	1	337	2	N	-0-					-0-
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	18	1	380	2	N	-0-					-0-
12	434	N	371	-0-	-63	-0-	17	1	354	2	N	-0-					-0-
01	341	N	270	-0-	-71	-0-	12	1	258	2	N	-0-					-0-
02	364	N	272	-0-	-92	-0-	12	1	260	2	N	-0-					-0-
03	372	N	247	-0-	-125	-0-	11	1	236	2	N	-0-					-0-

WHITMAN-DECKER WELL #: 2 RRCID -> 147905 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10111 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1256	-0-	-15	-0-	56	1	1200	2	N	-0-					-0-
11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	53	1	1146	2	N	-0-					-0-
12	1395	N	1107	-0-	-288	-0-	49	1	1058	2	N	-0-					-0-
01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	60	1	1274	2	N	-0-					-0-
02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	55	1	1161	2	N	-0-					-0-
*03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	59	1	1222	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 2-T RRCID -> 151905 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9963 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	155	N	112	-0-	-43	-0-	5	1	107	2	N	-0-			-0-
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	N	-0-			-0-
12	155	N	132	-0-	-23	-0-	6	1	126	2	N	-0-			-0-
01	124	N	81	-0-	-43	-0-	4	1	77	2	N	-0-			-0-
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	5	1	106	2	N	-0-			-0-
03	124	N	90	-0-	-34	-0-	4	1	86	2	N	-0-			-0-

DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 2-T RRCID -> 151999 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10250 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 155612 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9842 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	364	N	364	-0-	-0-	-0-	16	1	348	2	N	-0-			-0-
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	26	1	561	2	N	-0-			-0-
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	24	1	510	2	N	-0-			-0-
01	372	N	271	-0-	-101	-0-	12	1	259	2	N	-0-			-0-
02	560	N	375	-0-	-185	-0-	17	1	358	2	N	-0-			-0-
03	527	N	398	-0-	-129	-0-	18	1	380	2	N	-0-			-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 156263 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 11104 PERF. 9868 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	154	1	3322	2	N	-0-			-0-
11	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	158	1	3396	2	N	-0-			-0-
12	3658	X	3574	-0-	-84	-0-	159	1	3415	2	N	-0-			-0-
01	3658	X	3444	-0-	-214	-0-	156	1	3288	2	N	-0-			-0-
02	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	153	1	3220	2	N	-0-			-0-
*03	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	170	1	3502	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
10	3100	X	2728	-0-	-372	-0-	121	1	2607	2	N	-0-			-0-
11	3000	X	2616	-0-	-384	-0-	117	1	2499	2	N	-0-			-0-
12	3100	X	2552	-0-	-548	-0-	114	1	2438	2	N	-0-			-0-
01	2728	X	2577	-0-	-151	-0-	117	1	2460	2	N	-0-			-0-
02	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	112	1	2368	2	N	-0-			-0-
*03	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	118	1	2425	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
10	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	65	1	1403	2	N	-0-					-0-
11	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	67	1	1444	2	N	-0-					-0-
12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	55	1	1189	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	1261	-0-	-196	-0-	57	1	1204	2	N	-0-					-0-
02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	67	1	1415	2	N	-0-					-0-
*03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	66	1	1361	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
10	465	N	256	-0-	-209	-0-	11	1	245	2	N	-0-					-0-
11	330	N	250	-0-	-80	-0-	11	1	239	2	N	-0-					-0-
12	465	N	207	-0-	-258	-0-	9	1	198	2	N	-0-					-0-
01	248	N	242	-0-	-6	-0-	11	1	231	2	N	-0-					-0-
02	224	N	9	-0-	-215	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	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
10	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	70	1	1508	2	N	-0-					-0-
11	1830	N	1548	-0-	-282	-0-	69	1	1479	2	N	-0-					-0-
12	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	118	1	2533	2	N	-0-					-0-
01	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	121	1	2546	2	N	-0-					-0-
02	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	85	1	1798	2	N	-0-					-0-
*03	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	100	1	2066	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
10	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	180	1	3873	2	N	-0-					-0-
11	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	171	1	3659	2	N	-0-					-0-
12	3968	X	3625	-0-	-343	-0-	161	1	3464	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	3493	-0-	-568	-0-	158	1	3335	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	3310	-0-	-358	-0-	150	1	3160	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3608	-0-	-453	-0-	167	1	3441	2	N	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 237874 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 11227 PERF. 9860 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	69	1	1485	2	N	-0-					-0-
11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	47	1	1005	2	N	-0-					-0-
12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	46	1	994	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	807	-0-	-743	-0-	37	1	770	2	N	-0-					-0-
02	980	N	747	-0-	-233	-0-	34	1	713	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	937	-0-	-117	-0-	43	1	894	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
10	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	186	1	4015	2	N	-0-					-0-
11	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	194	1	4148	2	N	-0-					-0-
12	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	200	1	4293	2	N	-0-					-0-
01	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	205	1	4331	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	3587	-0-	-473	-0-	163	1	3424	2	N	-0-					-0-
03	4495	X	3991	-0-	-504	-0-	185	1	3806	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 241846 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 11413 PERF. 9914 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1062	-0-	-147	-0-	47	1	1015	2	N	-0-			-0-
11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	56	1	1192	2	N	-0-			-0-
12	1395	N	1355	-0-	-40	-0-	60	1	1295	2	N	-0-			-0-
01	1054	N	745	-0-	-309	-0-	34	1	711	2	N	-0-			-0-
02	1176	N	109	-0-	-1067	-0-	5	1	104	2	N	-0-			-0-
03	1364	N	282	-0-	-1082	-0-	13	1	269	2	N	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 242185 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10015 - 11204

10	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	219	1	4733	2	N	-0-			-0-
11	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	216	1	4630	2	N	-0-			-0-
12	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	240	1	5153	2	N	-0-			-0-
01	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	238	1	5007	2	N	-0-			-0-
02	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	207	1	4351	2	N	-0-			-0-
03	5394	X	5245	-0-	-149	-0-	243	1	5002	2	N	-0-			-0-

SOUTHERN PINE LUMBER CO. WELL #: 5 RRCID -> 242189 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10002 - 11318

10	2170	X	1782	-0-	-388	-0-	79	1	1703	2	N	-0-			-0-
11	2100	X	1753	-0-	-347	-0-	78	1	1675	2	N	-0-			-0-
12	2108	X	1744	-0-	-364	-0-	78	1	1666	2	N	-0-			-0-
01	1767	X	1710	-0-	-57	-0-	77	1	1633	2	N	-0-			-0-
02	1624	N	1357	-0-	-267	-0-	62	1	1295	2	N	-0-			-0-
03	1736	N	1661	-0-	-75	-0-	77	1	1584	2	N	-0-			-0-

WHITEMAN-DECKER WELL #: 5 RRCID -> 242232 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10002 - 11358

10	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	118	1	2545	2	N	-0-			-0-
11	2700	X	2619	-0-	-81	-0-	117	1	2502	2	N	-0-			-0-
12	2914	X	2604	-0-	-310	-0-	116	1	2488	2	N	-0-			-0-
01	2914	X	2543	-0-	-371	-0-	115	1	2428	2	N	-0-			-0-
02	2632	X	2417	-0-	-215	-0-	110	1	2307	2	N	-0-			-0-
03	2697	X	2669	-0-	-28	-0-	124	1	2545	2	N	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 245288 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 9879 - 11372

10	3875	X	3787	-0-	-88	-0-	168	1	3619	2	N	-0-			-0-
11	3750	X	3702	-0-	-48	-0-	165	1	3537	2	N	-0-			-0-
12	3751	X	3696	-0-	-55	-0-	165	1	3531	2	N	-0-			-0-
01	3782	X	3347	-0-	-435	-0-	152	1	3195	2	N	-0-			-0-
02	3444	X	3024	-0-	-420	-0-	137	1	2887	2	N	-0-			-0-
03	3813	X	3401	-0-	-412	-0-	157	1	3244	2	N	-0-			-0-

PARKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 246636 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 11467 PERF.10142 - 10690

10	7781	X	7251	-0-	-530	-0-	321	1	6930	2	N	-0-			-0-
11	7530	X	7513	-0-	-17	-0-	335	1	7178	2	N	-0-			-0-
12	7564	X	6553	-0-	-1011	-0-	292	1	6261	2	N	-0-			-0-
01	7254	X	7190	-0-	-64	-0-	326	1	6864	2	N	-0-			-0-
02	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	326	1	6868	2	N	-0-			-0-
*03	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	362	1	7452	2	N	-0-			-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 5 RRCID -> 248181 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9974 - 10745

10	1023	N	92	-0-	-931	-0-	4	1	88	2	N	-0-			-0-
11	180	N	143	-0-	-37	-0-	6	1	137	2	N	-0-			-0-
12	310	N	225	-0-	-85	-0-	10	1	215	2	N	-0-			-0-
01	93	N	13	-0-	-80	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
02	140	N	117	-0-	-23	-0-	5	1	112	2	N	-0-			-0-
03	217	N	166	-0-	-51	-0-	8	1	158	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 #: 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
10	1860	N	1791	-0-	-69	-0-	79	1	1712	2	N	-0-					-0-
11	2970	X	1869	-0-	-1101	-0-	83	1	1786	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	1785	-0-	-1284	-0-	79	1	1706	2	N	-0-					-0-
01	3069	X	1843	-0-	-1226	-0-	83	1	1760	2	N	-0-					-0-
02	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	92	1	1939	2	N	-0-					-0-
*03	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	102	1	2095	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

10	713	N	649	-0-	-64	-0-	649	2			N	-0-					-0-
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	650	2	19	9	N	17					17
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					17
01	1364	N	541	-0-	-823	-0-	541	2			N	-0-					17
02	616	N	NO RPT	-0-	-616	-0-					N	NO RPT					17
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					17

WHITEMAN ET AL WELL #: 3 RRCID -> 185885 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10420 - 10862

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	20	2	63	9	N	57					57
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					57
01	992	N	24	-0-	-968	-0-	24	2			N	-0-					57
02	84	N	28	-0-	-56	-0-	28	2			N	-0-					57
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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

10	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					107
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					107
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					107
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					107
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					107
*03	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					107

STAMPS (TRAVIS PEAK) 85519 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
STROUD PETROLEUM, INC. 828082

THORNE WELL #: 1 RRCID -> 199567 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7475 - 7485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161

KOEN WELL #: 1 RRCID -> 212363 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9185 - 9687

10	372	N	59	-0-	-313	-0-	53	2	6	9	N	5					51
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	225	2	25	9	N	23					74
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	365	2	47	9	N	43					117
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	234	2	24	9	N	22					139
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	349	2	31	9	N	28					167
03	403	N	287	-0-	-116	-0-	264	2	23	9	N	21	168	1			20

THORNE WELL #: 2 RRCID -> 217236 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9172 - 9590

10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					120
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	180	2	57	9	N	52					172
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	148	2	35	9	N	32					204
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	360	2	33	9	N	30					234
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	242	2	20	9	N	18					252
*03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	190	2	6	9	N	5					257

GREGORY WELL #: 2 RRCID -> 222511 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9135 - 9622

10	6448	X	3958	-0-	-2490	-0-	3936	2	22	9	N	20					72
11	6240	X	3751	-0-	-2489	-0-	3718	2	33	9	N	30					102
12	4836	X	3835	-0-	-1001	-0-	3802	2	33	9	N	30					132
01	3968	X	3653	-0-	-315	-0-	3617	2	36	9	N	33					165
02	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3833	2	22	9	N	20					185
*03	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4705	2	33	9	N	30	171	1			44

GREGORY WELL #: 3 RRCID -> 231252 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9258 - 9361

10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	223	2	28	9	N	25					103
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	207	2	25	9	N	23					126
12	496	N	303	-0-	-193	-0-	268	2	35	9	N	32					158
01	248	N	111	-0-	-137	-0-	91	2	20	9	N	18					176
02	224	N	217	-0-	-7	-0-	197	2	20	9	N	18					194
03	310	N	172	-0-	-138	-0-	150	2	22	9	N	20					214

GREGORY WELL #: 4 RRCID -> 245192 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9178 - 9400

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					250
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250

STARVILLE EAST (C.V. SAND) 85694 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WEAVER ETAL GU WELL #: 1 RRCID -> 227672 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11461 - 11573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	81					83
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	95	138	1			40
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HILTON WELL #: 6 RRCID -> 239123 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12295 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2018 - PLUGGED 02/05/18

HILTON WELL #: 5 RRCID -> 240127 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12280 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BP ETHRIDGE 971 WELL #: 2 RRCID -> 245285 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12387 - 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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03		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

10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	26319	X	22175	-0-	-4144 B	-0-	22175	2			Y	-0-					-0-
11	24870	X	22435	-0-	-2435 B	-0-	786	1	21649	2	Y	-0-					-0-
12	25389	X	21889	-0-	-3500 B	-0-	971	1	20918	2	Y	-0-					-0-
01	24521	X	22335	-0-	-2186 B	-0-	745	1	21577	2	Y	12	7	1			5
							13	9									
02	21840	X	21433	-0-	-407 B	-0-	945	1	20488	2	Y	-0-					5
03	23188	X	23086	-0-	-102 B	-0-	1143	1	21931	2	Y	11	8	1	1	5	7
							12	9									

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 1 RRCID -> 254402 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12264 - 12330

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		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

10	93	N	3	-0-	-90 B	-0-	3	2			N	-0-					157
11	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	733	2			N	-0-					157
12	1607	N	1607	-0-	-0- B	-0-	1607	2			N	-0-					157
01	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	487	2			N	-0-					157
02	672	N	346	-0-	-326 B	-0-	346	2			N	-0-					157
03	1612	N	313	-0-	-1299 B	-0-	312	2	1	9	N	1	1	8			157

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
MCDUFFIE, B. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232528 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 8570 - 10654

10	1355	N	1355	-0-	-0- B	-0-	1322	2	33	9	N	30					147
11	1118	N	1118	-0-	-0- B	-0-	1090	2	28	9	N	25					172
12	1259	N	1259	-0-	-0- B	-0-	1235	2	24	9	N	22	169	1			25
01	1364	N	1295	-0-	-69 B	-0-	1251	2	44	9	N	40					65
02	1036	N	1034	-0-	-2 B	-0-	1017	2	17	9	N	15					80
03	1271	N	1058	-0-	-213 B	-0-	1041	2	17	9	N	15					95

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
10	1227	X	1227	-0-	-0- B	-0-	1227	2			N	-0-					2
11	1104	X	1104	-0-	-0- B	-0-	1104	2			N	-0-					2
12	1178	X	1178	-0-	-0- B	-0-	1178	2			N	-0-					2
01	1062	X	1062	-0-	-0- B	-0-	1062	2			N	-0-					2
02	1019	N	1019	-0-	-0- B	-0-	1019	2			N	-0-					2
03	1178	N	1085	-0-	-93 B	-0-	1085	2			N	-0-					2

BP FEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253543 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11032 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	950	N	950	-0-	-0- B	-0-	922	2	28	9	N	25					185
11	884	N	884	-0-	-0- B	-0-	878	2	6	9	N	5					190
12	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	793	2	19	9	N	17					207
01	961	N	394	-0-	-567 B	-0-	392	2	2	9	N	2					209
02	831	N	831	-0-	-0- B	-0-	818	2	13	9	N	12					221
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					221

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
10	1804	N	1804	-0-	-0- B	-0-	1802	2	2	9	Y	2					23
11	1952	N	1952	-0-	-0- B	-0-	1949	2	3	9	Y	3					26
12	1838	N	1838	-0-	-0- B	-0-	1835	2	3	9	Y	3					29
01	1956	N	1956	-0-	-0- B	-0-	1953	2	3	9	Y	3					32
02	1820	N	1599	-0-	-221 B	-0-	1595	2	4	9	Y	4	32	1			4
03	1829	N	1632	-0-	-197 B	-0-	1628	2	4	9	Y	4					8

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
10	527	N	377	-0-	-150 B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
11	900	N	347	-0-	-553 B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
12	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
01	372	N	322	-0-	-50 B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
*03	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2			N	-0-					-0-

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202754 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10012 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1012	-0-	-259 B	-0-	1010	2	2	9	Y	2					24
11	1200	N	831	-0-	-369 B	-0-	830	2	1	9	Y	1					25
12	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	826	2	1	9	Y	1					26
01	1116	N	1116	-0-	-0- B	-0-	1115	2	1	9	Y	1					27
02	958	N	958	-0-	-0- B	-0-	955	2	3	9	Y	3	27	1			3
*03	1719	N	1719	-0-	-0- B	-0-	1717	2	2	9	Y	2					5

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
10	977	N	977	-0-	-0- B	-0-	976	2	1	9	N	1					81
11	1229	N	1229	-0-	-0- B	-0-	1219	2	10	9	N	9					90
12	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	497	2	3	9	N	3					93
01	1522	N	1522	-0-	-0- B	-0-	1512	2	10	9	N	9					102
02	1148	N	498	-0-	-650 B	-0-	495	2	3	9	N	3					105
*03	728	N	728	-0-	-0- B	-0-	718	2	10	9	N	9					114

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1399	N	1399	-0-	-0-	B	-0-	1398	2	1	9	Y	1					27
11	1260	N	1078	-0-	-182	B	-0-	1077	2	1	9	Y	1					28
12	1074	N	1074	-0-	-0-	B	-0-	1038	2	36	9	Y	33					61
01	1395	N	982	-0-	-413	B	-0-	965	2	17	9	Y	15					76
02	1302	N	1302	-0-	-0-	B	-0-	1276	2	26	9	Y	24	90	1			10
*03	1186	N	1186	-0-	-0-	B	-0-	1184	2	2	9	Y	2					12

IRWIN, BEN GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 209503 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9870 - 10383

10	948	N	948	-0-	-0-	B	-0-	945	2	3	9	Y	3					35
11	1599	N	1599	-0-	-0-	B	-0-	1599	2			Y	-0-					35
12	1240	N	1240	-0-	-0-	B	-0-	1240	2			Y	-0-					35
01	930	N	896	-0-	-34	B	-0-	896	2			Y	-0-					35
02	840	N	681	-0-	-159	B	-0-	681	2			Y	-0-					35
*03	1082	N	1082	-0-	-0-	B	-0-	1082	2			Y	-0-					35

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 213004 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10054 - 10594

10	2728	X	2066	-0-	-662	B	-0-	2051	2	15	9	Y	14					77
11	2520	X	1696	-0-	-824	B	-0-	1684	2	12	9	Y	11					88
12	2573	X	1692	-0-	-881	B	-0-	1679	2	13	9	Y	12					100
01	2666	X	1683	-0-	-983	B	-0-	1671	2	12	9	Y	11					111
02	1596	N	1463	-0-	-133	B	-0-	1434	2	29	9	Y	26	120	1			17
*03	2300	N	2300	-0-	-0-	B	-0-	2288	2	12	9	Y	11					28

CHILDS WELL #: 4 RRCID -> 229281 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10100 - 10475

10	232	N	232	-0-	-0-	B	-0-	231	2	1	9	N	1					71
11	390	N	155	-0-	-235	B	-0-	155	2			N	-0-					71
12	268	N	268	-0-	-0-	B	-0-	268	2			N	-0-					71
01	267	N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	2			N	-0-					71
02	140	N	90	-0-	-50	B	-0-	90	2			N	-0-					71
03	279	N	30	-0-	-249	B	-0-	30	2			N	-0-					71

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 232039 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10024 - 10554

10	539	N	539	-0-	-0-	B	-0-	539	2			N	-0-					85
11	431	N	431	-0-	-0-	B	-0-	431	2			N	-0-					85
12	416	N	416	-0-	-0-	B	-0-	415	2	1	9	N	1					86
01	527	N	424	-0-	-103	B	-0-	424	2			N	-0-					86
02	426	N	426	-0-	-0-	B	-0-	426	2			N	-0-					86
03	403	N	374	-0-	-29	B	-0-	374	2			N	-0-					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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					36
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					36
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					36
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					36
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					36
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					207
11	3	N	-0-	-0-	-3	B	-0-					N	-0-					207
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					207
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					207
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					207
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					207

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 224452 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10535 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1586	N	1586	-0-	-0-	B	-0-	1558	2	28	9	N	25	184	1			88
11	1436	N	1436	-0-	-0-	B	-0-	1393	2	43	9	N	39					127
12	1475	N	1475	-0-	-0-	B	-0-	1397	2	78	9	N	71					198
01	1875	N	1875	-0-	-0-	B	-0-	1838	2	37	9	N	34	182	1			50
02	1344	N	1076	-0-	-268	B	-0-	1052	2	24	9	N	22					72
03	1488	N	1381	-0-	-107	B	-0-	1336	2	45	9	N	41					113

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
10	2387	X	1880	-0-	-507	B	-0-	1880	2			N	-0-					117
11	2310	X	1165	-0-	-1145	B	-0-	1165	2			N	-0-					117
12	1674	X	1316	-0-	-358	B	-0-	1316	2			N	-0-					117
01	1891	X	657	-0-	-1234	B	-0-	657	2			N	-0-					117
02	1780	N	1780	-0-	-0-	B	-0-	1769	2	11	9	N	10					127
03	1302	N	967	-0-	-335	B	-0-	967	2			N	-0-					127

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
10	2635	X	1472	-0-	-1163 B	-0-	1418	2	54	9	N	49	189	1			43
11	2460	X	1211	-0-	-1249 B	-0-	1207	2	4	9	N	4					47
12	2077	X	1152	-0-	-925 B	-0-	1152	2			N	-0-					47
01	2194	X	2194	-0-	-0- B	-0-	2155	2	39	9	N	35					82
02	2345	N	2345	-0-	-0- B	-0-	2259	2	86	9	N	78					160
*03	2015	N	2015	-0-	-0- B	-0-	1967	2	48	9	N	44	164	1			40

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 240008 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 12368 PERF.11940 - 12047

10	1333	X	778	-0-	-555 B	-0-	778	2			N	-0-					155
11	1290	X	643	-0-	-647 B	-0-	643	2			N	-0-					155
12	837	X	646	-0-	-191 B	-0-	646	2			N	-0-					155
01	841	X	841	-0-	-0- B	-0-	841	2			N	-0-					155
02	1173	N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173	2			N	-0-					155
*03	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	825	2			N	-0-					155

LITTLE GU WELL #: 1 RRCID -> 250618 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 12092 PERF.10278 - 10907

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					143
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					143
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					143
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					143
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					143
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					143

LITTLE GU WELL #: 3 RRCID -> 255605 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11914 - 11962

10	2046	X	1407	-0-	-639 B	-0-	1356	2	51	9	N	46					203
11	1740	X	1433	-0-	-307 B	-0-	1392	2	41	9	N	37					240
12	1798	X	1784	-0-	-14 B	-0-	1708	2	76	9	N	69	184	1			125
01	1736	X	1233	-0-	-503 B	-0-	1175	2	58	9	N	53					178
02	1657	N	1657	-0-	-0- B	-0-	1599	2	58	9	N	53	193	1			38
03	1798	N	1341	-0-	-457 B	-0-	1317	2	24	9	N	22					60

LITTLE GU WELL #: 2 RRCID -> 255915 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12120 - 12540

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52

PATARA OIL & GAS LLC 643251
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 237017 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8812 - 9827

10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
11	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FRANKS ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 073295 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7896 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 1 T RRCID -> 074050 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10295 - 10484

10	185	N	185	-0-	-0-	B	-0-	7	1	177	2	Y	1					1
								1	9									
11	134	N	134	-0-	-0-	B	-0-	6	1	126	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
12	93	N	89	-0-	-4	B	-0-	3	1	86	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	186	N	159	-0-	-27	B	-0-	6	1	153	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	103	-0-	-9	B	-0-	4	1	99	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	84	-0-	-9	B	-0-	3	1	81	2	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 2 RRCID -> 140695 COMPL. DATE 01/09/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10236 - 10260

10	1023	N	912	-0-	-111	B	-0-	34	1	878	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	789	-0-	-21	B	-0-	33	1	756	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	623	-0-	-121	B	-0-	24	1	599	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	678	-0-	-221	B	-0-	27	1	651	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	360	-0-	-368	B	-0-	14	1	346	2	Y	-0-					-0-
*03	829	N	829	-0-	-0-	B	-0-	26	1	803	2	Y	-0-					-0-

HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176944 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10324 - 10376

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	2356	N	2133	-0-	-223	B	-0-	79	1	2048	2	Y	5					7
								6	9									
11	2254	N	2254	-0-	-0-	B	-0-	94	1	2146	2	Y	13	14	1			6
								14	9									
12	2201	N	1928	-0-	-273	B	-0-	73	1	1843	2	Y	11	12	1			5
								12	9									
01	2615	N	2615	-0-	-0-	B	-0-	104	1	2497	2	Y	13	14	1			4
								14	9									
02	2512	N	2512	-0-	-0-	B	-0-	96	1	2407	2	Y	8	10	1			2
								9	9									
*03	2870	N	2870	-0-	-0-	B	-0-	89	1	2770	2	Y	10	8	1			4
								11	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

JONES WELL #: 3 RRCID -> 183912 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	510	-0-	-17	B	-0-	19	1	491	2	Y	-0-					-0-
11	1110	X	473	-0-	-637	B	-0-	20	1	453	2	Y	-0-					-0-
12	5412	X	5412	-0-	-0-	B	-0-	205	1	5205	2	Y	2	1	1			1
								2	9									
01	3162	X	3162	-0-	-0-	B	-0-	127	1	3033	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
02	3563	X	3563	-0-	-0-	B	-0-	133	1	3318	2	Y	102	72	1			31
								112	9									
*03	4730	X	4730	-0-	-0-	B	-0-	143	1	4435	2	Y	138	115	1			54
								152	9									

CRAWFORD WELL #: 4 L RRCID -> 186061 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10133 - 10372

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	5157	X	5157	-0-	-0-	B	-0-	189	1	4909	2	Y	54					73
								59	9									
11	4683	X	4683	-0-	-0-	B	-0-	192	1	4361	2	Y	118	143	1			48
								130	9									
12	3711	X	3711	-0-	-0-	B	-0-	137	1	3480	2	Y	85	94	1			39
								94	9									
01	3208	X	3208	-0-	-0-	B	-0-	125	1	2985	2	Y	89	100	1			28
								98	9									
02	2677	X	2677	-0-	-0-	B	-0-	101	1	2514	2	Y	56	68	1			16
								62	9									
*03	3215	X	3215	-0-	-0-	B	-0-	98	1	3042	2	Y	68	57	1			27
								75	9									

JONES WELL #: 4 RRCID -> 203182 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 10527

10	3162	X	2823	-0-	-339	B	-0-	104	1	2706	2	Y	12					16
								13	9									
11	3060	X	2614	-0-	-446	B	-0-	109	1	2473	2	Y	29	32	1			13
								32	9									
12	3162	X	2728	-0-	-434	B	-0-	103	1	2610	2	Y	14	21	1			6
								15	9									
01	3007	X	1944	-0-	-1063	B	-0-	78	1	1853	2	Y	12	14	1			4
								13	9									
02	2716	X	2359	-0-	-357	B	-0-	90	1	2260	2	Y	8	10	1			2
								9	9									
03	2821	X	2683	-0-	-138	B	-0-	84	1	2588	2	Y	10	8	1			4
								11	9									

ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 203542 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 10454

10	1085	N	1036	-0-	-49	B	-0-	38	1	998	2	Y	-0-					-0-
11	1074	N	1074	-0-	-0-	B	-0-	45	1	1029	2	Y	-0-					-0-
12	1128	N	1128	-0-	-0-	B	-0-	43	1	1085	2	Y	-0-					-0-
01	1195	N	1195	-0-	-0-	B	-0-	48	1	1147	2	Y	-0-					-0-
02	981	N	981	-0-	-0-	B	-0-	38	1	943	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	976	-0-	-109	B	-0-	31	1	945	2	Y	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FRANKS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 204443 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10167 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5301	X	4962	-0-	-339 B	-0-	184	1 4 9	4774	2	Y	4					6
11	5130	X	4604	-0-	-526 B	-0-	194	1 11 9	4399	2	Y	10	12	1			4
12	5146	X	4605	-0-	-541 B	-0-	175	1 3 9	4427	2	Y	3	6	1			1
01	4960	X	4050	-0-	-910 B	-0-	163	1	3887	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	4480	X	4093	-0-	-387 B	-0-	157	1	3936	2	Y	-0-					-0-
*03	5171	X	5171	-0-	-0- B	-0-	162	1	5009	2	Y	-0-					-0-

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
10	12585	X	12585	-0-	-0- B	-0-	466	1 4 9	12115	2	Y	4					5
11	11894	X	11894	-0-	-0- B	-0-	501	1 7 9	11386	2	Y	6	9	1			2
12	12214	X	11845	-0-	-369 B	-0-	449	1	11396	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	12214	X	11927	-0-	-287 B	-0-	479	1	11448	2	Y	-0-					-0-
02	11032	X	10221	-0-	-811 B	-0-	393	1	9828	2	Y	-0-					-0-
03	12214	X	11495	-0-	-719 B	-0-	360	1	11135	2	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 5 RRCID -> 207193 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7677 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 207591 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10805 PERF.10083 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	13	1 4 9	329	2	Y	4					7
11	390	N	71	-0-	-319 B	-0-	2	1 14 9	55	2	Y	13	15	1			5
12	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	12	1 3 9	315	2	Y	3	7	1			1
01	341	N	84	-0-	-257 B	-0-	3	1 3 9	78	2	Y	3	3	1			1
02	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	7	1 2 9	170	2	Y	2	3	1			-0-
03	341	N	293	-0-	-48 B	-0-	9	1 3 9	281	2	Y	3	2	1			1

CASE WELL #: 1 RRCID -> 207681 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-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 ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216506 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1936	N	1936	-0-	-0-	B	-0-	72	1	1864	2	Y	-0-					-0-
11	1742	N	1742	-0-	-0-	B	-0-	73	1	1669	2	Y	-0-					-0-
12	1816	N	1816	-0-	-0-	B	-0-	69	1	1747	2	Y	-0-					-0-
01	1741	N	1741	-0-	-0-	B	-0-	70	1	1671	2	Y	-0-					-0-
02	1501	N	1501	-0-	-0-	B	-0-	58	1	1443	2	Y	-0-					-0-
*03	1636	N	1636	-0-	-0-	B	-0-	51	1	1585	2	Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216516 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6541	X	6134	-0-	-407	B	-0-	227	1	5900	2	Y	6					8
								7	9									
11	6330	X	5994	-0-	-336	B	-0-	252	1	5727	2	Y	14	16	1			6
								15	9									
12	6293	X	5900	-0-	-393	B	-0-	218	1	5538	2	Y	131	80	1			57
								144	9									
01	6200	X	5667	-0-	-533	B	-0-	220	1	5265	2	Y	165	169	1			53
								182	9									
02	5600	X	5215	-0-	-385	B	-0-	196	1	4901	2	Y	107	131	1			29
								118	9									
03	6200	X	6039	-0-	-161	B	-0-	185	1	5722	2	Y	120	102	1			47
								132	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
10	2800	N	2800	-0-	-0-	B	-0-	103	1	2685	2	Y	11					15
								12	9									
11	2751	N	2751	-0-	-0-	B	-0-	115	1	2605	2	Y	28	31	1			12
								31	9									
12	2910	N	2910	-0-	-0-	B	-0-	110	1	2783	2	Y	15	21	1			6
								17	9									
01	2926	N	2926	-0-	-0-	B	-0-	117	1	2795	2	Y	13	15	1			4
								14	9									
02	2581	N	2581	-0-	-0-	B	-0-	99	1	2472	2	Y	9	11	1			2
								10	9									
*03	3037	N	3037	-0-	-0-	B	-0-	95	1	2931	2	Y	10	8	1			4
								11	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
10	3999	X	3906	-0-	-93	B	-0-	145	1	3760	2	Y	1					1
								1	9									
11	3870	X	3707	-0-	-163	B	-0-	156	1	3548	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
12	4060	X	4060	-0-	-0-	B	-0-	152	1	3854	2	Y	49	28	1			22
								54	9									
01	4161	X	4161	-0-	-0-	B	-0-	164	1	3927	2	Y	64	65	1			21
								70	9									
02	3722	X	3722	-0-	-0-	B	-0-	141	1	3535	2	Y	42	52	1			11
								46	9									
*03	4242	X	4242	-0-	-0-	B	-0-	131	1	4059	2	Y	47	40	1			18
								52	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
NOBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227314 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 11451 PERF.10524 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4870	X	4870	-0-	-0-	B	-0-	680	1	4149	2	N	37	40	1			14
								41	9									
11	4407	X	4407	-0-	-0-	B	-0-	756	1	3623	2	N	25	21	1			18
								28	9									
12	3007	X	623	-0-	-2384	B	-0-	615	1	8	9	N	7	22	1			3
01	3007	X	607	-0-	-2400	B	-0-	575	1	24	2	N	7	2	1			8
								8	9									
02	2716	X	2465	-0-	-251	B	-0-	704	1	1746	2	N	14	18	1			4
								15	9									
*03	4556	X	4556	-0-	-0-	B	-0-	728	1	3810	2	N	16	9	1			11
								18	9									

OLIVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229226 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5580	X	2883	-0-	-2697	B	-0-	646	1	2211	2	N	24	32	1			8
								26	9									
11	4380	X	2670	-0-	-1710	B	-0-	686	1	1967	2	N	15	12	1			11
								17	9									
12	4216	X	3623	-0-	-593	B	-0-	725	1	2878	2	N	18	17	1			12
								20	9									
01	4935	X	4935	-0-	-0-	B	-0-	834	1	4080	2	N	19	7	1			24
								21	9									
02	4018	X	4018	-0-	-0-	B	-0-	680	1	3313	2	N	23	43	1			4
								25	9									
03	3627	X	3611	-0-	-16	B	-0-	612	1	2987	2	N	11	7	1			8
								12	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
10	186	N	140	-0-	-46	B	-0-	18	1	120	2	N	2	1	1			1
								2	9									
11	150	N	64	-0-	-86	B	-0-	8	1	56	2	N	-0-	1	1			-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	B	-0-	12	1	97	2	N	1	1	1			-0-
								1	9									
01	278	N	278	-0-	-0-	B	-0-	28	1	248	2	N	2					2
								2	9									
02	214	N	214	-0-	-0-	B	-0-	13	1	200	2	N	1	2	1			1
								1	9									
*03	282	N	282	-0-	-0-	B	-0-	28	1	253	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
10	4296	X	4296	-0-	-0-	B	-0-	159	1	4123	2	Y	13					18
								14	9									
11	4320	X	3955	-0-	-365	B	-0-	165	1	3755	2	Y	32	36	1			14
								35	9									
12	4464	X	3955	-0-	-509	B	-0-	150	1	3797	2	Y	7	19	1			2
								8	9									
01	4464	X	3784	-0-	-680	B	-0-	152	1	3632	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	3892	X	3544	-0-	-348	B	-0-	136	1	3408	2	Y	-0-					-0-
03	4309	X	4043	-0-	-266	B	-0-	127	1	3916	2	Y	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 4 RRCID -> 232911 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10260 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4433	X	4303	-0-	-130 B	-0-	158	1	4115	2	Y	27					37
							30	9									
11	4290	X	4176	-0-	-114 B	-0-	173	1	3934	2	Y	63	72	1			28
							69	9									
12	4382	X	4382	-0-	-0- B	-0-	163	1	4135	2	Y	76	71	1			33
							84	9									
01	4540	X	4540	-0-	-0- B	-0-	179	1	4270	2	Y	83	89	1			27
							91	9									
02	3892	X	3623	-0-	-269 B	-0-	137	1	3424	2	Y	56	68	1			15
							62	9									
03	4371	X	4025	-0-	-346 B	-0-	124	1	3834	2	Y	61	52	1			24
							67	9									

NOBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236008 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10517 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5890	X	5868	-0-	-22 B	-0-	760	1	5057	2	N	46	50	1			17
							51	9									
11	5700	X	5596	-0-	-104 B	-0-	688	1	4874	2	N	31	25	1			23
							34	9									
12	5988	X	5988	-0-	-0- B	-0-	631	1	5325	2	N	29	35	1			17
							32	9									
01	6090	X	6090	-0-	-0- B	-0-	608	1	5456	2	N	24	11	1			30
							26	9									
02	5430	X	5430	-0-	-0- B	-0-	338	1	5057	2	N	32	55	1			7
							35	9									
03	5890	X	5651	-0-	-239 B	-0-	560	1	5070	2	N	19	12	1			14
							21	9									

WOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236369 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12300 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3968	X	197	-0-	-3771 B	-0-	25	1	170	2	N	2	4	1			1
							2	9									
11	7604	X	7604	-0-	-0- B	-0-	935	1	6624	2	N	41	14	1			28
							45	9									
12	12544	X	12544	-0-	-0- B	-0-	1321	1	11156	2	N	61	55	1			34
							67	9									
01	11278	X	11278	-0-	-0- B	-0-	1126	1	10102	2	N	45	22	1			57
							50	9									
02	9161	X	9161	-0-	-0- B	-0-	570	1	8533	2	N	53	99	1			11
							58	9									
*03	9399	X	9399	-0-	-0- B	-0-	931	1	8433	2	N	32	19	1			24
							35	9									

MCSWAIN WELL #: 3 RRCID -> 236554 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12547 PERF.12280 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236557 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10344 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ADAMS WELL #: 5 RRCID -> 237427 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 12273 PERF.11600 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4247	X	3854	-0-	-393 B	-0-	143	1	3711	2	Y	-0-					-0-
11	4110	X	3726	-0-	-384 B	-0-	157	1	3569	2	Y	-0-					-0-
12	4123	X	3991	-0-	-132 B	-0-	151	1	3840	2	Y	-0-					-0-
01	4191	X	4191	-0-	-0- B	-0-	168	1	4023	2	Y	-0-					-0-
02	3556	X	3459	-0-	-97 B	-0-	133	1	3326	2	Y	-0-					-0-
*03	4224	X	4224	-0-	-0- B	-0-	132	1	4092	2	Y	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 6H RRCID -> 238126 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10570 - 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
10	14B2 EXT		275	-0-	275 B	1988	275	1			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		45	-0-	45 B	2033	45	1			Y	-0-					-0-
12	2068	X	35	-0-	-2033 B	-0-	31	1	4	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	112	-0-	-167 B	-0-	112	1			Y	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	1			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	124	N	121	-0-	-3 B	-0-	4	1	116	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	12	1	285	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	217	N	201	-0-	-16 B	-0-	9	1	191	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	17	1	311	2	N	1					1
							1	9									
02	280	N	270	-0-	-10 B	-0-	12	1	257	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*03	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	13	1	326	2	N	2	1	1			1
							2	9									

ANTHONY WELL #: 4 RRCID -> 239542 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13172 PERF.10530 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	X	125	-0-	-247 B	-0-	4	1	119	2	N	2	5	1			1
							2	9									
11	600	X	325	-0-	-275 B	-0-	13	1	312	2	N	-0-	1	1			-0-
12	620	X	275	-0-	-345 B	-0-	13	1	260	2	N	2	1	1			1
							2	9									
01	620	X	58	-0-	-562 B	-0-	3	1	54	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	308	N	170	-0-	-138 B	-0-	8	1	161	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*03	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	24	1	588	2	N	3	2	1			1
							3	9									

MCSWAIN WELL #: 5 RRCID -> 241881 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 12238 PERF.10494 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 242561 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 12208 PERF.10522 - 10673

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

OLIVER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243122 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12230 - 12300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16740	X	15223	-0-	-1517 B	-0-	1972 130	1 9	13121	2	N	118	132	1			44
11	16200	X	13574	-0-	-2626 B	-0-	1669 83	1 9	11822	2	N	75	63	1			56
12	15903	X	13858	-0-	-2045 B	-0-	1460 76	1 9	12322	2	N	69	84	1			41
01	15655	X	15498	-0-	-157 B	-0-	1548 68	1 9	13882	2	N	62	27	1			76
02	13860	X	13460	-0-	-400 B	-0-	838 86	1 9	12536	2	N	78	137	1			17
03	15221	X	15026	-0-	-195 B	-0-	1489 52	1 9	13485	2	N	47	29	1			35

MCSWAIN WELL #: 7H RRCID -> 245290 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12530 - 15815

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1488	N	1283	-0-	-205 B	-0-	166 15	1 9	1102	2	N	14	14	1			3
11	1199	N	1199	-0-	-0- B	-0-	147 8	1 9	1044	2	N	7	6	1			4
12	1364	N	1271	-0-	-93 B	-0-	134 4	1 9	1133	2	N	4	6	1			2
01	1271	N	1160	-0-	-111 B	-0-	116 6	1 9	1038	2	N	5	2	1			5
02	1170	N	1170	-0-	-0- B	-0-	73 6	1 9	1091	2	N	5	9	1			1
03	1271	N	768	-0-	-503 B	-0-	76 3	1 9	689	2	N	3	2	1			2

JENNY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246961 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 12494 PERF.11646 - 12098

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	10 2	1 9	293	2	N	2	1	1			1
11	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	14 2	1 9	338	2	N	2	1	1			2
12	950	N	950	-0-	-0- B	-0-	44 4	1 9	902	2	N	4	3	1			3
01	310	N	163	-0-	-147 B	-0-	8 1	1 9	154	2	N	1	2	1			2
02	336	N	-0-	-0-	-336 B	-0-					N	-0-	2	1			-0-
03	372	N	51	-0-	-321 B	-0-	2	1	49	2	N	-0-					-0-

POLLEY WELL #: 2 RRCID -> 247070 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12260 - 12460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2320	N	2320	-0-	-0- B	-0-	77	1	2243	2	Y	-0-					-0-
11	2293	N	2293	-0-	-0- B	-0-	92	1	2201	2	Y	-0-					-0-
12	2617	N	2617	-0-	-0- B	-0-	122	1	2495	2	Y	-0-					-0-
01	2261	N	2261	-0-	-0- B	-0-	115	1	2146	2	Y	-0-					-0-
02	1904	N	1664	-0-	-240 B	-0-	74	1	1590	2	Y	-0-					-0-
03	2108	N	1587	-0-	-521 B	-0-	63	1	1524	2	Y	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
10	6696	X	6212	-0-	-484 B	-0-	230	1	5982	2	Y	-0-			-0-
11	6480	X	5985	-0-	-495 B	-0-	252	1	5733	2	Y	-0-			-0-
12	6665	X	5853	-0-	-812 B	-0-	222	1	5631	2	Y	-0-			-0-
01	6293	X	6284	-0-	-9 B	-0-	252	1	6032	2	Y	-0-			-0-
02	5600	X	5370	-0-	-230 B	-0-	206	1	5164	2	Y	-0-			-0-
03	6200	X	5982	-0-	-218 B	-0-	187	1	5795	2	Y	-0-			-0-

TANA EXPLORATION COMPANY LLC 835701
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 257384 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11662 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

SAMPLE WELL #: 1 RRCID -> 280223 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10013 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	992	X	343	-0-	-649 B	-0-	343	2			N	-0-			70
11	810	X	271	-0-	-539 B	-0-	271	2			N	-0-			70
12	868	X	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-			70
01	868	X	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-			70
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			70
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			70

XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243867 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12232 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4857	X	4857	-0-	-0- B	-0-	420	1	4437	2	N	-0-			-0-
11	3627	X	3627	-0-	-0- B	-0-	397	1	3230	2	N	-0-			-0-
12	4274	X	4274	-0-	-0- B	-0-	502	1	3772	2	N	-0-			-0-
01	3100	X	2583	-0-	-517 B	-0-	346	1	2237	2	N	-0-			-0-
02	3175	X	3175	-0-	-0- B	-0-	253	1	2922	2	N	-0-			-0-
03	3100	X	2695	-0-	-405 B	-0-	390	1	2305	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
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246326 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12268 - 12322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	496	N	448	-0-	-48 B	-0-	39	1	409	2	N	-0-			-0-
11	390	N	387	-0-	-3 B	-0-	42	1	345	2	N	-0-			-0-
12	465	N	351	-0-	-114 B	-0-	41	1	310	2	N	-0-			-0-
01	434	N	168	-0-	-266 B	-0-	23	1	145	2	N	-0-			-0-
02	364	N	337	-0-	-27 B	-0-	27	1	310	2	N	-0-			-0-
03	341	N	317	-0-	-24 B	-0-	46	1	271	2	N	-0-			-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HEARNSBERGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247996 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12250 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

STOCKMAN (PETTIT-LOWER) 86233 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDURO OPERATING LLC 252028
NOBLES WELL #: 9 RRCID -> 245864 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7402 - 7412

10	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 4 C RRCID -> 245883 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7366 - 7376

10	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 250028 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7353 - 7363

10	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
PATE WELL #: 1 RRCID -> 255340 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7262 - 7265

10	62	X	10	-0-	-52		-0-	10	2			N	-0-					60
11	60	X	16	-0-	-44		-0-	16	2			N	-0-					60
12	62	X	6	-0-	-56		-0-	6	2			N	-0-					60
01	31	X	6	-0-	-25		-0-	6	2			N	-0-					60
02	28	N	-0-	-0-	-28		-0-					N	-0-					60
*03	54	N	54	-0-	-0-		-0-	54	2			N	-0-					60

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
LANE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283648 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 6397 - 6400

12	0		52	-0-	52		52	17	1	35	2	N	-0-					-0-
01	0		38	-0-	38		90	9	1	29	2	N	-0-					-0-
02	231	X	141	-0-	-90		-0-	20	1	121	2	N	-0-					-0-
03	186	X	138	-0-	-48		-0-	25	1	113	2	N	-0-					-0-

STOCKMAN (PETTIT-LOWER) //CONT.// 86233 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 281622 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7196 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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						
10	SHUT IN		164	-0-	164	1911	33 1 1 9		130 2		N	1	2 1				-0-
11	SHUT IN		142	-0-	142	2053	29 1 1 9		112 2		N	1	1 1				-0-
12	SHUT IN		218	-0-	218	2271	41 1 2 9		175 2		N	2	1 1				1
01	2459	X	188	-0-	-2271	-0-	36 1		152 2		N	-0-					1
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	25 1 1 9		147 2		N	1	2 1				-0-
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	34 1 1 9		167 2		N	1					1

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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						
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	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

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ADAMS GU WELL #: 1 RRCID -> 229783 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7846 - 8508

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
10	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1903	2	2	9	Y	2	2	8			85
11	1890	N	1884	-0-	-6	-0-	1673	2	211	9	Y	192	170	1			107
12	1922	N	1225	-0-	-697	-0-	1159	2	66	9	Y	60					167
01	1891	N	1618	-0-	-273	-0-	1601	2	17	9	Y	15					182
02	1764	N	1449	-0-	-315	-0-	1448	2	1	9	Y	1	1	8			182
*03	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1879	2	75	9	Y	68	2	8			248

CONQUEST ENERGY, INC. 172237
ARCO NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074228 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7611 - 7744

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

ARCO NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 078719 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8049 - 8099

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

ENDURO OPERATING LLC 252028
NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 222273 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7863 - 8360

10	961	N	901	-0-	-60	-0-	886	2	15	9	N	14					47
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					47
12	868	N	633	-0-	-235	-0-	633	2			N	-0-					47
01	899	N	804	-0-	-95	-0-	804	2			N	-0-					47
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					47
*03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	733	2	22	9	N	20					67

NOBLES WELL #: 3 RRCID -> 226771 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 7778 - 8384

10	496	N	324	-0-	-172	-0-	324	2			N	-0-					127
11	390	N	303	-0-	-87	-0-	237	2	66	9	N	60					187
12	465	N	210	-0-	-255	-0-	210	2			N	-0-					187
01	310	N	205	-0-	-105	-0-	205	2			N	-0-					187
02	280	N	210	-0-	-70	-0-	210	2			N	-0-					187
*03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	379	2	44	9	N	40					227

NOBLES WELL #: 9 RRCID -> 229033 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7670 - 8246

10	899	N	782	-0-	-117	-0-	782	2			N	-0-					148
11	750	N	744	-0-	-6	-0-	744	2			N	-0-					148
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					148
01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					148
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					148
03	868	N	850	-0-	-18	-0-	850	2			N	-0-					148

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDURO OPERATING LLC //CONT.// 252028
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
10	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					63
11	150	N	77	-0-	-73	-0-	77	2			N	-0-					63
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					63
01	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					63
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					63
03	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					63

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
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					32
11	300	N	181	-0-	-119	-0-	181	2			N	-0-					32
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					32
01	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	2			N	-0-					32
02	168	N	36	-0-	-132	-0-	36	2			N	-0-					32
03	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	2			N	-0-					32

NOBLES WELL #: 4 T RRCID -> 238666 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7679 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					108
11	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	2			N	-0-					108
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					108
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					108
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					108
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

GRANT WELL #: 5 RRCID -> 238763 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7804 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	965	2	6	9	Y	5					65
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1095	2	22	9	Y	20					85
12	1054	N	1025	-0-	-29	-0-	1025	2			Y	-0-					85
01	961	N	940	-0-	-21	-0-	940	2			Y	-0-					85
02	1036	N	924	-0-	-112	-0-	896	2	28	9	Y	25					110
03	1023	N	984	-0-	-39	-0-	940	2	44	9	Y	40					150

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
10	651	N	630	-0-	-21	-0-	588	2	42	9	N	38					133
11	630	N	575	-0-	-55	-0-	486	2	89	9	N	81	182	1			32
12	744	N	580	-0-	-164	-0-	580	2			N	-0-					32
01	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	2			N	-0-					32
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					32
03	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	2			N	-0-					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
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					48
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					48
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					48
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					48
02	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	2			Y	-0-					48
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					48

WHEELER WELL #: 3 RRCID -> 244092 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7674 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2612	2	33	9	N	30					95
11	2340	N	2323	-0-	-17	-0-	2179	2	144	9	N	131	176	1			50
12	2480	N	2135	-0-	-345	-0-	2135	2			N	-0-					50
01	2480	N	1845	-0-	-635	-0-	1845	2			N	-0-					50
02	2156	N	1689	-0-	-467	-0-	1645	2	44	9	N	40					90
03	2139	N	1936	-0-	-203	-0-	1914	2	22	9	N	20					110

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDURO OPERATING LLC //CONT.// 252028
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					47

NOBLES WELL #: 7 RRCID -> 246320 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7622 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					32
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

WHEELER WELL #: 2 RRCID -> 248721 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 7758 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	956	-0-	-98	-0-	931	2	25	9	N	23					98
11	990	N	799	-0-	-191	-0-	799	2			N	-0-					98
12	992	N	826	-0-	-166	-0-	804	2	22	9	N	20					118
01	961	N	831	-0-	-130	-0-	831	2			N	-0-					118
02	756	N	748	-0-	-8	-0-	682	2	66	9	N	60					178
03	837	N	754	-0-	-83	-0-	721	2	33	9	N	30	173	1			35

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
10	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					70
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					70
12	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					70
01	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					70
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					70
*03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					70

GRANT WELL #: 4 RRCID -> 250633 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7582 - 8184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					32
11	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-					32
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					32
01	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	2			N	-0-					32
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					32
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					32

WHEELER WELL #: 10 RRCID -> 253474 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7620 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3596	X	2766	-0-	-830	-0-	2766	2			N	-0-					165
11	3480	X	2814	-0-	-666	-0-	2741	2	73	9	N	66	176	1			55
12	3472	X	2600	-0-	-872	-0-	2600	2			N	-0-					55
01	3131	X	1804	-0-	-1327	-0-	1738	2	66	9	N	60					115
02	2632	X	2075	-0-	-557	-0-	1976	2	99	9	N	90					205
03	2914	X	1628	-0-	-1286	-0-	1615	2	13	9	N	12	185	1			32

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP 383757
WHEELER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218026 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7720 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	607	-0-	-44	-0-	585	2	22	9	N	20					98
11	660	N	611	-0-	-49	-0-	586	2	25	9	N	23					121
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	555	2	98	9	N	89	175	1			35
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	592	2	36	9	N	33					68
02	560	N	519	-0-	-41	-0-	485	2	34	9	N	31					99
03	651	N	518	-0-	-133	-0-	485	2	33	9	N	30					129

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

ARCO NO. 2 WELL #: 3 L RRCID -> 186521 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7686 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					92
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					92
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
ARCO NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 194347 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 7524 - 8402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	2432	-0-	-885	-0-	2410	2	22	9	Y	20	139	1			38
11	3210	X	694	-0-	-2516	-0-	694	2			Y	-0-					38
12	3317	X	1209	-0-	-2108	-0-	1185	2	24	9	Y	22					60
01	2666	X	1849	-0-	-817	-0-	1846	2	3	9	Y	3					63
02	2408	X	1682	-0-	-726	-0-	1674	2	8	9	Y	7					70
03	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					70

ARCO NO. 2 WELL #: 5 U RRCID -> 198532 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7715 - 8360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARCO NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 199890 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7652 - 8342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					35
12	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-					35
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					35
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					35
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					35

ARCO NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 203917 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 7860 - 8314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	93316					Y	NO RPT					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 204256 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7720 - 8441

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	627	-0-	-489	-0-	626	2	1	9	Y	1					143
11	1080	N	665	-0-	-415	-0-	661	2	4	9	Y	4					147
12	837	N	599	-0-	-238	-0-	590	2	9	9	Y	8					155
01	620	N	518	-0-	-102	-0-	510	2	8	9	Y	7					162
02	616	N	340	-0-	-276	-0-	336	2	4	9	Y	4					166
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					166

ARCO NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 204894 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7888 - 8454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 204898 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7770 - 8432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2468	N	1011	-0-	-1457	-0-	990	2	21	9	Y	19					122
11	1620	N	1173	-0-	-447	-0-	1145	2	28	9	Y	25					147
12	1426	N	1239	-0-	-187	-0-	1211	2	28	9	Y	25					172
01	1023	N	924	-0-	-99	-0-	872	2	52	9	Y	47	176	1			43
02	1092	N	965	-0-	-127	-0-	950	2	15	9	Y	14					57
03	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					57

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
ARCO NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 205175 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7760 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					97
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

O'BENCO, INC. 617512
SAMFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212743 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7775 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

SAMFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250442 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7648 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN, ROBERT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263460 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7701 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
PATARA OIL & GAS LLC 643251
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 237973 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8812 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
PATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 177562 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8094 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 185042 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7568 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	29	1	764	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	269	-0-	-301	-0-	11	1	258	2	Y	-0-					-0-
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	26	1	667	2	Y	6	2	1			4
							7	9									
01	806	N	44	-0-	-762	-0-	2	1	36	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	22	1	545	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
03	713	N	152	-0-	-561	-0-	4	1	138	2	Y	9	7	1			3
							10	9									

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
10	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	631	1	1310	2	N	6					9
							7	9									
11	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	563	1	1183	2	N	16	18	1			7
							18	9									
12	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	475	1	1123	2	N	19	18	1			8
							21	9									
01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	284	1	875	2	N	21	22	1			7
							23	9									
02	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	493	1	1292	2	N	14	17	1			4
							15	9									
*03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	307	1	724	2	N	15	13	1			6
							17	9									

ADAMS WELL #: 4 C RRCID -> 203805 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

JONES WELL #: 6 U RRCID -> 206982 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9544 - 9768

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	3283	-0-	3283	89544	230 9	1 9	3044	2	Y	8					12
11	SWR 10	2830	-0-	2830	92374	231 14	1 9	2585	2	Y	13	21	1			4
12	SWR 10	6705	-0-	6705	99079	566 24	1 9	6115	2	Y	22	18	1			8
01	SWR 10	5659	-0-	5659	104738	514 12	1 9	5133	2	Y	11	16	1			3
02	SWR 10	5900	-0-	5900	110638	489 12	1 9	5399	2	Y	11	11	1			3
03	SWR 10	7088	-0-	7088	117726	503 11	1 9	6574	2	Y	10	9	1			4

JONES WELL #: 3 C RRCID -> 211138 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 9755

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 4 C RRCID -> 211984 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 9837

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216519 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 9713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 217408 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9340 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 220737 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8340 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	250	-0-	-277	-0-	3 160	1 9	87	2	Y	145					201
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	189	1			12
12	310	N	141	-0-	-169	-0-	5 10	1 9	126	2	Y	9	10	1			11
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	2	13	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	8 26	1 9	249	2	Y	24	8	1			16

REED WELL #: 1 RRCID -> 221962 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

POLLEY WELL #: 1 RRCID -> 222109 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7876 - 7881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 224398 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7290 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1176	-0-	-343	-0-	235 4	1 9	937	2	Y	4					5
11	1200	N	1109	-0-	-91	-0-	226 9	1 9	874	2	Y	8	9	1			4
12	1178	N	1151	-0-	-27	-0-	218 10	1 9	923	2	Y	9	9	1			4
01	1178	N	1153	-0-	-25	-0-	219 11	1 9	923	2	Y	10	11	1			3
02	1036	N	1023	-0-	-13	-0-	148 8	1 9	867	2	Y	7	8	1			2
03	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	192 8	1 9	929	2	Y	7	6	1			3

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225261 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CASE WELL #: 1 RRCID -> 229362 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265530 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9552 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	178	-0-	-132	-0-	145 1 33 9		33	9	Y	30					42
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	192 1 69 9		69	9	Y	63	74	1			31
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	249 1 98 9		98	9	Y	89	82	1			38
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	186 1 109 9		109	9	Y	99	105	1			32
02	252	N	210	-0-	-42	-0-	112 1 26 2 72 9		26	2	Y	65	80	1			17
03	341	N	217	-0-	-124	-0-	84 1 54 2 79 9		54	2	Y	72	61	1			28

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
10	248	N	154	-0-	-94	-0-	5 1 9 9		140	2	Y	8					11
11	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	70 1 22 9		1596	2	Y	20	22	1			9
12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	41 1 64 9		1037	2	Y	58	41	1			26
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	32 1 76 9		770	2	Y	69	72	1			23
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	29 1 53 9		734	2	Y	48	58	1			13
*03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	23 1 56 9		703	2	Y	51	44	1			20

TANA EXPLORATION COMPANY LLC 835701

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
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269 2				N	-0-					58
11	480	N	200	-0-	-280	-0-	200 2				N	-0-					58
12	496	N	479	-0-	-17	-0-	479 2				N	-0-					58
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99 2				N	-0-					58
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					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
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102 2				N	-0-					25
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	72 2				N	-0-					25
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111 2				N	-0-					25
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27 2				N	-0-					25
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					25

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SICKEL WELL #: RRCID -> 268290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.12039 - 17316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	376	2	20	9	N	18					59
11	480 N	360	-0-	-120	-0-	347	2	13	9	N	12					71
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	331	2	9	9	N	8					79
01	403 N	333	-0-	-70	-0-	322	2	11	9	N	10					89
02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	425	2	10	9	N	9					98
*03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	362	2	6	9	N	5					103

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 1 C RRCID -> 130785 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 10772 PERF. 7742 - 7785

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT) 86234 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LAYLINE ENERGY I LLC 491373
ENERQUEST CORP-FRANCIS NO. 1 WELL #: 1AR RRCID -> 181332 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7182 - 7246

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT) //CONT.// 86234 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
PATARA OIL & GAS LLC 643251
HANCOCK WELL #: 1A RRCID -> 120478 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7536 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					22
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					22
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					22
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					22
*02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					22
*03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					22

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
PATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 180826 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 7332 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		5126	-0-	5126	19311	5069	2	57	9	N	52					229
11	24173	X	4862	-0-	-19311	-0-	4825	2	37	9	N	34					263
12	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4874	2	23	9	N	21					284
01	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4808	2	18	9	N	16					300
02	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4391	2	64	9	N	58	184	1			174
*03	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4902	2	55	9	N	50					224

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-

EDDINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261938 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 12497 PERF. 7496 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	972	1	2476	2	N	29	35	1			11
							32	9									
11	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	854	1	2132	2	N	17	15	1			13
							19	9									
12	5456	X	3282	-0-	-2174	-0-	848	1	2416	2	N	16	20	1			9
							18	9									
01	5456	X	2558	-0-	-2898	-0-	714	1	1833	2	N	10	6	1			13
							11	9									
02	4928	X	2994	-0-	-1934	-0-	634	1	2340	2	N	18	27	1			4
							20	9									
03	3472	X	3368	-0-	-104	-0-	735	1	2621	2	N	11	7	1			8
							12	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
10	6727	X	2993	-0-	-3734	-0-	2993	2			N	-0-					116
11	6420	X	3024	-0-	-3396	-0-	64	1	2960	2	N	-0-					116
12	6634	X	106	-0-	-6528	-0-	4	1	101	2	N	1	51	5			66
							1	9									
01	3007	X	2834	-0-	-173	-0-	256	1	2402	2	N	160	164	1			62
							176	9									
02	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	318	1	3771	2	N	-0-					62
*03	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	330	1	3353	2	N	359	172	1	22	5	227
							395	9									

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
BP COTTLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255025 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7942 - 9455

10	2418	X	2235	-0-	-183	-0-	2121	2	114	9	N	104					494
11	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2264	2	114	9	N	104	188	1			410
12	2387	X	2347	-0-	-40	-0-	2282	2	65	9	N	59					469
01	2387	X	1970	-0-	-417	-0-	1935	2	35	9	N	32					501
02	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2030	2	70	9	N	64	170	1			395
*03	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2422	2	74	9	N	67					462

BP COTTLE WELL #: 2 RRCID -> 255397 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 7879 - 9434

10	2387	X	2118	-0-	-269	-0-	2118	2			N	-0-					57
11	2400	X	2244	-0-	-156	-0-	2244	2			N	-0-					57
12	2480	X	2244	-0-	-236	-0-	2244	2			N	-0-					57
01	2325	X	1947	-0-	-378	-0-	1945	2	2	9	N	2					59
02	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2010	2	25	9	N	23					82
*03	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2272	2	22	9	N	20					102

BP COTTLE WELL #: 3 RRCID -> 257749 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8012 - 9360

10	2232	X	2105	-0-	-127	-0-	2065	2	40	9	N	36					202
11	2160	X	2074	-0-	-86	-0-	2022	2	52	9	N	47					249
12	1922	X	1783	-0-	-139	-0-	1769	2	14	9	N	13					262
01	1860	X	1627	-0-	-233	-0-	1621	2	6	9	N	5					267
02	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1620	2	9	9	N	8					275
03	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					275

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
OLIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212413 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7850 - 9680

10	2573	X	2145	-0-	-428	-0-	521	1	1606	2	N	16	18	1			6
							18	9									
11	2250	X	1965	-0-	-285	-0-	513	1	1439	2	N	12	10	1			8
							13	9									
12	2232	X	1972	-0-	-260	-0-	495	1	1466	2	N	10	12	1			6
							11	9									
01	2139	X	2001	-0-	-138	-0-	507	1	1485	2	N	8	4	1			10
							9	9									
02	1848	N	1584	-0-	-264	-0-	440	1	1134	2	N	9	17	1			2
							10	9									
03	1984	N	1447	-0-	-537	-0-	410	1	1033	2	N	4	3	1			3
							4	9									

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 214785 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7866 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	X	218	-0-	-92	-0-	7	1	209	2	N	2	2	1			1
							2	9									
11	349	X	349	-0-	-0-	-0-	14	1	334	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	310	X	138	-0-	-172	-0-	6	1	132	2	N	-0-	1	1			-0-
01	279	X	3	-0-	-276	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	21	1	445	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
03	124	N	8	-0-	-116	-0-	8	2			N	-0-					-0-

GINN (ANTHONY GU) WELL #: 1 RRCID -> 215569 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8812 - 9066

10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	N	-0-					-0-
*03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	N	-0-					-0-

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 217344 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7850 - 9090

10	1643	N	1636	-0-	-7	-0-	1622	1	14	9	N	13	14	1			5
11	1680	N	1458	-0-	-222	-0-	1448	1	10	9	N	9	7	1			7
12	1612	N	1267	-0-	-345	-0-	1259	1	8	9	N	7	10	1			4
01	1643	N	1144	-0-	-499	-0-	1140	1	4	9	N	4	2	1			6
02	1372	N	704	-0-	-668	-0-	598	1	100	2	N	5	10	1			1
							6	9									
03	1271	N	1079	-0-	-192	-0-	1075	1	4	9	N	4	2	1			3

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 219802 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8589 - 9231

10	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	46	1	1322	2	N	10	11	1			4
							11	9									
11	1560	N	1413	-0-	-147	-0-	56	1	1348	2	N	8	6	1			6
							9	9									
12	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	71	1	1442	2	N	7	9	1			4
							8	9									
01	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	76	1	1419	2	N	7	3	1			8
							8	9									
02	1316	N	1006	-0-	-310	-0-	45	1	955	2	N	5	12	1			1
							6	9									
03	1519	N	1101	-0-	-418	-0-	44	1	1053	2	N	4	2	1			3
							4	9									

MCSWAIN WELL #: 1 RRCID -> 222617 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 9008 - 9156

10	3348	X	3073	-0-	-275	-0-	1838	1	1207	2	N	25	28	1			9
							28	9									
11	3240	X	2813	-0-	-427	-0-	1678	1	1114	2	N	19	14	1			14
							21	9									
12	3348	X	2269	-0-	-1079	-0-	1449	1	807	2	N	12	18	1			8
							13	9									
01	3317	X	2939	-0-	-378	-0-	1436	1	1490	2	N	12	5	1			15
							13	9									
02	2996	X	2667	-0-	-329	-0-	811	1	1838	2	N	16	28	1			3
							18	9									
03	3069	X	2932	-0-	-137	-0-	1286	1	1634	2	N	11	6	1			8
							12	9									

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

JOY WELL #: 1 RRCID -> 224486 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 8720 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	X	1684	-0-	-424	-0-	56	1	1613	2	N	14	15	1			5
							15	9									
11	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	73	1	1742	2	N	9	7	1			7
							10	9									
12	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	92	1	1878	2	N	10	11	1			6
							11	9									
01	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	93	1	1741	2	N	7	4	1			9
							8	9									
02	1708	N	1630	-0-	-78	-0-	72	1	1547	2	N	10	17	1			2
							11	9									
*03	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	79	1	1903	2	N	7	4	1			5
							8	9									

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 226495 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 8046 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	29	1	849	2	N	5	4	1			2
							6	9									
11	270	N	246	-0-	-24	-0-	10	1	235	2	N	1	2	1			1
							1	9									
12	279	N	95	-0-	-184	-0-	4	1	91	2	N	-0-	1	1			-0-
01	899	N	90	-0-	-809	-0-	5	1	85	2	N	-0-					-0-
02	224	N	83	-0-	-141	-0-	4	1	78	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	6	1	154	2	N	-0-					-0-

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
10	2046	X	1126	-0-	-920	-0-	319	1	797	2	N	9	7	1			5
							10	9									
11	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	797	1	1632	2	N	14	9	1			10
							15	9									
12	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	674	1	1430	2	N	10	15	1			5
							11	9									
01	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	544	1	1272	2	N	7	3	1			9
							8	9									
02	2268	N	1880	-0-	-388	-0-	538	1	1331	2	N	10	17	1			2
							11	9									
03	2108	N	1953	-0-	-155	-0-	524	1	1425	2	N	4	2	1			4
							4	9									

OLIVER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 229228 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	2883	X	1048	-0-	-1835	-0-	339	1	702	2	N	6	3	1			4
							7	9									
11	2790	X	1976	-0-	-814	-0-	662	1	1302	2	N	11	6	1			9
							12	9									
12	2883	X	2525	-0-	-358	-0-	759	1	1753	2	N	12	14	1			7
							13	9									
01	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	734	1	1717	2	N	10	5	1			12
							11	9									
02	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	495	1	1388	2	N	12	21	1			3
							13	9									
03	2511	N	2294	-0-	-217	-0-	640	1	1646	2	N	7	5	1			5
							8	9									

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 233730 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 7989 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	X	1355	-0-	-1032	-0-	270	1	1074	2	N	10	11	1			4
							11	9									
11	1800	X	1265	-0-	-535	-0-	258	1	999	2	N	7	6	1			5
							8	9									
12	1860	X	1380	-0-	-480	-0-	262	1	1110	2	N	7	8	1			4
							8	9									
01	1891	X	1375	-0-	-516	-0-	262	1	1107	2	N	5	2	1			7
							6	9									
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	173	1	1016	2	N	7	13	1			1
							8	9									
*03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	246	1	1193	2	N	4	2	1			3
							4	9									

OLIVER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 279908 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 7812 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/18/2017 - W/O TO 06-282665

JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 282237 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 12208 PERF. 9630 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6355	X	6181	-0-	-174	-0-	6128	3	53	9	N	48	54	1			18
11	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	432	1	4837	2	N	29	25	1			22
							32	9									
12	6634	X	4811	-0-	-1823	-0-	405	1	4381	2	N	23	32	1			13
							25	9									
01	6634	X	3564	-0-	-3070	-0-	323	1	3224	2	N	15	9	1			19
							17	9									
02	5992	X	3572	-0-	-2420	-0-	295	1	3255	2	N	20	35	1			4
							22	9									
03	6169	X	3935	-0-	-2234	-0-	279	1	3642	2	N	13	8	1			9
							14	9									

SUNSHINE (LOWER COTTON VALLEY) 87237 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
P. RUSSELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 249382 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 12371 PERF.11980 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	X	140	-0-	-263	-0-	132	2	8	9	N	7					20
11	150	X	87	-0-	-63	-0-	86	2	1	9	N	1	1	8			20
12	193	X	193	-0-	-0-	-0-	190	2	3	9	N	3					23
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					23
*02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					23
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

SUNSHINE (LOWER COTTON VALLEY) //CONT.// 87237 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SHOCO PRODUCTION, L.P. //CONT.// 778198
P. RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 249530 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 12323 PERF.11988 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	X	103	-0-	-52	-0-	103	2			N	-0-					-0-
11	120	X	46	-0-	-74	-0-	46	2			N	-0-					-0-
12	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
*02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
MCLEOD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202394 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9947 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	2632	-0-	-468	-0-	79	1	2536	2	N	15	1	8			87
							17	9									
11	3000	X	2640	-0-	-360	-0-	51	1	2571	2	N	16	1	8			102
							18	9									
12	3100	X	2565	-0-	-535	-0-	62	1	2486	2	N	15					117
							17	9									
01	3007	X	2632	-0-	-375	-0-	91	1	2527	2	N	13					130
							14	9									
02	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	306	1	2263	2	N	20					150
							22	9									
*03	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	459	1	2287	2	N	7					157
							8	9									

MCLEOD WELL #: 4 T RRCID -> 212006 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9932 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	X	737	-0-	-7	-0-	13	1	724	2	N	-0-					57
11	724	X	724	-0-	-0-	-0-	5	1	719	2	N	-0-					57
12	744	X	734	-0-	-10	-0-	9	1	725	2	N	-0-					57
01	744	X	741	-0-	-3	-0-	15	1	726	2	N	-0-					57
02	700	N	696	-0-	-4	-0-	73	1	623	2	N	-0-					57
03	744	N	737	-0-	-7	-0-	113	1	624	2	N	-0-					57

GARNER WELL #: 1 T RRCID -> 216217 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9978 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	X	21	-0-	-568	-0-	21	2			N	-0-					114
11	570	X	36	-0-	-534	-0-	36	2			N	-0-					114
12	500	X	500	-0-	-0-	-0-	497	2	3	9	N	3					117
01	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	50	1	1773	2	N	28					145
							31	9									
02	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	188	1	1486	2	N	9					154
							10	9									
*03	3100	N	5390	-0-	2290	2290	5367	2	23	9	N	21					175

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
WICK WELL #: 1 RRCID -> 244578 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9953 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	151 278	1 9	3896	2	N	253	177	1	3	8	172
11	4050	X	4049	-0-	-1	-0-	107 70	1 9	3872	2	N	64	179	1	2	8	55
12	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	131 101	1 9	3985	2	N	92					147
01	4340	X	3571	-0-	-769	-0-	67 74	1 9	3430	2	N	67					214
02	3920	X	3024	-0-	-896	-0-	310 77	1 9	2637	2	N	70	181	1	1	8	102
03	4340	X	3351	-0-	-989	-0-	512 33	1 9	2806	2	N	30					132

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
10	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	129 26	1 9	3206	2	N	24	1	8			177
11	3240	X	3128	-0-	-112	-0-	86 20	1 9	3022	2	N	18	1	8			194
12	3534	X	3151	-0-	-383	-0-	32 12	1 9	3107	2	N	11					205
01	3534	X	2719	-0-	-815	-0-	15 24	1 9	2680	2	N	22	177	1			50
02	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	305 19	1 9	2988	2	N	17					67
03	3348	X	2546	-0-	-802	-0-	362 3	1 9	2181	2	N	3					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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BRG LONE STAR LTD. 090870
PAXTON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 225350 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 10059 - 10660

10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	5563	-0-	2563	2563	5563	3			N	-0-					-0-
*12	2563	N	-0-	-0-	-2563	-0-					N	-0-					-0-
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
*03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
NEW BIRMINGHAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272623 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9958 - 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
10	1023	X	657	-0-	-366	-0-	646	3	11	9	N	10	179	1			96
11	1080	X	518	-0-	-562	-0-	518	3			N	-0-					96
12	1116	X	569	-0-	-547	-0-	569	3			N	-0-					96
01	1116	X	535	-0-	-581	-0-	526	3	9	9	N	8					104
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1214	3	11	9	N	10					114
*03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	963	3	10	9	N	9					123

RED RIVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272637 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10005 - 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
10	2728	X	1990	-0-	-738	-0-	1978	3	12	9	N	11					191
11	2640	X	2595	-0-	-45	-0-	2573	3	22	9	N	20					211
12	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2562	3	32	9	N	29	183	1			57
01	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2451	3	41	9	N	37					94
02	2436	N	2291	-0-	-145	-0-	2272	3	19	9	N	17					111
03	2604	N	2305	-0-	-299	-0-	2286	3	19	9	N	17					128

HEMATITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276831 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10012 - 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
10	3844	X	3502	-0-	-342	-0-	3474	3	28	9	N	25					138
11	3840	X	3159	-0-	-681	-0-	3129	3	30	9	N	27					165
12	3968	X	3208	-0-	-760	-0-	3161	3	47	9	N	43					208
01	3968	X	3194	-0-	-774	-0-	3170	3	24	9	N	22					230
02	3248	X	2733	-0-	-515	-0-	2727	3	6	9	N	5					235
03	3503	X	2889	-0-	-614	-0-	2852	3	37	9	N	34	176	1			93

MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277175 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9976 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	X	1729	-0-	-782	-0-	1687	3	42	9	N	38					143
11	2430	X	2402	-0-	-28	-0-	2381	3	21	9	N	19					162
12	2511	X	1996	-0-	-515	-0-	1989	3	7	9	N	6					168
01	2356	X	2166	-0-	-190	-0-	2140	3	26	9	N	24					192
02	2240	X	2136	-0-	-104	-0-	2108	3	28	9	N	25					217
03	2480	X	2115	-0-	-365	-0-	2085	3	30	9	N	27	176	1			68

PAXTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 278105 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9964 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3472	X	1903	-0-	-1569	-0-	1878	3	25	9	N	23					118
11	2970	X	1019	-0-	-1951	-0-	1004	3	15	9	N	14					132
12	3069	X	2170	-0-	-899	-0-	2128	3	42	9	N	38					170
01	3069	X	1714	-0-	-1355	-0-	1690	3	24	9	N	22					192
02	1708	X	1462	-0-	-246	-0-	1433	3	29	9	N	26					218
03	2170	X	1153	-0-	-1017	-0-	1144	3	9	9	N	8	178	1			48

ELLINGTON GU WELL #: 1 RRCID -> 278119 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9920 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7595	X	5323	-0-	-2272	-0-	5243	3	80	9	N	73					200
11	7350	X	3754	-0-	-3596	-0-	3729	3	25	9	N	23					223
12	7595	X	4230	-0-	-3365	-0-	4136	3	94	9	N	85					308
01	5704	X	3821	-0-	-1883	-0-	3752	3	69	9	N	63	171	1			200
02	4816	X	2912	-0-	-1904	-0-	2857	3	55	9	N	50					250
03	5332	X	2208	-0-	-3124	-0-	2174	3	34	9	N	31	184	1			97

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE

HIBBARD ENERGY, LP 383757

MANDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 188722 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11310 PERF. 9938 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		269	-0-	269	369	269	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		271	-0-	271	640	267	2	4	9	Y	4					4
12	14B2 EXT		201	-0-	201	841	199	2	2	9	Y	2					6
01	14B2 EXT		910	-0-	910	1751	906	2	4	9	Y	4					10
02	2581	X	830	-0-	-1751	-0-	828	2	2	9	Y	2					12
*03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1230	2	9	9	Y	8					20

MANDY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195575 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9905 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		809	-0-	809	1089	809	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		808	-0-	808	1897	801	2	7	9	Y	6					6
12	14B2 EXT		604	-0-	604	2501	598	2	6	9	Y	5					11
01	14B2 EXT		908	-0-	908	3409	906	2	2	9	Y	2					13
02	4238	X	829	-0-	-3409	-0-	827	2	2	9	Y	2					15
*03	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	1230	2	6	9	Y	5					20

LARGO OIL COMPANY 486640

SUMMERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082336 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 11416 PERF.10379 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					60
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					60
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					60
01	465	N	273	-0-	-192	-0-	273	2			Y	-0-					60
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					60
*03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					60

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
10	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	153	-0-	-126	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
*03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
31 OPERATING LLC //CONT.// 953535
MILLER HEIRS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 160769 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9905 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164887 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9936 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

TATUM, NORTH (TRAVIS PEAK) 88427 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
SHAW UNIT 1 WELL #: 1 C RRCID -> 116828 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 6807 - 6829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					53
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					53
*01	600	X	600	-0-	-0-	-0-	591	2	9	9	N	8					61
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	108	2	2	9	N	2					63
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					63

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
10	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1970	2	18	9	N	16	165	1			52
11	1890	X	1703	-0-	-187	-0-	1671	2	32	9	N	29					81
12	1953	X	1448	-0-	-505	-0-	1438	2	10	9	N	9					90
*01	1984	X	1642	-0-	-342	-0-	1624	2	18	9	N	16					106
02	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1677	2	50	9	N	45					151
03	1457	N	1259	-0-	-198	-0-	1222	2	37	9	N	34					185

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
10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	973	2	24	9	N	22					269
11	900	N	886	-0-	-14	-0-	875	2	11	9	N	10					279
12	1023	N	915	-0-	-108	-0-	909	2	6	9	N	5	177	1			107
01	992	N	790	-0-	-202	-0-	790	2			N	-0-					107
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1001	2	24	9	N	22					129
03	930	N	751	-0-	-179	-0-	751	2			N	-0-					129

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
10	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					25
11	1680	X	1639	-0-	-41	-0-	1586	2	53	9	N	48					73
12	1643	X	1416	-0-	-227	-0-	1416	2			N	-0-					73
01	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-	73	5			-0-
02	1540	N	-0-	-0-	-1540	-0-					N	-0-					-0-
*03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	3720	X	2258	-0-	-1462	-0-	2258	2			Y	-0-					-0-
11	3540	X	2045	-0-	-1495	-0-	2045	2			Y	-0-					-0-
12	3658	X	2120	-0-	-1538	-0-	2120	2			Y	-0-					-0-
01	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	5934	2			Y	-0-					-0-
02	2044	X	1256	-0-	-788	-0-	1256	2			Y	-0-					-0-
03	2263	X	996	-0-	-1267	-0-	996	2			Y	-0-					-0-

LARCIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237011 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10764 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6231	X	5258	-0-	-973	-0-	5254	2	4	9	N	4	4	8			83
11	5940	X	5446	-0-	-494	-0-	5439	2	7	9	N	6	6	8			83
12	5797	X	4898	-0-	-899	-0-	4895	2	3	9	N	3	3	8			83
01	5270	X	5065	-0-	-205	-0-	5065	2			N	-0-					83
02	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	5391	2	1	9	N	1	1	8			83
*03	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5895	2			N	-0-					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
10	403	N	306	-0-	-97	-0-	305	2	1	9	N	1	1	8			37
11	330	N	43	-0-	-287	-0-	43	2			N	-0-					37
12	310	N	38	-0-	-272	-0-	38	2			N	-0-					37
01	310	N	26	-0-	-284	-0-	26	2			N	-0-					37
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-					37
*03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	261	2	1	9	N	1	1	8			37

TENAHA (JURASSIC) //CONT.// 88781 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
LANE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254296 COMPL. DATE 05/24/2009 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 7224 - 7830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2017

LANE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259747 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10774 - 10820

10	2108 X	1846	-0-	-262	-0-	1846	2			N	-0-					68
11	2100 X	1790	-0-	-310	-0-	1786	2	4	9	N	4	4	8			68
12	2170 X	1952	-0-	-218	-0-	1951	2	1	9	N	1	1	8			68
01	2170 X	1862	-0-	-308	-0-	1862	2			N	-0-					68
02	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2205	2	1	9	N	1	1	8			68
*03	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2162	2	1	9	N	1	1	8			68

TENAHA, SOUTH (COTTON VALLEY) 88782 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
TENAHA WELL #: 1 RRCID -> 193070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2874 - 2989

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BAKER WELL #: 2 RRCID -> 183808 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6809 - 6926

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TENNESSEE COLONY (CV-BOSSIER) 88809 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
TOOLE "A" WELL #: RRCID -> 193072 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 17300 PERF.16071 - 16167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	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

10	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	7320	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	7802	3			N	-0-					-0-
12	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	9897	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	8374	3			N	-0-					-0-
02	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4632	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*03	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	3			N	-0-					-0-

TDC "A" WELL #: 1 RRCID -> 192262 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 17300 PERF.16952 - 17076

10	341	N	215	-0-	-126	-0-	215	3			N	-0-					-0-
11	420	N	389	-0-	-31	-0-	389	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	7038	-0-	3938	3938	7037	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	3100	N	10144	-0-	7044	10982	10144	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	9355	-0-	6555	17537	9352	3	3	9	N	3	3	1			-0-
*03	27125	X	9588	-0-	-17537	-0-	9587	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

10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
11	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
12	868	N	476	-0-	-392	-0-	476	3			N	-0-					-0-
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
*03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-

GREGORY "A" WELL #: 3 RRCID -> 194475 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 17130 PERF.16736 - 16748

10	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
11	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
12	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
01	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
02	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
*03	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			N	-0-					-0-

ROYALL "C" WELL #: 3R RRCID -> 220423 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 16900 PERF.16598 - 16715

10	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	6092	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5881	3			N	-0-					-0-
12	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	3			N	-0-					-0-
01	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	3			N	-0-					-0-
02	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4086	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*03	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	#	212	-0-	-904	-0-	168	2	44	9	Y	40	88	1			44
*11	1951	R	1951	-0-	-0-	-0-	1947	2	4	9	Y	4					48
12	1426	#	1195	-0-	-231	-0-	1131	2	64	9	Y	58	90	1			16
01	1426	#	703	-0-	-723	-0-	606	2	97	9	Y	88					104
02	1288	#	1018	-0-	-270	-0-	963	2	55	9	Y	50	88	1			66
03	1209	#	209	-0-	-1000	-0-	146	2	63	9	Y	57	83	1			40

WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 3 T RRCID -> 016758 COMPL. DATE 08/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6928 - 8938

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3

TENNESSEE COLONY (ROD., UP.) 88809 600 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
BASA RESOURCES, INC. 053974
WILLIAMS, J.R.G. WELL #: 3 C RRCID -> 016746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8842 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	#	144	-0-	-538	-0-	100	2	44	9	Y	40	88	1			143
*11	540	#	440	-0-	-100	-0-	432	2	8	9	Y	7					150
12	1094	R	1094	-0-	-0-	-0-	1079	2	15	9	Y	14	90	1			74
01	927	R	927	-0-	-0-	-0-	894	2	33	9	Y	30					104
02	1053	R	1053	-0-	-0-	-0-	983	2	70	9	Y	64	96	1			72
03	620	#	221	-0-	-399	-0-	146	2	75	9	Y	68	100	1			40

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	1184	2	6	9	N	5					95
11	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	1375	2	39	9	N	35					130
12	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	1474	2	4	9	N	4					134
01	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	1442	2	9	9	N	8					142
02	1316	N	1300	-0-	-16	-0-	1300	2			N	-0-					142
03	1488	N	1312	-0-	-176	-0-	1312	2			N	-0-					142

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	387	R	387	-0-	-0-	-0-	56	1	331	3	N	-0-					29
11	330	#	293	-0-	-37	-0-	49	1	244	3	N	-0-					29
12	341	#	289	-0-	-52	-0-	46	1	243	3	N	-0-					29
01	372	#	294	-0-	-78	-0-	48	1	246	3	N	-0-					29
02	280	N	264	-0-	-16	-0-	47	1	217	3	N	-0-					29
*03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	48	1	239	3	N	-0-					29

TIMES HALL (COTTON VALLEY) 90057 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SABINE
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
JOHN O. HALL WELL #: 1 RRCID -> 259260 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 12949 PERF. 12495 - 12534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIMPSON (HAIRGROVE 7090) 90070 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
KATY SALTWATER DISPOSAL CO., INC 451660
SHELBY COUNTY SWD WELL #: 2 RRCID -> 244991 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5842 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	341	X	301	-0-	-40	-0-	301	3			N	-0-					86
11	330	X	301	-0-	-29	-0-	301	3			N	-0-					86
12	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					86
01	310	X	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					86
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					86
03	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					86

HOOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253304 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6886 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	X	1559	-0-	-53	-0-	1555	3	4	9	N	4					133
11	1740	X	1470	-0-	-270	-0-	1464	3	6	9	N	5					138
12	1798	X	1356	-0-	-442	-0-	1355	3	1	9	N	1					139
01	1798	X	1090	-0-	-708	-0-	1090	3			N	-0-					139
02	1372	N	731	-0-	-641	-0-	730	3	1	9	N	1					140
03	1364	N	924	-0-	-440	-0-	856	3	68	9	N	62	162	1			40

MCINTYRE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260681 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6868 - 7259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1488	X	1173	-0-	-315	-0-	1171	3	2	9	N	2					98
11	1440	X	919	-0-	-521	-0-	919	3			N	-0-					98
12	1488	X	861	-0-	-627	-0-	861	3			N	-0-					98
01	1395	X	654	-0-	-741	-0-	654	3			N	-0-					98
02	868	N	587	-0-	-281	-0-	586	3	1	9	N	1					99
03	868	N	751	-0-	-117	-0-	751	3			N	-0-					99

TIMPSON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90070 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
SURNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262940 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6856 - 7097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	3			N	-0-					80
11	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4750	3	17	9	N	15					95
12	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4728	3	9	9	N	8					103
01	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4366	3	11	9	N	10					113
02	3836	X	3242	-0-	-594	-0-	3231	3	11	9	N	10					123
03	4247	X	4044	-0-	-203	-0-	4022	3	22	9	N	20					143

HIBBARD ENERGY, LP 383757
ANDERSON PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 190632 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6848

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15501 10/05/2015

TIMPSON, N. (PETTIT) 90076 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SOLOMON HEIRS WELL #: RRCID -> 111467 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6835 - 6839

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	159	177	1			70
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	30					100
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38					138
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

EATON, GRACE WELL #: 2 RRCID -> 122834 COMPL. DATE 12/07/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6654 - 6662

10	2170	N	1628	-0-	-542	-0-	1573	2	55	9	N	50	179	1			50
11	2250	N	1557	-0-	-693	-0-	1502	2	55	9	N	50					100
12	1643	N	1595	-0-	-48	-0-	1591	2	4	9	N	4					104
01	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1976	2	24	9	N	22					126
02	1456	N	-0-	-0-	-1456	-0-					N	9					135
03	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	63	169	1			29

TIP (RODESSA HILL) //CONT.// 90160 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
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
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	203	2	6	9	N	5					125
11	180	N	90	-0-	-90	-0-	84	2	6	9	N	5					130
12	217	N	3	-0-	-214	-0-	1	2	2	9	N	2	1	8			131
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					131
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					131
03	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

10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	298	2	6	9	N	5					20
11	270	N	84	-0-	-186	-0-	82	2	2	9	N	2					22
12	310	N	3	-0-	-307	-0-	1	2	2	9	N	2					24
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					24
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					24
03	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

10	31	#	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					23
11	30	#	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					23
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					23
01	14	#	1	-0-	-13	-0-	1	2			N	-0-					23
02	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					23
*03	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					23

LEE, EDDIE C. WELL #: 1 RRCID -> 158439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7128 - 7549

10	2139	#	1477	-0-	-662	-0-	1452	2	25	9	N	23					161
11	1740	#	1585	-0-	-155	-0-	1556	2	29	9	N	26					187
12	2108	#	1299	-0-	-809	-0-	1299	2			N	-0-					187
01	2108	#	1159	-0-	-949	-0-	1142	2	17	9	N	15	181	1			21
02	1904	#	769	-0-	-1135	-0-	759	2	10	9	N	9					30
03	1643	#	801	-0-	-842	-0-	801	2			N	-0-					30

MCDUFFIE, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 158440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7924 PERF. 7247 - 7512

10	279	#	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					32
11	270	#	218	-0-	-52	-0-	218	2			N	-0-					32
12	279	#	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-					32
01	279	#	214	-0-	-65	-0-	214	2			N	-0-					32
02	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					32
03	248	#	217	-0-	-31	-0-	217	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

10	403	#	57	-0-	-346	-0-	3	1	54	2	N	-0-					27
11	390	#	43	-0-	-347	-0-	2	1	41	2	N	-0-					27
12	403	#	173	-0-	-230	-0-	10	1	163	2	N	-0-					27
01	372	#	8	-0-	-364	-0-	2	2	6	9	N	5					32
*02	189	R	189	-0-	-0-	-0-	11	1	178	2	N	-0-					32
*03	288	R	288	-0-	-0-	-0-	15	1	245	2	N	25	54	0			3
							28	9									

TOOLAN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
MCALMOND OIL COMPANY 537277
COLLINS "D" WELL #: 1 RRCID -> 134956 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7300 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0	#	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					666
11	277	R	277	-0-	-0-	-0-	255	1	22	2	N	-0-					666
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					666
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					666
02	252	#	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					666
03	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					666

EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 3 T RRCID -> 104812 COMPL. DATE 02/27/1983 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7121 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

TYER, L.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 218595 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7344 - 7387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	#	203	-0-	-14	-0-	53	1	150	2	N	-0-					54
11	210	#	201	-0-	-9	-0-	51	1	150	2	N	-0-					54
12	217	#	208	-0-	-9	-0-	53	1	155	2	N	-0-					54
01	217	#	208	-0-	-9	-0-	53	1	155	2	N	-0-					54
02	196	#	148	-0-	-48	-0-	48	1	100	2	N	-0-					54
03	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					54

TYER, L.D. WELL #: 1 RRCID -> 218601 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7302 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	#	185	-0-	-63	-0-	102	1	83	2	N	-0-					101
11	240	#	165	-0-	-75	-0-	99	1	66	2	N	-0-					101
12	248	#	158	-0-	-90	-0-	102	1	56	2	N	-0-					101
01	248	#	199	-0-	-49	-0-	102	1	97	2	N	-0-					101
*02	227	R	227	-0-	-0-	-0-	92	1	135	2	N	-0-					101
03	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					101

TOOLAN (PETTIT 7500) 90705 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
GIANT NRG CO., LP 302592
GIANT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266741 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 7241 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

TOOLAN (PETTIT 7500) //CONT.// 90705 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
JACKSON, E. WELL #: 1 RRCID -> 111586 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 7402 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE, E. WELL #: 1 RRCID -> 115395 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7455 - 7643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	213	-0-	-97	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	156	-0-	-124	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	185	-0-	-94	-0-	185	2			Y	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CRANFORD WELL #: 1 RRCID -> 108944 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7496 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	837	-0-	-31	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	612	-0-	-228	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	631	-0-	-237	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			Y	-0-					-0-
*02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			Y	-0-					-0-
*03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179

TOOLAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
GIANT ENERGY CORP. 302597
GOODSON, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 112713 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7637 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	171	-0-	-77	-0-	9	1	162	2	N	-0-					49
11	240	N	109	-0-	-131	-0-	21	1	88	2	N	-0-					49
12	186	N	28	-0-	-158	-0-	1	1	27	2	N	-0-					49
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	2					51
*02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	15	1	219	2	N	-0-					51
*03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	172	2	N	35	85	0			1
							39	9									

LONG TRUSTS, THE 507585
ADKINSON, ORVIS WELL #: 1 L RRCID -> 106867 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7892 - 7924

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUCKELROY WELL #: 1 RRCID -> 110392 COMPL. DATE 03/04/1984 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7904 - 7936

10	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1463	2	6	9	N	5					108
11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	961	2	6	9	N	5					113
12	651	N	544	-0-	-107	-0-	538	2	6	9	N	5					118
01	1240	N	938	-0-	-302	-0-	932	2	6	9	N	5					123
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	950	2	13	9	N	12					135
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	77					212

OMIMEX PETROLEUM, INC. 622720
EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 101092 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9285 - 9577

10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					5
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					5
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					5
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					5
*02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					5
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 3 C RRCID -> 104693 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7568 - 9406

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	93	1	198	2	N	-0-					236
11	300	N	288	-0-	-12	-0-	90	1	198	2	N	-0-					236
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	93	1	181	2	N	-0-					236
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	93	1	252	2	N	-0-					236
*02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	84	1	215	2	N	-0-					236
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236

TOOLAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
CLINTON, WILL WELL #: RRCID -> 116046 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7827 - 7918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2014

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
JONES, A. WELL #: 1 RRCID -> 117821 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7868 - 8562

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

10	1953 X	-0-	-0-	-1953	B	-0-				N	-0-					-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	B	-0-	49	3		N	-0-					-0-
*03	48 N	48	-0-	-0-	B	-0-	48	3		N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 101 RRCID -> 238149 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12954 - 12964

10	4588 X	4266	-0-	-322	B	-0-	4266	3		N	-0-					-0-
11	4440 X	612	-0-	-3828	B	-0-	612	3		N	-0-					-0-
12	5342 X	5342	-0-	-0-	B	-0-	5342	3		N	-0-					-0-
01	4278 X	2527	-0-	-1751	B	-0-	2527	3		N	-0-					-0-
02	3864 X	2696	-0-	-1168	B	-0-	2696	3		N	-0-					-0-
03	5332 X	3536	-0-	-1796	B	-0-	3536	3		N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 101 RRCID -> 243148 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12414 PERF.11286 - 11294

10	7967 X	5830	-0-	-2137	B	-0-	5830	3		N	-0-					-0-
11	7710 X	4955	-0-	-2755	B	-0-	4955	3		N	-0-					-0-
12	7967 X	4687	-0-	-3280	B	-0-	4687	3		N	-0-					-0-
01	5859 X	4637	-0-	-1222	B	-0-	4637	3		N	-0-					-0-
02	5264 X	4296	-0-	-968	B	-0-	4296	3		N	-0-					-0-
03	5828 X	4326	-0-	-1502	B	-0-	4326	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
03	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
10	589	N	106	-0-	-483	-0-	106	3		N	-0-			-0-
11	690	N	149	-0-	-541	-0-	149	3		N	-0-			-0-
12	310	N	201	-0-	-109	-0-	201	3		N	-0-			-0-
01	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2		N	-0-			-0-
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	136	2		N	-0-			-0-
03	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	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
10	434	N	78	-0-	-356	-0-	78	3		Y	-0-			-0-
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3		Y	-0-			-0-
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		Y	-0-			-0-
01	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2		Y	-0-			-0-
02	476	N	100	-0-	-376	-0-	100	2		Y	-0-			-0-
03	155	N	81	-0-	-74	-0-	81	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
10	248	N	47	-0-	-201	-0-	47	3		Y	-0-			-0-
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		Y	-0-			-0-
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		Y	-0-			-0-
01	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2		Y	-0-			-0-
02	252	N	60	-0-	-192	-0-	60	2		Y	-0-			-0-
03	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2		Y	-0-			-0-

HARRISON, CASH WELL #: 1 RRCID -> 240429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7776 - 8449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1767	X	599	-0-	-1168	-0-	599	3		N	-0-			-0-
11	1710	X	47	-0-	-1663	-0-	47	3		N	-0-			-0-
12	1767	X	1137	-0-	-630	-0-	1137	3		N	-0-			-0-
01	1767	X	395	-0-	-1372	-0-	395	2		N	-0-			-0-
02	771	X	771	-0-	-0-	-0-	771	2		N	-0-			-0-
03	1147	X	622	-0-	-525	-0-	622	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
10	279	N	49	-0-	-230	-0-	49	3		Y	-0-			-0-
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		Y	-0-			-0-
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		Y	-0-			-0-
01	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2		Y	-0-			-0-
02	252	N	63	-0-	-189	-0-	63	2		Y	-0-			-0-
03	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	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
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2		N	-0-			-0-
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2		N	-0-			-0-
12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2		N	-0-			-0-
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			-0-
*02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2		N	-0-			-0-
03	651	N	524	-0-	-127	-0-	524	2		N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. 090870
CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 256647 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7650 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2970	N	2936	-0-	-34	-0-	2930	3	6	9	N	5					175
11	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2913	3	3	9	N	3					178
12	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2660	3	4	9	N	4					182
01	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2618	3	87	9	N	79	176	1			85
02	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2654	3	30	9	N	27					112
*03	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2626	3	15	9	N	14					126

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
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					147
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					147
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					147
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					147
02	252	N	241	-0-	-11	-0-	241	2			N	-0-					147
*03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					147

ANDERSON, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 275981 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7874 - 8322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11656	X	8309	-0-	-3347	-0-	8108	2	201	9	N	183	192	1			33
11	10980	X	8172	-0-	-2808	-0-	7973	2	199	9	N	181	192	1			22
12	12436	X	12436	-0-	-0-	-0-	12149	2	287	9	N	261	193	1			90
01	13215	X	13215	-0-	-0-	-0-	12934	2	281	9	N	255	192	1			153
02	12672	X	12672	-0-	-0-	-0-	12388	2	284	9	N	258	380	1			31
*03	13872	X	13872	-0-	-0-	-0-	13599	2	273	9	N	248	189	1			90

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
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					163
11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					163
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					163
01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					163
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163

O'RYAN OIL AND GAS 617042
GROUNDS WELL #: 1 RRCID -> 254556 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10426 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	951	-0-	-72	-0-	951	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	517	-0-	-503	-0-	517	3			N	-0-					-0-
12	589	N	320	-0-	-269	-0-	319	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
02	476	N	437	-0-	-39	-0-	437	3			N	-0-					-0-
*03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	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
10	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1076	-0-	-664	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	360	-0-	-663	-0-	359	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2149	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
*03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
OIL ROCK ENERGY INC. / O.R.E. 620614
PINE LEAF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228544 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8432 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE LEAF GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254745 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 8228 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215783 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7463 - 8419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	97	1	1279	2	Y	-0-	4	1			-0-
11	1290	N	1112	-0-	-178	-0-	79	1	1033	2	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1301	-0-	-94	-0-	93	1	1208	2	Y	-0-					-0-
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	87	1	1093	2	Y	-0-					-0-
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	29	1	1132	2	Y	-0-					-0-
*03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	37	1	1289	2	Y	9					9
							10	9									

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 223015 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7512 - 8836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	176	1	2317	2	Y	3	6	1			3
							3	9									
11	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	172	1	2246	2	Y	2					5
							2	9									
12	2263	N	1932	-0-	-331	-0-	138	1	1788	2	Y	5	8	1			2
							6	9									
01	2511	N	1630	-0-	-881	-0-	121	1	1505	2	Y	4					6
							4	9									
02	2268	N	1521	-0-	-747	-0-	261	1	1254	2	Y	5	7	1	2	8	1
							6	9									
*03	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	340	1	1988	2	Y	7					8
							8	9									

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228552 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7510 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	189	1	2480	2	Y	6	7	1			7
							7	9									
11	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	181	1	2366	2	Y	7					14
							8	9									
12	2356	N	2252	-0-	-104	-0-	161	1	2077	2	Y	13	21	1			6
							14	9									
01	2883	X	1534	-0-	-1349	-0-	113	1	1412	2	Y	8	1	8			13
							9	9									
02	2408	X	2341	-0-	-67	-0-	61	1	2270	2	Y	9	19	1			3
							10	9									
*03	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	84	1	2927	2	Y	9					12
							10	9									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 231645 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7553 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	N	1803	-0-	-274	-0-	125	1	1641	2	Y	34	91	1			39
							37	9									
11	1920	N	1715	-0-	-205	-0-	119	1	1554	2	Y	38					77
							42	9									
12	1891	N	1543	-0-	-348	-0-	106	1	1373	2	Y	58	106	1			29
							64	9									
01	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	130	1	1645	2	Y	35	1	8			63
							39	9									
02	1596	N	1578	-0-	-18	-0-	40	1	1494	2	Y	40	90	1			13
							44	9									
*03	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	49	1	1719	2	Y	25					38
							28	9									

CALEB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232908 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8323 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	245	1	3219	2	Y	22					46
							24	9									
11	3210	X	3050	-0-	-160	-0-	216	1	2825	2	Y	8					54
							9	9									
12	3317	X	3066	-0-	-251	-0-	220	1	2845	2	Y	1	47	1			8
							1	9									
01	3410	X	3007	-0-	-403	-0-	220	1	2761	2	Y	24	1	8			31
							26	9									
02	3080	X	2995	-0-	-85	-0-	216	1	2769	2	Y	9	1	8			39
							10	9									
*03	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	244	1	3236	2	Y	-0-	37	1			2

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
10	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	166	1	2178	2	Y	-0-					38
11	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	162	1	2118	2	Y	-0-					38
12	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	165	1	2138	2	Y	-0-					38
01	2356	N	2219	-0-	-137	-0-	165	1	2053	2	Y	1	1	8			38
							1	9									
02	2128	N	1868	-0-	-260	-0-	135	1	1732	2	Y	1	1	8			38
							1	9									
03	2294	N	2175	-0-	-119	-0-	153	1	2022	2	Y	-0-					38

GRAFTON WELL #: 2 RRCID -> 238107 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9592 PERF. 7622 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	236	1	3096	2	Y	12					49
							13	9									
11	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	211	1	2758	2	Y	6					55
							7	9									
12	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	213	1	2752	2	Y	19	68	1			6
							21	9									
01	3410	X	2450	-0-	-960	-0-	182	1	2265	2	Y	3	1	8			8
							3	9									
02	3080	X	2376	-0-	-704	-0-	246	1	2112	2	Y	16	2	8			21
							18	9									
03	3348	X	2628	-0-	-720	-0-	280	1	2340	2	Y	7	23	1			5
							8	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
10	1736	N	1713	-0-	-23	-0-	121	1	1592	2	N	-0-					20
11	1650	N	1419	-0-	-231	-0-	101	1	1318	2	N	-0-					20
12	1705	N	1292	-0-	-413	-0-	93	1	1199	2	N	-0-					20
01	1705	N	986	-0-	-719	-0-	73	1	913	2	N	-0-					20
02	1316	N	-0-	-0-	-1316	-0-					N	-0-					20
03	1302	N	926	-0-	-376	-0-	65	1	861	2	N	-0-					20

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 238698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9156 PERF. 7550 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	167	1	2195	2	Y	15	58	1			18
							17	9									
11	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	128	1	1671	2	Y	13					31
							14	9									
12	3100	N	3107	-0-	7	7	221	1	2855	2	Y	28	45	1			14
							31	9									
01	2861	X	2854	-0-	-7	-0-	208	1	2624	2	Y	20	1	8			33
							22	9									
02	2156	X	1583	-0-	-573	-0-	196	1	1368	2	Y	17	44	1	1	8	4
							19	9									
03	3100	X	2651	-0-	-449	-0-	267	1	2363	2	Y	19					23
							21	9									

BARRETT-CHARLES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 240175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8632 - 9947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697	X	1950	-0-	-747	-0-	138	1	1812	2	N	-0-					90
11	2340	X	1437	-0-	-903	-0-	102	1	1335	2	N	-0-					90
12	2294	X	1274	-0-	-1020	-0-	91	1	1183	2	N	-0-					90
01	2294	X	579	-0-	-1715	-0-	44	1	535	2	N	-0-					90
02	2016	X	875	-0-	-1141	-0-	62	1	812	2	N	1	1	8			90
							1	9									
03	1953	X	660	-0-	-1293	-0-	46	1	614	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
10	2015	N	1955	-0-	-60	-0-	138	1	1817	2	N	-0-					160
11	2040	N	2002	-0-	-38	-0-	142	1	1860	2	N	-0-					160
12	1953	N	1828	-0-	-125	-0-	131	1	1697	2	N	-0-					160
01	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	142	1	1788	2	N	87	1	8			246
							96	9									
02	1876	N	1811	-0-	-65	-0-	130	1	1674	2	N	6	1	8			251
							7	9									
*03	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	142	1	1881	2	N	137	192	1			196
							151	9									

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
10	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	94	1	1233	2	N	20					80
							22	9									
11	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	88	1	1154	2	N	77					157
							85	9									
12	1085	N	851	-0-	-234	-0-	61	1	787	2	N	3	138	1			22
							3	9									
01	1147	N	724	-0-	-423	-0-	53	1	649	2	N	20					42
							22	9									
02	1036	N	740	-0-	-296	-0-	52	1	674	2	N	13					55
							14	9									
*03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	71	1	945	2	N	7					62
							8	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
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	23	1	296	2	Y	-0-					86
11	210	N	143	-0-	-67	-0-	10	1	133	2	Y	-0-					86
12	527	N	92	-0-	-435	-0-	7	1	85	2	Y	-0-					86
01	310	N	67	-0-	-243	-0-	5	1	62	2	Y	-0-					86
02	140	N	57	-0-	-83	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					86
*03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	14	1	186	2	Y	-0-					86

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WILL FORESTER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8668 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	N	-0-					51
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	5	1	70	2	N	-0-					51
12	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	77	1	1001	2	N	116					167
							128	9									
01	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	139	1	1767	2	N	3	1	8			169
							3	9									
02	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	112	1	1437	2	N	1	1	8			169
							1	9									
*03	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	132	1	1752	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEN, JUDAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245385 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8970 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	313	1	4110	2	Y	-0-					17
11	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	402	1	5253	2	Y	-0-					17
12	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	539	1	6970	2	Y	-0-					17
01	4433	X	3823	-0-	-610	-0-	279	1	3542	2	Y	2	2	8			17
							2	9									
02	4340	X	1787	-0-	-2553	-0-	129	1	1657	2	Y	1	1	8			17
							1	9									
03	4805	X	3293	-0-	-1512	-0-	231	1	3062	2	Y	-0-					17

GRAFTON WELL #: 3 RRCID -> 247635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9534 PERF. 7552 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	N	2479	-0-	-94	-0-	175	1	2297	2	Y	6					41
							7	9									
11	2550	N	2219	-0-	-331	-0-	158	1	2058	2	Y	3					44
							3	9									
12	2573	N	2170	-0-	-403	-0-	155	1	2005	2	Y	9	50	1			3
							10	9									
01	2480	N	2169	-0-	-311	-0-	164	1	2003	2	Y	2	1	8			4
							2	9									
02	2072	N	1865	-0-	-207	-0-	229	1	1627	2	Y	8	2	8			10
							9	9									
*03	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	247	1	2007	2	Y	5	12	1			3
							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
10	6944	X	6306	-0-	-638	-0-	445	1	5849	2	Y	11					44
							12	9									
11	6720	X	6175	-0-	-545	-0-	439	1	5729	2	Y	6					50
							7	9									
12	6572	X	6015	-0-	-557	-0-	430	1	5565	2	Y	18	62	1			6
							20	9									
01	6293	X	5407	-0-	-886	-0-	397	1	5007	2	Y	3	1	8			8
							3	9									
02	5768	X	5402	-0-	-366	-0-	302	1	5082	2	Y	16	2	8			21
							18	9									
03	6386	X	5875	-0-	-511	-0-	334	1	5533	2	Y	7	23	1			5
							8	9									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	3			N	-0-					-0-
*03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 1 L RRCID -> 016764 COMPL. DATE 05/16/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7502 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
11	750	X	466	-0-	-284	-0-	466	3			N	-0-					-0-
12	775	X	740	-0-	-35	-0-	740	3			N	-0-					-0-
01	775	X	609	-0-	-166	-0-	609	3			N	-0-					-0-
02	700	X	505	-0-	-195	-0-	505	3			N	-0-					-0-
*03	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 016765 COMPL. DATE 07/19/1950 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7493 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1508	-0-	-445	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	1249	-0-	-611	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	953	-0-	-907	-0-	953	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	452	-0-	-1067	-0-	452	3			N	-0-					-0-
02	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
*03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 016767 COMPL. DATE 02/25/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7610 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	9260	3			N	-0-					-0-
11	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	8767	3			N	-0-					-0-
12	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	8981	3			N	-0-					-0-
01	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	8608	3			N	-0-					-0-
02	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	7763	3			N	-0-					-0-
*03	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	8703	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 016769 COMPL. DATE 01/07/1951 TOTAL DEPTH 8194 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	9285	3			N	-0-					-0-
11	9657	X	9657	-0-	-0-	-0-	9657	3			N	-0-					-0-
12	9761	X	9761	-0-	-0-	-0-	9761	3			N	-0-					-0-
01	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	8589	3			N	-0-					-0-
02	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	8701	3			N	-0-					-0-
*03	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	9397	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 #: 1 RRCID -> 016772 COMPL. DATE 08/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7556 - 7589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
11	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
01	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
*03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 1 RRCID -> 016773 COMPL. DATE 09/27/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7590 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	7067	3			N	-0-					-0-
11	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	7773	3			N	-0-					-0-
12	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	7506	3			N	-0-					-0-
01	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	5968	3			N	-0-					-0-
02	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	6111	3			N	-0-					-0-
*03	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	8331	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 016776 COMPL. DATE 11/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7509 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10788	X	9317	-0-	-1471	-0-	9317	3			N	-0-					-0-
11	10440	X	7953	-0-	-2487	-0-	7953	3			N	-0-					-0-
12	10106	X	9232	-0-	-874	-0-	9232	3			N	-0-					-0-
01	10106	X	8403	-0-	-1703	-0-	8403	3			N	-0-					-0-
02	9128	X	5024	-0-	-4104	-0-	5024	3			N	-0-					-0-
*03	11271	X	11271	-0-	-0-	-0-	11271	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 016778 COMPL. DATE 06/25/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7539 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	579	-0-	-103	-0-	579	3			N	-0-					-0-
11	660	N	578	-0-	-82	-0-	578	3			N	-0-					-0-
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
01	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	3			N	-0-					-0-
02	532	N	513	-0-	-19	-0-	513	3			N	-0-					-0-
03	589	N	523	-0-	-66	-0-	523	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
10	9765	X	7727	-0-	-2038	-0-	7727	3			N	-0-					-0-
11	9450	X	5286	-0-	-4164	-0-	5286	3			N	-0-					-0-
12	10685	X	10685	-0-	-0-	-0-	10685	3			N	-0-					-0-
01	10463	X	10463	-0-	-0-	-0-	10463	3			N	-0-					-0-
02	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	9018	3			N	-0-					-0-
*03	10376	X	10376	-0-	-0-	-0-	10376	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
10	5859	X	2732	-0-	-3127	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
11	5670	X	555	-0-	-5115	-0-	555	3			N	-0-					-0-
12	5859	X	5818	-0-	-41	-0-	5818	3			N	-0-					-0-
01	5859	X	5491	-0-	-368	-0-	5491	3			N	-0-					-0-
02	4732	X	3807	-0-	-925	-0-	3807	3			N	-0-					-0-
03	5828	X	3551	-0-	-2277	-0-	3551	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
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	3			N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-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
10	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	6881	3			N	-0-					-0-
11	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	6484	3			N	-0-					-0-
12	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	6788	3			N	-0-					-0-
01	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	6485	3			N	-0-					-0-
02	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	5892	3			N	-0-					-0-
*03	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	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
10	12710	X	11282	-0-	-1428	-0-	11282	3			N	-0-					-0-
11	11640	X	10716	-0-	-924	-0-	10716	3			N	-0-					-0-
12	11966	X	10646	-0-	-1320	-0-	10646	3			N	-0-					-0-
01	11811	X	10932	-0-	-879	-0-	10932	3			N	-0-					-0-
02	10668	X	9495	-0-	-1173	-0-	9495	3			N	-0-					-0-
*03	11521	X	11521	-0-	-0-	-0-	11521	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 2 RRCID -> 016788 COMPL. DATE 01/10/1953 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 7570 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	7754	3			N	-0-					-0-
11	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	8579	3			N	-0-					-0-
12	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	9240	3			N	-0-					-0-
01	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	7606	3			N	-0-					-0-
02	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	7766	3			N	-0-					-0-
*03	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	8816	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 30 WELL #: 1 RRCID -> 016789 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7330 - 7447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
12	930	N	798	-0-	-132	-0-	798	3			N	-0-					-0-
01	899	N	772	-0-	-127	-0-	772	3			N	-0-					-0-
02	756	N	673	-0-	-83	-0-	673	3			N	-0-					-0-
03	806	N	730	-0-	-76	-0-	730	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 1 RRCID -> 016790 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7837 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
01	341	N	133	-0-	-208	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02	476	N	17	-0-	-459	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 39 WELL #: 1 RRCID -> 016791 COMPL. DATE 07/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7316 - 7327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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 41 WELL #: 1 RRCID -> 016793 COMPL. DATE 03/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7770 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	4	4	8			-0-
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
*03	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 1 RRCID -> 016794 COMPL. DATE 01/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8167 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TRAWICK GU 47 WELL #: 1 RRCID -> 016795 COMPL. DATE 02/02/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7886 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	3			N	-0-					-0-
11	690	N	642	-0-	-48	-0-	642	3			N	-0-					-0-
12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
01	682	N	493	-0-	-189	-0-	493	3			N	-0-					-0-
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					-0-
*03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 52 WELL #: 1 RRCID -> 016798 COMPL. DATE 10/23/1954 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7556 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4991	X	4425	-0-	-566	-0-	4425	3			N	-0-					-0-
11	4830	X	4176	-0-	-654	-0-	4176	3			N	-0-					-0-
12	4619	X	4287	-0-	-332	-0-	4287	3			N	-0-					-0-
01	4619	X	4264	-0-	-355	-0-	4264	3			N	-0-					-0-
02	4004	X	3930	-0-	-74	-0-	3930	3			N	-0-					-0-
*03	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	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
10	2263	N	2146	-0-	-117	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
11	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	2054	-0-	-147	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
01	2139	N	1923	-0-	-216	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	1671	-0-	-373	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1809	-0-	-237	-0-	1809	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
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	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
10	5301	X	2725	-0-	-2576	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
11	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
12	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	3			N	-0-					-0-
01	2728	X	253	-0-	-2475	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	1396	-0-	-1320	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	2418	-0-	-589	-0-	2418	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 #: 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
10	6975	X	6241	-0-	-734	-0-	6241	3			N	-0-					-0-
11	6420	X	6185	-0-	-235	-0-	6185	3			N	-0-					-0-
12	6541	X	6441	-0-	-100	-0-	6441	3			N	-0-					-0-
01	6541	X	6408	-0-	-133	-0-	6408	3			N	-0-					-0-
02	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	5898	3			N	-0-					-0-
*03	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	6760	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 2 RRCID -> 037261 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8046 - 8486

10	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
01	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
*03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 038394 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8576 - 8687

10	2883	X	2737	-0-	-146	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	2694	-0-	-96	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
12	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
01	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
02	2520	X	2470	-0-	-50	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	2725	-0-	-127	-0-	2725	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 039066 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8036 - 8364

10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	703	-0-	-707	-0-	703	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	678	-0-	-903	-0-	678	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	746	-0-	-680	-0-	746	3			N	-0-					-0-
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
03	682	N	82	-0-	-600	-0-	82	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 039840 COMPL. DATE 07/21/1966 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8516 - 8654

10	465	N	160	-0-	-305	-0-	160	3			N	-0-					-0-
11	450	N	43	-0-	-407	-0-	43	3			N	-0-					-0-
12	465	N	135	-0-	-330	-0-	135	3			N	-0-					-0-
01	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
*03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 2 RRCID -> 040231 COMPL. DATE 09/22/1966 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8703 - 8736

10	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
11	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
12	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
01	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
02	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
03	2728	N	2235	-0-	-493	-0-	2235	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 063026 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7250 - 8826

10	8556	X	7405	-0-	-1151	-0-	7405	3			N	-0-					-0-
11	8220	X	7226	-0-	-994	-0-	7226	3			N	-0-					-0-
12	8246	X	7813	-0-	-433	-0-	7813	3			N	-0-					-0-
01	7936	X	6558	-0-	-1378	-0-	6558	3			N	-0-					-0-
02	7000	X	5993	-0-	-1007	-0-	5993	3			N	-0-					-0-
03	7812	X	7630	-0-	-182	-0-	7630	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 #: 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
10	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
11	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
12	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1303	-0-	-69	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1453	-0-	-35	-0-	1453	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
10	5983	X	5479	-0-	-504	-0-	5479	3			N	-0-					-0-
11	5790	X	5283	-0-	-507	-0-	5283	3			N	-0-					-0-
12	5456	X	5037	-0-	-419	-0-	5037	3			N	-0-					-0-
01	5487	X	5096	-0-	-391	-0-	5096	3			N	-0-					-0-
02	4956	X	2550	-0-	-2406	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
03	5487	X	4875	-0-	-612	-0-	4875	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
10	8215	X	7517	-0-	-698	-0-	7517	3			N	-0-					-0-
11	7860	X	6277	-0-	-1583	-0-	6277	3			N	-0-					-0-
12	7967	X	1035	-0-	-6932	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
01	7967	X	53	-0-	-7914	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	7140	X	364	-0-	-6776	-0-	364	3			N	-0-					-0-
03	7502	X	1040	-0-	-6462	-0-	1040	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 3 RRCID -> 068990 COMPL. DATE 11/04/1976 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8114 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 3 RRCID -> 069024 COMPL. DATE 11/03/1976 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8194 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	3			N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
02	112	N	81	-0-	-31	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 069226 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7540 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8530	X	4118	-0-	-4412	-0-	4118	3			N	-0-					-0-
11	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
12	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	3			N	-0-					-0-
01	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	3			N	-0-					-0-
02	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	3			N	-0-					-0-
*03	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 3 RRCID -> 069303 COMPL. DATE 10/25/1976 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8236 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	3			N	-0-					-0-
11	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	3			N	-0-					-0-
12	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	5573	3			N	-0-					-0-
01	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	5565	3			N	-0-					-0-
02	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	3			N	-0-					-0-
*03	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	6044	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 #: 1 RRCID -> 071415 COMPL. DATE 11/08/1950 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7196 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	6422	3			N	-0-					-0-
11	5850	X	3741	-0-	-2109	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
12	6045	X	5066	-0-	-979	-0-	5066	3			N	-0-					-0-
01	6045	X	4407	-0-	-1638	-0-	4407	3			N	-0-					-0-
02	5460	X	4104	-0-	-1356	-0-	4104	3			N	-0-					-0-
03	6045	X	4488	-0-	-1557	-0-	4488	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 075271 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7278 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	6142	3			N	-0-					-0-
11	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	3			N	-0-					-0-
12	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	3			N	-0-					-0-
01	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	3			N	-0-					-0-
02	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	3			N	-0-					-0-
*03	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 3 RRCID -> 077937 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7260 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6665	X	6217	-0-	-448	-0-	6217	3			N	-0-					-0-
11	6450	X	5942	-0-	-508	-0-	5942	3			N	-0-					-0-
12	6324	X	6205	-0-	-119	-0-	6205	3			N	-0-					-0-
01	6324	X	6313	-0-	-11	-0-	6313	3			N	-0-					-0-
02	5712	X	5382	-0-	-330	-0-	5382	3			N	-0-					-0-
03	6231	X	5779	-0-	-452	-0-	5779	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 079378 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8323 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
11	2940	X	2635	-0-	-305	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	2414	-0-	-624	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	2234	-0-	-804	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
02	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
03	2728	X	2389	-0-	-339	-0-	2389	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
10	1612	N	1488	-0-	-124	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1423	-0-	-17	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1304	-0-	-215	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	223	-0-	-1265	-0-	223	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	-0-	-0-	-1316	-0-					N	-0-					-0-
03	1302	N	172	-0-	-1130	-0-	172	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
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	112	N	92	-0-	-20	-0-	92	3			N	-0-					-0-
03	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	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
10	3534	X	3409	-0-	-125	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	3312	-0-	-198	-0-	3312	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	3417	-0-	-210	-0-	3417	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	3356	-0-	-271	-0-	3356	3			N	-0-					-0-
02	3136	X	3037	-0-	-99	-0-	3037	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	3360	-0-	-50	-0-	3360	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 15 WELL #: 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
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
*03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	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
10	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	3			N	-0-					-0-
11	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	3			N	-0-					-0-
12	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	5441	3			N	-0-					-0-
01	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	3			N	-0-					-0-
02	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	3			N	-0-					-0-
*03	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	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
10	3813	X	3447	-0-	-366	-0-	3447	3			N	-0-					-0-
11	3540	X	3305	-0-	-235	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	3365	-0-	-262	-0-	3365	3			N	-0-					-0-
01	3534	X	3336	-0-	-198	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
02	3164	X	2991	-0-	-173	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	3210	-0-	-231	-0-	3210	3			N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 20 WELL #: 2A RRCID -> 084218 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8247 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
12	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
02	336	N	329	-0-	-7	-0-	329	3			N	-0-					-0-
03	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 25 WELL #: 2 RRCID -> 084492 COMPL. DATE 06/23/1979 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7258 - 7261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	768	-0-	-7	-0-	768	3			N	-0-					-0-
11	750	N	723	-0-	-27	-0-	723	3			N	-0-					-0-
12	775	N	738	-0-	-37	-0-	738	3			N	-0-					-0-
01	775	N	735	-0-	-40	-0-	735	3			N	-0-					-0-
02	672	N	666	-0-	-6	-0-	666	3			N	-0-					-0-
*03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 084859 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7181 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3720	X	3139	-0-	-581	-0-	3139	3			N	-0-					-0-
11	3600	X	2812	-0-	-788	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
12	3720	X	3283	-0-	-437	-0-	3283	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	3016	-0-	-208	-0-	3016	3			N	-0-					-0-
02	2828	X	539	-0-	-2289	-0-	539	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	634	-0-	-2652	-0-	634	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 20 WELL #: 3 RRCID -> 087167 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7808 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 4 WELL #: 4 RRCID -> 088610 COMPL. DATE 05/07/1980 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7209 - 7307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	X	2185	-0-	-140	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
11	2250	X	2072	-0-	-178	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
12	2263	X	2105	-0-	-158	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
01	2232	X	2072	-0-	-160	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
02	2016	X	1878	-0-	-138	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
03	2170	X	2099	-0-	-71	-0-	2099	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 27 WELL #: 1 RRCID -> 088646 COMPL. DATE 05/04/1980 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 7357 - 7457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TRAWICK GU 44 WELL #: 3 RRCID -> 090847 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7416 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1632	-0-	-104	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1541	-0-	-109	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1492	-0-	-182	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1489	-0-	-154	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1376	-0-	-52	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
*03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 091223 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7204 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	N	2108	-0-	-93	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	2018	-0-	-52	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	2031	-0-	-77	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
01	2108	N	2007	-0-	-101	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1797	-0-	-79	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	2034	-0-	-12	-0-	2034	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
10	1147	N	868	-0-	-279	-0-	868	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	996	-0-	-144	-0-	996	3			N	-0-					-0-
12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1215	-0-	-211	-0-	1215	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
10	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	6315	3			N	-0-					-0-
11	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	6432	3			N	-0-					-0-
12	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	3			N	-0-					-0-
01	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	6606	3			N	-0-					-0-
02	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	3			N	-0-					-0-
*03	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	6604	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
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
01	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	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 #: 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
10	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
11	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	1216	-0-	-644	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	538	-0-	-946	-0-	538	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1311	-0-	-208	-0-	1311	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
10	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	3			N	-0-					-0-
11	120	N	4	-0-	-116	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	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
10	2356	X	251	-0-	-2105	-0-	251	3			N	-0-					-0-
11	1860	X	669	-0-	-1191	-0-	669	3			N	-0-					-0-
12	1674	X	211	-0-	-1463	-0-	211	3			N	-0-					-0-
01	1488	X	995	-0-	-493	-0-	995	3			N	-0-					-0-
02	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
*03	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 60 WELL #: 1 RRCID -> 097410 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7362 - 7479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	2976	-0-	-155	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	2837	-0-	-133	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2828	-0-	-241	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	2703	-0-	-273	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
02	2688	X	2404	-0-	-284	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	2762	-0-	-214	-0-	2762	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
10	2449	X	1026	-0-	-1423	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
11	1170	X	985	-0-	-185	-0-	985	3			N	-0-					-0-
12	1209	X	1102	-0-	-107	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
01	1116	X	1097	-0-	-19	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
02	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
*03	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	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
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 4 RRCID -> 115891 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7291 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
11	630	N	426	-0-	-204	-0-	426	3			N	-0-					-0-
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
01	651	N	214	-0-	-437	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
*03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	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 #: 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	4464	X	4093	-0-	-371	-0-	4093	3			N	-0-					-0-
11	4260	X	3103	-0-	-1157	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
12	4278	X	3907	-0-	-371	-0-	3907	3			N	-0-					-0-
01	4154	X	3994	-0-	-160	-0-	3994	3			N	-0-					-0-
02	3752	X	3665	-0-	-87	-0-	3665	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	4052	-0-	-40	-0-	4052	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
10	6479	X	5230	-0-	-1249	-0-	5230	3			N	-0-					-0-
11	6270	X	4864	-0-	-1406	-0-	4864	3			N	-0-					-0-
12	6324	X	4550	-0-	-1774	-0-	4550	3			N	-0-					-0-
01	6200	X	4493	-0-	-1707	-0-	4493	3			N	-0-					-0-
02	5600	X	3234	-0-	-2366	-0-	3234	3			N	-0-					-0-
03	5239	X	4823	-0-	-416	-0-	4823	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 119408 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3844	X	3303	-0-	-541	-0-	3303	3			N	-0-					-0-
11	3690	X	3405	-0-	-285	-0-	3405	3			N	-0-					-0-
12	3751	X	3490	-0-	-261	-0-	3490	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	3161	-0-	-559	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
02	3192	X	2561	-0-	-631	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	3168	-0-	-366	-0-	3168	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
10	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	3			N	-0-					-0-
11	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	3			N	-0-					-0-
12	5518	X	5407	-0-	-111	-0-	5407	3			N	-0-					-0-
01	5921	X	5708	-0-	-213	-0-	5708	3			N	-0-					-0-
02	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	5458	3			N	-0-					-0-
03	5921	X	5876	-0-	-45	-0-	5876	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
10	1829	N	1404	-0-	-425	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	871	-0-	-1139	-0-	871	3			N	-0-					-0-
12	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
01	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1696	-0-	-350	-0-	1696	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
10	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	3			N	-0-					-0-
11	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	2813	-0-	-690	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
01	3503	X	3162	-0-	-341	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
02	3164	X	2990	-0-	-174	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	3196	-0-	-307	-0-	3196	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 #: 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
10	2387	N	2252	-0-	-135	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
11	2250	N	2177	-0-	-73	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	2222	-0-	-72	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
01	2263	N	2260	-0-	-3	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
02	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
*03	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	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
10	961	N	905	-0-	-56	-0-	905	3			N	-0-					-0-
11	900	N	896	-0-	-4	-0-	896	3			N	-0-					-0-
12	961	N	923	-0-	-38	-0-	923	3			N	-0-					-0-
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
02	840	N	827	-0-	-13	-0-	827	3			N	-0-					-0-
03	930	N	842	-0-	-88	-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
10	6045	X	5767	-0-	-278	-0-	5767	3			N	-0-					-0-
11	5760	X	5532	-0-	-228	-0-	5532	3			N	-0-					-0-
12	5952	X	5550	-0-	-402	-0-	5550	3			N	-0-					-0-
01	5952	X	5427	-0-	-525	-0-	5427	3			N	-0-					-0-
02	5292	X	4710	-0-	-582	-0-	4710	3			N	-0-					-0-
03	5766	X	5590	-0-	-176	-0-	5590	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 4 RRCID -> 120763 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8091 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5270	X	5052	-0-	-218	-0-	5052	3			N	-0-					-0-
11	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	3			N	-0-					-0-
12	5146	X	5049	-0-	-97	-0-	5049	3			N	-0-					-0-
01	5115	X	5020	-0-	-95	-0-	5020	3			N	-0-					-0-
02	4648	X	4545	-0-	-103	-0-	4545	3			N	-0-					-0-
03	5146	X	5097	-0-	-49	-0-	5097	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
10	2883	X	2660	-0-	-223	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	2488	-0-	-302	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
12	2883	X	2433	-0-	-450	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	2363	-0-	-489	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
02	2408	X	2038	-0-	-370	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
03	2666	X	2302	-0-	-364	-0-	2302	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
10	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 15 WELL #: 4 RRCID -> 129558 COMPL. DATE 04/14/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8077 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
11	150	N	60	-0-	-90	-0-	60	3			N	-0-					-0-
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	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 #: 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
10	3348	X	2501	-0-	-847	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	2625	-0-	-405	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	2940	-0-	-191	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	2886	-0-	-245	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
02	2464	X	2217	-0-	-247	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2455	-0-	-490	-0-	2455	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
10	3782	X	1282	-0-	-2500	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
11	3660	X	1661	-0-	-1999	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
12	3782	X	1478	-0-	-2304	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
01	2387	X	1069	-0-	-1318	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
02	1904	X	1134	-0-	-770	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
03	1705	X	1335	-0-	-370	-0-	1335	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
10	5859	X	4509	-0-	-1350	-0-	4509	3			N	-0-					-0-
11	5670	X	5012	-0-	-658	-0-	5012	3			N	-0-					-0-
12	5766	X	5326	-0-	-440	-0-	5326	3			N	-0-					-0-
01	5611	X	4264	-0-	-1347	-0-	4264	3			N	-0-					-0-
02	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	3			N	-0-					-0-
*03	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	5616	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 6 RRCID -> 132212 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8066 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	X	336	-0-	-1834	-0-	333	3	3	9	N	3	3	8			-0-
11	2130	X	248	-0-	-1882	-0-	248	3			N	-0-					-0-
12	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
01	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
02	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
*03	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 4 RRCID -> 132430 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 7271 - 7371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	57	-0-	-98	-0-	57	3			N	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	84	N	41	-0-	-43	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 4 RRCID -> 133266 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8054 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5115	X	2537	-0-	-2578	-0-	2536	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	3			N	-0-					-0-
12	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	7362	3			N	-0-					-0-
01	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	7434	3			N	-0-					-0-
02	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	6789	3			N	-0-					-0-
*03	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	7623	3			N	-0-					-0-

NE TRAWICK GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 150585 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 7568 - 7882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 17 WELL #: 6 RRCID -> 156409 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7240 - 8423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6014	X	5669	-0-	-345	-0-	5669	3			N	-0-					-0-
11	5790	X	5344	-0-	-446	-0-	5344	3			N	-0-					-0-
12	5983	X	5452	-0-	-531	-0-	5452	3			N	-0-					-0-
01	5797	X	5400	-0-	-397	-0-	5400	3			N	-0-					-0-
02	5124	X	4863	-0-	-261	-0-	4863	3			N	-0-					-0-
03	5673	X	5534	-0-	-139	-0-	5534	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 5 RRCID -> 156886 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8016 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	3			N	-0-					-0-
11	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	3			N	-0-					-0-
12	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
01	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	3			N	-0-					-0-
02	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
*03	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 157377 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7284 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	3002	-0-	-160	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	2680	-0-	-380	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	2962	-0-	-262	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	2862	-0-	-362	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
02	2912	X	2475	-0-	-437	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	2987	-0-	-20	-0-	2987	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 6 RRCID -> 158115 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8646 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TRAWICK GU 5 WELL #: 6 RRCID -> 158392 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7251 - 7275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5549	X	5221	-0-	-328	-0-	5221	3			N	-0-					-0-
11	5220	X	4881	-0-	-339	-0-	4881	3			N	-0-					-0-
12	5363	X	4524	-0-	-839	-0-	4524	3			N	-0-					-0-
01	5332	X	4788	-0-	-544	-0-	4788	3			N	-0-					-0-
02	4816	X	4138	-0-	-678	-0-	4138	3			N	-0-					-0-
03	5208	X	4474	-0-	-734	-0-	4474	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 4 RRCID -> 158626 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7300 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	2881	-0-	-250	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	2776	-0-	-254	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	2722	-0-	-378	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
01	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	3			N	-0-					-0-
02	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	3			N	-0-					-0-
*03	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 5 RRCID -> 159124 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8043 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 16 WELL #: 6 RRCID -> 159353 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8838 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 159704 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8322 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TRAWICK GU 22 WELL #: 4 RRCID -> 160047 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8131 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
11	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	3			N	-0-					-0-
12	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-
01	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-					-0-
02	224	N	96	-0-	-128	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 5 RRCID -> 160114 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8096 - 8489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	2751	-0-	-225	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	2776	-0-	-104	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	2496	-0-	-480	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	2269	-0-	-707	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
02	2604	X	1801	-0-	-803	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	2182	-0-	-701	-0-	2182	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
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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 #: 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
10	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	6840	3			N	-0-					-0-
11	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	6484	3			N	-0-					-0-
12	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	6612	3			N	-0-					-0-
01	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	6680	3			N	-0-					-0-
02	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	3			N	-0-					-0-
*03	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	6829	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
10	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	2088	-0-	-42	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	2164	-0-	-6	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
01	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1923	-0-	-37	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	2108	-0-	-62	-0-	2108	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
10	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	3			N	-0-					-0-
11	6270	X	4604	-0-	-1666	-0-	4604	3			N	-0-					-0-
12	6479	X	6245	-0-	-234	-0-	6245	3			N	-0-					-0-
01	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	6853	3			N	-0-					-0-
02	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6308	3			N	-0-					-0-
*03	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	7050	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 7 RRCID -> 163605 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8098 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	6187	3			N	-0-					-0-
11	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5838	3			N	-0-					-0-
12	6014	X	5946	-0-	-68	-0-	5946	3			N	-0-					-0-
01	6014	X	3606	-0-	-2408	-0-	3606	3			N	-0-					-0-
02	5432	X	983	-0-	-4449	-0-	983	3			N	-0-					-0-
03	6014	X	1475	-0-	-4539	-0-	1475	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 167357 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8080 - 8593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TRAWICK GU 22 WELL #: 6 RRCID -> 167745 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8294 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TRAWICK GU 4 WELL #: 2 RRCID -> 170669 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7720 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	168	N	132	-0-	-36	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 170701 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7500 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 3 RRCID -> 171447 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8332 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
12	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-
01	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02	112	N	81	-0-	-31	-0-	81	3			N	-0-					-0-
*03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 171465 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7260 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5642	X	5447	-0-	-195	-0-	5447	3			N	-0-					-0-
11	5400	X	5193	-0-	-207	-0-	5193	3			N	-0-					-0-
12	5580	X	5286	-0-	-294	-0-	5286	3			N	-0-					-0-
01	5456	X	5303	-0-	-153	-0-	5303	3			N	-0-					-0-
02	4928	X	4769	-0-	-159	-0-	4769	3			N	-0-					-0-
03	5456	X	5361	-0-	-95	-0-	5361	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 4 RRCID -> 173213 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7490 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TRAWICK GU 22 WELL #: 2 RRCID -> 173214 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7670 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
12	713	N	709	-0-	-4	-0-	709	3			N	-0-					-0-
01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
02	644	N	232	-0-	-412	-0-	232	3			N	-0-					-0-
*03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 3 RRCID -> 173311 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 7584 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TRAWICK GU 19 WELL #: 3 RRCID -> 173315 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7496 - 7703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	3			N	-0-					-0-
11	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	3			N	-0-					-0-
12	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	2220	-0-	-1066	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	42	-0-	-2926	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	19	-0-	-3267	-0-	19	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 #: 4 RRCID -> 174121 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7970 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
11	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
12	2728	X	2644	-0-	-84	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
01	2728	X	2366	-0-	-362	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
02	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
03	2728	X	2655	-0-	-73	-0-	2655	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 3 RRCID -> 175327 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7374 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 6 RRCID -> 175329 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7908 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 175669 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7252 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4216	X	3849	-0-	-367	-0-	3849	3			N	-0-					-0-
11	3900	X	3494	-0-	-406	-0-	3494	3			N	-0-					-0-
12	4030	X	3754	-0-	-276	-0-	3754	3			N	-0-					-0-
01	4030	X	3709	-0-	-321	-0-	3709	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	3350	-0-	-206	-0-	3350	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	3720	-0-	-124	-0-	3720	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 2 RRCID -> 176666 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7896 - 7935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TRAWICK GU 21 WELL #: 3 RRCID -> 177167 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7929 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	3			N	-0-					-0-
11	330	N	270	-0-	-60	-0-	270	3			N	-0-					-0-
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
*03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 8 RRCID -> 178804 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7274 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	X	2856	-0-	-58	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
11	2820	X	2701	-0-	-119	-0-	2701	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	2978	-0-	-122	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	2283	-0-	-817	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	2082	-0-	-718	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	1391	-0-	-1585	-0-	1391	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 #: 5 RRCID -> 178924 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7556 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
11	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
12	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
02	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
*03	3100	N	5181	-0-	2081	2081	5181	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 2 RRCID -> 179888 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7916 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9827	X	8196	-0-	-1631	-0-	8196	3			N	-0-					-0-
11	9611	X	9611	-0-	-0-	-0-	9611	3			N	-0-					-0-
12	10040	X	10040	-0-	-0-	-0-	10040	3			N	-0-					-0-
01	9486	X	9181	-0-	-305	-0-	9181	3			N	-0-					-0-
02	8912	X	8912	-0-	-0-	-0-	8912	3			N	-0-					-0-
03	9827	X	9682	-0-	-145	-0-	9682	3			N	-0-					-0-

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
10	496	N	227	-0-	-269	-0-	227	3			N	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
*03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	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
10	2511	N	2439	-0-	-72	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
11	2400	N	1675	-0-	-725	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
12	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
01	2449	N	2019	-0-	-430	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1389	-0-	-179	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
*03	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	2953	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
10	2573	X	2458	-0-	-115	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
11	2490	X	2376	-0-	-114	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
12	2511	X	2409	-0-	-102	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
01	2480	X	2396	-0-	-84	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
02	2240	X	2179	-0-	-61	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
*03	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	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
10	7626	X	7216	-0-	-410	-0-	7216	3			N	-0-					-0-
11	7380	X	6904	-0-	-476	-0-	6904	3			N	-0-					-0-
12	7626	X	7019	-0-	-607	-0-	7019	3			N	-0-					-0-
01	7378	X	7048	-0-	-330	-0-	7048	3			N	-0-					-0-
02	6580	X	6228	-0-	-352	-0-	6228	3			N	-0-					-0-
03	7223	X	7004	-0-	-219	-0-	7004	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 #: 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
10	2604	X	2443	-0-	-161	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
11	2490	X	2461	-0-	-29	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
12	2511	X	2302	-0-	-209	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
01	2480	X	2337	-0-	-143	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
02	2296	X	2211	-0-	-85	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
03	2542	X	2374	-0-	-168	-0-	2374	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
10	6882	X	6212	-0-	-670	-0-	6212	3			N	-0-					-0-
11	6660	X	6185	-0-	-475	-0-	6185	3			N	-0-					-0-
12	6417	X	6023	-0-	-394	-0-	6023	3			N	-0-					-0-
01	6417	X	5021	-0-	-1396	-0-	5021	3			N	-0-					-0-
02	5796	X	5495	-0-	-301	-0-	5495	3			N	-0-					-0-
03	6386	X	5417	-0-	-969	-0-	5417	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
10	4185	X	3901	-0-	-284	-0-	3901	3			N	-0-					-0-
11	3990	X	3637	-0-	-353	-0-	3637	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	3612	-0-	-480	-0-	3612	3			N	-0-					-0-
01	3999	X	3755	-0-	-244	-0-	3755	3			N	-0-					-0-
02	3612	X	3343	-0-	-269	-0-	3343	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	3646	-0-	-260	-0-	3646	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 9H RRCID -> 196440 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6289 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8835	X	7980	-0-	-855	-0-	7980	3			N	-0-					-0-
11	8100	X	7229	-0-	-871	-0-	7229	3			N	-0-					-0-
12	8401	X	7717	-0-	-684	-0-	7717	3			N	-0-					-0-
01	8401	X	7614	-0-	-787	-0-	7614	3			N	-0-					-0-
02	7588	X	6888	-0-	-700	-0-	6888	3			N	-0-					-0-
03	7967	X	7287	-0-	-680	-0-	7287	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 6H RRCID -> 202364 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7520 - 11909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	3			N	-0-					-0-
11	4800	X	4198	-0-	-602	-0-	4198	3			N	-0-					-0-
12	4247	X	4155	-0-	-92	-0-	4155	3			N	-0-					-0-
01	5704	X	3109	-0-	-2595	-0-	3109	3			N	-0-					-0-
02	5152	X	3564	-0-	-1588	-0-	3564	3			N	-0-					-0-
03	5704	X	3965	-0-	-1739	-0-	3965	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 7H RRCID -> 202370 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7750 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8773	X	8351	-0-	-422	-0-	8351	3			N	-0-					-0-
11	8250	X	8000	-0-	-250	-0-	8000	3			N	-0-					-0-
12	8587	X	8156	-0-	-431	-0-	8156	3			N	-0-					-0-
01	8587	X	8133	-0-	-454	-0-	8133	3			N	-0-					-0-
02	7756	X	7330	-0-	-426	-0-	7330	3			N	-0-					-0-
03	8339	X	7213	-0-	-1126	-0-	7213	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 5H RRCID -> 202372 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7638 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	N	1987	-0-	-214	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	1922	-0-	-118	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	2092	-0-	-16	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1591	-0-	-393	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1271	-0-	-521	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	1682	-0-	-395	-0-	1682	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 #: 6H RRCID -> 202701 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7637 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8556	X	7706	-0-	-850	-0-	7706	3			N	-0-					-0-
11	7890	X	7254	-0-	-636	-0-	7254	3			N	-0-					-0-
12	7967	X	7411	-0-	-556	-0-	7411	3			N	-0-					-0-
01	7812	X	7570	-0-	-242	-0-	7570	3			N	-0-					-0-
02	7000	X	6826	-0-	-174	-0-	6826	3			N	-0-					-0-
03	7719	X	7652	-0-	-67	-0-	7652	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 6H RRCID -> 203547 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7650 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	N	2466	-0-	-45	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
11	2400	N	2355	-0-	-45	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
12	2480	N	2405	-0-	-75	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
01	2480	N	2411	-0-	-69	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
02	2212	N	2166	-0-	-46	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
*03	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 61 WELL #: 1H RRCID -> 203895 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8132 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	1004	-0-	-16	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	977	-0-	-77	-0-	977	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	982	-0-	-289	-0-	982	3			N	-0-					-0-
02	924	N	873	-0-	-51	-0-	873	3			N	-0-					-0-
03	992	N	924	-0-	-68	-0-	924	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 5H RRCID -> 204312 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 7627 PERF.10248 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2883	X	2299	-0-	-584	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
11	2700	X	2180	-0-	-520	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
12	2635	X	2245	-0-	-390	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
01	2573	X	2419	-0-	-154	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
02	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
03	2294	X	1901	-0-	-393	-0-	1901	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 60 WELL #: 3H RRCID -> 204493 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7957 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
11	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
01	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
*03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 52 WELL #: 4H RRCID -> 204824 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7713 - 13295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5509	3			N	-0-					-0-
11	4260	X	2981	-0-	-1279	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
12	3906	X	3309	-0-	-597	-0-	3309	3			N	-0-					-0-
01	4402	X	3123	-0-	-1279	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
02	3976	X	3233	-0-	-743	-0-	3233	3			N	-0-					-0-
03	4402	X	4008	-0-	-394	-0-	4008	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 6H RRCID -> 205073 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8029 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
11	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
12	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
01	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
02	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
*03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 14 WELL #: 5H RRCID -> 205740 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7740 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	967	-0-	-521	-0-	967	3			N	-0-					-0-
11	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
12	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1337	-0-	-147	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1466	-0-	-84	-0-	1466	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 7H RRCID -> 206402 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7689 - 11800

10	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
11	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	3072	-0-	-28	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	3031	-0-	-69	-0-	3031	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	2752	-0-	-48	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	3075	-0-	-25	-0-	3075	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 4H RRCID -> 206403 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7840 - 11707

10	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	3			N	-0-					-0-
11	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	3			N	-0-					-0-
12	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	3			N	-0-					-0-
01	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
02	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	3370	-0-	-71	-0-	3370	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 62 WELL #: 1H RRCID -> 207684 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8511 - 12076

10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
11	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-					-0-
12	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
03	744	N	666	-0-	-78	-0-	666	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 5H RRCID -> 208284 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7946 - 12602

10	3131	X	2778	-0-	-353	-0-	2778	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	2771	-0-	-259	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	2888	-0-	-243	-0-	2888	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	2926	-0-	-174	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
02	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	2798	-0-	-85	-0-	2798	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 5H RRCID -> 208472 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8005 - 11411

10	1178	N	700	-0-	-478	-0-	700	3			N	-0-					-0-
11	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	1052	-0-	-40	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
*03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 8 RRCID -> 209236 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7300 - 7973

10	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
11	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
12	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
*03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	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 #: 7 RRCID -> 210357 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7702 - 8877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	7406	3			N	-0-					-0-
11	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	6873	3			N	-0-					-0-
12	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	7079	3			N	-0-					-0-
01	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	6794	3			N	-0-					-0-
02	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	6393	3			N	-0-					-0-
*03	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	6968	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 8 RRCID -> 210543 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 7202 - 8367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6789	X	6265	-0-	-524	-0-	6265	3			N	-0-					-0-
11	6600	X	6076	-0-	-524	-0-	6076	3			N	-0-					-0-
12	6820	X	6185	-0-	-635	-0-	6185	3			N	-0-					-0-
01	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	8034	3			N	-0-					-0-
02	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	7737	3			N	-0-					-0-
*03	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	8950	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 211400 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 7210 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9238	X	7611	-0-	-1627	-0-	7611	3			N	-0-					-0-
11	8790	X	7514	-0-	-1276	-0-	7514	3			N	-0-					-0-
12	9083	X	7704	-0-	-1379	-0-	7704	3			N	-0-					-0-
01	8649	X	7510	-0-	-1139	-0-	7510	3			N	-0-					-0-
02	7000	X	6895	-0-	-105	-0-	6895	3			N	-0-					-0-
03	7750	X	7422	-0-	-328	-0-	7422	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 10 H RRCID -> 211800 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7536 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10540	X	9679	-0-	-861	-0-	9679	3			N	-0-					-0-
11	9930	X	9128	-0-	-802	-0-	9128	3			N	-0-					-0-
12	10044	X	9299	-0-	-745	-0-	9299	3			N	-0-					-0-
01	9827	X	8968	-0-	-859	-0-	8968	3			N	-0-					-0-
02	8876	X	8236	-0-	-640	-0-	8236	3			N	-0-					-0-
03	9672	X	9243	-0-	-429	-0-	9243	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 8 H RRCID -> 211826 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8012 - 12665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
11	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
12	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
01	2449	N	2364	-0-	-85	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
02	2436	N	2094	-0-	-342	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
03	2542	N	2405	-0-	-137	-0-	2405	3			N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 25 WELL #: 4H RRCID -> 212333 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 7883 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5053	X	4479	-0-	-574	-0-	4479	3			N	-0-					-0-
11	4890	X	4337	-0-	-553	-0-	4337	3			N	-0-					-0-
12	5053	X	4382	-0-	-671	-0-	4382	3			N	-0-					-0-
01	4557	X	4282	-0-	-275	-0-	4282	3			N	-0-					-0-
02	4116	X	3984	-0-	-132	-0-	3984	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	4296	-0-	-199	-0-	4296	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 10H RRCID -> 213116 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7719 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7316	X	6865	-0-	-451	-0-	6865	3			N	-0-					-0-
11	6810	X	6573	-0-	-237	-0-	6573	3			N	-0-					-0-
12	6975	X	6853	-0-	-122	-0-	6853	3			N	-0-					-0-
01	6975	X	6496	-0-	-479	-0-	6496	3			N	-0-					-0-
02	6300	X	5927	-0-	-373	-0-	5927	3			N	-0-					-0-
03	6851	X	6487	-0-	-364	-0-	6487	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 #: 8HA RRCID -> 215024 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7611 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5053	X	4581	-0-	-472	-0-	4581	3			N	-0-					-0-
11	4920	X	3972	-0-	-948	-0-	3972	3			N	-0-					-0-
12	5115	X	5106	-0-	-9	-0-	5106	3			N	-0-					-0-
01	5115	X	3927	-0-	-1188	-0-	3927	3			N	-0-					-0-
02	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4705	3			N	-0-					-0-
03	5115	X	5019	-0-	-96	-0-	5019	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 9 RRCID -> 215026 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7305 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1838	-0-	-84	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1778	-0-	-52	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1807	-0-	-53	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1778	-0-	-51	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1608	-0-	-44	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
*03	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 10H RRCID -> 215031 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7689 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9331	X	8597	-0-	-734	-0-	8597	3			N	-0-					-0-
11	8820	X	8079	-0-	-741	-0-	8079	3			N	-0-					-0-
12	9052	X	8156	-0-	-896	-0-	8156	3			N	-0-					-0-
01	8866	X	7839	-0-	-1027	-0-	7839	3			N	-0-					-0-
02	8008	X	7344	-0-	-664	-0-	7344	3			N	-0-					-0-
03	8587	X	8128	-0-	-459	-0-	8128	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 11H RRCID -> 215536 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7892 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10757	X	10167	-0-	-590	-0-	10167	3			N	-0-					-0-
11	10410	X	9723	-0-	-687	-0-	9723	3			N	-0-					-0-
12	10757	X	9902	-0-	-855	-0-	9902	3			N	-0-					-0-
01	10416	X	9628	-0-	-788	-0-	9628	3			N	-0-					-0-
02	9408	X	8858	-0-	-550	-0-	8858	3			N	-0-					-0-
03	10168	X	9621	-0-	-547	-0-	9621	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 6 RRCID -> 216161 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7430 - 7519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604	N	2525	-0-	-79	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
11	2490	N	2409	-0-	-81	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
12	2542	N	2468	-0-	-74	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
01	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	2237	-0-	-3	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	2446	-0-	-34	-0-	2446	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 6 RRCID -> 216179 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7960 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
11	1980	N	1268	-0-	-712	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
12	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
01	1922	N	1060	-0-	-862	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	861	-0-	-315	-0-	861	3			N	-0-					-0-
03	2790	N	1418	-0-	-1372	-0-	1418	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 217056 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7818 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	N	2198	-0-	-96	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
11	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
12	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
01	2201	N	1873	-0-	-328	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	1825	-0-	-275	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	1457	-0-	-899	-0-	1457	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 #: 9 RRCID -> 218487 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7282 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7130	X	6974	-0-	-156	-0-	6974	3			N	-0-					-0-
11	6780	X	6400	-0-	-380	-0-	6400	3			N	-0-					-0-
12	7254	X	6715	-0-	-539	-0-	6715	3			N	-0-					-0-
01	7254	X	6374	-0-	-880	-0-	6374	3			N	-0-					-0-
02	6552	X	5759	-0-	-793	-0-	5759	3			N	-0-					-0-
03	6975	X	6253	-0-	-722	-0-	6253	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 7 RRCID -> 218937 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 7754 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
11	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3517	-0-	417	417	3517	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2883	-0-	-217	200	2883	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3333	-0-	533	733	3333	3			N	-0-					-0-
*03	5377	X	4644	-0-	-733	-0-	4644	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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
10	6200	X	5907	-0-	-293	-0-	5907	3			N	-0-					-0-
11	6030	X	5644	-0-	-386	-0-	5644	3			N	-0-					-0-
12	6169	X	5789	-0-	-380	-0-	5789	3			N	-0-					-0-
01	6014	X	5801	-0-	-213	-0-	5801	3			N	-0-					-0-
02	5376	X	5221	-0-	-155	-0-	5221	3			N	-0-					-0-
03	5921	X	5869	-0-	-52	-0-	5869	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
10	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	8060	3			N	-0-					-0-
11	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	7750	3			N	-0-					-0-
12	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	8378	3			N	-0-					-0-
01	8265	X	8265	-0-	-0-	-0-	8265	3			N	-0-					-0-
02	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	7401	3			N	-0-					-0-
*03	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	8266	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
10	5332	X	4640	-0-	-692	-0-	4640	3			N	-0-					-0-
11	4560	X	4414	-0-	-146	-0-	4414	3			N	-0-					-0-
12	4712	X	4499	-0-	-213	-0-	4499	3			N	-0-					-0-
01	4650	X	4467	-0-	-183	-0-	4467	3			N	-0-					-0-
02	4200	X	3788	-0-	-412	-0-	3788	3			N	-0-					-0-
03	4650	X	4011	-0-	-639	-0-	4011	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
10	3131	X	2967	-0-	-164	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	2811	-0-	-219	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2852	-0-	-217	-0-	2852	3			N	-0-					-0-
01	3007	X	2827	-0-	-180	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	2521	-0-	-195	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	2839	-0-	-137	-0-	2839	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 #: 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
10	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
11	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	3			N	-0-					-0-
12	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	3			N	-0-					-0-
01	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	3			N	-0-					-0-
02	2940	X	2574	-0-	-366	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	2870	-0-	-478	-0-	2870	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
10	10726	X	9851	-0-	-875	-0-	9851	3			N	-0-					-0-
11	10410	X	9459	-0-	-951	-0-	9459	3			N	-0-					-0-
12	10230	X	9488	-0-	-742	-0-	9488	3			N	-0-					-0-
01	9858	X	8989	-0-	-869	-0-	8989	3			N	-0-					-0-
02	8904	X	8347	-0-	-557	-0-	8347	3			N	-0-					-0-
03	9858	X	9320	-0-	-538	-0-	9320	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
10	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
11	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	5348	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	5868	-0-	2768	2768	5868	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	5999	-0-	2899	5667	5999	3			N	-0-					-0-
02	11185	X	5518	-0-	-5667	-0-	5518	3			N	-0-					-0-
*03	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	6354	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 222276 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8050 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11377	X	11337	-0-	-40	-0-	11337	3			N	-0-					-0-
11	10950	X	10812	-0-	-138	-0-	10812	3			N	-0-					-0-
12	11191	X	10943	-0-	-248	-0-	10943	3			N	-0-					-0-
01	11346	X	10566	-0-	-780	-0-	10566	3			N	-0-					-0-
02	10248	X	9585	-0-	-663	-0-	9585	3			N	-0-					-0-
03	11346	X	10662	-0-	-684	-0-	10662	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 9 RRCID -> 222379 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8032 - 8621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8897	X	8599	-0-	-298	-0-	8599	3			N	-0-					-0-
11	8610	X	8139	-0-	-471	-0-	8139	3			N	-0-					-0-
12	8804	X	8126	-0-	-678	-0-	8126	3			N	-0-					-0-
01	8680	X	8147	-0-	-533	-0-	8147	3			N	-0-					-0-
02	7840	X	7355	-0-	-485	-0-	7355	3			N	-0-					-0-
03	8587	X	8240	-0-	-347	-0-	8240	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 12 RRCID -> 222744 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7316 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5952	X	4957	-0-	-995	-0-	4957	3			N	-0-					-0-
11	5010	X	4234	-0-	-776	-0-	4234	3			N	-0-					-0-
12	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	3			N	-0-					-0-
01	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	3			N	-0-					-0-
02	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	5729	3			N	-0-					-0-
*03	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	6048	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 11 RRCID -> 223155 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7216 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	7003	3			N	-0-					-0-
11	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	6720	3			N	-0-					-0-
12	7068	X	6904	-0-	-164	-0-	6904	3			N	-0-					-0-
01	7068	X	6564	-0-	-504	-0-	6564	3			N	-0-					-0-
02	6384	X	5795	-0-	-589	-0-	5795	3			N	-0-					-0-
03	7006	X	6093	-0-	-913	-0-	6093	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 #: 6 RRCID -> 223380 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8018 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4278	X	4045	-0-	-233	-0-	4045	3			N	-0-					-0-
11	4110	X	3852	-0-	-258	-0-	3852	3			N	-0-					-0-
12	4216	X	3920	-0-	-296	-0-	3920	3			N	-0-					-0-
01	4154	X	3877	-0-	-277	-0-	3877	3			N	-0-					-0-
02	3696	X	3524	-0-	-172	-0-	3524	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	3958	-0-	-72	-0-	3958	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 5 RRCID -> 224072 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 8085 - 8914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	3			N	-0-					-0-
11	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	3			N	-0-					-0-
12	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
01	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
02	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
*03	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 224783 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7308 - 8839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9765	X	8969	-0-	-796	-0-	8969	3			N	-0-					-0-
11	8640	X	8611	-0-	-29	-0-	8611	3			N	-0-					-0-
12	8928	X	8076	-0-	-852	-0-	8076	3			N	-0-					-0-
01	8959	X	7701	-0-	-1258	-0-	7701	3			N	-0-					-0-
02	8092	X	6802	-0-	-1290	-0-	6802	3			N	-0-					-0-
03	8959	X	7759	-0-	-1200	-0-	7759	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 8 RRCID -> 225554 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8048 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	7167	3			N	-0-					-0-
11	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	7209	3			N	-0-					-0-
12	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	7090	3			N	-0-					-0-
01	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	6981	3			N	-0-					-0-
02	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	6181	3			N	-0-					-0-
*03	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	6818	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
10	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
11	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
12	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
01	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
02	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	1331	-0-	-870	-0-	1331	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
10	1891	N	1791	-0-	-100	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1690	-0-	-110	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1705	-0-	-93	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
01	1798	N	1633	-0-	-165	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1489	-0-	-79	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
*03	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	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
10	7967	X	7441	-0-	-526	-0-	7441	3			N	-0-					-0-
11	7710	X	4761	-0-	-2949	-0-	4761	3			N	-0-					-0-
12	7533	X	2529	-0-	-5004	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
01	7533	X	2070	-0-	-5463	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
02	6804	X	985	-0-	-5819	-0-	985	3			N	-0-					-0-
03	7440	X	1005	-0-	-6435	-0-	1005	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 #: 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
10	7068	X	6411	-0-	-657	-0-	6411	3			N	-0-					-0-
11	6840	X	6131	-0-	-709	-0-	6131	3			N	-0-					-0-
12	6634	X	6235	-0-	-399	-0-	6235	3			N	-0-					-0-
01	6541	X	5887	-0-	-654	-0-	5887	3			N	-0-					-0-
02	5908	X	5273	-0-	-635	-0-	5273	3			N	-0-					-0-
03	6417	X	5822	-0-	-595	-0-	5822	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
10	9052	X	8884	-0-	-168	-0-	8884	3			N	-0-					-0-
11	8670	X	8597	-0-	-73	-0-	8597	3			N	-0-					-0-
12	8959	X	8836	-0-	-123	-0-	8836	3			N	-0-					-0-
01	8897	X	8719	-0-	-178	-0-	8719	3			N	-0-					-0-
02	8036	X	7851	-0-	-185	-0-	7851	3			N	-0-					-0-
*03	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	9060	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
10	11470	X	10602	-0-	-868	-0-	10602	3			N	-0-					-0-
11	11160	X	10985	-0-	-175	-0-	10985	3			N	-0-					-0-
12	11594	X	10822	-0-	-772	-0-	10822	3			N	-0-					-0-
01	11594	X	11068	-0-	-526	-0-	11068	3			N	-0-					-0-
02	10472	X	9227	-0-	-1245	-0-	9227	3			N	-0-					-0-
03	11346	X	10295	-0-	-1051	-0-	10295	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 9 RRCID -> 229108 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7295 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3813	X	1834	-0-	-1979	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
11	3300	X	2552	-0-	-748	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	3147	-0-	-77	-0-	3147	3			N	-0-					-0-
01	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	3			N	-0-					-0-
02	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
*03	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	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
10	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	3			N	-0-					-0-
11	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	3			N	-0-					-0-
12	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	3			N	-0-					-0-
01	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	3			N	-0-					-0-
02	4116	X	3823	-0-	-293	-0-	3823	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	4456	-0-	-101	-0-	4456	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
10	12586	X	11698	-0-	-888	-0-	11698	3			N	-0-					-0-
11	12210	X	10242	-0-	-1968	-0-	10242	3			N	-0-					-0-
12	12493	X	10809	-0-	-1684	-0-	10809	3			N	-0-					-0-
01	12245	X	10838	-0-	-1407	-0-	10838	3			N	-0-					-0-
02	11060	X	10013	-0-	-1047	-0-	10013	3			N	-0-					-0-
03	11687	X	10338	-0-	-1349	-0-	10338	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
10	8091	X	7423	-0-	-668	-0-	7423	3			N	-0-					-0-
11	7830	X	7231	-0-	-599	-0-	7231	3			N	-0-					-0-
12	8029	X	7405	-0-	-624	-0-	7405	3			N	-0-					-0-
01	7781	X	7406	-0-	-375	-0-	7406	3			N	-0-					-0-
02	6748	X	6652	-0-	-96	-0-	6652	3			N	-0-					-0-
03	7471	X	7051	-0-	-420	-0-	7051	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 #: 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
10	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
11	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
12	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
01	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
*03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	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
10	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	9271	3			N	-0-					-0-
11	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	8753	3			N	-0-					-0-
12	9003	X	9003	-0-	-0-	-0-	9003	3			N	-0-					-0-
01	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	8398	3			N	-0-					-0-
02	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	7948	3			N	-0-					-0-
*03	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	8829	3			N	-0-					-0-

NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4 WELL #: 3 RRCID -> 231319 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7889 - 8239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	2031	-0-	-1131	-0-	192	1	1839	2	N	-0-					50
11	3060	X	1838	-0-	-1222	-0-	170	1	1668	2	N	-0-					50
12	3286	X	1192	-0-	-2094	-0-	109	1	1083	2	N	-0-					50
01	3286	X	2605	-0-	-681	-0-	224	1	2380	2	N	1	1	8			50
							1	9									
02	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	344	1	3051	2	N	68	1	8			117
							75	9									
*03	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	343	1	3100	2	N	-0-					117

TRAWICK GU 11 WELL #: 8 RRCID -> 231594 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8139 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	680	-0-	-343	-0-	680	3			N	-0-					-0-
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
12	558	N	340	-0-	-218	-0-	340	3			N	-0-					-0-
01	682	N	335	-0-	-347	-0-	335	3			N	-0-					-0-
02	644	N	195	-0-	-449	-0-	195	3			N	-0-					-0-
*03	3100	N	4647	-0-	1547	1547	4647	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 10 RRCID -> 231627 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7780 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5549	X	4727	-0-	-822	-0-	4727	3			N	-0-					-0-
11	5400	X	4577	-0-	-823	-0-	4577	3			N	-0-					-0-
12	5456	X	4260	-0-	-1196	-0-	4260	3			N	-0-					-0-
01	5084	X	4581	-0-	-503	-0-	4581	3			N	-0-					-0-
02	4284	X	4172	-0-	-112	-0-	4172	3			N	-0-					-0-
03	4743	X	4644	-0-	-99	-0-	4644	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 232567 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7274 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3472	X	3251	-0-	-221	-0-	3251	3			N	-0-					-0-
11	3360	X	3122	-0-	-238	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	3341	-0-	-131	-0-	3341	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	3242	-0-	-168	-0-	3242	3			N	-0-					-0-
02	3052	X	2758	-0-	-294	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	2535	-0-	-813	-0-	2535	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 #: 9 RRCID -> 233188 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8170 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5702	3			N	-0-					-0-
11	5220	X	5077	-0-	-143	-0-	5077	3			N	-0-					-0-
12	5115	X	5082	-0-	-33	-0-	5082	3			N	-0-					-0-
01	5704	X	4996	-0-	-708	-0-	4996	3			N	-0-					-0-
02	5152	X	4432	-0-	-720	-0-	4432	3			N	-0-					-0-
03	5704	X	4955	-0-	-749	-0-	4955	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 6 RRCID -> 235751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8881 PERF. 7350 - 8021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	X	2734	-0-	-180	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
11	2820	X	2611	-0-	-209	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	2663	-0-	-251	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
01	2821	X	2668	-0-	-153	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
02	2492	X	2384	-0-	-108	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
03	2728	X	2643	-0-	-85	-0-	2643	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 9 T RRCID -> 236005 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8413 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5363	X	5169	-0-	-194	-0-	5169	3			N	-0-					-0-
11	5190	X	4964	-0-	-226	-0-	4964	3			N	-0-					-0-
12	5363	X	4965	-0-	-398	-0-	4965	3			N	-0-					-0-
01	5332	X	5132	-0-	-200	-0-	5132	3			N	-0-					-0-
02	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	3			N	-0-					-0-
*03	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5597	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
10	5611	X	3967	-0-	-1644	-0-	3967	3			N	-0-					-0-
11	5430	X	5036	-0-	-394	-0-	5036	3			N	-0-					-0-
12	5301	X	5215	-0-	-86	-0-	5215	3			N	-0-					-0-
01	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	5387	3			N	-0-					-0-
02	4704	X	4455	-0-	-249	-0-	4455	3			N	-0-					-0-
03	5208	X	4893	-0-	-315	-0-	4893	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
10	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	1130	-0-	-430	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1111	-0-	-501	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	535	-0-	-1077	-0-	535	3			N	-0-					-0-
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
*03	3100	N	3956	-0-	856	856	3956	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
10	3472	X	3331	-0-	-141	-0-	3331	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	3135	-0-	-15	-0-	3135	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	3220	-0-	-35	-0-	3220	3			N	-0-					-0-
01	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	3			N	-0-					-0-
02	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	3253	-0-	-64	-0-	3253	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
10	9176	X	7994	-0-	-1182	-0-	7994	3			N	-0-					-0-
11	8880	X	8563	-0-	-317	-0-	8563	3			N	-0-					-0-
12	9176	X	9120	-0-	-56	-0-	9120	3			N	-0-					-0-
01	9176	X	8910	-0-	-266	-0-	8910	3			N	-0-					-0-
02	8176	X	8003	-0-	-173	-0-	8003	3			N	-0-					-0-
03	9114	X	8489	-0-	-625	-0-	8489	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 #: 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
10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
11	930	N	515	-0-	-415	-0-	515	3			N	-0-					-0-
12	961	N	778	-0-	-183	-0-	778	3			N	-0-					-0-
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
*03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 9 RRCID -> 238383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7420 - 8707

10	7781	X	6586	-0-	-1195	-0-	6586	3			N	-0-					-0-
11	7500	X	6889	-0-	-611	-0-	6889	3			N	-0-					-0-
12	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	8128	3			N	-0-					-0-
01	7037	X	6374	-0-	-663	-0-	6374	3			N	-0-					-0-
02	6440	X	5745	-0-	-695	-0-	5745	3			N	-0-					-0-
03	7781	X	5564	-0-	-2217	-0-	5564	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 238606 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7666 - 7878

10	4774	X	4692	-0-	-82	-0-	4692	3			N	-0-					-0-
11	4560	X	4452	-0-	-108	-0-	4452	3			N	-0-					-0-
12	4712	X	4549	-0-	-163	-0-	4549	3			N	-0-					-0-
01	4712	X	4395	-0-	-317	-0-	4395	3			N	-0-					-0-
02	4256	X	3979	-0-	-277	-0-	3979	3			N	-0-					-0-
03	4681	X	4443	-0-	-238	-0-	4443	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 12 RRCID -> 239054 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8084 - 8641

10	6913	X	6568	-0-	-345	-0-	6568	3			N	-0-					-0-
11	6630	X	6153	-0-	-477	-0-	6153	3			N	-0-					-0-
12	6820	X	6192	-0-	-628	-0-	6192	3			N	-0-					-0-
01	6634	X	5854	-0-	-780	-0-	5854	3			N	-0-					-0-
02	5964	X	5574	-0-	-390	-0-	5574	3			N	-0-					-0-
03	6572	X	6173	-0-	-399	-0-	6173	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 7 RRCID -> 239079 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7701 - 8012

10	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
11	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	2111	-0-	-90	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
01	2170	N	1298	-0-	-872	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	618	-0-	-1286	-0-	618	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	1237	-0-	-871	-0-	1237	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 8 RRCID -> 239628 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7333 - 8727

10	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
11	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	1771	-0-	-244	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	1661	-0-	-385	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1673	-0-	-203	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
*03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 10 RRCID -> 240006 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7815 - 8739

10	5115	X	5060	-0-	-55	-0-	5060	3			N	-0-					-0-
11	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	3			N	-0-					-0-
12	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5909	3			N	-0-					-0-
01	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	3			N	-0-					-0-
02	4704	X	4013	-0-	-691	-0-	4013	3			N	-0-					-0-
03	5921	X	4368	-0-	-1553	-0-	4368	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 21 WELL #: 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
10	4898	X	4494	-0-	-404	-0-	4494	3			N	-0-					-0-
11	4770	X	4085	-0-	-685	-0-	4085	3			N	-0-					-0-
12	4867	X	4678	-0-	-189	-0-	4678	3			N	-0-					-0-
01	4867	X	4635	-0-	-232	-0-	4635	3			N	-0-					-0-
02	4368	X	3909	-0-	-459	-0-	3909	3			N	-0-					-0-
03	4681	X	4205	-0-	-476	-0-	4205	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
10	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
11	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	3			N	-0-					-0-
12	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	3			N	-0-					-0-
01	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	3			N	-0-					-0-
02	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
*03	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 11 RRCID -> 241865 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 8401 - 8495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5735	X	4011	-0-	-1724	-0-	4011	3			N	-0-					-0-
11	5550	X	3750	-0-	-1800	-0-	3750	3			N	-0-					-0-
12	5363	X	4422	-0-	-941	-0-	4422	3			N	-0-					-0-
01	5363	X	4583	-0-	-780	-0-	4583	3			N	-0-					-0-
02	4844	X	4169	-0-	-675	-0-	4169	3			N	-0-					-0-
*03	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	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
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	56	N	30	-0-	-26	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					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
10	9393	X	7618	-0-	-1775	-0-	7618	3			N	-0-					-0-
11	8940	X	7836	-0-	-1104	-0-	7836	3			N	-0-					-0-
12	9021	X	8427	-0-	-594	-0-	8427	3			N	-0-					-0-
01	8897	X	7784	-0-	-1113	-0-	7784	3			N	-0-					-0-
02	7980	X	7751	-0-	-229	-0-	7751	3			N	-0-					-0-
03	8432	X	8333	-0-	-99	-0-	8333	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
10	6107	X	5122	-0-	-985	-0-	5122	3			N	-0-					-0-
11	5880	X	5440	-0-	-440	-0-	5440	3			N	-0-					-0-
12	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	3			N	-0-					-0-
01	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	3			N	-0-					-0-
02	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	6403	3			N	-0-					-0-
*03	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	7151	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
10	6324	X	5809	-0-	-515	-0-	5809	3			N	-0-					-0-
11	6120	X	5571	-0-	-549	-0-	5571	3			N	-0-					-0-
12	6076	X	5721	-0-	-355	-0-	5721	3			N	-0-					-0-
01	5952	X	5232	-0-	-720	-0-	5232	3			N	-0-					-0-
02	5348	X	5067	-0-	-281	-0-	5067	3			N	-0-					-0-
03	5797	X	5738	-0-	-59	-0-	5738	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 #: 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
10	3534	X	3251	-0-	-283	-0-	3251	3			N	-0-					-0-
11	3420	X	2836	-0-	-584	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	2609	-0-	-801	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
01	3379	X	2945	-0-	-434	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
02	3052	X	2792	-0-	-260	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	3112	-0-	-143	-0-	3112	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 9 RRCID -> 242980 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8395 - 8462

10	1054	N	870	-0-	-184	-0-	870	3			N	-0-					-0-
11	960	N	721	-0-	-239	-0-	721	3			N	-0-					-0-
12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
01	868	N	728	-0-	-140	-0-	728	3			N	-0-					-0-
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
03	899	N	592	-0-	-307	-0-	592	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 9 RRCID -> 243771 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 8505 - 8625

10	1643	N	1188	-0-	-455	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
11	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
12	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
01	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
02	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1197	-0-	-632	-0-	1197	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 11 RRCID -> 243776 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8133 - 8726

10	1240	N	1172	-0-	-68	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1093	-0-	-47	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	970	-0-	-38	-0-	970	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1047	-0-	-100	-0-	1047	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 10 RRCID -> 244300 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8066 - 8526

10	2883	X	2663	-0-	-220	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	2328	-0-	-462	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
12	2883	X	2570	-0-	-313	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
01	2821	X	2502	-0-	-319	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
02	2492	X	2030	-0-	-462	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
03	2666	X	1974	-0-	-692	-0-	1974	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 14 RRCID -> 245619 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7311 - 8724

10	11718	X	10044	-0-	-1674	-0-	10044	3			N	-0-					-0-
11	11340	X	8722	-0-	-2618	-0-	8722	3			N	-0-					-0-
12	10695	X	9238	-0-	-1457	-0-	9238	3			N	-0-					-0-
01	10509	X	9730	-0-	-779	-0-	9730	3			N	-0-					-0-
02	9380	X	8822	-0-	-558	-0-	8822	3			N	-0-					-0-
03	10044	X	9667	-0-	-377	-0-	9667	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 7 RRCID -> 246293 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7754 - 8706

10	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	3			N	-0-					-0-
11	360	N	315	-0-	-45	-0-	315	3			N	-0-					-0-
12	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-
01	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
*03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	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 #: 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
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
01	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					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
10	3224	X	3140	-0-	-84	-0-	3140	3			N	-0-					-0-
11	3120	X	3003	-0-	-117	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	2974	-0-	-250	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	2951	-0-	-180	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
02	2828	X	2742	-0-	-86	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
*03	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 13 RRCID -> 246542 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7338 - 8699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	3			N	-0-					-0-
11	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	3			N	-0-					-0-
12	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	3			N	-0-					-0-
01	4681	X	3649	-0-	-1032	-0-	3649	3			N	-0-					-0-
02	4228	X	3121	-0-	-1107	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
03	4681	X	3609	-0-	-1072	-0-	3609	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 13 RRCID -> 247209 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7270 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9827	X	8310	-0-	-1517	-0-	8310	3			N	-0-					-0-
11	8910	X	7410	-0-	-1500	-0-	7410	3			N	-0-					-0-
12	8835	X	7251	-0-	-1584	-0-	7251	3			N	-0-					-0-
01	8308	X	7027	-0-	-1281	-0-	7027	3			N	-0-					-0-
02	7504	X	6354	-0-	-1150	-0-	6354	3			N	-0-					-0-
03	8308	X	7218	-0-	-1090	-0-	7218	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 11 RRCID -> 247681 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7314 - 8701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9889	X	9122	-0-	-767	-0-	9122	3			N	-0-					-0-
11	9570	X	8497	-0-	-1073	-0-	8497	3			N	-0-					-0-
12	9548	X	8578	-0-	-970	-0-	8578	3			N	-0-					-0-
01	9269	X	8879	-0-	-390	-0-	8879	3			N	-0-					-0-
02	8344	X	7973	-0-	-371	-0-	7973	3			N	-0-					-0-
03	9114	X	8943	-0-	-171	-0-	8943	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 10 RRCID -> 247682 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7347 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6231	X	5620	-0-	-611	-0-	5620	3			N	-0-					-0-
11	5940	X	5372	-0-	-568	-0-	5372	3			N	-0-					-0-
12	6076	X	5311	-0-	-765	-0-	5311	3			N	-0-					-0-
01	6014	X	4581	-0-	-1433	-0-	4581	3			N	-0-					-0-
02	5236	X	4684	-0-	-552	-0-	4684	3			N	-0-					-0-
03	5611	X	5362	-0-	-249	-0-	5362	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 12 RRCID -> 247683 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7330 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7068	X	5369	-0-	-1699	-0-	5369	3			N	-0-					-0-
11	6750	X	6337	-0-	-413	-0-	6337	3			N	-0-					-0-
12	6572	X	6055	-0-	-517	-0-	6055	3			N	-0-					-0-
01	6510	X	5408	-0-	-1102	-0-	5408	3			N	-0-					-0-
02	5908	X	3876	-0-	-2032	-0-	3876	3			N	-0-					-0-
03	6541	X	4385	-0-	-2156	-0-	4385	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 27 WELL #: 101 RRCID -> 248165 COMPL. DATE 09/13/2009 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7828 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6479	X	6059	-0-	-420	-0-	6059	3			N	-0-					-0-
11	6270	X	5296	-0-	-974	-0-	5296	3			N	-0-					-0-
12	6386	X	5025	-0-	-1361	-0-	5025	3			N	-0-					-0-
01	6169	X	5156	-0-	-1013	-0-	5156	3			N	-0-					-0-
02	5460	X	4060	-0-	-1400	-0-	4060	3			N	-0-					-0-
03	6045	X	5786	-0-	-259	-0-	5786	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 101 RRCID -> 249117 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7867 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	73	-0-	-1477	-0-	73	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	73	-0-	-1247	-0-	73	3			N	-0-					-0-
12	744	N	69	-0-	-675	-0-	69	3			N	-0-					-0-
01	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	56	N	14	-0-	-42	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 8 RRCID -> 249374 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8097 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1437	-0-	-82	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	300	-0-	-1380	-0-	300	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	522	-0-	-935	-0-	522	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	636	-0-	-790	-0-	636	3			N	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
03	527	N	68	-0-	-459	-0-	68	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 11 RRCID -> 249384 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7335 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8742	X	8355	-0-	-387	-0-	8355	3			N	-0-					-0-
11	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	7981	3			N	-0-					-0-
12	8122	X	8106	-0-	-16	-0-	8106	3			N	-0-					-0-
01	8370	X	8117	-0-	-253	-0-	8117	3			N	-0-					-0-
02	7560	X	7222	-0-	-338	-0-	7222	3			N	-0-					-0-
03	8370	X	8111	-0-	-259	-0-	8111	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 12 RRCID -> 249422 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 7284 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	3303	-0-	-138	-0-	3303	3			N	-0-					-0-
11	3330	X	2348	-0-	-982	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	3406	-0-	-66	-0-	3406	3			N	-0-					-0-
01	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	3			N	-0-					-0-
02	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	3			N	-0-					-0-
*03	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 7 RRCID -> 249912 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8432 - 8485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
11	2640	X	2373	-0-	-267	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
12	2728	X	2584	-0-	-144	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
01	2728	X	2478	-0-	-250	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
02	2408	X	2262	-0-	-146	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
03	2635	X	2558	-0-	-77	-0-	2558	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 7 RRCID -> 250253 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8160 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8370	X	6653	-0-	-1717	-0-	6653	3			N	-0-					-0-
11	7410	X	6296	-0-	-1114	-0-	6296	3			N	-0-					-0-
12	7254	X	6333	-0-	-921	-0-	6333	3			N	-0-					-0-
01	6882	X	6222	-0-	-660	-0-	6222	3			N	-0-					-0-
02	6160	X	5482	-0-	-678	-0-	5482	3			N	-0-					-0-
03	6665	X	6042	-0-	-623	-0-	6042	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 #: 102 RRCID -> 250915 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7833 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	1989	-0-	-26	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1909	-0-	-41	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	1878	-0-	-137	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1840	-0-	-144	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1614	-0-	-178	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1839	-0-	-52	-0-	1839	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 9 RRCID -> 251133 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 7257 - 8592

10	6200	X	6147	-0-	-53	-0-	6147	3			N	-0-					-0-
11	6120	X	3822	-0-	-2298	-0-	3822	3			N	-0-					-0-
12	6355	X	2853	-0-	-3502	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
01	6355	X	2893	-0-	-3462	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
02	5740	X	2413	-0-	-3327	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
03	6138	X	2291	-0-	-3847	-0-	2291	3			N	-0-					-0-

NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 251582 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7906 - 8466

10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	16	1	154	2	N	-0-					22
11	690	N	62	-0-	-628	-0-	6	1	56	2	N	-0-					22
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	20	1	196	2	N	-0-					22
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	25	1	262	2	N	-0-					22
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	14	1	125	2	N	63					85
							69	9									
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					85

TRAWICK GAS UNIT 57 WELL #: 104 RRCID -> 252939 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 7736 - 8818

10	704	N	645	-0-	-59	-0-	645	3			N	-0-					-0-
11	2520	X	1601	-0-	-919	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
12	2604	X	1417	-0-	-1187	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
01	2604	X	1466	-0-	-1138	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
02	2352	X	1096	-0-	-1256	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
*03	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 8 RRCID -> 253010 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 7305 - 8689

10	3906	X	3580	-0-	-326	-0-	3580	3			N	-0-					-0-
11	3780	X	3365	-0-	-415	-0-	3365	3			N	-0-					-0-
12	3782	X	3373	-0-	-409	-0-	3373	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	3280	-0-	-440	-0-	3280	3			N	-0-					-0-
02	3276	X	2833	-0-	-443	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	3161	-0-	-404	-0-	3161	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 59 WELL #: 1 RRCID -> 254287 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8066 - 8232

10	1209	N	1147	-0-	-62	-0-	1	1	1026	2	N	109	182	1			161
							120	9									
11	1200	N	1060	-0-	-140	-0-	1	1	937	2	N	111	178	1			94
							122	9									
12	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1	1	1237	2	N	112					206
							123	9									
01	1147	N	1109	-0-	-38	-0-	1	1	981	2	N	115	179	1			142
							127	9									
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1	1	920	2	N	95					237
							105	9									
03	1364	N	717	-0-	-647	-0-	1	1	596	2	N	109	191	1			155
							120	9									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	92	1	879	2	N	1	1	8			155
							1	9									
11	930	N	799	-0-	-131	-0-	74	1	725	2	N	-0-					155
12	961	N	535	-0-	-426	-0-	49	1	486	2	N	-0-					155
01	961	N	955	-0-	-6	-0-	77	1	815	2	N	57	192	1			20
							63	9									
02	756	N	584	-0-	-172	-0-	59	1	524	2	N	1	1	8			20
							1	9									
*03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	62	1	563	2	N	-0-					20

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 103 RRCID -> 255211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7848 - 8524

10	3317	X	3087	-0-	-230	-0-	3087	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	2639	-0-	-511	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	2641	-0-	-583	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	89	-0-	-3042	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	139	-0-	-2661	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	133	-0-	-2967	-0-	133	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 102 RRCID -> 255398 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 7723 - 8310

10	6200	X	6146	-0-	-54	-0-	6146	3			N	-0-					-0-
11	6000	X	4094	-0-	-1906	-0-	4094	3			N	-0-					-0-
12	6200	X	4083	-0-	-2117	-0-	4083	3			N	-0-					-0-
01	6138	X	1833	-0-	-4305	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
02	5544	X	3779	-0-	-1765	-0-	3779	3			N	-0-					-0-
03	6138	X	2749	-0-	-3389	-0-	2749	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 104 RRCID -> 256291 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7438 - 8838

10	2108	N	1840	-0-	-268	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
11	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1783	-0-	-170	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1167	-0-	-662	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1239	-0-	-525	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1602	-0-	-196	-0-	1602	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 32 WELL #: 103 RRCID -> 257403 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 7508 - 8724

10	5487	X	4147	-0-	-1340	-0-	4147	3			N	-0-					-0-
11	5310	X	5107	-0-	-203	-0-	5107	3			N	-0-					-0-
12	5208	X	4877	-0-	-331	-0-	4877	3			N	-0-					-0-
01	5208	X	4767	-0-	-441	-0-	4767	3			N	-0-					-0-
02	4760	X	4218	-0-	-542	-0-	4218	3			N	-0-					-0-
03	5270	X	4632	-0-	-638	-0-	4632	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 102 RRCID -> 257529 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7361 - 8446

10	3472	X	3085	-0-	-387	-0-	3085	3			N	-0-					-0-
11	3360	X	2914	-0-	-446	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	2991	-0-	-419	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	2866	-0-	-327	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	2489	-0-	-311	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2971	-0-	-129	-0-	2971	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	3472	X	2476	-0-	-996	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
11	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	3			N	-0-					-0-
12	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	2981	-0-	-57	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	2670	-0-	-354	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	1448	-0-	-2024	-0-	1448	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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 1D RRCID -> 034130 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6908 - 6932

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK (RODESSA) //CONT.// 90998 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK 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
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (TRAVIS PEAK) 90998 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
HUNT, LACY H. II WELL #: 1 RRCID -> 089950 COMPL. DATE 08/29/1980 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 8216 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	44					N	-0-					61
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	44					N	-0-					61
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	44					N	-0-					61
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	44					N	-0-					61
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	44					N	-0-					61
03	14B2 EXT		85	-0-	85 B	129	85	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					327
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					327
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					327
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					327
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					327
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	102	1			225

TRAWICK, N. (PETTIT 7750) 91003 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
HAYTER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 081385 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7755 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1897	-0-	-56	-0-	1880	2	17	9	N	15	180	1			103
11	1890	N	1774	-0-	-116	-0-	1743	2	31	9	N	28					131
12	1643	N	1184	-0-	-459	-0-	1141	2	43	9	N	39					170
01	1891	N	1779	-0-	-112	-0-	1729	2	50	9	N	45					215
02	1652	N	1542	-0-	-110	-0-	1503	2	39	9	N	35					250
*03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1474	2	41	9	N	37					287

XTO ENERGY INC. 945936
TEMPLE IND. WELL #: 3 RRCID -> 051390 COMPL. DATE 07/25/1968 TOTAL DEPTH 8805 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	3			N	-0-					-0-
11	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	3			N	-0-					-0-
12	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	3			N	-0-					-0-
01	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	3			N	-0-					-0-
02	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	3			N	-0-					-0-
*03	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	152	-0-	-313	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
11	450	N	215	-0-	-235	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	289	-0-	-83	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	158	-0-	-90	-0-	158	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	X	86	-0-	-317	-0-	86	2			N	-0-					34
11	360	X	7	-0-	-353	-0-	7	2			N	-0-					34
12	558	X	24	-0-	-534	-0-	24	2			N	-0-					34
01	279	X	55	-0-	-224	-0-	55	2			N	-0-					34
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

BEECH CREEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243609 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8482 - 9437

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					58
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/15/2014

MS. JACKIE WELL #: 2 RRCID -> 247058 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7978 - 9662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2833	2	23	9	N	21					87
11	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	5267	2	34	9	N	31					118
12	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5429	2	89	9	N	81	189	1			10
01	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4743	2	48	9	N	44					54
02	2828	X	NO RPT	-0-	-2828	-0-					N	NO RPT					54
03	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					54

MS. JACKIE WELL #: 3 RRCID -> 247059 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 7838 - 9242

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4278	X	3036	-0-	-1242	-0-	3014	2	22	9	N	20					102
11	3240	X	2959	-0-	-281	-0-	2933	2	26	9	N	24					126
12	3193	X	2729	-0-	-464	-0-	2704	2	25	9	N	23					149
01	3193	X	3014	-0-	-179	-0-	2986	2	28	9	N	25					174
02	2884	X	NO RPT	-0-	-2884	-0-					N	NO RPT					174
03	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					174

BEECH CREEK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247060 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8514 - 9742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	X	588	-0-	-94	-0-	588	2			N	-0-					60
11	959	X	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					60
12	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					60
01	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					60
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
JACKSON TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255084 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 7975 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2016 - PLUGGED 06/30/16

VARDEMAN WELL #: 2 RRCID -> 259325 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8017 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	799	X	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					87
11	360	X	217	-0-	-143	-0-	217	2			N	-0-					87
12	1023	X	686	-0-	-337	-0-	680	2	6	9	N	5					92
01	1023	X	380	-0-	-643	-0-	380	2			N	-0-					92
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

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
10	1333	X	1187	-0-	-146	-0-	1187	2			N	-0-					60
11	1350	X	867	-0-	-483	-0-	867	2			N	-0-					60
12	1240	X	736	-0-	-504	-0-	736	2			N	-0-					60
01	1116	X	637	-0-	-479	-0-	637	2			N	-0-					60
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HUNT, LACY WELL #: 4 RRCID -> 228440 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 8372 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					48
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					61
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	48	1			23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					34
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	DLQ G-10		545	-0-	545	545	545	2			Y	-0-					34

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					347
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					362
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	48	1			324
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					334
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					340
03	DLQ G-10		375	-0-	375	375	375	2			Y	-0-	85	1			255

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					192
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					201
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	47	1			166
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					177
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177
03	DLQ G-10		85	-0-	85	85	85	2			Y	-0-					177

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
HUNT, LACY WELL #: 5 RRCID -> 230254 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8173 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					168
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22					190
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	47	1			154
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					165
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
03	DLQ G-10		273	-0-	273	273	273	2			Y	-0-					165

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

10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	217	1	2072	2	Y	-0-					145
11	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	177	1	1736	2	Y	17					162
							19	9									
12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	109	1	1082	2	Y	-0-					162
01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	128	1	1362	2	Y	-0-					162
02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	126	1	1118	2	Y	14					176
							15	9									
*03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	137	1	1236	2	Y	-0-					176

NORTHEAST TRAWICK G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 222521 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8005 - 8146

10	1798	X	369	-0-	-1429	-0-	35	1	334	2	Y	-0-					1
11	1740	X	1060	-0-	-680	-0-	98	1	962	2	Y	-0-					1
12	1519	X	396	-0-	-1123	-0-	36	1	360	2	Y	-0-					1
01	1364	X	948	-0-	-416	-0-	81	1	867	2	Y	-0-					1
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	117	1	1037	2	Y	1					2
							1	9									
*03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	139	1	1256	2	Y	-0-					2

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		5	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY 91244 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
RUSK ENERGY OPERATING LLC 735144
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1 RRCID -> 061499 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 2465 - 2469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SHAW, MOLLIE -B- WELL #: 19 RRCID -> 164046 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 3166 PERF. 1374 - 1396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TRINITY STATE BANK WELL #: 3E RRCID -> 191191 COMPL. DATE 03/13/1974 TOTAL DEPTH 2190 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY STATE BANK WELL #: 5 R RRCID -> 191192 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNTON, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 200165 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2581 - 2593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DOGGETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215836 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 10078 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

POLLARD,J. M. WELL #: 1 RRCID -> 218665 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2502 - 2560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TRINITY //CONT.// 91244 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
RUSK ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 735144
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 5 RRCID -> 230244 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8242 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TRINITY (WILCOX CARRIZO) 91244 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
RUSK ENERGY OPERATING LLC 735144
C.I. WELL #: 1 RRCID -> 129611 COMPL. DATE 10/03/1988 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2535 - 2545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	6386	X	6110	-0-	-276	-0-	401 123	1 9	5586	2	Y	112	36	1			251
11	5970	X	5828	-0-	-142	-0-	388 206	1 9	5234	2	Y	187	179	1			259
12	6169	X	5642	-0-	-527	-0-	385 109	1 9	5148	2	Y	99					358
01	6169	X	6039	-0-	-130	-0-	402 183	1 9	5454	2	Y	166	338	1			186
02	DLQ	G-10	5290	-0-	5290	5290	363 106	1 9	4821	2	Y	96					282
03	DLQ	G-10	6317	-0-	6317	11607	420 231	1 9	5666	2	Y	210	173	1			319

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHILES WELL #: 2 RRCID -> 182054 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 4254 - 4527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILES WELL #: 3 RRCID -> 222154 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12339 PERF. 8858 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TROUP (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91478 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CHILES G U B-1 WELL #: 5H RRCID -> 277604 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 11981 PERF. 8828 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1948	2	15	9	Y	14	16	1			4
11	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2054	2	19	9	Y	17	17	1			4
12	1953	N	1141	-0-	-812	-0-	1016	2	125	9	Y	114	92	1			26
01	1953	N	1103	-0-	-850	-0-	973	2	130	9	Y	118	133	1			11
02	1120	N	904	-0-	-216	-0-	799	2	105	9	Y	95	56	1			50
*03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1041	2	322	9	Y	293	320	1			23

TURLINGTON 91858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. 090870
TURLINGTON WELL #: 1 RRCID -> 107510 COMPL. DATE 07/22/1983 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8716 - 8591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	638	-0-	-633	-0-	632	3	6	9	N	5					26
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-	26	1			-0-
			WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/29/2017														

TURLINGTON GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 111466 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 8586 - 8823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
12	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
01	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
*03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-

DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
TRAMMELL WELL #: 1 RRCID -> 233576 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 8706 - 8932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
10	2604	X	2179	-0-	-425	-0-	2147	2	32	9	N	29					210
11	2550	X	2143	-0-	-407	-0-	2011	2	132	9	N	120	185	1			145
12	2635	X	2512	-0-	-123	-0-	2477	2	35	9	N	32					177
01	2635	X	2359	-0-	-276	-0-	2336	2	23	9	N	21					198
02	1988	N	1903	-0-	-85	-0-	1883	2	20	9	N	18					216
03	2511	N	1954	-0-	-557	-0-	1935	2	19	9	N	17					233

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
10	2449	X	1849	-0-	-600	-0-	1829	2	20	9	N	18					243
11	2370	X	1856	-0-	-514	-0-	1819	2	37	9	N	34					277
12	2294	X	1805	-0-	-489	-0-	1794	2	11	9	N	10	189	1			98
01	2263	X	1572	-0-	-691	-0-	1557	2	15	9	N	14					112
02	1736	N	1485	-0-	-251	-0-	1479	2	6	9	N	5					117
03	1798	N	1416	-0-	-382	-0-	1401	2	15	9	N	14					131

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
10	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					34
11	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					34
12	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					34
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					34
02	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					34
*03	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					34

WILSON RESOURCES, INC. 930315
TYLER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 055719 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9711 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	2873	-0-	-165	-0-	2858	2	15	9	N	14					154
11	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3487	2	14	9	N	13					167
12	3038	X	2943	-0-	-95	-0-	2921	2	22	9	N	20	2	8			185
01	2883	X	1643	-0-	-1240	-0-	1621	2	22	9	N	20					205
02	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3449	2	33	9	N	30	188	1	1	8	46
03	3038	X	2222	-0-	-816	-0-	2201	2	21	9	N	19					65

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
10	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1828	2	66	9	N	60					90
11	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1856	2	120	9	N	109	169	1			30
12	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1917	2	88	9	N	80					110
01	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1585	2	75	9	N	68	148	1			30
*02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1493	2	63	9	N	57					87
*03	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1777	2	80	9	N	73					160

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
10	0		-0-	-0-	-0-	62857					N	52	180	1			235
11	0		7086	-0-	7086	69943	7010	2	76	9	N	69	170	1			134
12	0		6881	-0-	6881	76824	6792	2	89	9	N	81	158	1			57
01	0		8748	-0-	8748	85572	8672	2	76	9	N	69					126
02	0		7523	-0-	7523	93095	7421	2	102	9	N	93					219
03	0		11328	-0-	11328	104423	11294	2	34	9	N	31	161	1			89

CYPRESS B WELL #: 3 RRCID -> 283415 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5927 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VICKI LYNN (NUGENT) 93697 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
MERCURY OPERATING, LLC 560337
FULLER WELL #: 2 T RRCID -> 016811 COMPL. DATE 12/27/1956 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5955 - 5960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VICKI LYNN (PETTET) 93697 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
MERCURY OPERATING, LLC 560337
ELDRIDGE, H.L. WELL #: 4 RRCID -> 121732 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6614 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BIG OAK WELL #: 1 RRCID -> 232120 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6819 - 6823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 204 RRCID -> 032922 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 12564 PERF. 12282 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3596	X	3583	-0-	-13	-0-	3470	6	113	9	Y	103	111	1			72
11	3480	X	3428	-0-	-52	-0-	3221	6	207	9	Y	188	193	1	3	8	64
12	3658	X	2810	-0-	-848	-0-	2720	6	90	9	Y	82	57	1			89
01	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	3660	6	351	9	Y	319	298	1			110
*02	3220	X	1293	-0-	-1927	-0-	1214	6	79	9	Y	72	65	1			117
03	3565	X	1864	-0-	-1701	-0-	101	9			Y	92	94	1			115

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
10	1984	X	1722	-0-	-262	-0-	1708	6	14	9	Y	13	93	1			17
11	1920	X	1900	-0-	-20	-0-	1787	6	113	9	Y	103	107	1			13
12	1984	X	1012	-0-	-972	-0-	1003	6	9	9	Y	8	11	1			10
01	1984	X	837	-0-	-1147	-0-	763	6	74	9	Y	67	62	1			15
*02	1792	X	1106	-0-	-686	-0-	1038	6	68	9	Y	62	56	1			21
03	1953	X	1885	-0-	-68	-0-	102	9			Y	93	95	1			19

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 101 RRCID -> 047259 COMPL. DATE 09/14/1968 TOTAL DEPTH 12992 PERF. 12038 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 102 RRCID -> 047439 COMPL. DATE 05/11/1968 TOTAL DEPTH 12745 PERF. 12122 - 12212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4660	X	1255	-0-	-3405	-0-	1248	6	7	9	Y	6	29	1			7
11	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1271	6	80	9	Y	73	76	1			4
12	1147	N	621	-0-	-526	-0-	618	6	3	9	Y	3	4	1			3
01	1240	N	933	-0-	-307	-0-	852	6	81	9	Y	74	69	1			8
*02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1063	6	69	9	Y	63	56	1			15
*03	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	101	9			Y	92	95	1			12

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) //CONT.// 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 202 RRCID -> 049217 COMPL. DATE 07/26/1970 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12275 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	2945	6	1207	9	Y	1097	67	1			1100
11	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	2903	6	430	9	Y	391	174	1			1317
12	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	2823	6	1174	9	Y	1067	1167	1			1217
01	3720	X	2907	-0-	-813	-0-	2652	6	255	9	Y	232	216	1			1233
*02	3360	X	2720	-0-	-640	-0-	2553	6	167	9	Y	152	137	1			1248
*03	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	207	9			Y	188	192	1			1244

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 104 RRCID -> 054452 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7874	X	4828	-0-	-3046	-0-	4730	6	98	9	Y	89	367	1			105
11	7620	X	7399	-0-	-221	-0-	6959	6	440	9	Y	400	418	1			87
12	7874	X	4495	-0-	-3379	-0-	4403	6	92	9	Y	84	77	1			94
01	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-					94
*02	6916	X	6300	-0-	-616	-0-	5914	6	386	9	Y	351	317	1			128
*03	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	466	9			Y	424	433	1			119

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 203 RRCID -> 054929 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12174 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5798	6	122	9	Y	111	145	1			117
11	5130	X	3855	-0-	-1275	-0-	3722	6	133	9	Y	121	223	1			15
12	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	6815	6	146	9	Y	133	13	1			135
01	5921	X	2096	-0-	-3825	-0-	1912	6	184	9	Y	167	155	1			147
02	5348	X	-0-	-0-	-5348	-0-					Y	-0-					147
03	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					Y	-0-					147

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 105 RRCID -> 060135 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 12443 PERF.12084 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 106 RRCID -> 261827 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12053 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13237	X	11797	-0-	-1440	-0-	11548	6	249	9	Y	226	597	1			250
11	13650	X	10680	-0-	-2970	-0-	10177	6	503	9	Y	457	611	1			96
12	14105	X	11540	-0-	-2565	-0-	11246	6	294	9	Y	267	85	1			278
01	14105	X	10928	-0-	-3177	-0-	9970	6	958	9	Y	871	811	1			338
*02	12051	X	12051	-0-	-0-	-0-	11312	6	739	9	Y	672	606	1			404
*03	13491	X	13491	-0-	-0-	-0-	734	9			Y	667	682	1			389

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 206A RRCID -> 264462 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12328 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	32	1			4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

WALKERS CHAPEL (PETTIT 8100) 94758 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
ARUBA PETROLEUM, INC. 033762
CLAY WELL #: 1 RRCID -> 278405 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 3920 - 3924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
CHRIS WELL #: 1 RRCID -> 169591 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8263 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	#	1187	-0-	-22	-0-	1155	2	32	9	N	29					140
11	1100	R	1100	-0-	-0-	-0-	1066	2	34	9	N	31	138	1			33
12	930	#	581	-0-	-349	-0-	563	2	18	9	N	16					49
01	1236	R	1236	-0-	-0-	-0-	1191	2	45	9	N	41					90
02	1036	N	1017	-0-	-19	-0-	984	2	33	9	N	30					120
*03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1414	2	43	9	N	39	129	1			30

WALKERS CHAPEL (TRAVIS PEAK) 94758 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
PONTA E&P LLP 670439
HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 128583 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8420 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE JOHNSON (HILL) 94838 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
SILVER TUSK OPERATING CO. LLC 781945
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 274653 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 5875 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24
03	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
10	3255	X	2770	-0-	-485	-0-	2727	2	43	9	N	39					117
11	2760	X	2667	-0-	-93	-0-	2637	2	30	9	N	27					144
12	2759	X	2451	-0-	-308	-0-	2411	2	40	9	N	36					180
01	2759	X	2665	-0-	-94	-0-	2615	2	50	9	N	45	181	1			44
02	2492	X	2250	-0-	-242	-0-	2216	2	34	9	N	31					75
03	2759	X	1902	-0-	-857	-0-	1885	2	17	9	N	15					90

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
LATIMER, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 115046 COMPL. DATE 12/18/1984 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7856 - 8133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

WANDERS CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95055 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MCALMOND OIL COMPANY 537277
COLLINS "D" WELL #: 1 RRCID -> 164959 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7646 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

WHALEY 1 WELL #: 3 RRCID -> 134171 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8694 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	75	2	N	8					133
							18	3	9	9							
11	90	N	46	-0-	-44	-0-	3	1	34	2	N	1	110	1			24
							8	3	1	9							
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	72	2	N	6					30
							16	3	7	9							
01	93	N	47	-0-	-46	-0-	2	1	37	2	N	-0-					30
							8	3									
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	12	1	64	2	N	-0-					30
							14	3									
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	5	1	48	2	N	20					50
							11	3	22	9							

HARRIS, DR. WELL #: 1 RRCID -> 138066 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8680 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

COX WELL #: 2 RRCID -> 139595 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8664 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	381	-0-	-146	-0-	26	1	306	2	N	7					120
							41	3	8	9							
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	27	1	299	2	N	2	89	1			33
							40	3	2	9							
12	465	N	256	-0-	-209	-0-	14	1	204	2	N	9					42
							28	3	10	9							
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	17	1	355	2	N	3					45
							48	3	3	9							
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	45	1	257	2	N	-0-					45
							35	3									
*03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	29	1	311	2	N	-0-					45
							43	3									

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOOD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 142039 COMPL. DATE 07/08/1992 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9829 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

KEY WELL #: 1 RRCID -> 145262 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9696 - 9960

10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

WHALEY 1 WELL #: 4 RRCID -> 162955 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9771 - 10059

10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	11	1	125	2	N	-0-					52
							29	3									
11	150	N	61	-0-	-89	-0-	4	1	46	2	N	-0-					52
							11	3									
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	N	-0-					52
							27	3									
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	N	-0-					52
							34	3									
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	17	1	93	2	N	-0-					52
							21	3									
*03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	18	1	183	2	N	-0-					52
							42	3									

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HARRIS, DR. WELL #: 2 RRCID -> 164471 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9709 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	147	2	N	6	25	1			54
							20	3	7	9							
11	90	N	36	-0-	-54	-0-	2	1	29	2	N	-0-					54
							5	3									
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	119	2	N	-0-					54
							17	3									
01	186	N	27	-0-	-159	-0-	1	1	23	2	N	-0-					54
							3	3									
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	11	1	62	2	N	9					63
							8	3	10	9							
03	155	N	82	-0-	-73	-0-	7	1	67	2	N	-0-					63
							8	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
10	2201	N	1788	-0-	-413	-0-	122	1	1462	2	N	5					78
							198	3	6	9							
11	1350	N	974	-0-	-376	-0-	69	1	788	2	N	9					87
							107	3	10	9							
12	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	77	1	1116	2	N	8					95
							152	3	9	9							
01	1798	N	1157	-0-	-641	-0-	45	1	967	2	N	13					108
							131	3	14	9							
02	896	N	761	-0-	-135	-0-	101	1	580	2	N	-0-					108
							80	3									
03	1364	N	817	-0-	-547	-0-	62	1	655	2	N	10	98	1			20
							89	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

WOOD GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 213921 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8605 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

COX WELL #: 6 RRCID -> 214150 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8658 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	222	-0-	-274	-0-	15	1	182	2	N	-0-					103
							25	3									
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-	80	1			23
12	62	N	7	-0-	-55	-0-	6	2	1	3	N	-0-					23
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					23

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
COX WELL #: 5 RRCID -> 214812 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 9940 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	N	1907	-0-	-604	-0-	129	1	1556	2	N	9					117
							212	3	10	9							
11	2280	N	2012	-0-	-268	-0-	144	1	1632	2	N	13	90	1			40
							222	3	14	9							
12	2449	N	2009	-0-	-440	-0-	115	1	1641	2	N	28					68
							222	3	31	9							
01	1922	N	1903	-0-	-19	-0-	75	1	1597	2	N	14					82
							216	3	15	9							
02	1876	N	1699	-0-	-177	-0-	227	1	1295	2	N	1					83
							176	3	1	9							
03	2015	N	1928	-0-	-87	-0-	147	1	1568	2	N	-0-					83
							213	3									

WOOD GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 214813 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8686 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	124	2	N	4					102
							17	3	4	9							
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	12	1	138	2	N	3					105
							19	3	3	9							
12	155	N	136	-0-	-19	-0-	8	1	110	2	N	3					108
							15	3	3	9							
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	N	2					110
							21	3	2	9							
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	27	1	151	2	N	3					113
							20	3	3	9							
*03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	17	1	184	2	N	-0-					113
							25	3									

COX WELL #: 7 RRCID -> 214920 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8895 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

COX WELL #: 4 RRCID -> 216231 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8655 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	99	1	1194	2	N	6					83
							163	3	7	9							
11	1320	N	1033	-0-	-287	-0-	75	1	844	2	N	-0-					83
							114	3									
12	1519	N	536	-0-	-983	-0-	31	1	445	2	N	-0-					83
							60	3									
01	1457	N	757	-0-	-700	-0-	29	1	640	2	N	-0-					83
							88	3									
02	952	N	126	-0-	-826	-0-	17	1	96	2	N	-0-					83
							13	3									
*03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	72	1	768	2	N	12					95
							105	3	13	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
10	1271	N	913	-0-	-358	-0-	63	1	692	2	N	-0-					147
							158	3									
*11	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-	147	1			-0-
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	P&A COND		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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	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

10	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	90	1	974	2	N	8					120
							221	3	9	9							
11	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	111	1	1121	2	N	13	83	1			50
							255	3	14	9							
12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	76	1	979	2	N	10					60
							223	3	11	9							
01	1085	N	811	-0-	-274	-0-	30	1	629	2	N	8					68
							143	3	9	9							
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	168	1	910	2	N	14					82
							207	3	15	9							
*03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	86	1	856	2	N	-0-					82
							195	3									

WHALEY 1 WELL #: 9 RRCID -> 218591 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8698 - 10054

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

WHALEY 1 WELL #: 7 RRCID -> 220341 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8724 - 10087

10	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	96	1	1040	2	N	-0-					115
							236	3									
11	1290	N	1272	-0-	-18	-0-	92	1	931	2	N	34	58	1			91
							212	3	37	9							
12	1643	N	1337	-0-	-306	-0-	77	1	997	2	N	32					123
							228	3	35	9							
01	1364	N	1303	-0-	-61	-0-	49	1	1014	2	N	9					132
							230	3	10	9							
02	1176	N	1121	-0-	-55	-0-	144	1	786	2	N	10					142
							180	3	11	9							
03	1333	N	1292	-0-	-41	-0-	97	1	960	2	N	15					157
							218	3	17	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
10	1147	N	1087	-0-	-60	-0-	75	1	819	2	N	5					130
							187	3	6	9							
11	1080	N	1017	-0-	-63	-0-	75	1	761	2	N	6	82	1			54
							174	3	7	9							
12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	64	1	821	2	N	4					58
							187	3	4	9							
01	1085	N	1023	-0-	-62	-0-	37	1	796	2	N	7					65
							182	3	8	9							
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	142	1	766	2	N	5					70
							174	3	6	9							
*03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	104	1	1032	2	N	3					73
							235	3	3	9							

COX WELL #: 8 RRCID -> 220955 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8876 - 10012

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

WOOD GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 221792 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8980 - 10150

10	186	N	184	-0-	-2	-0-	13	1	138	2	N	2					60
							31	3	2	9							
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	16	1	163	2	N	3	45	1			18
							37	3	3	9							
12	372	N	237	-0-	-135	-0-	14	1	180	2	N	2					20
							41	3	2	9							
01	186	N	129	-0-	-57	-0-	4	1	101	2	N	-0-					20
							24	3									
02	196	N	192	-0-	-4	-0-	24	1	134	2	N	3					23
							31	3	3	9							
03	248	N	128	-0-	-120	-0-	10	1	96	2	N	-0-					23
							22	3									

KEY WELL #: 2 RRCID -> 227011 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9980

10	1302	N	1287	-0-	-15	-0-	88	1	1056	2	N	-0-					103
							143	3									
11	1500	N	1233	-0-	-267	-0-	89	1	1004	2	N	4	84	1			23
							136	3	4	9							
12	1457	N	1398	-0-	-59	-0-	79	1	1136	2	N	25					48
							155	3	28	9							
01	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	55	1	1192	2	N	5					53
							162	3	6	9							
02	1148	N	1129	-0-	-19	-0-	151	1	861	2	N	-0-					53
							117	3									
03	1395	N	1338	-0-	-57	-0-	102	1	1086	2	N	2					55
							148	3	2	9							

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
10	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	105	1	1152	2	N	6					118
							263	3	7	9							
11	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	104	1	1051	2	N	4	94	1			28
							239	3	4	9							
12	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	94	1	1212	2	N	9					37
							276	3	10	9							
01	1519	N	1496	-0-	-23	-0-	56	1	1166	2	N	8					45
							265	3	9	9							
02	1316	N	1232	-0-	-84	-0-	160	1	868	2	N	5					50
							198	3	6	9							
03	1581	N	1092	-0-	-489	-0-	82	1	816	2	N	7					57
							186	3	8	9							

WHALEY 1 WELL #: 12 RRCID -> 227438 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8712 - 10038

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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

10	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	88	1	1065	2	N	12					37
							145	3	13	9							
11	1680	N	1576	-0-	-104	-0-	114	1	1282	2	N	6					43
							173	3	7	9							
12	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	91	1	1300	2	N	4					47
							176	3	4	9							
01	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	56	1	1217	2	N	21					68
							166	3	23	9							
02	1484	N	1342	-0-	-142	-0-	180	1	1023	2	N	-0-					68
							139	3									
03	1581	N	1479	-0-	-102	-0-	112	1	1189	2	N	15					83
							161	3	17	9							

COX WELL #: 11 RRCID -> 227449 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 8636 - 10022

10	1178	N	960	-0-	-218	-0-	64	1	771	2	N	18					105
							105	3	20	9							
11	1200	N	1023	-0-	-177	-0-	73	1	824	2	N	13					118
							112	3	14	9							
12	1240	N	855	-0-	-385	-0-	49	1	697	2	N	14					132
							94	3	15	9							
01	961	N	924	-0-	-37	-0-	35	1	757	2	N	26					158
							103	3	29	9							
02	952	N	829	-0-	-123	-0-	109	1	622	2	N	12					170
							85	3	13	9							
*03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	70	1	747	2	N	25	148	1			47
							102	3	28	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
10	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	191	1	2290	2	N	12					60
							310	3	13	9							
11	2640	X	2095	-0-	-545	-0-	150	1	1703	2	N	10					70
							231	3	11	9							
12	2728	X	1799	-0-	-929	-0-	104	1	1485	2	N	8					78
							201	3	9	9							
01	2728	X	1739	-0-	-989	-0-	68	1	1455	2	N	17					95
							197	3	19	9							
02	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	399	1	2268	2	N	15					110
							307	3	17	9							
*03	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	257	1	2729	2	N	8	75	1			43
							370	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
10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	75	1	813	2	N	3					25
							185	3	3	9							
11	1230	N	881	-0-	-349	-0-	65	1	658	2	N	7					32
							150	3	8	9							
12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	73	1	939	2	N	20					52
							214	3	22	9							
01	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	40	1	844	2	N	6					58
							192	3	7	9							
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	124	1	673	2	N	10					68
							153	3	11	9							
03	1240	N	1079	-0-	-161	-0-	81	1	804	2	N	10					78
							183	3	11	9							

WHALEY 1 WELL #: 11 RRCID -> 227599 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8925 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38

HARRIS, DR. WELL #: 4 RRCID -> 227678 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9854 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	881	-0-	-886	-0-	60	1	723	2	N	-0-					83
							98	3									
11	1170	N	804	-0-	-366	-0-	57	1	655	2	N	2	60	1			25
							90	3	2	9							
12	930	N	802	-0-	-128	-0-	46	1	656	2	N	10					35
							89	3	11	9							
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	35	1	754	2	N	-0-					35
							102	3									
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	120	1	679	2	N	-0-					35
							92	3									
*03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	65	1	684	2	N	-0-					35
							92	3									

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
KENNEDY WELL #: 4 RRCID -> 227858 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8900 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	794	-0-	-446	-0-	55	1	597	2	N	5					182
							136	3	6	9							
11	942	N	942	-0-	-0-	-0-	70	1	699	2	N	13	156	1			39
							159	3	14	9							
12	1209	N	874	-0-	-335	-0-	51	1	658	2	N	14					53
							150	3	15	9							
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	36	1	753	2	N	14					67
							172	3	15	9							
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	136	1	738	2	N	21					88
							168	3	23	9							
*03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	77	1	764	2	N	17					105
							174	3	19	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
10	217	N	194	-0-	-23	-0-	13	1	148	2	N	13	155	1			15
							19	3	14	9							
11	240	N	172	-0-	-68	-0-	12	1	139	2	N	2					17
							19	3	2	9							
12	217	N	180	-0-	-37	-0-	10	1	147	2	N	3					20
							20	3	3	9							
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	7	1	155	2	N	7					27
							21	3	8	9							
02	168	N	154	-0-	-14	-0-	20	1	112	2	N	6					33
							15	3	7	9							
*03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	15	1	157	2	N	12					45
							21	3	13	9							

SMITH RESOURCES, INC. 796160
FAULCONER-KEY WELL #: 1 RRCID -> 145040 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9970

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

FAULCONER-KEY WELL #: 2 RRCID -> 146519 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9694 - 9886

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202080 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 5942 - 8488

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202081 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8978 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	X	2572	-0-	-342	-0-	2568	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	2730	X	2176	-0-	-554	-0-	2176	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	2697	X	2290	-0-	-407	-0-	2290	2			Y	-0-					-0-
01	2573	X	2412	-0-	-161	-0-	2397	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
*02	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			Y	-0-					-0-
*03	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			Y	-0-					-0-

MARTIN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 237034 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11904 PERF. N/A

10	2883	X	465	-0-	-2418	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
11	1650	X	276	-0-	-1374	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
12	1364	X	720	-0-	-644	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
01	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	1472	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
02	532	X	322	-0-	-210	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
03	465	X	299	-0-	-166	-0-	299	2			Y	-0-					-0-

MARTIN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 237051 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF. N/A

10	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	3000	N	4901	-0-	1901	1901	4901	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	4710	-0-	1610	3511	4710	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	4160	-0-	1060	4571	4136	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
*02	7545	X	2974	-0-	-4571	-0-	2974	2			Y	-0-					-0-
*03	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			Y	-0-					-0-

MARTIN HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 279913 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10453 - 14329

10	50158	X	41970	-0-	-8188	-0-	41785	2	185	9	Y	168	167	1			61
11	48540	X	38410	-0-	-10130	-0-	38200	2	210	9	Y	191	175	1			77
12	48763	X	39427	-0-	-9336	-0-	38998	2	429	9	Y	390	263	1			204
01	45880	X	37777	-0-	-8103	-0-	37625	2	152	9	Y	138	232	1			110
02	39312	X	35510	-0-	-3802	-0-	35385	2	125	9	Y	114	167	1			57
03	41974	X	39103	-0-	-2871	-0-	38883	2	220	9	Y	200	229	1			28

MARTIN HEIRS WELL #: 6H RRCID -> 279925 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 10024 PERF.10339 - 14750

10	57381	X	50651	-0-	-6730	-0-	50442	2	209	9	Y	190	185	1			69
11	55530	X	46667	-0-	-8863	-0-	46456	2	211	9	Y	192	184	1			77
12	57009	X	46338	-0-	-10671	-0-	46228	2	110	9	Y	100	95	1			82
01	54250	X	44344	-0-	-9906	-0-	44110	2	234	9	Y	213	266	1			29
02	45752	X	40536	-0-	-5216	-0-	40309	2	227	9	Y	206	193	1			42
03	50654	X	41235	-0-	-9419	-0-	41044	2	191	9	Y	174	128	1			88

WAGNER OIL COMPANY 891175
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 222678 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9802 - 10012

10	248	X	186	-0-	-62	-0-	186	2			N	-0-					60
11	210	X	119	-0-	-91	-0-	119	2			N	-0-					60
12	217	X	54	-0-	-163	-0-	54	2			N	-0-					60
01	217	X	6	-0-	-211	-0-	6	2			N	-0-					60
02	112	N	32	-0-	-80	-0-	32	2			N	-0-					60
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					60

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 225193 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9780 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	X	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					28
11	300	X	171	-0-	-129	-0-	171	2			N	-0-					28
12	310	X	135	-0-	-175	-0-	135	2			N	-0-					28
01	310	X	13	-0-	-297	-0-	13	2			N	-0-					28
02	168	N	65	-0-	-103	-0-	65	2			N	-0-					28
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					28

WASKOM (AKIN SAND) 95369 016 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
FURRH OIL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202455 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6166 - 6172

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

WASKOM (ALEXANDER SAND) 95369 032 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
SUPERIOR ROYALTY, LLC 830400
CURRIE WELL #: 3 RRCID -> 171838 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 5938 - 5967

10	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT		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

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELBY WELL #: 2 RRCID -> 263296 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 5854 - 5862

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	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

10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
WATERMAN WELL #: 1 RRCID -> 123168 COMPL. DATE 01/19/1987 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5820 - 5838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	15	1	1548	2	N	12					70
							13	9									
11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	15	1	1461	2	N	7					77
							8	9									
12	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	16	1	1323	2	N	21					98
							23	9									
01	1581	N	776	-0-	-805	-0-	11	1	759	2	N	5					103
							6	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
*03	1364	N	921	-0-	-443	-0-	11	1	910	2	N	-0-					103

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
10	3100	N	1921	-0-	-1179	821	126	1	1786	2	N	8					43
							9	9									
11	2772	N	1951	-0-	-821	-0-	135	1	1804	2	N	11					54
							12	9									
12	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	140	1	1818	2	N	6					60
							7	9									
01	1922	N	1698	-0-	-224	-0-	132	1	1553	2	N	12					72
							13	9									
*02	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	116	1	1502	2	N	3					75
							3	9									
*03	1953	N	1526	-0-	-427	-0-	132	1	1382	2	N	11					86
							12	9									

JONESVILLE WELL #: 20 RRCID -> 125682 COMPL. DATE 09/16/1987 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6031 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GORDON, C.A. WELL #: 2 RRCID -> 125683 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5846 - 5876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	140	1	3272	2	N	13					49
							14	9									
11	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	119	1	2865	2	N	7					56
							8	9									
12	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	140	1	3042	2	N	4					60
							4	9									
*01	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	140	1	3185	2	N	10					70
							11	9									
*02	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	116	1	2599	2	N	4					74
							4	9									
*03	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	136	1	3241	2	N	-0-					74

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
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	16	1	28	2	N	-0-					83
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	15	1	43	2	N	-0-					83
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	16	1	42	2	N	-0-					83
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	16	1	40	2	N	-0-					83
*02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	14	1	32	2	N	-0-					83
*03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	16	1	48	2	N	-0-					83

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
RUDD WELL #: 5 RRCID -> 169326 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5881 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	16	1	4197	2	N	23					137
							25	9									
11	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	15	1	3933	2	N	19	124	1			32
							21	9									
12	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	16	1	3837	2	N	-0-					32
01	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	15	1	3991	2	N	38					70
							42	9									
*02	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	14	1	4023	2	N	13					83
							14	9									
*03	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	16	1	4561	2	N	4					87
							4	9									

JOBE WELL #: 5 RRCID -> 192234 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5730 - 5738

10	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	140	1	1373	2	N	1					51
							1	9									
11	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	135	1	1378	2	N	42					93
							46	9									
12	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	140	1	1085	2	N	47	131	1			9
							52	9									
01	1519	N	1471	-0-	-48	-0-	140	1	1286	2	N	41					50
							45	9									
*02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	126	1	1347	2	N	-0-					50
*03	1271	N	1087	-0-	-184	-0-	140	1	947	2	N	-0-					50

JOBE WELL #: 4 RRCID -> 192878 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5769 - 5779

10	837	N	476	-0-	-361	-0-	113	1	363	2	N	-0-					2
11	1350	N	369	-0-	-981	-0-	120	1	249	2	N	-0-					2
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	124	1	133	2	N	-0-					2
01	465	N	245	-0-	-220	-0-	124	1	121	2	N	-0-					2
*02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	84	1	25	2	N	-0-					2
*03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	100	1	810	2	N	-0-					2

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
O'BANION WELL #: 3 C RRCID -> 129659 COMPL. DATE 12/05/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6066 - 6076

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
CIRCLE RIDGE PRODUCTION, INC. //CONT.// 153970

ABNEY, C.M. "H" WELL #: 8 RRCID -> 150804 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 2415 PERF. 1914 - 1918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPEIGHTS, M.L. "G" WELL #: 3 RRCID -> 151247 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 2436 PERF. 1926 - 1932

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	871				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871				N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPEIGHTS/ABNEY WELL #: 7 RRCID -> 151255 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 1912 - 1916

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			-0-

DUDLEY, CHAS A. "G" WELL #: 1 RRCID -> 152164 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1926 - 1952

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
CIRCLE RIDGE PRODUCTION, INC. //CONT.// 153970
SPEIGHTS, M.L. "G" WELL #: 5 RRCID -> 163706 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 2428 PERF. 1906 - 1914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. WELL #: 2 RRCID -> 164244 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 1922 PERF. 1900 - 1922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. WELL #: 3 RRCID -> 164245 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 1906 PERF. 1889 - 1906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY-ISSACS WELL #: 11 RRCID -> 176471 COMPL. DATE 11/14/1999 TOTAL DEPTH 1909 PERF. 1902 - 1909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY-ISSACS WELL #: 12 RRCID -> 180134 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 1922 PERF. 1893 - 1922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. WELL #: 5 RRCID -> 184970 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 1896 PERF. 1896 - 1912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	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
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
*02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-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
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
*02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
03	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
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
03	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
10	961	N	930	-0-	-31	-0-	927	3	3	9	N	3					172
11	900	N	873	-0-	-27	-0-	873	3			N	-0-					172
12	930	N	602	-0-	-328	-0-	601	3	1	9	N	1	158	1			15
01	930	N	918	-0-	-12	-0-	918	3			N	-0-					15
*02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					15
03	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
10	3100	N	3217	-0-	117	571	3217	3			N	-0-					27
11	3000	N	3002	-0-	2	573	3001	3	1	9	N	1					28
12	3381	X	2808	-0-	-573	-0-	2808	3			N	-0-					28
01	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3357	3	2	9	N	2					30
*02	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2868	3	2	9	N	2	1	8			31
03	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					31

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
10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1426	3	2	9	N	2					117
11	1230	N	1063	-0-	-167	-0-	1061	3	2	9	N	2					119
12	1550	N	1037	-0-	-513	-0-	1030	3	7	9	N	6					125
01	1426	N	1310	-0-	-116	-0-	1299	3	11	9	N	10					135
*02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1115	3	11	9	N	10					145
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

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
10	14163	X	14163	-0-	-0-	-0-	14149	3	14	9	N	13					45
11	13489	X	13489	-0-	-0-	-0-	13480	3	9	9	N	8					53
12	13774	X	13774	-0-	-0-	-0-	13764	3	10	9	N	9					62
01	13720	X	13720	-0-	-0-	-0-	13695	3	25	9	N	23					85
*02	12245	X	12245	-0-	-0-	-0-	12232	3	13	9	N	12	7	8			90
03	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					90

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
10	15593	X	13733	-0-	-1860	-0-	13707	3	26	9	N	24					114
11	14250	X	13034	-0-	-1216	-0-	13020	3	14	9	N	13					127
12	14663	X	13356	-0-	-1307	-0-	13343	3	13	9	N	12					139
01	14229	X	13043	-0-	-1186	-0-	13010	3	33	9	N	30					169
02	12712	X	11668	-0-	-1044	-0-	11639	3	29	9	N	26	5	8			190
03	13733	X	NO RPT	-0-	-13733	-0-					N	NO RPT					190

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
10	72013	X	59786	-0-	-12227	-0-	59343	3	443	9	N	403	359	1			167
11	66690	X	57018	-0-	-9672	-0-	56563	3	455	9	N	414	528	1			53
12	66123	X	56839	-0-	-9284	-0-	56364	3	475	9	N	432	357	1			128
01	63519	X	54755	-0-	-8764	-0-	54414	3	341	9	N	310	355	1			83
02	55636	X	46989	-0-	-8647	-0-	46685	3	304	9	N	276	181	1	16	8	162
03	59799	X	NO RPT	-0-	-59799	-0-					N	NO RPT					162

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					308
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					308
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					308
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					308
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					394
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					394

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	668	-0-	-169	-0-	42	1	512	2	N	12	108	1			71
							101	3	13	9							
11	840	N	646	-0-	-194	-0-	42	1	478	2	N	29					100
							94	3	32	9							
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	37	1	513	2	N	13					113
							101	3	14	9							
01	682	N	529	-0-	-153	-0-	17	1	402	2	N	27					140
							80	3	30	9							
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	88	1	477	2	N	30					170
							94	3	33	9							
03	651	N	474	-0-	-177	-0-	33	1	345	2	N	25					195
							68	3	28	9							

CLARK WELL #: 3 RRCID -> 129248 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9476 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SNEED WELL #: 4 RRCID -> 130254 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9484 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

SWIFT WELL #: 6A RRCID -> 132770 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8974 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/2016 - PLUGGED 07/20/16

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WILLIAMS ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 133040 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8925 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	52	1	637	2	N	4					20
							126	3	4	9							
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	47	1	530	2	N	-0-					20
							104	3									
12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	49	1	702	2	N	-0-					20
							140	3									
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	33	1	775	2	N	2					22
							153	3	2	9							
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	112	1	613	2	N	8					30
							122	3	9	9							
*03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	81	1	842	2	N	-0-					30
							166	3									

FRAZIER WELL #: 4A RRCID -> 135306 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8098 - 9660

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2017 - P/A 06/13/17

MOBIL ABNEY GAS UNIT WELL #: RRCID -> 136106 COMPL. DATE 05/21/1990 TOTAL DEPTH 9775 PERF. N/A

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/07/2007

HAMMOND ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 140127 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9291 - 9388

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CLARK WELL #: 5 RRCID -> 141700 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8090 - 9658

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/07/2017 - PLUGGED 10/07/17

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SMITH, T.P. ESTATE 'C' WELL #: 2-F RRCID -> 144272 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8177 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	2981	-0-	-57	-0-	147	1	2793	2	N	37					132
							41	9									
11	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	173	1	3292	2	N	33	142	1			23
							36	9									
12	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	189	1	3599	2	N	47					70
							52	9									
01	3038	X	3023	-0-	-15	-0-	149	1	2838	2	N	33					103
							36	9									
02	2744	X	2491	-0-	-253	-0-	124	1	2348	2	N	17					120
							19	9									
*03	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	181	1	3441	2	N	52					172
							57	9									

HAMMOND ESTATE WELL #: RRCID -> 144724 COMPL. DATE 02/28/1993 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9277 - 9508

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/15/2009

SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 5 RRCID -> 145321 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9303 - 9507

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SNEED WELL #: 5 RRCID -> 163183 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9514 - 9559

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2017 - PLUGGED 02/13/17

CLARK WELL #: 6 RRCID -> 163747 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 9662

10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	84	2	N	-0-					15
							17	3									
11	210	N	116	-0-	-94	-0-	8	1	90	2	N	-0-					15
							18	3									
12	124	N	81	-0-	-43	-0-	4	1	64	2	N	-0-					15
							13	3									
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	N	-0-					15
							19	3									
02	112	N	8	-0-	-104	-0-	1	1	4	2	N	2					17
							1	3	2	9							
*03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	107	2	N	1					18
							21	3	1	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
BELL WELL #: 6A RRCID -> 164074 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9411 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03	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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	651	N	433	-0-	-218	-0-	28	1	339	2	N	-0-			62
							66	3							
11	570	N	409	-0-	-161	-0-	28	1	318	2	N	-0-			62
							63	3							
12	465	N	445	-0-	-20	-0-	25	1	351	2	N	-0-			62
							69	3							
01	434	N	386	-0-	-48	-0-	13	1	311	2	N	-0-			62
							62	3							
02	392	N	369	-0-	-23	-0-	49	1	267	2	N	-0-			62
							53	3							
*03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	33	1	338	2	N	-0-			62
							66	3							

HAMMOND ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 222603 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9287 - 9536

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	248	N	217	-0-	-31	-0-	15	1	169	2	N	-0-			18
							33	3							
11	240	N	216	-0-	-24	-0-	17	1	166	2	N	-0-			18
							33	3							
12	217	N	213	-0-	-4	-0-	14	1	162	2	N	5			23
							31	3	6	9					
01	217	N	151	-0-	-66	-0-	7	1	121	2	N	-0-			23
							23	3							
02	196	N	150	-0-	-46	-0-	20	1	108	2	N	-0-			23
							22	3							
03	217	N	187	-0-	-30	-0-	14	1	142	2	N	2			25
							29	3	2	9					

FRAZIER WELL #: 5A RRCID -> 224021 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9518 - 9640

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	899	N	898	-0-	-1	-0-	57	1	702	2	N	-0-			18
							139	3							
11	930	N	888	-0-	-42	-0-	60	1	691	2	N	-0-			18
							137	3							
12	899	N	859	-0-	-40	-0-	49	1	677	2	N	-0-			18
							133	3							
01	899	N	860	-0-	-39	-0-	29	1	693	2	N	-0-			18
							138	3							
02	840	N	697	-0-	-143	-0-	92	1	505	2	N	-0-			18
							100	3							
03	868	N	827	-0-	-41	-0-	61	1	639	2	N	-0-			18
							127	3							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SWIFT WELL #: 9 RRCID -> 227330 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 12 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	65	-0-	-28	-0-	4	1	51	2	N	-0-					50
							10	3									
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	5	1	50	2	N	3					53
							9	3	3	9							
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	N	39					92
							15	3	43	9							
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	N	-0-					92
							12	3									
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	10	1	54	2	N	-0-					92
							11	3									
03	124	N	74	-0-	-50	-0-	4	1	43	2	N	16					108
							9	3	18	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
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	48	1	592	2	N	-0-					65
							117	3									
11	720	N	704	-0-	-16	-0-	48	1	548	2	N	-0-					65
							108	3									
12	806	N	658	-0-	-148	-0-	37	1	518	2	N	-0-					65
							103	3									
01	744	N	566	-0-	-178	-0-	20	1	456	2	N	-0-					65
							90	3									
02	644	N	585	-0-	-59	-0-	77	1	424	2	N	-0-					65
							84	3									
03	651	N	616	-0-	-35	-0-	45	1	476	2	N	-0-					65
							95	3									

HAMMOND ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 227861 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8226 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	173	1	2084	2	N	93					173
							422	3	102	9							
11	3000	N	3236	-0-	236	236	215	1	2424	2	N	96	184	1			85
							491	3	106	9							
12	3100	N	3180	-0-	80	316	191	1	2435	2	N	55					140
							493	3	61	9							
01	3100	N	2863	-0-	-237	79	93	1	2251	2	N	58					198
							455	3	64	9							
02	2355	X	2276	-0-	-79	-0-	299	1	1626	2	N	20	161	1			57
							329	3	22	9							
*03	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	184	1	1795	2	N	71					128
							364	3	78	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
10	1395	N	990	-0-	-405	-0-	63	1	772	2	N	3					73
							152	3	3	9							
11	1140	N	987	-0-	-153	-0-	67	1	768	2	N	-0-					73
							152	3									
12	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	57	1	794	2	N	-0-					73
							157	3									
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	37	1	866	2	N	-0-					73
							171	3									
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	129	1	707	2	N	-0-					73
							140	3									
*03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	89	1	925	2	N	-0-					73
							183	3									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
STONE, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 229016 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8171 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	944	-0-	-141	-0-	59	1	815	2	N	-0-	65	1			15
							70	3									
11	870	N	796	-0-	-74	-0-	52	1	684	2	N	-0-					15
							60	3									
12	837	N	715	-0-	-122	-0-	42	1	619	2	N	-0-					15
							54	3									
01	930	N	773	-0-	-157	-0-	24	1	689	2	N	-0-					15
							60	3									
02	756	N	645	-0-	-111	-0-	85	1	515	2	N	-0-					15
							45	3									
*03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	74	1	901	2	N	-0-					15
							78	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
10	1829	N	1368	-0-	-461	-0-	87	1	1070	2	N	-0-					85
							211	3									
11	1770	N	1396	-0-	-374	-0-	95	1	1086	2	N	-0-					85
							215	3									
12	1736	N	1514	-0-	-222	-0-	85	1	1193	2	N	-0-					85
							236	3									
01	1364	N	1144	-0-	-220	-0-	39	1	922	2	N	-0-					85
							183	3									
02	1316	N	1008	-0-	-308	-0-	134	1	730	2	N	-0-					85
							144	3									
03	1519	N	1070	-0-	-449	-0-	80	1	827	2	N	-0-					85
							163	3									

WEATHERFORD WELL #: 2 RRCID -> 230699 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8198 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	748	-0-	-27	-0-	48	1	566	2	N	10					103
							123	3	11	9							
11	960	N	617	-0-	-343	-0-	42	1	463	2	N	9					112
							102	3	10	9							
12	744	N	688	-0-	-56	-0-	42	1	531	2	N	-0-					112
							115	3									
01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	27	1	845	2	N	-0-					112
							183	3									
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	89	1	494	2	N	-0-					112
							107	3									
*03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	59	1	602	2	N	-0-					112
							130	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
10	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	159	1	1863	2	N	22					67
							404	3	24	9							
11	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	176	1	1927	2	N	26					93
							422	3	29	9							
12	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	169	1	2174	2	N	34					127
							471	3	37	9							
01	3100	N	3266	-0-	166	166	82	1	2600	2	N	18					145
							564	3	20	9							
02	2445	N	2279	-0-	-166	-0-	290	1	1608	2	N	30					175
							348	3	33	9							
*03	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	166	1	1718	2	N	16	151	1			40
							373	3	18	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WILLIAMS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 232591 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8360 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	173	-0-	-13	-0-	11	1	133	2	N	3					43
							26	3	3	9							
11	150	N	109	-0-	-41	-0-	7	1	75	2	N	12					55
							14	3	13	9							
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	4	1	66	2	N	7					62
							14	3	8	9							
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	7	1	169	2	N	10					72
							34	3	11	9							
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	18	1	98	2	N	6					78
							19	3	7	9							
*03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	15	1	148	2	N	11	71	1			18
							29	3	12	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
10	279	N	245	-0-	-34	-0-	16	1	190	2	N	-0-					33
							39	3									
11	300	N	260	-0-	-40	-0-	18	1	201	2	N	-0-					33
							41	3									
12	310	N	289	-0-	-21	-0-	17	1	226	2	N	-0-					33
							46	3									
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	8	1	207	2	N	-0-					33
							43	3									
02	252	N	228	-0-	-24	-0-	30	1	164	2	N	-0-					33
							34	3									
03	279	N	219	-0-	-60	-0-	17	1	168	2	N	-0-					33
							34	3									

CLARK WELL #: 7 RRCID -> 233754 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8096 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3689	X	3304	-0-	-385	-0-	210	1	2575	2	N	10					83
							508	3	11	9							
11	3570	X	3030	-0-	-540	-0-	205	1	2346	2	N	14					97
							464	3	15	9							
12	3379	X	2377	-0-	-1002	-0-	133	1	1873	2	N	-0-					97
							371	3									
01	3317	X	898	-0-	-2419	-0-	30	1	719	2	N	5					102
							143	3	6	9							
02	2996	X	859	-0-	-2137	-0-	114	1	622	2	N	-0-					102
							123	3									
03	3317	X	797	-0-	-2520	-0-	60	1	616	2	N	-0-					102
							121	3									

HAMMOND ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 234949 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 7991 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	N	-0-	77
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	77
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	77
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	77

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SWIFT WELL #: 12 RRCID -> 235647 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 9464 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	61	1	752	2	N	-0-					45
							149	3									
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	65	1	752	2	N	-0-					45
							149	3									
12	930	N	782	-0-	-148	-0-	44	1	616	2	N	-0-					45
							122	3									
01	961	N	674	-0-	-287	-0-	23	1	543	2	N	-0-					45
							108	3									
02	896	N	489	-0-	-407	-0-	64	1	354	2	N	-0-					45
							71	3									
03	775	N	761	-0-	-14	-0-	56	1	588	2	N	-0-					45
							117	3									

STONE, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 235773 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9496 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	800	-0-	-6	-0-	49	1	691	2	N	-0-					53
							60	3									
11	960	N	822	-0-	-138	-0-	53	1	703	2	N	4					57
							62	3	4	9							
12	1023	N	672	-0-	-351	-0-	39	1	582	2	N	-0-					57
							51	3									
01	806	N	611	-0-	-195	-0-	20	1	544	2	N	-0-					57
							47	3									
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	133	1	799	2	N	-0-					57
							69	3									
*03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	56	1	674	2	N	-0-					57
							58	3									

STONE, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 236010 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9532 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	17	1	233	2	N	-0-					45
							20	3									
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	96	2	N	2					47
							8	3	2	9							
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	N	16					63
							4	3	18	9							
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	40	1			23
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					23
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					23

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
10	1271	N	1239	-0-	-32	-0-	79	1	969	2	N	-0-					28
							191	3									
11	1080	N	986	-0-	-94	-0-	67	1	767	2	N	-0-					28
							152	3									
12	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	78	1	1097	2	N	2					30
							217	3	2	9							
01	1240	N	1200	-0-	-40	-0-	42	1	965	2	N	3					33
							190	3	3	9							
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	140	1	770	2	N	2					35
							153	3	2	9							
03	1395	N	826	-0-	-569	-0-	61	1	638	2	N	-0-					35
							127	3									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
STONE, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 236396 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9505 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	824	-0-	-75	-0-	51	1	711	2	N	-0-					38
							62	3									
11	840	N	801	-0-	-39	-0-	53	1	689	2	N	-0-					38
							59	3									
12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	62	1	902	2	N	2					40
							78	3	2	9							
01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	28	1	770	2	N	-0-					40
							67	3									
02	756	N	726	-0-	-30	-0-	96	1	579	2	N	-0-					40
							51	3									
03	1054	N	871	-0-	-183	-0-	61	1	744	2	N	2					42
							64	3	2	9							

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
10	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	336	1	4135	2	N	5					65
							817	3	6	9							
11	4980	X	4551	-0-	-429	-0-	309	1	3533	2	N	10					75
							698	3	11	9							
12	4464	X	3988	-0-	-476	-0-	223	1	3141	2	N	2					77
							622	3	2	9							
01	5301	X	4979	-0-	-322	-0-	169	1	3999	2	N	16					93
							793	3	18	9							
02	4788	X	4087	-0-	-701	-0-	540	1	2956	2	N	4					97
							587	3	4	9							
03	5301	X	5024	-0-	-277	-0-	373	1	3880	2	N	3					100
							768	3	3	9							

WILLIAMS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 237462 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9459 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

WEATHERFORD WELL #: 3 RRCID -> 238007 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9526 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	237	-0-	-11	-0-	16	1	182	2	N	-0-					43
							39	3									
11	240	N	182	-0-	-58	-0-	12	1	139	2	N	-0-					43
							31	3									
12	248	N	183	-0-	-65	-0-	11	1	141	2	N	-0-					43
							31	3									
01	248	N	231	-0-	-17	-0-	6	1	185	2	N	-0-					43
							40	3									
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	20	1	113	2	N	-0-					43
							25	3									
*03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	15	1	152	2	N	-0-					43
							33	3									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SWIFT WELL #: 14 RRCID -> 241495 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9470 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	62	1	758	2	N	-0-					28
							149	3									
11	960	N	670	-0-	-290	-0-	45	1	521	2	N	-0-					28
							104	3									
12	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	77	1	1085	2	N	-0-					28
							215	3									
01	961	N	949	-0-	-12	-0-	32	1	765	2	N	-0-					28
							152	3									
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	115	1	630	2	N	-0-					28
							125	3									
03	1364	N	1171	-0-	-193	-0-	87	1	905	2	N	-0-					28
							179	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
10	6045	X	4854	-0-	-1191	-0-	308	1	3794	2	N	3					105
							749	3	3	9							
11	5850	X	5092	-0-	-758	-0-	346	1	3956	2	N	7					112
							782	3	8	9							
12	5518	X	5030	-0-	-488	-0-	282	1	3958	2	N	6					118
							783	3	7	9							
01	5208	X	5201	-0-	-7	-0-	176	1	4173	2	N	22					140
							828	3	24	9							
02	4760	X	4488	-0-	-272	-0-	593	1	3244	2	N	7					147
							643	3	8	9							
*03	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	395	1	4107	2	N	13					160
							812	3	14	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
10	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	519	1	6248	2	N	54					120
							992	3	59	9							
11	6750	X	6692	-0-	-58	-0-	473	1	5328	2	N	40					160
							847	3	44	9							
12	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	421	1	5981	2	N	48					208
							950	3	53	9							
01	6975	X	6860	-0-	-115	-0-	218	1	5672	2	N	63	166	1			105
							901	3	69	9							
02	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	847	1	4928	2	N	58					163
							783	3	64	9							
*03	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	531	1	5953	2	N	-0-					163
							945	3									

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
10	3379	X	2892	-0-	-487	-0-	179	1	2497	2	N	-0-					31
							216	3									
11	3270	X	2699	-0-	-571	-0-	177	1	2315	2	N	6					37
							200	3	7	9							
12	3379	X	2718	-0-	-661	-0-	160	1	2346	2	N	8					45
							203	3	9	9							
01	3038	X	2656	-0-	-382	-0-	85	1	2358	2	N	8					53
							204	3	9	9							
02	2744	X	1470	-0-	-1274	-0-	195	1	1167	2	N	7					60
							100	3	8	9							
03	2883	X	2630	-0-	-253	-0-	184	1	2245	2	N	5					65
							195	3	6	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 8H RRCID -> 245938 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9967 - 13113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	494	1	2703	2	N	16					43
							550	3	18	9							
11	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	509	1	2549	2	N	19					62
							519	3	21	9							
12	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	471	1	2717	2	N	16					78
							553	3	18	9							
01	3596	X	3342	-0-	-254	-0-	450	1	2390	2	N	14					92
							487	3	15	9							
02	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	693	1	2129	2	N	31					123
							433	3	34	9							
03	3596	X	3246	-0-	-350	-0-	565	1	2195	2	N	35					158
							447	3	39	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
10	5208	X	4570	-0-	-638	-0-	291	1	3569	2	N	5					90
							704	3	6	9							
11	5040	X	4309	-0-	-731	-0-	293	1	3351	2	N	3					93
							662	3	3	9							
12	4712	X	3887	-0-	-825	-0-	217	1	3052	2	N	12					105
							605	3	13	9							
01	4557	X	4247	-0-	-310	-0-	145	1	3419	2	N	5					110
							677	3	6	9							
02	4116	X	3233	-0-	-883	-0-	428	1	2341	2	N	-0-					110
							464	3									
03	4557	X	4167	-0-	-390	-0-	309	1	3209	2	N	13					123
							635	3	14	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
10	5921	X	4079	-0-	-1842	-0-	278	1	3168	2	N	10					78
							622	3	11	9							
11	5700	X	3963	-0-	-1737	-0-	311	1	3041	2	N	14					92
							596	3	15	9							
12	5053	X	4143	-0-	-910	-0-	269	1	3231	2	N	8					100
							634	3	9	9							
01	5053	X	3549	-0-	-1504	-0-	154	1	2826	2	N	13					113
							555	3	14	9							
02	4060	X	3511	-0-	-549	-0-	478	1	2527	2	N	10					123
							495	3	11	9							
03	4154	X	3942	-0-	-212	-0-	315	1	3030	2	N	4					127
							593	3	4	9							

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
10	14353	X	13150	-0-	-1203	-0-	13073	2	77	9	N	70					534
11	13890	X	11795	-0-	-2095	-0-	11720	2	75	9	N	68	175	1			427
12	14291	X	11897	-0-	-2394	-0-	11836	2	61	9	N	55	175	1			307
01	13237	X	12955	-0-	-282	-0-	12948	2	7	9	N	6	175	1			138
02	11956	X	11506	-0-	-450	-0-	11503	2	3	9	N	3					141
03	13144	X	NO RPT	-0-	-13144	-0-					N	NO RPT					141

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ETOS OPERATING, INC. 255131
SWIFT WELL #: 7 RRCID -> 129288 COMPL. DATE 11/28/1999 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 6374 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					13
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					13
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					13
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					13
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					13
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	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
10	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	9	1	272	2	N	76	137	1			15
							84	9									
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	10	1	289	2	N	22					37
							24	9									
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	9	1	278	2	N	7					44
							8	9									
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	8	1	242	2	N	-0-					44
*02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	9	1	263	2	N	-0-					44
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831

TRAMMELL WELL #: 1 RRCID -> 102020 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9252 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1316	-0-	-17	-0-	16	1	1300	2	N	-0-					50
11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	15	1	1282	2	N	2					52
							2	9									
12	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	16	1	1308	2	N	11					63
							12	9									
01	1302	N	1287	-0-	-15	-0-	16	1	1271	2	N	-0-					63
*02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	14	1	1171	2	N	-0-					63
*03	1333	N	1304	-0-	-29	-0-	16	1	1288	2	N	-0-					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
10	217	N	104	-0-	-113	-0-	14	1	90	2	N	-0-					103
11	180	N	60	-0-	-120	-0-	15	1	45	2	N	-0-					103
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	16	1	49	2	N	-0-					103
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	16	1	94	2	N	-0-					103
*02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	14	1	122	2	N	-0-					103
*03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	16	1	131	2	N	-0-					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
10	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	16	1	1355	2	N	-0-					23
11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	15	1	1416	2	N	-0-					23
12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	16	1	1557	2	N	-0-					23
01	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	16	1	1544	2	N	-0-					23
*02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	14	1	1399	2	N	-0-					23
*03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	16	1	1572	2	N	-0-					23

TRAMMELL WELL #: 2 RRCID -> 108876 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9578 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	16	1	27	2	N	-0-					70
11	60	N	20	-0-	-40	-0-	15	1	5	2	N	-0-					70
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	16	1	21	2	N	-0-					70
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	16	1	57	2	N	-0-					70
*02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	14	1	36	2	N	-0-					70
*03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	16	1	28	2	N	-0-					70

CARR WELL #: 2 T RRCID -> 111124 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9308 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	267	-0-	-12	-0-	16	1	251	2	N	-0-					113
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	15	1	243	2	N	-0-					113
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	16	1	249	2	N	-0-					113
01	279	N	270	-0-	-9	-0-	16	1	252	2	N	2					115
							2	9									
*02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	14	1	229	2	N	-0-					115
*03	279	N	269	-0-	-10	-0-	16	1	250	2	N	3					118
							3	9									

JONESVILLE "A" WELL #: 10 RRCID -> 114164 COMPL. DATE 12/03/1984 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 7892 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	16	1	2009	2	N	-0-					86
11	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	15	1	1913	2	N	-0-					86
12	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	16	1	1972	2	N	-0-					86
01	2015	N	1930	-0-	-85	-0-	16	1	1914	2	N	-0-					86
*02	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	14	1	1960	2	N	-0-					86
*03	1984	N	1157	-0-	-827	-0-	9	1	1148	2	N	-0-					86

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831

NORTH JONESVILLE "C" WELL #: 4 RRCID -> 115041 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8293 - 8337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	913	-0-	-358	-0-	16	1	897	2	N	-0-					118
11	1080	N	900	-0-	-180	-0-	15	1	885	2	N	-0-					118
12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	16	1	925	2	N	-0-					118
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	16	1	931	2	N	-0-					118
*02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	14	1	801	2	N	-0-					118
*03	930	N	884	-0-	-46	-0-	16	1	868	2	N	-0-					118

NORTH JONESVILLE "B" WELL #: 2 RRCID -> 115042 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9372 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	16	1	2075	2	N	-0-					7
11	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	15	1	1961	2	N	-0-					7
12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	16	1	2032	2	N	-0-					7
01	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	16	1	2152	2	N	-0-					7
*02	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	14	1	1831	2	N	-0-					7
*03	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	16	1	1983	2	N	-0-					7

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 6 RRCID -> 115072 COMPL. DATE 01/08/1985 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9341 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	501	-0-	-26	-0-	16	1	485	2	N	-0-					9
11	480	N	479	-0-	-1	-0-	15	1	464	2	N	-0-					9
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	16	1	503	2	N	-0-					9
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	16	1	507	2	N	-0-					9
*02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	14	1	436	2	N	-0-					9
*03	527	N	514	-0-	-13	-0-	16	1	498	2	N	-0-					9

JONESVILLE "C" WELL #: 14 RRCID -> 118939 COMPL. DATE 10/07/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8095 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

NARRAMORE WELL #: 3 RRCID -> 125684 COMPL. DATE 10/06/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8198 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	2573	N	2409	-0-	-164	-0-	16	1	2393	2	N	-0-					62
11	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	15	1	2584	2	N	-0-					62
12	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	16	1	2333	2	N	-0-					62
01	2418	N	2410	-0-	-8	-0-	16	1	2394	2	N	-0-					62
*02	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	14	1	2181	2	N	-0-					62
*03	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	16	1	2467	2	N	3					65
							3	9									

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
10	3069	X	2968	-0-	-101	-0-	16	1	2933	2	N	17	182	1			20
							19	9									
11	2970	X	2781	-0-	-189	-0-	15	1	2763	2	N	3					23
							3	9									
12	2976	X	2844	-0-	-132	-0-	16	1	2809	2	N	17					40
							19	9									
01	2976	N	2772	-0-	-204	-0-	16	1	2756	2	N	-0-					40
*02	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	14	1	2499	2	N	5					45
							6	9									
*03	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	16	1	2843	2	N	-0-					45

JOBE WELL #: 2 RRCID -> 130208 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9296 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

WATERMAN WELL #: 2 RRCID -> 130512 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9299 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1271	N	1227	-0-	-44	-0-	16	1	1209	2	N	2					35
							2	9									
11	1230	N	1183	-0-	-47	-0-	15	1	1168	2	N	-0-					35
12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	16	1	1198	2	N	-0-					35
01	1240	N	1188	-0-	-52	-0-	16	1	1172	2	N	-0-					35
*02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	14	1	1051	2	N	1					36
							1	9									
*03	1209	N	1158	-0-	-51	-0-	16	1	1142	2	N	-0-					36

DOWNER WELL #: 1 RRCID -> 132783 COMPL. DATE 10/14/1989 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9319 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

JOBE WELL #: 3 RRCID -> 133082 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9262 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2077	N	1696	-0-	-381	-0-	16	1	1679	2	N	1					13
							1	9									
11	2280	N	1765	-0-	-515	-0-	15	1	1748	2	N	2					15
							2	9									
12	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	15	1	1545	2	N	15					30
							17	9									
01	1705	N	1536	-0-	-169	-0-	16	1	1516	2	N	4					34
							4	9									
*02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	14	1	1676	2	N	-0-					34
*03	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	16	1	1751	2	N	2					36
							2	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
DOWNER WELL #: 2 RRCID -> 133315 COMPL. DATE 12/27/1989 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9341 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	16	1	1006	2	N	-0-					58
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	15	1	772	2	N	-0-					58
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	15	1	760	2	N	2					60
							2	9									
01	930	N	667	-0-	-263	-0-	14	1	653	2	N	-0-					60
*02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	14	1	639	2	N	-0-					60
*03	775	N	694	-0-	-81	-0-	16	1	678	2	N	-0-					60

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
10	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	140	1	2017	2	N	19					145
							21	9									
11	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	135	1	2534	2	N	39					184
							43	9									
12	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	140	1	2164	2	N	12					196
							13	9									
01	3032	N	3032	-0-	-0-	-0-	140	1	2868	2	N	22					218
							24	9									
*02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	126	1	1706	2	N	63					281
							69	9									
*03	2232	N	1880	-0-	-352	-0-	140	1	1732	2	N	7	151	1			137
							8	9									

EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 140345 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8158 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	16	1	166	2	N	-0-					-0-
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	15	1	151	2	N	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	16	1	145	2	N	-0-					-0-
01	186	N	165	-0-	-21	-0-	16	1	149	2	N	-0-					-0-
*02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	14	1	135	2	N	-0-					-0-
*03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	16	1	150	2	N	-0-					-0-

NARRAMORE WELL #: 4 RRCID -> 140450 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8252 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	15	1	968	2	N	-0-					54
11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	15	1	933	2	N	-0-					54
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	16	1	939	2	N	11					65
							12	9									
01	992	N	941	-0-	-51	-0-	16	1	925	2	N	-0-					65
*02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	14	1	825	2	N	2					67
							2	9									
*03	961	N	677	-0-	-284	-0-	10	1	641	2	N	24	91	1			-0-
							26	9									

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
10	3038	X	2979	-0-	-59	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2816	-0-	-94	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2893	-0-	-83	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2563	-0-	-413	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2252	-0-	-436	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
*03	2976	X	2435	-0-	-541	-0-	2435	2			N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
JONESVILLE "A" WELL #: 23 RRCID -> 190226 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8002 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	16	1	3024	2	N	82					277
							90	9									
11	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	15	1	2606	2	N	33	180	1			130
							36	9									
12	2604	X	2334	-0-	-270	-0-	16	1	2227	2	N	83					213
							91	9									
01	2604	X	2441	-0-	-163	-0-	16	1	2316	2	N	99					312
							109	9									
*02	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	14	1	2598	2	N	121	156	1			277
							133	9									
*03	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	16	1	3216	2	N	36					313
							40	9									

NARRAMORE WELL #: 6 RRCID -> 190888 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8280 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	16	1	2872	2	N	167	174	1			58
							184	9									
11	2880	X	2827	-0-	-53	-0-	15	1	2812	2	N	-0-					58
12	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	16	1	2837	2	N	-0-					58
01	2976	N	2838	-0-	-138	-0-	16	1	2809	2	N	12					70
							13	9									
*02	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	14	1	2570	2	N	-0-					70
*03	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	16	1	2859	2	N	-0-					70

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
10	1023	N	737	-0-	-286	-0-	16	1	711	2	N	9					202
							10	9									
11	870	N	693	-0-	-177	-0-	15	1	678	2	N	-0-					202
12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	16	1	732	2	N	-0-					202
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	16	1	731	2	N	-0-					202
*02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	14	1	611	2	N	-0-					202
*03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	16	1	759	2	N	-0-					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
10	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	16	1	2440	2	N	-0-					148
11	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	15	1	2223	2	N	-0-					148
12	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	16	1	2140	2	N	5					153
							6	9									
01	2387	N	2217	-0-	-170	-0-	16	1	2091	2	N	100	185	1			68
							110	9									
*02	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	14	1	1864	2	N	-0-					68
*03	2170	N	2108	-0-	-62	-0-	16	1	2092	2	N	-0-					68

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
10	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	15	1	1663	2	N	158	169	1			77
							174	9									
11	1710	N	1595	-0-	-115	-0-	15	1	1580	2	N	-0-					77
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	15	1	1413	2	N	-0-					77
01	1860	N	1491	-0-	-369	-0-	14	1	1477	2	N	-0-					77
*02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	14	1	1447	2	N	-0-					77
*03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	16	1	1570	2	N	-0-					77

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 12 RRCID -> 193880 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9351 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1558	-0-	-54	-0-	15	1	1543	2	N	-0-					157
11	1590	N	1577	-0-	-13	-0-	15	1	1562	2	N	-0-					157
12	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	14	1	1653	2	N	-0-					157
01	1550	N	1517	-0-	-33	-0-	14	1	1503	2	N	-0-					157
*02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	14	1	1380	2	N	8					165
							9	9									
*03	1674	N	1553	-0-	-121	-0-	16	1	1537	2	N	-0-					165

KNIGHTON "C" WELL #: 10 RRCID -> 197913 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8022 - 9589

10	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	16	1	1947	2	N	164	169	1			90
							180	9									
11	1950	N	1570	-0-	-380	-0-	13	1	1538	2	N	17					107
							19	9									
12	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	15	1	2129	2	N	60					167
							66	9									
01	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	16	1	2082	2	N	205	164	1			208
							226	9									
*02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	14	1	1819	2	N	4	172	1			40
							4	9									
*03	2201	N	1982	-0-	-219	-0-	16	1	1966	2	N	-0-					40

JOBE WELL #: 10 RRCID -> 198632 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9280 - 9542

10	3100	N	2612	-0-	-488	1291	16	1	2596	2	N	-0-					20
11	3000	N	2483	-0-	-517	774	15	1	2468	2	N	-0-					20
12	3100	N	2460	-0-	-640	134	16	1	2444	2	N	-0-					20
01	2604	N	2421	-0-	-183	-0-	16	1	2405	2	N	-0-					20
*02	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	14	1	2083	2	N	-0-					20
*03	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	16	1	2512	2	N	-0-					20

JONESVILLE WELL #: 26 RRCID -> 198751 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9174 - 9445

10	2201	N	1970	-0-	-231	-0-	16	1	1954	2	N	-0-					248
11	2010	N	1657	-0-	-353	-0-	13	1	1644	2	N	-0-					248
12	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	16	1	2035	2	N	-0-	180	1			68
01	1984	N	1458	-0-	-526	-0-	14	1	1444	2	N	-0-					68
*02	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	14	1	2039	2	N	-0-					68
*03	2046	N	2036	-0-	-10	-0-	15	1	2021	2	N	-0-					68

CURRIE WELL #: 4 RRCID -> 202061 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9353 - 9491

10	3875	X	3420	-0-	-455	-0-	140	1	3280	2	N	-0-					12
11	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	135	1	3729	2	N	-0-					12
12	3782	X	3610	-0-	-172	-0-	140	1	3470	2	N	-0-					12
01	3503	X	3133	-0-	-370	-0-	140	1	2993	2	N	-0-					12
*02	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	126	1	3055	2	N	-0-					12
*03	3999	X	3136	-0-	-863	-0-	140	1	2996	2	N	-0-					12

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
TRAMMELL WELL #: 5 RRCID -> 203052 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9323 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	N	2055	-0-	-146	-0-	16	1	2039	2	N	-0-					167
11	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	15	1	2169	2	N	-0-					167
12	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	15	1	2047	2	N	-0-					167
01	2046	N	1805	-0-	-241	-0-	16	1	1789	2	N	-0-					167
*02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	14	1	1770	2	N	3	157	1			13
							3	9									
*03	2077	N	1878	-0-	-199	-0-	16	1	1862	2	N	-0-					13

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

CURRIE WELL #: 6 RRCID -> 205730 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9337 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	16	1	1162	2	N	-0-					10
11	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	15	1	1171	2	N	-0-					10
12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	16	1	1221	2	N	-0-					10
01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	16	1	1243	2	N	-0-					10
*02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	14	1	903	2	N	-0-					10
*03	1240	N	944	-0-	-296	-0-	16	1	928	2	N	-0-					10

JOBE WELL #: 11 RRCID -> 208295 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9261 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	N	1953	-0-	-248	-0-	16	1	1937	2	N	-0-					77
11	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	15	1	1873	2	N	-0-					77
12	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	16	1	1878	2	N	-0-					77
01	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	16	1	2499	2	N	-0-					77
*02	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	14	1	2016	2	N	-0-					77
*03	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	16	1	2086	2	N	-0-					77

CURRIE WELL #: 7 RRCID -> 211042 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9344 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1128	-0-	-546	-0-	16	1	1112	2	N	-0-					90
11	1470	N	1050	-0-	-420	-0-	15	1	1035	2	N	-0-					90
12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	16	1	1004	2	N	-0-					90
01	1116	N	595	-0-	-521	-0-	15	1	580	2	N	-0-					90
*02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	14	1	840	2	N	-0-					90
*03	1023	N	911	-0-	-112	-0-	16	1	895	2	N	-0-					90

JONESVILLE "A" WELL #: 29 RRCID -> 233057 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9376 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2640	-0-	-460	16245	16	1	2624	2	N	-0-					53
11	3000	N	2555	-0-	-445	15800	15	1	2540	2	N	-0-					53
12	3100	N	2506	-0-	-594	15206	14	1	2492	2	N	-0-					53
01	3100	N	2514	-0-	-586	14620	15	1	2499	2	N	-0-					53
*02	2800	N	2251	-0-	-549	14071	14	1	2237	2	N	-0-					53
*03	3100	N	2651	-0-	-449	13622	16	1	2635	2	N	-0-					53

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
JOBE WELL #: 12 RRCID -> 234138 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9230 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	16	1	3316	2	N	-0-					122
11	3180	X	3073	-0-	-107	-0-	15	1	3058	2	N	-0-					122
12	3286	X	3136	-0-	-150	-0-	16	1	3120	2	N	-0-					122
01	3286	X	2928	-0-	-358	-0-	16	1	2906	2	N	5					127
							6	9									
02	2968	X	2543	-0-	-425	-0-	14	1	2529	2	N	-0-					127
*03	3286	X	3061	-0-	-225	-0-	16	1	3045	2	N	-0-					127

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
10	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	16	1	1314	2	N	-0-					173
11	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	15	1	2136	2	N	-0-					173
12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	16	1	1830	2	N	43	176	1			40
							47	9									
01	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	16	1	1779	2	N	-0-					40
*02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	14	1	1178	2	N	-0-					40
*03	1891	N	1636	-0-	-255	-0-	16	1	1620	2	N	-0-					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
10	403	N	377	-0-	-26	-0-	16	1	361	2	N	-0-					22
11	390	N	354	-0-	-36	-0-	15	1	339	2	N	-0-					22
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	16	1	257	2	N	-0-					22
01	372	N	334	-0-	-38	-0-	16	1	318	2	N	-0-					22
*02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	14	1	284	2	N	-0-					22
*03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	16	1	307	2	N	-0-					22

DOWNER WELL #: 4 RRCID -> 235910 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9390 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	16	1	153	2	N	-0-					14
11	180	N	153	-0-	-27	-0-	15	1	138	2	N	-0-					14
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	16	1	139	2	N	-0-					14
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	16	1	175	2	N	-0-					14
*02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	14	1	121	2	N	-0-					14
*03	155	N	150	-0-	-5	-0-	16	1	134	2	N	-0-					14

NORTH JONESVILLE "C" WELL #: 16 RRCID -> 236053 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9366 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1487	-0-	-218	-0-	16	1	1471	2	N	-0-					115
11	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	15	1	1461	2	N	-0-					115
12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	15	1	1279	2	N	-0-					115
01	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	16	1	1670	2	N	-0-					115
*02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	14	1	1540	2	N	-0-					115
*03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	16	1	1779	2	N	-0-					115

JONESVILLE WELL #: 28 RRCID -> 238646 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9294 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	16	1	2875	2	N	-0-					62
11	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	15	1	2737	2	N	-0-					62
12	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	16	1	2787	2	N	-0-					62
01	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	16	1	2744	2	N	-0-					62
*02	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	14	1	2534	2	N	-0-					62
*03	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	16	1	2857	2	N	-0-					62

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
NARRAMORE WELL #: 12 RRCID -> 238675 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9384 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	N	2136	-0-	-65	-0-	16	1	2120	2	N	-0-					162
11	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	15	1	2040	2	N	-0-					162
12	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	16	1	2083	2	N	5					167
							6	9									
01	2139	N	2109	-0-	-30	-0-	16	1	2071	2	N	20					187
							22	9									
*02	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	14	1	1851	2	N	-0-					187
*03	2108	N	2074	-0-	-34	-0-	16	1	2056	2	N	2	64	1			125
							2	9									

NARRAMORE WELL #: 13 RRCID -> 242990 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	2759	N	2723	-0-	-36	-0-	16	1	2707	2	N	-0-					74
11	2670	N	2616	-0-	-54	-0-	15	1	2601	2	N	-0-					74
12	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	16	1	2665	2	N	-0-					74
01	2728	N	2565	-0-	-163	-0-	16	1	2549	2	N	-0-					74
*02	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	14	1	2395	2	N	-0-					74
*03	2666	N	2547	-0-	-119	-0-	16	1	2531	2	N	-0-					74

NORTH JONESVILLE "B" WELL #: 15 RRCID -> 242991 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9312 - 9574

10	4340	X	4060	-0-	-280	-0-	16	1	3990	2	N	49					175
							54	9									
11	4170	X	3923	-0-	-247	-0-	15	1	3908	2	N	-0-					175
12	4216	X	3807	-0-	-409	-0-	16	1	3791	2	N	-0-					175
01	4154	X	4128	-0-	-26	-0-	16	1	4112	2	N	-0-					175
02	3752	X	3714	-0-	-38	-0-	14	1	3700	2	N	-0-	162	1			13
*03	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	16	1	4086	2	N	-0-					13

LATX OPERATIONS, LLC 489940
SMITH, T.P. WELL #: 1 RRCID -> 139938 COMPL. DATE 10/02/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9341 - 9474

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	7			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
EADS WELL #: 1 RRCID -> 229448 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9445 - 9693

10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
DOWNER WELL #: 2 RRCID -> 236368 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8241 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	913	-0-	-110	-0-	77	1	827	2	N	8					160
							9	9									
11	870	N	861	-0-	-9	-0-	57	1	801	2	N	3	1	8			162
							3	9									
12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	55	1	940	2	N	8	1	8			169
							9	9									
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	53	1	993	2	N	1	1	8			169
							1	9									
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	49	1	894	2	N	3	1	8			171
							3	9									
*03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	62	1	1204	2	N	8					179
							9	9									

GROGAN, MILLIE WELL #: 3 RRCID -> 253762 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9591 - 9658

10	837	N	557	-0-	-280	-0-	48	1	509	2	N	-0-					82
11	660	N	639	-0-	-21	-0-	42	1	596	2	N	1	1	8			82
							1	9									
12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	64	1	1096	2	N	1	1	8			82
							1	9									
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	50	1	929	2	N	-0-					82
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	47	1	848	2	N	4					86
							4	9									
*03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	46	1	899	2	N	4					90
							4	9									

DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 255033 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9470 - 9547

10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	99	1	1053	2	N	2					177
							2	9									
11	1020	N	852	-0-	-168	-0-	56	1	796	2	N	-0-					177
12	1364	N	1176	-0-	-188	-0-	65	1	1111	2	N	-0-					177
01	1147	N	1017	-0-	-130	-0-	51	1	965	2	N	1	1	8			177
							1	9									
02	784	N	410	-0-	-374	-0-	21	1	388	2	N	1	1	8			177
							1	9									
03	1178	N	812	-0-	-366	-0-	40	1	772	2	N	-0-					177

TWYMAN WELL #: 2 RRCID -> 255131 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9560 - 9627

10	744	N	572	-0-	-172	-0-	49	1	523	2	N	-0-					97
11	1470	N	1264	-0-	-206	-0-	83	1	1177	2	N	4	4	8			97
							4	9									
12	682	N	492	-0-	-190	-0-	27	1	465	2	N	-0-					97
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	31	1	580	2	N	-0-					97
02	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	99	1	1786	2	N	1	1	8			97
							1	9									
*03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	38	1	731	2	N	-0-					97

EADS WELL #: 2H RRCID -> 264497 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9839 - 14655

10	10261	X	9042	-0-	-1219	-0-	9040	2	2	9	N	2	2	8			150
11	9390	X	7171	-0-	-2219	-0-	7132	2	39	9	N	35	15	8			170
12	9734	X	7807	-0-	-1927	-0-	7771	2	36	9	N	33	9	8			194
01	9734	X	6755	-0-	-2979	-0-	6737	2	18	9	N	16	1	8			209
02	8792	X	7691	-0-	-1101	-0-	7662	2	29	9	N	26	170	1	5	8	60
03	9052	X	8787	-0-	-265	-0-	8787	2			N	-0-					60

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
CALDWELL "B" WELL #: 1 L RRCID -> 168168 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8460 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SANDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212295 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9042 - 9788

10	3100	N	5277	-0-	2177	2177	554 1 1 9	4723	2	N	-0-						27
11	3000	N	1064	-0-	-1936	241	110 1 1 9	953	2	N	1	1	8				27
12	942	N	701	-0-	-241	-0-	70 1 33 9	598	2	N	30						57
01	2015	X	622	-0-	-1393	-0-	55 1 1 9	566	2	N	1	1	8				57
02	1820	X	589	-0-	-1231	-0-	76 1 1 9	512	2	N	1	1	8				57
03	2015	X	616	-0-	-1399	-0-	47 1 4 9	565	2	N	4	4	8				57

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 215046 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9058 - 9710

10	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	234 1 3 9	2009	2	Y	3	3	1				1
11	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	169 1 8 9	1286	2	Y	7	7	1				1
12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	170 1 3 9	1387	2	Y	3	3	1				1
*01	1581	N	1388	-0-	-193	-0-	160 1 4 9	1224	2	Y	4	4	1				1
*02	1372	N	821	-0-	-551	-0-	181 1 6 9	634	2	Y	5	3	1				3
03	1550	N	361	-0-	-1189	-0-	239 1 12 9	110	2	Y	11	12	1				2

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SANDY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215334 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9056 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	6139	-0-	3039	3039	645	1	5494	2	N	-0-					46
11	3000	N	2124	-0-	-876	2163	220	1	1901	2	N	3	3	8			46
							3	9									
12	3100	N	1958	-0-	-1142	1021	205	1	1753	2	N	-0-					46
01	3052	X	2031	-0-	-1021	-0-	185	1	1842	2	N	4	4	8			46
							4	9									
02	2324	X	1696	-0-	-628	-0-	1671	2	25	9	N	23	23	8			46
03	2573	X	1765	-0-	-808	-0-	1761	2	4	9	N	4	4	8			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
10	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	130	1	1117	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	1350	N	1043	-0-	-307	-0-	120	1	915	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
12	1178	N	1177	-0-	-1	-0-	128	1	1046	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	1178	N	1078	-0-	-100	-0-	124	1	947	2	Y	6	3	1	3	8	1
							7	9									
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	59	1	1141	2	Y	2	1	1	2	8	-0-
							2	9									
03	1178	N	1071	-0-	-107	-0-	116	1	954	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

DREYFUS, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 218436 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8309 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	27	-0-	-33	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		528	-0-	528	528	64	1	463	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	T. A.		529	-0-	529	1057	339	1	176	2	Y	13	13	8			-0-
							14	9									
03	T. A.		1132	-0-	1132	2189	253	1	873	2	Y	5	4	1			1
							6	9									

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
10	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	298	1	2555	2	Y	34	31	1			12
							37	9									
11	3030	X	2707	-0-	-323	-0-	308	1	2343	2	Y	51	54	1			9
							56	9									
12	3069	X	2913	-0-	-156	-0-	315	1	2572	2	Y	24	23	1			10
							26	9									
01	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	378	1	2887	2	Y	46	34	1	9	8	13
							51	9									
02	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	174	1	3357	2	Y	39	25	1	6	8	19
							43	9									
*03	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	382	1	3131	2	Y	71	78	1			12
							78	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	3131	X	2356	-0-	-775	-0-	235	1	2005	2	N	105	177	1			20
							116	9									
11	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	333	1	2879	2	N	5	5	8			20
							6	9									
12	3131	X	3073	-0-	-58	-0-	321	1	2752	2	N	-0-					20
01	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	316	1	3060	2	N	7	7	8			20
							8	9									
02	2940	X	2912	-0-	-28	-0-	2795	2	117	9	N	106	27	8			99
03	3255	X	3134	-0-	-121	-0-	3126	2	8	9	N	7	7	8			99

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
10	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	122	1	1045	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	121	1	922	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	1116	N	972	-0-	-144	-0-	106	1	865	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	1178	N	884	-0-	-294	-0-	102	1	779	2	Y	3	2	1	2	8	-0-
							3	9									
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	48	1	933	2	Y	4	1	1	2	8	1
							4	9									
03	961	N	913	-0-	-48	-0-	98	1	808	2	Y	6	6	1			1
							7	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
10	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					105
11	1440	N	1353	-0-	-87	-0-	1353	2			N	-0-					105
12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					105
01	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					105
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1413	2	73	9	N	66	153	1			18
03	1612	N	1448	-0-	-164	-0-	1448	2			N	-0-					18

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
10	816	X	816	-0-	-0-	-0-	84	1	725	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
11	5040	X	609	-0-	-4431	-0-	70	1	537	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
12	3224	X	633	-0-	-2591	-0-	69	1	561	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	3007	X	669	-0-	-2338	-0-	74	1	593	2	Y	2	1	1	2	8	-0-
							2	9									
02	2548	X	566	-0-	-1982	-0-	27	1	537	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	806	X	623	-0-	-183	-0-	17	1	599	2	Y	6	5	1			1
							7	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
10	570	X	570	-0-	-0-	-0-	57	1	493	2	Y	18	17	1			6
							20	9									
11	840	X	565	-0-	-275	-0-	62	1	472	2	Y	28	29	1			5
							31	9									
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	91	1	743	2	Y	12	12	1			5
							13	9									
01	3100	N	5731	-0-	2631	2631	659	1	5038	2	Y	31	13	1	18	8	5
							34	9									
02	2800	N	7384	-0-	4584	7215	363	1	6992	2	Y	26	10	1	14	8	7
							29	9									
*03	3100	N	8214	-0-	5114	12329	227	1	7957	2	Y	27	29	1			5
							30	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
10	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	149	1	1278	2	Y	25	22	1			9
							28	9									
11	1500	X	1045	-0-	-455	-0-	117	1	888	2	Y	36	39	1			6
							40	9									
12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	152	1	1246	2	Y	18	17	1			7
							20	9									
01	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	157	1	1203	2	Y	29	23	1	4	8	9
							32	9									
02	980	N	825	-0-	-155	-0-	360	1	421	2	Y	40	19	1	13	8	15
							44	9									
03	1209	N	1013	-0-	-196	-0-	254	1	723	2	Y	33	42	1			6
							36	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
10	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	130	1	1116	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1440	X	846	-0-	-594	-0-	98	1	747	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	868	X	766	-0-	-102	-0-	83	1	681	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	152	1	1184	2	Y	2	1	1	2	8	-0-
							2	9									
02	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	61	1	1194	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
03	1240	X	905	-0-	-335	-0-	96	1	802	2	Y	6	5	1			1
							7	9									

MINK WELL #: 1 RRCID -> 222247 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8191 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728	X	2194	-0-	-534	-0-	2179	2	15	9	N	14	14	8			39
11	2490	X	2385	-0-	-105	-0-	2376	2	9	9	N	8	8	8			39
12	2573	X	2265	-0-	-308	-0-	2242	2	23	9	N	21	21	8			39
01	2418	X	2064	-0-	-354	-0-	2053	2	11	9	N	10	5	8			44
02	2240	X	1762	-0-	-478	-0-	1762	2			N	-0-					44
03	2480	X	1473	-0-	-1007	-0-	1473	2			N	-0-					44

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
ELLIS, CHAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224166 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8359 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	292	1	2506	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
11	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	279	1	2128	2	Y	12	13	1			2
							13	9									
12	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	258	1	2110	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
01	2821	X	1429	-0-	-1392	-0-	166	1	1249	2	Y	13	8	1	4	8	3
							14	9									
02	2548	X	1510	-0-	-1038	-0-	186	1	1316	2	Y	7	5	1	5	8	-0-
							8	9									
03	2821	X	2321	-0-	-500	-0-	203	1	2103	2	Y	14	11	1			3
							15	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224185 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 8452 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	375	1	3221	2	Y	25	21	1			9
							28	9									
11	4140	X	3967	-0-	-173	-0-	456	1	3471	2	Y	36	39	1			6
							40	9									
12	4278	X	3118	-0-	-1160	-0-	338	1	2760	2	Y	18	17	1			7
							20	9									
01	3627	X	2595	-0-	-1032	-0-	300	1	2263	2	Y	29	21	1	7	8	8
							32	9									
02	3696	X	831	-0-	-2865	-0-	286	1	500	2	Y	41	18	1	13	8	17
							45	9									
03	4092	X	1464	-0-	-2628	-0-	190	1	1204	2	Y	64	70	1			11
							70	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 224356 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 8456 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	255	1	2186	2	Y	20	18	1			7
							22	9									
11	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	584	1	4448	2	Y	31	33	1			5
							34	9									
12	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	643	1	5252	2	Y	15	14	1			6
							17	9									
01	3100	N	5417	-0-	2317	2317	628	1	4749	2	Y	36	20	1	14	8	8
							40	9									
02	7824	X	5507	-0-	-2317	-0-	570	1	4884	2	Y	48	17	1	24	8	14
							53	9									
*03	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	371	1	5957	2	Y	86	85	1			15
							95	9									

COLEMAN GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 226404 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 8447 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	116	1	995	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
11	1080	N	798	-0-	-282	-0-	91	1	696	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
12	992	N	803	-0-	-189	-0-	87	1	712	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
01	992	N	649	-0-	-343	-0-	73	1	567	2	Y	8	6	1	2	8	2
							9	9									
02	756	N	689	-0-	-67	-0-	33	1	647	2	Y	8	5	1	1	8	4
							9	9									
03	806	N	703	-0-	-103	-0-	74	1	611	2	Y	16	17	1			3
							18	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
10	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	308	1	2644	2	Y	35	32	1			12
							39	9									
11	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	321	1	2442	2	Y	52	55	1			9
							57	9									
12	2604	X	1914	-0-	-690	-0-	207	1	1689	2	Y	16	18	1			7
							18	9									
01	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	391	1	2998	2	Y	75	49	1	10	8	23
							83	9									
02	2352	X	2120	-0-	-232	-0-	409	1	1610	2	Y	92	52	1	18	8	40
							101	9									
*03	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	319	1	2448	2	Y	10	48	1			2
							11	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
10	4995	X	1182	-0-	-3813	-0-	123	1	1058	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	148	1	1130	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	1333	N	846	-0-	-487	-0-	92	1	754	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1178	N	1129	-0-	-49	-0-	131	1	992	2	Y	5	1	1	3	8	1
							6	9									
02	1204	N	781	-0-	-423	-0-	368	1	394	2	Y	17	2	1	15	8	1
							19	9									
*03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	259	1	804	2	Y	6	6	1			1
							7	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
10	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	284	1	2437	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	2940	X	2491	-0-	-449	-0-	288	1	2195	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
12	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	312	1	2551	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	308	1	2355	2	Y	13	4	1	8	8	2
							14	9									
02	2324	N	2084	-0-	-240	-0-	401	1	1658	2	Y	23	3	1	16	8	5
							25	9									
03	2635	N	2610	-0-	-25	-0-	272	1	2298	2	Y	36	35	1			6
							40	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
10	981	X	981	-0-	-0-	-0-	102	1	873	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	109	1	828	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	95	1	780	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
01	992	N	945	-0-	-47	-0-	107	1	829	2	Y	8	6	1	2	8	2
							9	9									
02	896	N	459	-0-	-437	-0-	339	1	98	2	Y	20	5	1	13	8	4
							22	9									
03	868	N	489	-0-	-379	-0-	216	1	261	2	Y	11	13	1			2
							12	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 2 RRCID -> 229109 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8283 - 9578

10	558	N	375	-0-	-183	-0-	361	2	14	9	N	13	3	8			45
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	404	2	2	9	N	2	2	8			45
12	248	N	243	-0-	-5	-0-	239	2	4	9	N	4	4	8			45
01	372	N	276	-0-	-96	-0-	211	2	65	9	N	59					104
02	392	N	249	-0-	-143	-0-	220	2	29	9	N	26					130
*03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	305	2	11	9	N	10					140

SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 229457 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 11856 PERF. 8400 - 11468

10	548	X	548	-0-	-0-	-0-	57	1	488	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
11	480	X	240	-0-	-240	-0-	27	1	209	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	T. A.		222	-0-	222	222	24	1	196	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	T. A.		296	-0-	296	518	31	1	262	2	Y	3	1	1	3	8	-0-
							3	9									
02	T. A.		431	-0-	431	949	21	1	408	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*03	1211	X	262	-0-	-949	-0-	28	1	230	2	Y	4	2	1			2
							4	9									

ROBB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229695 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9130 - 9750

10	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	134	1	1152	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
11	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	133	1	1016	2	Y	11	12	1			2
							12	9									
12	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	158	1	1293	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
01	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	155	1	1191	2	Y	12	8	1	3	8	3
							13	9									
02	952	N	871	-0-	-81	-0-	345	1	497	2	Y	26	7	1	13	8	9
							29	9									
*03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	236	1	866	2	Y	86	80	1			15
							95	9									

NOLTE WELL #: 1 RRCID -> 230570 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9707 - 10995

10	3100	N	5160	-0-	2060	2060	542	1	4618	2	N	-0-					119
11	3000	N	2155	-0-	-845	1215	223	1	1931	2	N	1	1	8			119
							1	9									
12	3100	N	1972	-0-	-1128	87	206	1	1766	2	N	-0-					119
01	2852	X	2040	-0-	-812	-0-	186	1	1850	2	N	4	4	8			119
							4	9									
02	2576	X	2413	-0-	-163	-0-	280	1	2126	2	N	6	6	8			119
							7	9									
03	2852	X	2203	-0-	-649	-0-	169	1	2032	2	N	2	2	8			119
							2	9									

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
10	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	485	1	4160	2	Y	26	24	1			9
							29	9									
11	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	453	1	3451	2	Y	40	42	1			7
							44	9									
12	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	540	1	4417	2	Y	17	17	1			7
							19	9									
01	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	582	1	4497	2	Y	18	10	1	13	8	2
							20	9									
02	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	575	1	3799	2	Y	33	3	1	28	8	4
							36	9									
*03	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	404	1	5414	2	Y	21	21	1			4
							23	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
10	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	226	1	1936	2	Y	20	18	1			7
							22	9									
11	2610	X	1724	-0-	-886	-0-	196	1	1494	2	Y	31	33	1			5
							34	9									
12	2294	X	1573	-0-	-721	-0-	170	1	1386	2	Y	15	14	1			6
							17	9									
01	2294	X	1834	-0-	-460	-0-	209	1	1595	2	Y	27	20	1	5	8	8
							30	9									
02	2072	X	1429	-0-	-643	-0-	418	1	967	2	Y	40	17	1	16	8	14
							44	9									
03	2170	X	1543	-0-	-627	-0-	270	1	1215	2	Y	53	58	1			9
							58	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
10	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	489	1	4194	2	Y	25	20	1			9
							28	9									
11	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	541	1	4121	2	Y	36	39	1			6
							40	9									
12	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	541	1	4421	2	Y	19	17	1			8
							21	9									
01	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	540	1	4123	2	Y	46	29	1	13	8	12
							51	9									
02	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	550	1	3919	2	Y	58	26	1	22	8	20
							64	9									
03	4991	X	4705	-0-	-286	-0-	337	1	4272	2	Y	87	92	1			15
							96	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
10	3038	X	2598	-0-	-440	-0-	273	1	2325	2	N	-0-					27
11	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	314	1	2719	2	N	6	6	8			27
							7	9									
12	3038	X	2906	-0-	-132	-0-	304	1	2602	2	N	-0-					27
01	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	273	1	2910	2	N	7	7	8			27
							8	9									
02	2744	X	2419	-0-	-325	-0-	2393	2	26	9	N	24	24	8			27
03	3038	X	2632	-0-	-406	-0-	2623	2	9	9	N	8	8	8			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
10	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	102	1	872	2	Y	46	41	1			16
							51	9									
11	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	146	1	1110	2	Y	112	109	1			19
							123	9									
12	T. A.		2259	-0-	2259	2259	243	1	1983	2	Y	30	37	1			12
							33	9									
01	T. A.		2039	-0-	2039	4298	231	1	1766	2	Y	38	36	1	5	8	9
							42	9									
02	T. A.		1566	-0-	1566	5864	424	1	1096	2	Y	42	17	1	17	8	15
							46	9									
*03	7933	X	2069	-0-	-5864	-0-	273	1	1738	2	Y	53	59	1			9
							58	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
10	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	199	1	1709	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
11	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	154	1	1170	2	Y	23	22	1			4
							25	9									
12	2790	X	1569	-0-	-1221	-0-	169	1	1385	2	Y	14	12	1			6
							15	9									
01	2635	X	1696	-0-	-939	-0-	201	1	1466	2	Y	26	19	1	6	8	7
							29	9									
02	1736	X	1185	-0-	-551	-0-	420	1	719	2	Y	42	17	1	17	8	14
							46	9									
03	1922	X	1086	-0-	-836	-0-	249	1	779	2	Y	53	58	1			9
							58	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
10	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	415	1	3563	2	Y	22	20	1			8
							24	9									
11	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	407	1	3102	2	Y	34	36	1			6
							37	9									
12	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	394	1	3217	2	Y	16	15	1			7
							18	9									
01	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	442	1	3383	2	Y	35	22	1	11	8	9
							39	9									
02	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	495	1	3423	2	Y	47	19	1	20	8	15
							52	9									
*03	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	341	1	4507	2	Y	54	60	1			9
							59	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
10	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	874	1	7500	2	Y	12	11	1			4
							13	9									
11	8970	X	7129	-0-	-1841	-0-	825	1	6283	2	Y	19	20	1			3
							21	9									
12	7409	X	6870	-0-	-539	-0-	748	1	6112	2	Y	9	8	1			4
							10	9									
01	7409	X	6483	-0-	-926	-0-	747	1	5702	2	Y	31	12	1	18	8	5
							34	9									
02	6692	X	6569	-0-	-123	-0-	324	1	6215	2	Y	27	10	1	13	8	8
							30	9									
*03	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	856	1	7026	2	Y	27	30	1			5
							30	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
10	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	147	1	1260	2	Y	20	18	1			7
							22	9									
11	3000	N	3816	-0-	816	816	439	1	3343	2	Y	31	33	1			5
							34	9									
12	3100	N	2396	-0-	-704	112	256	1	2089	2	Y	46	32	1			19
							51	9									
01	2267	N	2155	-0-	-112	-0-	241	1	1847	2	Y	61	57	1	6	8	17
							67	9									
02	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	463	1	1130	2	Y	67	35	1	17	8	29
							74	9									
*03	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	292	1	1712	2	Y	106	117	1			18
							117	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
10	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	161	1	1378	2	Y	10	9	1			3
							11	9									
11	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	226	1	1724	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
12	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	235	1	1925	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
01	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	319	1	2458	2	Y	19	10	1	8	8	4
							21	9									
02	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	403	1	1582	2	Y	31	9	1	17	8	8
							34	9									
*03	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	258	1	1876	2	Y	44	44	1			8
							48	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
10	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	118	1	1014	2	Y	34	31	1			12
							37	9									
11	1770	X	954	-0-	-816	-0-	104	1	794	2	Y	51	54	1			9
							56	9									
12	1302	N	760	-0-	-542	-0-	81	1	661	2	Y	16	18	1			7
							18	9									
01	1178	N	1128	-0-	-50	-0-	127	1	958	2	Y	39	30	1	3	8	13
							43	9									
02	896	N	532	-0-	-364	-0-	333	1	146	2	Y	48	29	1	13	8	16
							53	9									
03	775	N	676	-0-	-99	-0-	246	1	411	2	Y	17	30	1			3
							19	9									

YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250723 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF. 8436 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	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
10	1612	N	831	-0-	-781	-0-	87	1	744	2	N	-0-					40
11	1230	N	840	-0-	-390	-0-	87	1	752	2	N	1	1	8			40
							1	9									
12	3100	N	9334	-0-	6234	6234	975	1	8359	2	N	-0-					40
01	3100	N	2896	-0-	-204	6030	266	1	2620	2	N	9	9	8			40
							10	9									
02	2800	N	2689	-0-	-111	5919	2667	2	22	9	N	20	20	8			40
*03	8342	X	2423	-0-	-5919	-0-	2417	2	6	9	N	5	5	8			40

WOODLEY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 252814 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 11745 PERF. 9644 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	314	1	2675	2	N	-0-					105
11	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	198	1	1715	2	N	2	2	8			105
							2	9									
12	1271	N	1054	-0-	-217	-0-	110	1	944	2	N	-0-					105
01	1891	N	1252	-0-	-639	-0-	117	1	1132	2	N	3	3	8			105
							3	9									
02	1708	N	1058	-0-	-650	-0-	1047	2	11	9	N	10	10	8			105
*03	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2026	2	50	9	N	45					150

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
10	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	772	1	6579	2	Y	-0-					20
11	8760	X	8302	-0-	-458	-0-	858	1	7431	2	Y	12	12	8			20
							13	9									
12	9052	X	7773	-0-	-1279	-0-	812	1	6961	2	Y	-0-					20
01	8773	X	8229	-0-	-544	-0-	750	1	7460	2	Y	17	17	8			20
							19	9									
02	7868	X	7399	-0-	-469	-0-	7302	2	97	9	Y	88	88	8			20
03	8587	X	7931	-0-	-656	-0-	7913	2	18	9	Y	16	13	8			23

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
10	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	203	1	1745	2	Y	12	12	1			4
							13	9									
11	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	290	1	2211	2	Y	19	20	1			3
							21	9									
12	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	302	1	2471	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
01	1953	N	1603	-0-	-350	-0-	185	1	1412	2	Y	5	3	1	5	8	-0-
							6	9									
02	2072	N	1669	-0-	-403	-0-	82	1	1584	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	2294	N	1642	-0-	-652	-0-	177	1	1458	2	Y	6	5	1			1
							7	9									

PERRY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 257785 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9546 PERF.10366 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10134	X	10134	-0-	-0-	-0-	1056	1	9065	2	Y	12	26	1			4
							13	9									
11	10800	X	8251	-0-	-2549	-0-	955	1	7277	2	Y	17	18	1			3
							19	9									
12	11160	X	8912	-0-	-2248	-0-	971	1	7933	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
01	10943	X	8440	-0-	-2503	-0-	973	1	7441	2	Y	24	3	1	24	8	-0-
							26	9									
02	9856	X	9410	-0-	-446	-0-	463	1	8927	2	Y	18	18	8			-0-
							20	9									
03	10137	X	8887	-0-	-1250	-0-	962	1	7894	2	Y	28	23	1			5
							31	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MINK WELL #: 2H RRCID -> 259959 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9990 - 16643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15283	X	14623	-0-	-660	-0-	1345	1	13205	2	N	66	66	8			50
							73	9									
11	14460	X	13892	-0-	-568	-0-	1286	1	12566	2	N	36	36	8			50
							40	9									
12	14911	X	14326	-0-	-585	-0-	1338	1	12861	2	N	115	115	8			50
							127	9									
01	14950	X	14950	-0-	-0-	-0-	1279	1	13592	2	N	72	72	8			50
							79	9									
02	13412	X	12764	-0-	-648	-0-	1241	1	11476	2	N	43	33	8			60
							47	9									
*03	14732	X	14732	-0-	-0-	-0-	1366	1	13356	2	N	9	9	8			60
							10	9									

WIGHT GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260261 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9705 - 13536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	806	1	6916	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	8250	X	6769	-0-	-1481	-0-	785	1	5976	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
12	8277	X	6758	-0-	-1519	-0-	736	1	6019	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	8277	X	6364	-0-	-1913	-0-	733	1	5606	2	Y	23	4	1	18	8	2
							25	9									
02	7476	X	7166	-0-	-310	-0-	353	1	6793	2	Y	18	3	1	13	8	3
							20	9									
03	7719	X	6850	-0-	-869	-0-	742	1	6096	2	Y	11	12	1			2
							12	9									

SWMF GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 261852 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11767 PERF. 9485 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	109	1	933	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
11	3000	N	3018	-0-	18	18	350	1	2662	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
12	1147	N	910	-0-	-237	-0-	99	1	811	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1054	N	977	-0-	-77	-0-	111	1	853	2	Y	12	5	1	5	8	2
							13	9									
02	1260	X	861	-0-	-399	-0-	41	1	809	2	Y	10	5	1	3	8	4
							11	9									
03	1395	X	811	-0-	-584	-0-	84	1	712	2	Y	14	16	1			2
							15	9									

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 10H RRCID -> 264598 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 9818 - 14375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	957	1	9275	2	Y	20					34
							22	9									
11	10290	X	9430	-0-	-860	-0-	850	1	8477	2	Y	94	74	1			54
							103	9									
12	10633	X	9698	-0-	-935	-0-	865	1	8776	2	Y	52	84	1			22
							57	9									
01	10633	X	9046	-0-	-1587	-0-	772	1	8206	2	Y	62					84
							68	9									
02	9436	X	8952	-0-	-484	-0-	733	1	8213	2	Y	5	84	1			5
							6	9									
03	10261	X	10170	-0-	-91	-0-	887	1	9280	2	Y	3					8
							3	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
10	19936	X	19936	-0-	-0-	-0-	1862	1	18051	2	Y	21					66
							23	9									
11	20460	X	19210	-0-	-1250	-0-	1741	1	17367	2	Y	93	105	1			54
							102	9									
12	20987	X	19175	-0-	-1812	-0-	1715	1	17403	2	Y	52	84	1			22
							57	9									
01	20832	X	20592	-0-	-240	-0-	1937	1	18587	2	Y	62					84
							68	9									
02	18796	X	18796	-0-	-0-	-0-	1688	1	17010	2	Y	89	96	1			77
							98	9									
*03	20873	X	20873	-0-	-0-	-0-	1843	1	19028	2	Y	2					79
							2	9									

KAIN GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 264600 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9709 PERF.10140 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14346	X	14346	-0-	-0-	-0-	1501	1	12792	2	Y	48					68
							53	9									
11	17610	X	15672	-0-	-1938	-0-	1614	1	13970	2	Y	80	84	1	27	8	37
							88	9									
12	15934	X	15101	-0-	-833	-0-	1573	1	13477	2	Y	46					83
							51	9									
01	15934	X	15413	-0-	-521	-0-	1389	1	13866	2	Y	144	178	1	31	8	18
							158	9									
02	14392	X	13638	-0-	-754	-0-	13529	2	109	9	Y	99	70	8			47
03	15934	X	15172	-0-	-762	-0-	15172	2			Y	-0-					18

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
10	13298	X	13298	-0-	-0-	-0-	1383	1	11874	2	Y	37	33	1			13
							41	9									
11	14370	X	11413	-0-	-2957	-0-	1317	1	10035	2	Y	55	59	1			9
							61	9									
12	14601	X	11528	-0-	-3073	-0-	1253	1	10245	2	Y	27	25	1			11
							30	9									
01	14601	X	10808	-0-	-3793	-0-	1239	1	9500	2	Y	63	32	1	30	8	12
							69	9									
02	12824	X	12093	-0-	-731	-0-	593	1	11434	2	Y	60	26	1	23	8	21
							66	9									
03	13299	X	11399	-0-	-1900	-0-	1229	1	10081	2	Y	81	88	1			14
							89	9									

NOLTE WELL #: 2H RRCID -> 265188 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9853 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11160	X	8497	-0-	-2663	-0-	892	1	7605	2	N	-0-					22
11	10710	X	9584	-0-	-1126	-0-	965	1	8354	2	N	241	186	1	10	8	67
							265	9									
12	11067	X	9083	-0-	-1984	-0-	949	1	8134	2	N	-0-					67
01	10695	X	9214	-0-	-1481	-0-	841	1	8353	2	N	18	18	8			67
							20	9									
02	9548	X	8197	-0-	-1351	-0-	1075	1	7050	2	N	65	33	8			99
							72	9									
03	9889	X	8810	-0-	-1079	-0-	676	1	8114	2	N	18	18	8			99
							20	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	119	1	1019	2	Y	-0-					-0-
11	1050	N	929	-0-	-121	-0-	108	1	821	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	767	-0-	-225	-0-	84	1	683	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	897	-0-	-95	-0-	104	1	790	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	55	1	1053	2	Y	3	2	8			1
							3	9									
*03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	33	1	1171	2	Y	6	6	1			1
							7	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	300	1	2576	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
11	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	458	1	3487	2	Y	19	17	1			3
							21	9									
12	T. A.		2732	-0-	2732	2732	297	1	2424	2	Y	10	9	1			4
							11	9									
01	T. A.		2611	-0-	2611	5343	298	1	2289	2	Y	22	13	1	8	8	5
							24	9									
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	5343					Y	1	4	1			1
*03	7919	X	2576	-0-	-5343	-0-	286	1	2290	2	Y	-0-	1	1			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	970	X	970	-0-	-0-	-0-	101	1	863	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
11	2010	N	402	-0-	-1608	-0-	46	1	352	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	434	N	18	-0-	-416	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					-0-
03	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	396	1	3397	2	Y	20	18	1			7
							22	9									
11	4470	X	3088	-0-	-1382	-0-	354	1	2700	2	Y	31	33	1			5
							34	9									
12	2759	X	2665	-0-	-94	-0-	289	1	2359	2	Y	15	14	1			6
							17	9									
01	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	415	1	3161	2	Y	31	20	1	9	8	8
							34	9									
02	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	473	1	2115	2	Y	44	17	1	19	8	14
							48	9									
*03	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	286	1	2726	2	Y	53	58	1			9
							58	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 272701 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8366 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	112	1	959	2	Y	63	57	1			22
							69	9									
11	1650	X	653	-0-	-997	-0-	66	1	504	2	Y	75	84	1			13
							83	9									
12	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	132	1	1082	2	Y	43	38	1			18
							47	9									
01	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	147	1	1130	2	Y	62	53	1	4	8	23
							68	9									
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	355	1	938	2	Y	47	30	1	14	8	22
							52	9									
*03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	236	1	1323	2	Y	81	89	1			14
							89	9									

M. K. DREYFUS-BLOCKER (ALLOC.) WELL #: 1H RRCID -> 275215 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10304 - 17509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26474	X	22851	-0-	-3623	-0-	2371	1	20346	2	N	122					287
							134	9									
11	24870	X	19354	-0-	-5516	-0-	2241	1	17072	2	N	37	179	1			145
							41	9									
12	25699	X	19052	-0-	-6647	-0-	2077	1	16975	2	N	-0-					145
01	24986	X	17865	-0-	-7121	-0-	2058	1	15727	2	N	73	51	8			167
							80	9									
02	22036	X	20462	-0-	-1574	-0-	1008	1	19434	2	N	18	40	8			145
							20	9									
03	22847	X	19255	-0-	-3592	-0-	2092	1	17163	2	N	-0-					145

GEORGE FOREMAN GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 275385 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10225 - 14763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20150	X	15594	-0-	-4556	-0-	1631	1	13899	2	N	58					105
							64	9									
11	18930	X	17585	-0-	-1345	-0-	1818	1	15735	2	N	29	14	8			120
							32	9									
12	19561	X	16245	-0-	-3316	-0-	1697	1	14542	2	N	5					125
							6	9									
01	19034	X	17034	-0-	-2000	-0-	1537	1	15299	2	N	180	178	1	34	8	93
							198	9									
02	16912	X	14678	-0-	-2234	-0-	1924	1	12618	2	N	124	55	8			162
							136	9									
03	18166	X	15443	-0-	-2723	-0-	1184	1	14202	2	N	52	21	8			193
							57	9									

MCKAY, G. D. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 275490 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 11727 PERF. 9078 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1298	-0-	-221	-0-	136	1	1162	2	N	-0-					47
11	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	150	1	1303	2	N	6	6	8			47
							7	9									
12	1612	N	1396	-0-	-216	-0-	146	1	1250	2	N	-0-					47
01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	122	1	1223	2	N	3	3	8			47
							3	9									
02	1372	N	1147	-0-	-225	-0-	151	1	978	2	N	16	16	8			47
							18	9									
03	1395	N	1204	-0-	-191	-0-	92	1	1108	2	N	4	4	8			47
							4	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CAROLINE, BLAKE WELL #: 1H RRCID -> 276495 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 9402 PERF.10493 - 15150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	38161	X	29512	-0-	-8649	-0-	3222	1	26136	2	N	140	174	1			118
							154	9									
11	36930	X	28527	-0-	-8403	-0-	3093	1	25434	2	N	-0-					118
12	34999	X	23458	-0-	-11541	-0-	3144	1	20314	2	N	-0-					118
01	33263	X	26937	-0-	-6326	-0-	3182	1	23731	2	N	22					140
							24	9									
02	29792	X	24605	-0-	-5187	-0-	2892	1	21522	2	N	174	54	8			260
							191	9									
03	29512	X	25951	-0-	-3561	-0-	3211	1	22740	2	N	-0-					260

WOODLEY GU 1 WELL #: 4H RRCID -> 276776 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10100 - 14891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18502	X	18502	-0-	-0-	-0-	1938	1	16511	2	Y	48					68
							53	9									
11	22890	X	20349	-0-	-2541	-0-	2098	1	18162	2	Y	81	84	1	28	8	37
							89	9									
12	19360	X	19360	-0-	-0-	-0-	2018	1	17291	2	Y	46					83
							51	9									
*01	19949	X	19949	-0-	-0-	-0-	1807	1	18018	2	Y	113	178	1			18
							124	9									
*02	16996	X	16980	-0-	-16	-0-	2229	1	14584	2	Y	152	74	8			96
							167	9									
03	18817	X	17918	-0-	-899	-0-	1366	1	16392	2	Y	145	85	8			156
							160	9									

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WINSTON HEIRS GU WELL #: 1 RRCID -> 243181 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9442 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	92	1	696	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
11	960	N	298	-0-	-662	-0-	33	1	265	2	Y	-0-					19
12	558	N	497	-0-	-61	-0-	64	1	432	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
01	775	N	372	-0-	-403	-0-	49	1	323	2	Y	-0-					19
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	66	1	414	2	Y	-0-					19
*03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	123	1	892	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
10	1395	X	1331	-0-	-64	-0-	156	1	1175	2	Y	-0-					6
11	1350	X	975	-0-	-375	-0-	108	1	867	2	Y	-0-					6
12	1395	X	1193	-0-	-202	-0-	153	1	1040	2	Y	-0-					6
01	1333	X	693	-0-	-640	-0-	91	1	602	2	Y	-0-					6
02	1204	X	121	-0-	-1083	-0-	17	1	104	2	Y	-0-					6
*03	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	165	1	1193	2	Y	-0-					6

WINSTON HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 264762 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9853 - 13606

10	18538	X	17292	-0-	-1246	-0-	2133	1	15145	2	N	13	13	8			84
							14	9									
11	17880	X	15019	-0-	-2861	-0-	1750	1	13194	2	N	68	23	8			129
							75	9									
12	17949	X	15577	-0-	-2372	-0-	2109	1	13458	2	N	9	9	8			129
							10	9									
01	17329	X	15910	-0-	-1419	-0-	2188	1	13710	2	N	11	11	8			129
							12	9									
02	15652	X	14484	-0-	-1168	-0-	2101	1	12380	2	N	3	3	8			129
							3	9									
03	17298	X	16407	-0-	-891	-0-	2102	1	14292	2	N	12	12	8			129
							13	9									

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
EDGAR WELL #: 1 RRCID -> 017278 COMPL. DATE 03/05/1956 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8506 - 8551

10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					109
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					109
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					109
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					109
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					109
*03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					109

GRAY-HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 070609 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8182 - 8192

10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					23
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					23
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					23
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					23
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					23
*03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					23

STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 131751 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7915 - 9484

10	2015	N	1632	-0-	-383	-0-	1630	2	2	9	N	2					126
11	2370	N	2069	-0-	-301	-0-	2057	2	12	9	N	11	110	1			27
12	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2025	2	11	9	N	10					37
01	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2251	2	31	9	N	28					65
02	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2130	2	25	9	N	23					88
*03	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2418	2	17	9	N	15					103

STEPHENSON WELL #: 3 RRCID -> 133532 COMPL. DATE 11/24/1989 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9185 - 9459

10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
MASSINGALE, JAMES WELL #: 3 RRCID -> 138498 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8212 - 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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASSINGALE, JAMES WELL #: 4 RRCID -> 139450 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7920 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 139915 COMPL. DATE 10/23/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9278 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2017 - P/A 10/24/17

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
10	3038	X	2537	-0-	-501	-0-	2529	2	8	9	N	7					194
11	3330	X	2883	-0-	-447	-0-	2875	2	8	9	N	7	158	1			43
12	3441	X	3168	-0-	-273	-0-	3160	2	8	9	N	7					50
01	3441	X	3090	-0-	-351	-0-	3079	2	11	9	N	10					60
02	2744	X	2711	-0-	-33	-0-	2702	2	9	9	N	8					68
03	3162	X	2597	-0-	-565	-0-	2590	2	7	9	N	6					74

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
10	10250	X	10250	-0-	-0-	-0-	10144	2	106	9	N	96					265
11	9934	X	9934	-0-	-0-	-0-	9833	2	101	9	N	92	209	1			148
12	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	8968	2	94	9	N	85					233
01	10355	X	10355	-0-	-0-	-0-	10223	2	132	9	N	120					353
02	10606	X	10606	-0-	-0-	-0-	10473	2	133	9	N	121	181	1			293
*03	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	8337	2	105	9	N	95	170	1			218

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
10	2356	N	1039	-0-	-1317	-0-	1039	2			N	-0-					100
11	1620	N	773	-0-	-847	-0-	772	2	1	9	N	1	98	1			3
12	1705	N	641	-0-	-1064	-0-	641	2			N	-0-					3
01	1054	N	309	-0-	-745	-0-	309	2			N	-0-					3
02	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2188	2	9	9	N	8					11
*03	3019	N	3019	-0-	-0-	-0-	3006	2	13	9	N	12					23

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
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					133
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					133
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					133
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					133
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
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
10	2046	X	12	-0-	-2034	-0-	12	2			N	-0-					187
11	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-	134	1			53
12	2046	X	7	-0-	-2039	-0-	5	2	2	9	N	2					55
01	1271	X	5	-0-	-1266	-0-	3	2	2	9	N	2					57
02	1148	X	50	-0-	-1098	-0-	50	2			N	-0-					57
*03	585	X	585	-0-	-0-	-0-	585	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
10	2449	N	2331	-0-	-118	-0-	2314	2	17	9	N	15					96
11	2400	N	2206	-0-	-194	-0-	2197	2	9	9	N	8					104
12	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2750	2	9	9	N	8					112
01	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2794	2	11	9	N	10					122
02	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2192	2	13	9	N	12					134
03	2759	N	2411	-0-	-348	-0-	2403	2	8	9	N	7					141

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
10	2387	N	1739	-0-	-648	-0-	1720	2	19	9	N	17					161
11	1950	N	1881	-0-	-69	-0-	1848	2	33	9	N	30	97	1			94
12	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2083	2	20	9	N	18					112
01	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2020	2	39	9	N	35					147
02	1764	N	1750	-0-	-14	-0-	1748	2	2	9	N	2					149
*03	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2106	2	36	9	N	33					182

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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABERCROMBIE WELL #: 6 RRCID -> 254416 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9598 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	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
10	4123	X	3839	-0-	-284	-0-	3837	2	2	9	N	2					58
11	3900	X	3657	-0-	-243	-0-	3651	2	6	9	N	5					63
12	4030	X	3700	-0-	-330	-0-	3694	2	6	9	N	5					68
01	4030	X	3483	-0-	-547	-0-	3475	2	8	9	N	7					75
02	3556	X	3185	-0-	-371	-0-	3177	2	8	9	N	7					82
03	3844	X	3260	-0-	-584	-0-	3260	2			N	-0-					82

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
10	14685	X	14685	-0-	-0-	-0-	14633	2	52	9	N	47					192
11	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	9532	2	32	9	N	29					221
12	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	7682	2	29	9	N	26					247
01	5487	X	5118	-0-	-369	-0-	5096	2	22	9	N	20					267
02	4956	X	4188	-0-	-768	-0-	4185	2	3	9	N	3					270
03	5487	X	2156	-0-	-3331	-0-	2156	2			N	-0-					270

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
DAVIS, ALBERT R. WELL #: 1 RRCID -> 061467 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8218 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH-LINDSEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 071191 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8542 - 9579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

BELL GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 077710 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9311 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STROUD WELL #: 1 RRCID -> 089446 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9482 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 2 RRCID -> 103630 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9244 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HOWELL WELL #: 4 RRCID -> 114157 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 9384

10	T. A.		2058	-0-	2058	9385	2047	2	11	9	N	10					36
11	11352	X	1967	-0-	-9385	-0-	1956	2	11	9	N	10					46
12	1860	N	1809	-0-	-51	-0-	1809	2			N	-0-					46
01	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					46
02	1680	N	1618	-0-	-62	-0-	1618	2			N	-0-					46
*03	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					46

CARGILL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 119500 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8457 - 9428

10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	4	1	161	2	Y	52	46	1			74
							57	9									
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	5	1	194	2	Y	63	62	1			75
							69	9									
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	5	1	192	2	Y	205	112	1			168
							226	9									
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	6	1	205	2	Y	74	186	1			56
							81	9									
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	6	1	206	2	Y	165	46	1			175
							182	9									
*03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	7	1	244	2	Y	81	214	1			42
							89	9									

CARGILL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 120792 COMPL. DATE 02/15/1986 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9191 - 9428

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCOTT, T.P. WELL #: 5 RRCID -> 122391 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9145 - 9374

10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/09/2017

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 5D RRCID -> 128273 COMPL. DATE 09/12/1987 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2576 - 2595

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

FIELDS-ISAACS WELL #: 4 T RRCID -> 130867 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8154 - 8168

10	T. A.		1045	-0-	1045	5031	1045	2			N	-0-					26
11	6009	X	978	-0-	-5031	-0-	978	2			N	-0-					26
12	1116	N	835	-0-	-281	-0-	827	2	8	9	N	7					33
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1059	2	15	9	N	14					47
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1003	2	12	9	N	11					58
*03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1078	2	7	9	N	6					64

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 132781 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8156 - 9143

10	T. A.		715	-0-	715	3538	707	2	8	9	N	7	65	1			-0-
11	4187	X	649	-0-	-3538	-0-	649	2			N	-0-					-0-
12	775	N	587	-0-	-188	-0-	587	2			N	-0-					-0-
01	713	N	590	-0-	-123	-0-	590	2			N	-0-					-0-
02	616	N	577	-0-	-39	-0-	577	2			N	-0-					-0-
*03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 4A RRCID -> 133625 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9232 - 9438

10	T. A.		414	-0-	414	1928	93	1	307	2	N	13	49	1			1
							14	9									
11	2339	X	411	-0-	-1928	-0-	87	1	305	2	N	17					18
							19	9									
12	465	N	405	-0-	-60	-0-	93	1	303	2	N	8					26
							9	9									
01	403	N	372	-0-	-31	-0-	72	1	282	2	N	16					42
							18	9									
02	392	N	196	-0-	-196	-0-	15	1	181	2	N	-0-					42
03	403	N	277	-0-	-126	-0-	54	1	211	2	N	11	48	1			5
							12	9									

FIELDS-ISAACS WELL #: 5 RRCID -> 134004 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9144 - 9223

10	T. A.		613	-0-	613	4867	613	2			N	-0-					-0-
11	5549	X	682	-0-	-4867	-0-	682	2			N	-0-					-0-
12	992	N	778	-0-	-214	-0-	778	2			N	-0-					-0-
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
*03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1164	2	18	9	N	16					16

BRYSON "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135872 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7852 - 7902

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	T. A.		3136	-0-	3136	11126	277	1	2852	2	N	6					120
							7	9									
11	13878	X	2752	-0-	-11126	-0-	256	1	2496	2	N	-0-					120
12	3131	X	2640	-0-	-491	-0-	261	1	2357	2	N	20					140
							22	9									
01	3131	X	2846	-0-	-285	-0-	279	1	2534	2	N	30					170
							33	9									
02	2828	X	2573	-0-	-255	-0-	243	1	2283	2	N	43	168	1			45
							47	9									
03	3131	X	2811	-0-	-320	-0-	279	1	2532	2	N	-0-					45

TAYLOR, W.B. WELL #: 9 RRCID -> 138847 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7812 - 7854

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 7 RRCID -> 142392 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 7794 - 9343

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TAYLOR, W.B. WELL #: 10 RRCID -> 142393 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9146 - 9373

10	T. A.		2313	-0-	2313	11544	2294	2	19	9	N	17	45	1			16
11	13248	X	1704	-0-	-11544	-0-	1704	2			N	-0-					16
12	2201	N	1934	-0-	-267	-0-	1934	2			N	-0-					16
01	2325	N	2029	-0-	-296	-0-	1992	2	37	9	N	34					50
02	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1903	2	10	9	N	9	59	1			-0-
*03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 142839 COMPL. DATE 09/06/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8170 - 9260

10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	17	1	627	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	210	N	136	-0-	-74	-0-	4	1	132	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	125	-0-	-61	-0-	3	1	122	2	Y	-0-					-0-
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	15	1	520	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	4	1	152	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	5	1	169	2	Y	-0-					-0-

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
10	310	N	246	-0-	-64	-0-	6	1	231	2	N	8	6	1			2
							9	9									
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	7	1	260	2	N	5	6	1			1
							6	9									
12	279	N	242	-0-	-37	-0-	6	1	227	2	N	8	6	1			3
							9	9									
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	7	1	243	2	N	7	8	1			2
							8	9									
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	7	1	250	2	N	6	6	1			2
							7	9									
*03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	8	1	284	2	N	-0-	2	1			-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143112 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9195 - 9225

10	155	X	131	-0-	-24	-0-	3	1	126	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
11	150	X	138	-0-	-12	-0-	4	1	134	2	N	-0-					-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143113 COMPL. DATE 03/26/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8266 - 8346

10	651	N	337	-0-	-314	-0-	6	1	241	2	N	82	70	1			17
							90	9									
11	240	N	236	-0-	-4	-0-	5	1	169	2	N	56	63	1			10
							62	9									
12	930	N	255	-0-	-675	-0-	5	1	200	2	N	45	47	1			8
							50	9									
01	341	N	203	-0-	-138	-0-	5	1	172	2	N	24	27	1			5
							26	9									
02	224	N	104	-0-	-120	-0-	2	1	88	2	N	13	15	1			3
							14	9									
03	248	N	98	-0-	-150	-0-	3	1	94	2	N	1	4	1			-0-
							1	9									

DOWNER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 143124 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9208 - 9238

10	1240	N	1129	-0-	-111	-0-	29	1	1100	2	N	-0-					-0-
11	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	35	1	1276	2	N	-0-					-0-
12	1891	N	1594	-0-	-297	-0-	38	1	1545	2	N	10	8	1			2
							11	9									
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	33	1	1112	2	N	9	9	1			2
							10	9									
02	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	54	1	1929	2	N	11	11	1			2
							12	9									
*03	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	58	1	1943	2	N	21	18	1			5
							23	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 143472 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		7221	-0-	7221	31658	186	1	7035	2	N	-0-					-0-
11	38481	X	6823	-0-	-31658	-0-	183	1	6640	2	N	-0-					-0-
12	8866	X	7145	-0-	-1721	-0-	170	1	6975	2	N	-0-					-0-
01	8215	X	7417	-0-	-798	-0-	212	1	7205	2	N	-0-					-0-
02	6860	X	6602	-0-	-258	-0-	178	1	6424	2	N	-0-					-0-
*03	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	208	1	7022	2	N	106	112	1			34
							117	9									

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 143492 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8288 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143707 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9204 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		699	-0-	699	3358	18	1	678	2	N	3	2	1			1
							3	9									
11	4088	X	730	-0-	-3358	-0-	20	1	709	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
12	775	N	722	-0-	-53	-0-	17	1	702	2	N	3	2	1			1
							3	9									
01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	23	1	795	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	19	1	679	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
*03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	26	1	880	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 143784 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8616 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144476 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9406 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	X	438	-0-	-337	-0-	11	1	426	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	794	X	794	-0-	-0-	-0-	21	1	771	2	N	2	1	1			1
							2	9									
12	775	X	558	-0-	-217	-0-	13	1	544	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
01	839	X	839	-0-	-0-	-0-	24	1	811	2	N	4	3	1			1
							4	9									
02	728	X	589	-0-	-139	-0-	16	1	572	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
03	806	X	779	-0-	-27	-0-	22	1	755	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144481 COMPL. DATE 01/31/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9384 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	10	1	376	2	N	-0-	2	1			-0-
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	15	1	533	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	11	1	436	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	21	1	726	2	N	3	2	1			1
							3	9									
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	16	1	560	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	11	1	383	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144652 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8232 - 8397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2910	-0-	-190	1075	74	1	2796	2	N	36	28	1			10
							40	9									
11	3559	X	2484	-0-	-1075	-0-	66	1	2387	2	N	28	31	1			7
							31	9									
12	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	50	1	2037	2	N	24	19	1			12
							26	9									
01	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	52	1	1760	2	N	23	27	1			8
							25	9									
02	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	36	1	1308	2	N	20	20	1			8
							22	9									
*03	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	33	1	1122	2	N	19	22	1			5
							21	9									

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145182 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9446 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	10	1	394	2	N	-0-					-0-
11	210	N	154	-0-	-56	-0-	4	1	150	2	N	-0-					-0-
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	13	1	523	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	9	1	321	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	11	1	387	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	16	1	533	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145217 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9432 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145516 COMPL. DATE 04/04/2017 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8099 - 8256

10	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	122	1	4643	2	N	67	54	1			17
							74	9									
11	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	114	1	4116	2	N	62	65	1			14
							68	9									
12	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	95	1	3874	2	N	79	67	1			26
							87	9									
01	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	107	1	3623	2	N	63	71	1			18
							69	9									
02	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	93	1	3364	2	N	70	65	1			23
							77	9									
*03	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	96	1	3233	2	N	46	57	1			12
							51	9									

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 8 RRCID -> 145771 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9264 - 9479

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOWNER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147891 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9262 - 9317

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 8 RRCID -> 149716 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6225 - 7875

10	T. A.		1062	-0-	1062	5772	1062	2			N	-0-					3
11	6866	X	1094	-0-	-5772	-0-	1094	2			N	-0-					3
12	1240	N	1141	-0-	-99	-0-	1141	2			N	-0-					3
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					3
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					3
*03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1303	2	11	9	N	10					13

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 6 RRCID -> 150991 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9240 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		376	-0-	376	1964	376	2			N	-0-					14
11	2251	X	287	-0-	-1964	-0-	287	2			N	-0-					14
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					14
01	372	N	250	-0-	-122	-0-	250	2			N	-0-					14
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					14
*03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					14

SCOTT, T. P. WELL #: 11 RRCID -> 152715 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 7830 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		3193	-0-	3193	13885	3193	2			N	-0-					-0-
11	17013	X	3128	-0-	-13885	-0-	3098	2	30	9	N	27					27
12	2759	X	2569	-0-	-190	-0-	2546	2	23	9	N	21					48
01	2759	X	2546	-0-	-213	-0-	2544	2	2	9	N	2					50
02	2492	X	2242	-0-	-250	-0-	2242	2			N	-0-					50
03	2759	X	2480	-0-	-279	-0-	2479	2	1	9	N	1					51

HOWELL WELL #: 8 RRCID -> 153571 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9135 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		892	-0-	892	4752	892	2			N	-0-					-0-
11	5836	X	1084	-0-	-4752	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
12	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1037	-0-	-110	-0-	1037	2			N	-0-					-0-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 7 RRCID -> 154232 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9270 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		5227	-0-	5227	21185	5227	2			N	-0-					37
11	26250	X	5065	-0-	-21185	-0-	5065	2			N	-0-					37
12	5425	X	5206	-0-	-219	-0-	5206	2			N	-0-					37
01	5425	X	3342	-0-	-2083	-0-	3342	2			N	-0-					37
02	4732	X	4181	-0-	-551	-0-	4181	2			N	-0-					37
03	5239	X	4698	-0-	-541	-0-	4698	2			N	-0-					37

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 8 RRCID -> 159187 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9230 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		1498	-0-	1498	7663	1498	2			N	-0-					-0-
11	8942	X	1279	-0-	-7663	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1463	-0-	-149	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1344	-0-	-144	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1140	-0-	-64	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1060	-0-	-397	-0-	1060	2			N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 9-L RRCID -> 162676 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9126 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		606	-0-	606	2767	606	2			N	-0-					1
11	3274	X	507	-0-	-2767	-0-	507	2			N	-0-					1
12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					1
01	620	N	497	-0-	-123	-0-	497	2			N	-0-					1
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					1
03	682	N	633	-0-	-49	-0-	631	2	2	9	N	2					3

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

JETER, AARON UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 168880 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9627 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	100					N	-0-					16
11	100	X	-0-	-0-	-100	-0-					N	-0-					16
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

SCOTT, T. P. WELL #: 13 RRCID -> 168952 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7848 - 7890

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

SCOTT, T. P. WELL #: 14 L RRCID -> 169967 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9212 - 9444

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 9 L RRCID -> 170341 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9214 - 9454

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172590 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8008 - 8017

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

TAYLOR, W.B. WELL #: 18L RRCID -> 177784 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7835 - 9390

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
11	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FIELDS-ISAACS WELL #: 12 L RRCID -> 178206 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9206 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		3	-0-		3	7893	3	2			N	-0-					-0-
11	7949	X	56	-0-		-7893	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	4639	-0-		1539	1539	4639	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3184	-0-		84	1623	3184	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2623	-0-		-177	1446	2623	2			N	-0-					-0-
*03	4014	X	2568	-0-		-1446	-0-	2568	2			N	-0-					-0-

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 4 L RRCID -> 178946 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7887 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		1523	-0-		1523	6203	1523	2			N	-0-					59
11	7393	X	1190	-0-		-6203	-0-	1190	2			N	-0-					59
12	1142	N	1142	-0-		-0-	-0-	1142	2			N	-0-					59
01	1116	N	937	-0-		-179	-0-	937	2			N	-0-					59
02	1008	N	915	-0-		-93	-0-	915	2			N	-0-					59
*03	1132	N	1132	-0-		-0-	-0-	1132	2			N	-0-					59

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 L RRCID -> 180110 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 9208 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, J. K. WELL #: 6 L RRCID -> 184687 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 8193 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		879	-0-		879	4113	864	2	15	9	N	14					51
11	4932	X	819	-0-		-4113	-0-	789	2	30	9	N	27	51	1			27
12	868	N	799	-0-		-69	-0-	799	2			N	-0-					27
01	868	N	792	-0-		-76	-0-	792	2			N	-0-					27
02	756	N	701	-0-		-55	-0-	636	2	65	9	N	59	86	1			-0-
03	806	N	802	-0-		-4	-0-	802	2			N	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		1253	-0-		1253	6456	1253	2			N	-0-					-0-
11	7693	X	1237	-0-		-6456	-0-	1196	2	41	9	N	37					37
12	1271	N	1215	-0-		-56	-0-	1215	2			N	-0-					37
01	1240	N	1208	-0-		-32	-0-	1208	2			N	-0-					37
02	1148	N	1104	-0-		-44	-0-	1104	2			N	-0-					37
*03	1325	N	1325	-0-		-0-	-0-	1290	2	35	9	N	32					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		1169	-0-		1169	4897	30	1	1133	2	N	5	4	1			1
								6	9									
11	5710	X	813	-0-		-4897	-0-	22	1	788	2	N	3	3	1			1
								3	9									
12	1085	N	597	-0-		-488	-0-	14	1	581	2	N	2	2	1			1
								2	9									
01	1116	N	526	-0-		-590	-0-	15	1	508	2	N	3	3	1			1
								3	9									
02	756	N	556	-0-		-200	-0-	15	1	538	2	N	3	3	1			1
								3	9									
03	589	N	531	-0-		-58	-0-	15	1	515	2	N	1	2	1			-0-
								1	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		230	-0-	230	230	7	1	223	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		17	-0-	17	247	17	2			N	-0-					-0-
*03	297	X	50	-0-	-247	-0-	1	1	46	2	N	3	4	1			1
							3	9									

TAYLOR, W.B. WELL #: 20 L RRCID -> 202616 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9189 - 9379

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 16 RRCID -> 205937 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 8244 - 9383

10	T. A.		1991	-0-	1991	9874	1991	2			N	-0-					14
11	11793	X	1919	-0-	-9874	-0-	1905	2	14	9	N	13					27
12	2077	N	1919	-0-	-158	-0-	1919	2			N	-0-					27
01	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2024	2	10	9	N	9					36
02	1792	N	1717	-0-	-75	-0-	1708	2	9	9	N	8					44
*03	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					44

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 15 RRCID -> 206537 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8112 - 9262

10	T. A.		2047	-0-	2047	10031	2028	2	19	9	N	17					56
11	11879	X	1848	-0-	-10031	-0-	1822	2	26	9	N	24	74	1			6
12	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2056	2	24	9	N	22					28
01	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2010	2	41	9	N	37					65
02	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1836	2	15	9	N	14					79
*03	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					79

HOWELL WELL #: 11 RRCID -> 207821 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7812 - 9374

10	T. A.		1371	-0-	1371	7600	1371	2			N	-0-					-0-
11	8974	X	1374	-0-	-7600	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1412	-0-	-76	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	998	-0-	-366	-0-	998	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1238	-0-	-50	-0-	1228	2	10	9	N	9					9
*03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1402	2	26	9	N	24					33

BRYSON "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207923 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8456 - 9422

10	1612	N	1547	-0-	-65	-0-	476	1	1071	2	Y	-0-					-0-
11	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	474	1	1212	2	Y	-0-					-0-
12	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	503	1	1116	2	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1446	-0-	-104	-0-	462	1	984	2	Y	-0-					-0-
02	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	474	1	1086	2	Y	1					1
							1	9									
03	1612	N	1511	-0-	-101	-0-	514	1	989	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CARGILL GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 208448 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9198 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		1295	-0-	1295	6350	33	1	1255	2	N	6	5	1			1
							7	9									
11	7587	X	1237	-0-	-6350	-0-	33	1	1198	2	N	5	5	1			1
							6	9									
12	1302	N	1218	-0-	-84	-0-	29	1	1182	2	N	6	5	1			2
							7	9									
01	1302	N	376	-0-	-926	-0-	11	1	364	2	N	1	3	1			-0-
							1	9									
02	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	37	1	1344	2	N	5	4	1			1
							6	9									
03	1209	N	957	-0-	-252	-0-	28	1	928	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									

HOWELL WELL #: 12 RRCID -> 209558 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 7807 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		1162	-0-	1162	6120	1162	2			N	-0-					-0-
11	7180	X	1060	-0-	-6120	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	960	-0-	-218	-0-	960	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	994	-0-	-153	-0-	994	2			N	-0-					-0-
02	980	N	830	-0-	-150	-0-	830	2			N	-0-					-0-
03	961	N	862	-0-	-99	-0-	862	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 21 RRCID -> 209857 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9188 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		1278	-0-	1278	7121	1278	2			N	-0-					1
11	8320	X	1199	-0-	-7121	-0-	1199	2			N	-0-					1
12	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					1
01	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					1
02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					1
03	1457	N	1427	-0-	-30	-0-	1427	2			N	-0-					1

TAYLOR, W.B. WELL #: 22 RRCID -> 210796 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9194 - 9409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		549	-0-	549	2868	549	2			N	-0-					-0-
11	3323	X	455	-0-	-2868	-0-	455	2			N	-0-					-0-
12	558	N	420	-0-	-138	-0-	420	2			N	-0-					-0-
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	454	2	50	9	N	45					45
*03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	477	2	132	9	N	120	141	1			24

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
10	3039	N	3039	-0-	-0-	-0-	74	1	2812	2	N	139	117	1			30
							153	9									
11	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	76	1	2763	2	N	116	125	1			21
							128	9									
12	3100	N	3292	-0-	192	192	75	1	3063	2	N	140	131	1			30
							154	9									
01	3100	N	3240	-0-	140	332	90	1	3044	2	N	96	104	1			22
							106	9									
02	2800	N	2906	-0-	106	438	76	1	2732	2	N	89	86	1			25
							98	9									
*03	3672	X	3234	-0-	-438	-0-	92	1	3087	2	N	50	61	1			14
							55	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 17 RRCID -> 211932 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7829 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

DOWNER UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213628 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9189 - 9398

10	T. A.		429	-0-	429	1789	11 19	1	417	2	N	1	1	1			-0-
11	2138	X	349	-0-	-1789	-0-	9	1	340	2	N	-0-					-0-
12	403	N	356	-0-	-47	-0-	8 19	1	347	2	N	1	1	1			-0-
01	434	N	374	-0-	-60	-0-	11 19	1	362	2	N	1	1	1			-0-
02	336	N	335	-0-	-1	-0-	9 19	1	325	2	N	1	1	1			-0-
*03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	11 19	1	370	2	N	1	1	1			-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 213840 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8553 - 9425

10	T. A.		61	-0-	61	430	2	1	59	2	N	-0-					-0-
11	507	X	77	-0-	-430	-0-	2	1	75	2	N	-0-					-0-
12	155	N	77	-0-	-78	-0-	2	1	75	2	N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215359 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9380 - 9498

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216013 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 8123 - 9386

10	T. A.		670	-0-	670	3121	17 29	1	651	2	N	2	2	1			-0-
11	3804	X	683	-0-	-3121	-0-	18 29	1	663	2	N	2	1	1			1
12	713	N	671	-0-	-42	-0-	16 19	1	654	2	N	1	2	1			-0-
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	20 29	1	687	2	N	2	2	1			-0-
02	644	N	618	-0-	-26	-0-	17 29	1	599	2	N	2	2	1			-0-
*03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	20 19	1	668	2	N	1	1	1			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216329 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8600 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

STROUD WELL #: 2 RRCID -> 216686 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8433 - 9634

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
11	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/14/2018

BRYSON "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224662 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8090 - 9430

10	1178	N	1020	-0-	-158	-0-	153 147	1 9	720	2	Y	134	130	1			16
11	1053	N	735	-0-	-318	-0-	151 21	1 9	563	2	Y	19	23	1			12
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	134 78	1 9	459	2	Y	71	52	1			31
01	1023	N	591	-0-	-432	-0-	100 103	1 9	388	2	Y	94	89	1			36
02	700	N	659	-0-	-41	-0-	96 72	1 9	491	2	Y	65	47	1			54
*03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	112 171	1 9	438	2	Y	155	189	1			20

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 9 RRCID -> 227580 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9707 - 11971

10	T. A.		6340	-0-	6340	23677	6340	2			N	-0-					-0-
11	29992	X	6315	-0-	-23677	-0-	6315	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	5091	-0-	-365	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	5120	-0-	-336	-0-	5120	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	4480	-0-	-448	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	4982	-0-	-474	-0-	4982	2			N	-0-					-0-

CHOPPER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229742 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8474 - 9710

10	T. A.		1505	-0-	1505	6133	289 47	1 9	1169	2	Y	43	166	1			-0-
11	7136	X	1003	-0-	-6133	-0-	257	1	746	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	1061	-0-	-55	-0-	330	1	731	2	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1279	-0-	-147	-0-	357	1	922	2	Y	-0-					-0-
02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	295 191	1 9	951	2	Y	174					174
*03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	478 48	1 9	594	2	Y	44	174	1			55

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
10	T. A.		3638	-0-	3638	14543	93	1	3522	2	N	21	17	1			4
							23	9									
11	18056	X	3513	-0-	-14543	-0-	94	1	3401	2	N	16	15	1			5
							18	9									
12	3720	X	3584	-0-	-136	-0-	85	1	3479	2	N	18	17	1			6
							20	9									
01	3658	X	3310	-0-	-348	-0-	94	1	3194	2	N	20	21	1			5
							22	9									
02	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	89	1	3225	2	N	19	18	1			6
							21	9									
*03	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	112	1	3781	2	N	23	23	1			6
							25	9									

BRYSON "A" UNIT WELL #: 10H RRCID -> 234090 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 9707 - 11355

10	12430	X	12430	-0-	-0-	-0-	12430	2			N	-0-					22
11	12112	X	12112	-0-	-0-	-0-	12112	2			N	-0-					22
12	11815	X	11815	-0-	-0-	-0-	11815	2			N	-0-					22
01	13523	X	13523	-0-	-0-	-0-	13503	2	20	9	N	18					40
02	11984	X	11984	-0-	-0-	-0-	11984	2			N	-0-					40
*03	12256	X	12256	-0-	-0-	-0-	12256	2			N	-0-					40

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 18 RRCID -> 234302 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 8183 - 9420

10	T. A.		1256	-0-	1256	5853	1256	2			N	-0-					-0-
11	6913	X	1060	-0-	-5853	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
12	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
01	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
*03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235442 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9720 - 11356

10	T. A.		4310	-0-	4310	17397	4310	2			N	-0-					55
11	21554	X	4157	-0-	-17397	-0-	4157	2			N	-0-					55
12	4402	X	4066	-0-	-336	-0-	4066	2			N	-0-					55
01	4402	X	4140	-0-	-262	-0-	4140	2			N	-0-					55
02	3948	X	3805	-0-	-143	-0-	3805	2			N	-0-					55
03	4309	X	4176	-0-	-133	-0-	4176	2			N	-0-					55

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236091 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9587 - 9794

10	T. A.		323	-0-	323	3355	8	1	304	2	N	10	8	1			2
							11	9									
11	3636	X	281	-0-	-3355	-0-	7	1	264	2	N	9	9	1			2
							10	9									
12	341	N	283	-0-	-58	-0-	7	1	266	2	N	9	8	1			3
							10	9									
01	310	N	231	-0-	-79	-0-	6	1	213	2	N	11	11	1			3
							12	9									
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	7	1	237	2	N	14	7	1			10
							15	9									
*03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	9	1	301	2	N	29	29	1			10
							32	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
10	T. A.		1750	-0-	1750	7489	1750	2			N	-0-					13
11	9106	X	1617	-0-	-7489	-0-	1617	2			N	-0-					13
12	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					13
01	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					13
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					13
*03	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					12

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238991 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8354 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		1712	-0-	1712	8855	43	1	1647	2	N	20	16	1			4
							22	9									
11	10258	X	1403	-0-	-8855	-0-	37	1	1351	2	N	14	15	1			3
							15	9									
12	1891	N	1052	-0-	-839	-0-	25	1	1012	2	N	14	13	1			4
							15	9									
01	1705	N	1007	-0-	-698	-0-	28	1	959	2	N	18	18	1			4
							20	9									
02	1316	N	1207	-0-	-109	-0-	32	1	1164	2	N	10	12	1			2
							11	9									
*03	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	54	1	1816	2	N	4	6	1			-0-
							4	9									

CHOPPER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 241493 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11886 PERF. 8440 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		4618	-0-	4618	19562	640	1	3978	2	Y	-0-					80
11	24389	X	4827	-0-	-19562	-0-	628	1	4199	2	Y	-0-					80
12	5053	X	4907	-0-	-146	-0-	677	1	4230	2	Y	-0-					80
01	5053	X	3372	-0-	-1681	-0-	455	1	2917	2	Y	-0-					80
02	4536	X	4259	-0-	-277	-0-	564	1	3695	2	Y	-0-					80
03	4991	X	4458	-0-	-533	-0-	644	1	3811	2	Y	3					98
							3	9									

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		6463	-0-	6463	6463	6431	2	32	9	N	29					57

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
10	T. A.		2023	-0-	2023	9634	534	1	1472	2	Y	15					108
							17	9									
11	10996	X	1362	-0-	-9634	-0-	440	1	834	2	Y	80	178	1			10
							88	9									
12	1302	N	380	-0-	-922	-0-	266	1	114	9	Y	104					114
01	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	379	1	1940	2	Y	11					125
							12	9									
02	2800	N	3430	-0-	630	630	423	1	2942	2	Y	59	172	1			12
							65	9									
*03	3100	N	4172	-0-	1072	1702	642	1	3453	2	Y	70					95
							77	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ELLIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242955 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8766 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		1181	-0-	1181	5198	248	1	868	2	Y	59	89	1			115
							65	9									
11	6305	X	1107	-0-	-5198	-0-	365	1	665	2	Y	70	71	1			114
							77	9									
12	1085	N	979	-0-	-106	-0-	364	1	609	2	Y	5					119
							6	9									
01	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	372	1	628	2	Y	58	92	1			85
							64	9									
02	980	N	939	-0-	-41	-0-	300	1	549	2	Y	82					167
							90	9									
03	992	N	944	-0-	-48	-0-	352	1	520	2	Y	65	163	1			80
							72	9									

SCOTT, T. P. WELL #: 15 RRCID -> 243188 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9274 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	3144	-0-	-80	-0-	3144	2			N	-0-					18
11	3120	X	2956	-0-	-164	-0-	2956	2			N	-0-					18
12	3224	X	2829	-0-	-395	-0-	2806	2	23	9	N	21					39
01	3224	X	3220	-0-	-4	-0-	3220	2			N	-0-					39
02	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					39
*03	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			N	-0-					39

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
10	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	558	1	6065	2	Y	87	103	1			11
							96	9									
11	6690	X	5903	-0-	-787	-0-	519	1	5371	2	Y	12	15	1			8
							13	9									
12	6882	X	6169	-0-	-713	-0-	551	1	5586	2	Y	29	24	1			13
							32	9									
01	6882	X	5766	-0-	-1116	-0-	547	1	5176	2	Y	39	37	1			15
							43	9									
02	6076	X	5345	-0-	-731	-0-	516	1	4756	2	Y	66	45	1			36
							73	9									
03	6727	X	5567	-0-	-1160	-0-	553	1	4982	2	Y	29	61	1			4
							32	9									

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
10	8153	X	7793	-0-	-360	-0-	199	1	7549	2	N	41	35	1			6
							45	9									
11	7890	X	7473	-0-	-417	-0-	200	1	7239	2	N	31	29	1			8
							34	9									
12	7719	X	7619	-0-	-100	-0-	181	1	7399	2	N	35	36	1			7
							39	9									
01	7781	X	7563	-0-	-218	-0-	215	1	7309	2	N	35	33	1			9
							39	9									
02	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	194	1	7007	2	N	41	44	1			6
							45	9									
03	7781	X	7719	-0-	-62	-0-	221	1	7446	2	N	47	44	1			9
							52	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ABNEY 1215 WELL #: 12H RRCID -> 248724 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 9445 PERF.10030 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14012	X	13667	-0-	-345	-0-	351	1	13316	2	N	-0-					-0-
11	13650	X	13221	-0-	-429	-0-	355	1	12866	2	N	-0-					-0-
12	14105	X	13448	-0-	-657	-0-	319	1	13078	2	N	46	38	1			8
							51	9									
01	14105	X	13992	-0-	-113	-0-	399	1	13545	2	N	44	42	1			10
							48	9									
02	12488	X	12370	-0-	-118	-0-	333	1	12003	2	N	31	40	1			1
							34	9									
03	13671	X	13606	-0-	-65	-0-	391	1	13183	2	N	29	27	1			3
							32	9									

BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250625 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 9966 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8866	X	7678	-0-	-1188	-0-	195	1	7408	2	N	68	55	1			13
							75	9									
11	8580	X	7504	-0-	-1076	-0-	200	1	7249	2	N	50	50	1			13
							55	9									
12	8308	X	7648	-0-	-660	-0-	181	1	7402	2	N	59	55	1			17
							65	9									
01	8091	X	7056	-0-	-1035	-0-	200	1	6789	2	N	61	61	1			17
							67	9									
02	7196	X	7151	-0-	-45	-0-	191	1	6894	2	N	60	62	1			15
							66	9									
*03	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	229	1	7720	2	N	71	69	1			17
							78	9									

MANN WELL #: 4H RRCID -> 250683 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9990 - 12503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20894	X	20894	-0-	-0-	-0-	537	1	20357	2	N	-0-					-0-
11	20981	X	20981	-0-	-0-	-0-	563	1	20418	2	N	-0-					-0-
12	20897	X	20897	-0-	-0-	-0-	494	1	20246	2	N	143	107	1			36
							157	9									
01	15314	X	13238	-0-	-2076	-0-	375	1	12751	2	N	102	108	1			30
							112	9									
02	13832	X	11475	-0-	-2357	-0-	307	1	11072	2	N	87	91	1			26
							96	9									
03	15314	X	12464	-0-	-2850	-0-	356	1	12001	2	N	97	99	1			24
							107	9									

BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251255 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9442 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		2232	-0-	2232	11002	57	1	2162	2	N	12	10	1			3
							13	9									
11	13162	X	2160	-0-	-11002	-0-	58	1	2092	2	N	9	9	1			3
							10	9									
12	2232	N	2145	-0-	-87	-0-	51	1	2082	2	N	11	10	1			4
							12	9									
01	2232	N	2089	-0-	-143	-0-	59	1	2017	2	N	12	13	1			3
							13	9									
02	2016	N	2005	-0-	-11	-0-	54	1	1939	2	N	11	11	1			3
							12	9									
03	2139	N	2070	-0-	-69	-0-	59	1	1992	2	N	17	16	1			4
							19	9									

MCCAULEY WELL #: 2 RRCID -> 251947 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9478 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		163	-0-	163	479	163	2			Y	-0-					22
11	635	X	156	-0-	-479	-0-	156	2			Y	-0-					22
12	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			Y	-0-					22
01	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	2			Y	-0-					22
02	140	N	70	-0-	-70	-0-	70	2			Y	-0-					22
*03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					22

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252926 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 9900 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9269	X	8700	-0-	-569	-0-	222	1	8405	2	N	66	54	1			12
							73	9									
11	8970	X	8243	-0-	-727	-0-	220	1	7971	2	N	47	47	1			12
							52	9									
12	8866	X	8422	-0-	-444	-0-	199	1	8162	2	N	55	52	1			15
							61	9									
01	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	249	1	8469	2	N	64	63	1			16
							70	9									
02	7868	X	7846	-0-	-22	-0-	210	1	7570	2	N	60	63	1			13
							66	9									
*03	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	259	1	8736	2	N	65	64	1			14
							72	9									

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256052 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9944 - 13365

10	11315	X	10632	-0-	-683	-0-	273	1	10359	2	N	-0-					-0-
11	10950	X	10213	-0-	-737	-0-	274	1	9939	2	N	-0-					-0-
12	11067	X	10342	-0-	-725	-0-	247	1	10095	2	N	-0-					-0-
01	10912	X	10730	-0-	-182	-0-	307	1	10423	2	N	-0-					-0-
02	9660	X	9570	-0-	-90	-0-	258	1	9312	2	N	-0-					-0-
*03	10690	X	10690	-0-	-0-	-0-	306	1	10333	2	N	46	46	1			9
							51	9									

DOWNER UNIT WELL #: 14H RRCID -> 257663 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 9930 - 12966

10	14818	X	12888	-0-	-1930	-0-	331	1	12557	2	N	-0-					-0-
11	14070	X	12348	-0-	-1722	-0-	331	1	12017	2	N	-0-					-0-
12	13237	X	11929	-0-	-1308	-0-	284	1	11645	2	N	-0-					-0-
01	13237	X	12138	-0-	-1099	-0-	347	1	11791	2	N	-0-					-0-
02	11648	X	10865	-0-	-783	-0-	293	1	10572	2	N	-0-					-0-
03	12896	X	10912	-0-	-1984	-0-	311	1	10487	2	N	104	99	1			23
							114	9									

ABNEY 1215 WELL #: 11H RRCID -> 258769 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9835 - 14055

10	17856	X	16486	-0-	-1370	-0-	424	1	16062	2	N	-0-					-0-
11	17280	X	15865	-0-	-1415	-0-	426	1	15439	2	N	-0-					-0-
12	17019	X	16145	-0-	-874	-0-	385	1	15760	2	N	-0-					-0-
01	16802	X	16796	-0-	-6	-0-	480	1	16316	2	N	-0-					-0-
02	14952	X	14942	-0-	-10	-0-	403	1	14539	2	N	-0-					-0-
*03	16494	X	16494	-0-	-0-	-0-	473	1	15941	2	N	73	74	1			13
							80	9									

ABNEY, J. K. WELL #: 9H RRCID -> 259166 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9900 - 14988

10	15190	X	14463	-0-	-727	-0-	14463	2			N	-0-					1
11	14700	X	13969	-0-	-731	-0-	13932	2	37	9	N	34					35
12	15004	X	14211	-0-	-793	-0-	14205	2	6	9	N	5	40	1			-0-
01	14756	X	14326	-0-	-430	-0-	14326	2			N	-0-					-0-
02	13328	X	12556	-0-	-772	-0-	12556	2			N	-0-					-0-
03	14477	X	13711	-0-	-766	-0-	13711	2			N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259377 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9880 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14384	X	12982	-0-	-1402	-0-	334	1	12648	2	N	-0-					-0-
11	13920	X	12545	-0-	-1375	-0-	337	1	12208	2	N	-0-					-0-
12	13671	X	12622	-0-	-1049	-0-	301	1	12321	2	N	-0-					-0-
01	13454	X	13087	-0-	-367	-0-	374	1	12713	2	N	-0-					-0-
02	11900	X	11600	-0-	-300	-0-	313	1	11287	2	N	-0-					-0-
03	12989	X	12808	-0-	-181	-0-	366	1	12357	2	N	77	77	1			16
							85	9									

ABNEY 1215 WELL #: 10H RRCID -> 261372 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9740 - 15165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18073	X	16562	-0-	-1511	-0-	425	1	16137	2	N	-0-					-0-
11	17490	X	16019	-0-	-1471	-0-	430	1	15589	2	N	-0-					-0-
12	17236	X	16258	-0-	-978	-0-	388	1	15870	2	N	-0-					-0-
01	17019	X	16894	-0-	-125	-0-	483	1	16411	2	N	-0-					-0-
02	15120	X	15102	-0-	-18	-0-	408	1	14694	2	N	-0-					-0-
*03	16782	X	16782	-0-	-0-	-0-	481	1	16228	2	N	66	64	1			11
							73	9									

ELLIS "A" GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261567 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9744 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9207	X	9052	-0-	-155	-0-	388	1	8664	2	Y	-0-					18
11	8880	X	8358	-0-	-522	-0-	347	1	8011	2	Y	-0-					18
12	10323	X	8621	-0-	-1702	-0-	379	1	8242	2	Y	-0-					18
01	10323	X	8000	-0-	-2323	-0-	419	1	7581	2	Y	-0-					18
02	9324	X	7540	-0-	-1784	-0-	335	1	7205	2	Y	-0-					18
03	9052	X	8017	-0-	-1035	-0-	372	1	7631	2	Y	13					50
							14	9									

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 13H RRCID -> 263169 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9730 - 15478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15128	X	14179	-0-	-949	-0-	14179	2			N	-0-					-0-
11	14460	X	13582	-0-	-878	-0-	13550	2	32	9	N	29					29
12	14880	X	13778	-0-	-1102	-0-	13778	2			N	-0-					29
01	14601	X	12270	-0-	-2331	-0-	12231	2	39	9	N	35					64
02	13048	X	12139	-0-	-909	-0-	12132	2	7	9	N	6	70	1			-0-
03	14167	X	13239	-0-	-928	-0-	13239	2			N	-0-					-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
10	12617	X	11507	-0-	-1110	-0-	296	1	11211	2	N	-0-					-0-
11	12210	X	11020	-0-	-1190	-0-	296	1	10724	2	N	-0-					-0-
12	12028	X	11106	-0-	-922	-0-	265	1	10841	2	N	-0-					-0-
01	11842	X	11491	-0-	-351	-0-	329	1	11162	2	N	-0-					-0-
02	10500	X	10179	-0-	-321	-0-	275	1	9904	2	N	-0-					-0-
03	11501	X	11302	-0-	-199	-0-	323	1	10884	2	N	86	81	1			18
							95	9									

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
10	16120	X	15787	-0-	-333	-0-	1002	1	14785	2	Y	-0-					20
11	15600	X	14862	-0-	-738	-0-	954	1	13908	2	Y	-0-					20
12	16027	X	15456	-0-	-571	-0-	1100	1	14355	2	Y	1					21
							1	9									
01	15934	X	14458	-0-	-1476	-0-	1221	1	13237	2	Y	-0-					21
02	14392	X	12508	-0-	-1884	-0-	841	1	11667	2	Y	-0-					21
03	15779	X	13224	-0-	-2555	-0-	972	1	12243	2	Y	8					69
							9	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ABNEY 1215-ABNEY A (ALLOCATION) WELL #: 9H RRCID -> 265183 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9711 - 15421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18073	X	16692	-0-	-1381	-0-	426 95	1 9	16171	2	N	86	108	1			22
11	17490	X	16055	-0-	-1435	-0-	428 101	1 9	15526	2	N	92	91	1			23
12	17205	X	16285	-0-	-920	-0-	385 116	1 9	15784	2	N	105	104	1			24
01	16957	X	16905	-0-	-52	-0-	479 139	1 9	16287	2	N	126	121	1			29
02	15064	X	15023	-0-	-41	-0-	402 113	1 9	14508	2	N	103	112	1			20
03	16678	X	16490	-0-	-188	-0-	471 120	1 9	15899	2	N	109	106	1			23

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 14 H RRCID -> 265756 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 9760 - 15645

10	15283	X	14648	-0-	-635	-0-	14628	2	20	9	N	18	72	1			-0-
11	14910	X	13991	-0-	-919	-0-	13991	2			N	-0-					-0-
12	15407	X	14183	-0-	-1224	-0-	14183	2			N	-0-					-0-
01	15407	X	13917	-0-	-1490	-0-	13917	2			N	-0-					-0-
02	13244	X	12522	-0-	-722	-0-	12522	2			N	-0-					-0-
03	14663	X	13696	-0-	-967	-0-	13696	2			N	-0-					-0-

CARGILL 'A' GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266568 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9603 PERF.10160 - 13649

10	11253	X	11116	-0-	-137	-0-	475 28	1 9	10613	2	Y	25					158
11	10860	X	10620	-0-	-240	-0-	439 28	1 9	10153	2	Y	25	176	1			7
12	11284	X	9963	-0-	-1321	-0-	437 9	1 9	9517	2	Y	8					15
01	11284	X	10738	-0-	-546	-0-	563	1	10175	2	Y	-0-					15
02	10192	X	9347	-0-	-845	-0-	413 65	1 9	8869	2	Y	59					74
03	11129	X	9839	-0-	-1290	-0-	456 29	1 9	9354	2	Y	26					121

BRYSON A-ABNEY,J.K. (ALLOCATION) WELL #: 12H RRCID -> 266833 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 9660 - 16145

10	16430	X	13761	-0-	-2669	-0-	764	1	12997	2	Y	-0-					-0-
11	15120	X	12882	-0-	-2238	-0-	732	1	12150	2	Y	-0-					-0-
12	15128	X	13540	-0-	-1588	-0-	750	1	12790	2	Y	-0-					-0-
01	15128	X	12558	-0-	-2570	-0-	747	1	11811	2	Y	-0-					-0-
02	13160	X	11517	-0-	-1643	-0-	678	1	10839	2	Y	-0-					-0-
03	13764	X	12958	-0-	-806	-0-	764	1	12194	2	Y	-0-					-0-

ELLIS-MCCAULEY-CHOPPER (ALLOC.) WELL #: 3H RRCID -> 266887 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9880 - 14761

10	9703	X	9224	-0-	-479	-0-	395 1	1 9	8828	2	Y	1					43
11	9390	X	8502	-0-	-888	-0-	353	1	8149	2	Y	-0-					43
12	9703	X	7925	-0-	-1778	-0-	348 1	1 9	7576	2	Y	1					44
01	9672	X	6882	-0-	-2790	-0-	361	1	6521	2	Y	-0-					44
02	12751	X	12751	-0-	-0-	-0-	567	1	12184	2	Y	-0-					44
*03	13555	X	13555	-0-	-0-	-0-	629 19	1 9	12907	2	Y	17					80

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
10	10912	X	10365	-0-	-547	-0-	10365	2			N	-0-					8
11	10530	X	9935	-0-	-595	-0-	9905	2	30	9	N	27					35
12	10726	X	10075	-0-	-651	-0-	10054	2	21	9	N	19					54
01	10602	X	9266	-0-	-1336	-0-	9263	2	3	9	N	3	57	1			-0-
02	9520	X	8891	-0-	-629	-0-	8891	2			N	-0-					-0-
03	10354	X	9789	-0-	-565	-0-	9759	2	30	9	N	27					27

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
10	14167	X	13698	-0-	-469	-0-	960	1	12725	2	Y	12					95
							13	9									
11	13710	X	13213	-0-	-497	-0-	886	1	12327	2	Y	-0-					95
12	14136	X	13447	-0-	-689	-0-	908	1	12511	2	Y	25					120
							28	9									
01	13764	X	13433	-0-	-331	-0-	1082	1	12351	2	Y	-0-					120
02	12376	X	11476	-0-	-900	-0-	794	1	10616	2	Y	60	180	1			-0-
							66	9									
03	13702	X	11932	-0-	-1770	-0-	884	1	11037	2	Y	10					45
							11	9									

SMITH RESOURCES, INC. 796160
LINDSEY, SMITH WELL #: 2 RRCID -> 063323 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9348 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	68	1	45	2	N	-0-					175
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	172	1	19	2	N	-0-					175
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	101	1	8	2	N	-0-					175
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	140	1	8	2	N	-0-					175
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	140	1	8	2	N	-0-					175
*03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	143	1	24	2	N	-0-					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
10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	686	1	223	2	N	-0-					14
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	734	1	46	2	N	-0-					14
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	258	1	13	2	N	-0-					14
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	492	1	23	2	N	-0-					14
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	492	1	23	2	N	-0-					14
*03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	273	1	40	2	N	-0-					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
10	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	1519	1	804	2	N	-0-					171
11	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	1987	1	213	2	N	-0-					171
12	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1682	1	135	2	N	-0-					171
01	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2163	1	133	2	N	-0-					171
02	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2163	1	133	2	N	-0-					171
*03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	754	1	135	2	N	-0-					171

WILLIAMS, IRELAND WELL #: A 1 RRCID -> 140111 COMPL. DATE 10/23/1991 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9371 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					128
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					128
12	155	N	25	-0-	-130	-0-	25	2			N	-0-					128
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					128
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					128
*03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	57	1	12	2	N	-0-					128

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SMITH RESOURCES, INC. //CONT.// 796160
WINSTON, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 140771 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9336 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	350	1	1493	2	N	1	1	8			159
							1	9									
11	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	282	1	1200	2	N	-0-					159
12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	282	1	1200	2	N	-0-					159
01	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	323	1	1376	2	N	-0-					159
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	209	1	889	2	N	1	1	8			159
							1	9									
*03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	315	1	1345	2	N	-0-					159

WILLIAMS, IRELAND WELL #: A 2 RRCID -> 145988 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9365 - 9625

10	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	1980	1	894	2	N	-0-					88
11	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1351	1	139	2	N	-0-					88
12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1053	1	56	2	N	-0-					88
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	561	1	21	2	N	-0-					88
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	561	1	21	2	N	-0-					88
03	868	N	845	-0-	-23	-0-	718	1	127	2	N	-0-					88

RUDD, W.L. WELL #: 3 RRCID -> 169105 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9329 - 9587

10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					127
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					127
12	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	2			N	-0-					127
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					127
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					127
*03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					127

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
VERHALEN WELL #: 6 RRCID -> 082869 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8724 - 10015

10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					49
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					49
12	279	N	134	-0-	-145	-0-	134	3			N	-0-					49
01	279	N	53	-0-	-226	-0-	53	3			N	-0-					49
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					49
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					49

URSUS OIL AND GAS 879300
SNEED WELL #: 2 RRCID -> 130604 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 6399 - 6405

10	124	N	117	-0-	-7	-0-	114	2	3	9	N	3					188
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	3					191
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	4					195
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					198
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40	6			158

RAVEN WELL #: 2 RRCID -> 139817 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8174 - 9739

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARRETT "E" WELL #: 3 RRCID -> 132314 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9488 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	416	-0-	-111	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	450	-0-	-77	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	323	-0-	-97	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
*03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 4 RRCID -> 133537 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9483 - 9706

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2017 - P/A 12/06/17

GARRETT "E" WELL #: 5 RRCID -> 137404 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8182 - 9738

10	403	N	348	-0-	-55	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	235	-0-	-106	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	250	-0-	-86	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
*03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 8 RRCID -> 181000 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9675 - 9695

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 6 RRCID -> 181002 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9625 - 9645

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 10 RRCID -> 192915 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9672 - 9682

10	372	N	289	-0-	-83	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	249	-0-	-111	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	188	-0-	-153	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	116	-0-	-163	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	180	-0-	-44	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
*03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 7 RRCID -> 194781 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9656 - 9666

10	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1708	2	6	9	Y	5	14	1			8
11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1127	2	8	9	Y	7					15
12	1116	N	971	-0-	-145	-0-	918	2	53	9	Y	48					63
01	1116	N	655	-0-	-461	-0-	588	2	67	9	Y	61	55	1			69
02	1008	N	919	-0-	-89	-0-	860	2	59	9	Y	54					123
*03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	900	2	59	9	Y	54					177

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GARRETT "E" WELL #: 11 RRCID -> 194820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8424 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-

GARRETT HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 213954 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 9686

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 252251 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 8399 - 9700

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY 8300) 95369 176 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 4 RRCID -> 187837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8348 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	20	1	384	2	N	27					60
							30	9									
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	28	1	527	2	N	38					98
							42	9									
12	496	N	408	-0-	-88	-0-	19	1	357	2	N	29					127
							32	9									
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	30	1	570	2	N	28	105	1			50
							31	9									
02	560	N	516	-0-	-44	-0-	24	1	457	2	N	32					82
							35	9									
*03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	21	1	398	2	N	40					122
							44	9									

WASKOM (DOWNER) 95369 192 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
TIMMINS FURRH WELL #: 1 RRCID -> 185111 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5863 - 5992

10	713	X	458	-0-	-255	-0-	16	1	413	2	N	26					58
							29	9									
11	840	X	840	-0-	-0-	-0-	15	1	735	2	N	82					140
							90	9									
12	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	15	1	701	2	N	258	335	1			63
							284	9									
01	713	X	660	-0-	-53	-0-	16	1	642	2	N	2	47	1			18
							2	9									
*02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	14	1	473	2	N	-0-					18
*03	837	N	120	-0-	-717	-0-	15	1	105	9	N	95					113

TIMMINS FURRH WELL #: 2 RRCID -> 191971 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6248

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

MHS-VANCE WELL #: 3 RRCID -> 195293 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5971 - 6180

10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	372	X	361	-0-	-11	-0-	16	1	326	2	N	17					62
							19	9									
11	429	X	429	-0-	-0-	-0-	15	1	306	2	N	98					160
							108	9									
12	403	X	402	-0-	-1	-0-	15	1	375	2	N	11	154	1			17
							12	9									
01	434	X	357	-0-	-77	-0-	15	1	342	2	N	-0-					17
*02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	10	1	226	2	N	-0-					17
*03	403	N	1	-0-	-402	-0-	1	2			N	-0-					17

WASKOM (DOWNER) //CONT.// 95369 192 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
VANCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228639 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6010 - 6064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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

10	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	261	1	1083	2	Y	10	8	1			2
						11	9									
11	1290 N	1236	-0-	-54	-0-	177	1	1052	2	Y	6	7	1			1
						7	9									
12	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	180	1	1330	2	Y	9	8	1			2
						10	9									
01	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	255	1	2084	2	Y	17	15	1			4
						19	9									
02	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	233	1	1727	2	Y	15	15	1			4
						17	9									
*03	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	219	1	1522	2	Y	10	11	1			3
						11	9									

CARGILL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 174985 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5644 - 5652

10	2604 X	1621	-0-	-983	-0-	310	1	1288	2	N	21	17	1			4
						23	9									
11	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	412	1	2440	2	N	27	26	1			5
						30	9									
12	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	387	1	2865	2	N	31	30	1			6
						34	9									
01	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	360	1	2945	2	N	37	35	1			8
						41	9									
02	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	346	1	2560	2	N	40	39	1			9
						44	9									
*03	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	383	1	2668	2	N	20	24	1			5
						22	9									

WASKOM (GLOYD) 95369 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 6 RRCID -> 146448 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4882 - 4938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	103	1	1948	2	N	10					37
							11	9									
11	1890	N	1873	-0-	-17	-0-	93	1	1771	2	N	8	28	1			17
							9	9									
12	1953	N	1938	-0-	-15	-0-	96	1	1830	2	N	11					28
							12	9									
01	2077	N	2017	-0-	-60	-0-	100	1	1900	2	N	15					43
							17	9									
02	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	91	1	1728	2	N	9					52
							10	9									
*03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	99	1	1867	2	N	11					63
							12	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

10 SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11 SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12 SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01 SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02 SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03 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

10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	8	1	259	2	N	-0-					-0-
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	4	1	127	2	N	-0-					-0-
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	8	1	248	2	N	-0-					-0-
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	13	1	387	2	N	-0-					-0-
*02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	6	1	183	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216985 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4818 - 4824

10 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
11 14B2 EXT		23	-0-	23	23	1	1	22	2	N	-0-					52
12 14B2 EXT		263	-0-	263	286	16	1	247	2	N	-0-					52
01	424	X	138	-0-	-286	-0-	24	1	114	2	N	-0-					52
*02	55	X	55	-0-	-0-	-0-	21	1	34	2	N	-0-					52
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

INDIGO RESOURCES LLC 423831
FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 C RRCID -> 017099 COMPL. DATE 02/11/1947 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4805 - 4828

10 SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11 SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12 SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01 SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02 SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03 SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WASKOM (HILL) //CONT.// 95369 272 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
MHS-VANCE WELL #: 2 RRCID -> 193042 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5013 - 5021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	16	1	458	2	N	6					168
							7	9									
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	15	1	490	2	N	-0-					168
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	16	1	512	2	N	-0-					168
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	15	1	492	2	N	-0-					168
*02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	14	1	428	2	N	-0-					168
*03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	10	1	320	2	N	14	165	1			17
							15	9									

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
ABERCROMBIE, A. WELL #: 1 RRCID -> 017092 COMPL. DATE 10/26/1946 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 4802 - 4834

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
03	P&A COND	-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

10	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	2			Y	-0-					-0-
11	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	2			Y	-0-					-0-
12	5549	X	4848	-0-	-701	-0-	4848	2			Y	-0-					-0-
01	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	2			Y	-0-					-0-
02	5012	X	4990	-0-	-22	-0-	4990	2			Y	-0-					-0-
03	5549	X	4990	-0-	-559	-0-	4990	2			Y	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 16 C RRCID -> 017089 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 4800 - 4835

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FIELDS-ISAACS WELL #: 10 U RRCID -> 282402 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WASKOM (MATTIE) 95369 360 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
ABNEY, J.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 146453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8530 PERF. 5950 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1152	-0-	-274	-0-	56	1	1071	2	N	23	156	1			70
							25	9									
11	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	60	1	1158	2	N	52					122
							57	9									
12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	66	1	1258	2	N	40					162
							44	9									
01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	63	1	1201	2	N	43					205
							47	9									
02	1204	N	1198	-0-	-6	-0-	59	1	1109	2	N	27					232
							30	9									
03	1364	N	1268	-0-	-96	-0-	62	1	1169	2	N	34	153	1			113
							37	9									

INDIGO RESOURCES LLC 423831
WELLS, M. W. WELL #: 2 RRCID -> 179155 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 6283 - 6300

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

JONESVILLE "A" WELL #: 8 RRCID -> 199596 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 6204 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	956	N	956	-0-	-0-	-0-	15	1	867	2	N	67	157	1			53
							74	9									
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	15	1	833	2	N	57					110
							63	9									
12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	16	1	904	2	N	52					162
							57	9									
01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	16	1	878	2	N	178	178	1			162
							196	9									
*02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	14	1	832	2	N	135	160	1			137
							149	9									
*03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	15	1	741	2	N	212	167	1			182
							233	9									

WEATHERSBY, DON WELL #: 4 RRCID -> 201670 COMPL. DATE 06/02/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6172 - 6182

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (MCKNIGHT) 95369 368 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CARGILL GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 180984 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6340 - 6364

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WASKOM (MCLOFFLIN 6270) 95369 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
STRENGTH WELL #: 1 RRCID -> 180113 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6310 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	X	1159	-0-	-1414	-0-	8	1	1122	2	N	26	130	1			50
							29	9									
11	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	15	1	2439	2	N	61					111
							67	9									
12	2573	X	2542	-0-	-31	-0-	16	1	2412	2	N	104	182	1			33
							114	9									
01	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	16	1	2557	2	N	64					97
							70	9									
*02	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	14	1	2050	2	N	93					190
							102	9									
*03	2542	N	2081	-0-	-461	-0-	15	1	2007	2	N	54	55	1			189
							59	9									

BURKS WELL #: 1 RRCID -> 244857 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6306 - 6350

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

WASKOM (MYSTIC SAND) 95369 408 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BERKSHIRE OPERATING, LLC 067572
FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 123860 COMPL. DATE 03/24/1987 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6093 - 6113

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

WASKOM (PAGE SAND) 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
ROGERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 267523 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6044 - 6054

10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
COOKE, MARY WELL #: 2 RRCID -> 123185 COMPL. DATE 09/30/1986 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6077 - 6081

10	496	N	387	-0-	-109	-0-	193	1	194	2	N	-0-					-0-
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	214	1	315	2	N	-0-					-0-
12	589	N	574	-0-	-15	-0-	232	1	342	2	N	-0-					-0-
01	372	N	369	-0-	-3	-0-	132	1	237	2	N	-0-					-0-
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	278	1	347	2	N	-0-					-0-
*03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	329	1	320	2	N	-0-					-0-

WASKOM (PAGE SAND) //CONT.// 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ETOS OPERATING, INC. 255131
FRAZIER, GLORIA B. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 216154 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6167 - 6177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-					47
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					47
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					47
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					47
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					47
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					47

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 174516 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 5990 - 5997

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	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

10	3131	X	1897	-0-	-1234	-0-	13 1 26 9	1858	2	N	24	138	1				13
11	3030	X	2878	-0-	-152	-0-	15 1 46 9	2817	2	N	42						55
12	3131	X	3044	-0-	-87	-0-	16 1 53 9	2975	2	N	48						103
01	2728	X	2551	-0-	-177	-0-	15 1 43 9	2493	2	N	39						142
02	2128	X	2116	-0-	-12	-0-	14 1 29 9	2073	2	N	26						168
*03	3038	X	1064	-0-	-1974	-0-	15 1 26 9	1023	2	N	24	170	1				22

KNIGHTON WELL #: 4 T RRCID -> 127150 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6008 - 6012

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

JOBE WELL #: 8 RRCID -> 283353 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5842 - 5852

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 11/01 -> 4608																	
11	14B2 EXT		177	-0-	177	4785	15 1	162	2	N	-0-						-0-
12	4957	X	172	-0-	-4785	-0-	16 1	156	2	N	-0-						-0-
01	DELQ PR		180	-0-	180	180	15 1	165	2	N	-0-						-0-
02	336	X	155	-0-	-181	-0-	14 1	141	2	N	-0-						-0-
03	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT						-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ABNEY, C. M. WELL #: 3-C RRCID -> 152545 COMPL. DATE 11/12/1994 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5767 - 5773

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (PAGE SAND) //CONT.// 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
PIERCE, RUBEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 156247 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5892 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

TAYLOR, W. B. WELL #: 17 U RRCID -> 188705 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5780 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DOWNER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 270614 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5800 - 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
10	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	419	1	1412	2	N	-0-					-0-
11	1860	N	1675	-0-	-185	-0-	405	1	1270	2	N	-0-					-0-
12	1953	N	1840	-0-	-113	-0-	415	1	1425	2	N	-0-					-0-
01	1829	N	1699	-0-	-130	-0-	421	1	1278	2	N	-0-					-0-
02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	383	1	1374	2	N	-0-					-0-
*03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	426	1	1434	2	N	8	9	1			2
							9	9									

STROUD WELL #: 2 RRCID -> 283782 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5981 - 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
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (PALUXY, LOWER) 95369 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
A & E MINERALS, LLC 000016
WHELAN WELL #: 1 RRCID -> 190119 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2802 - 2812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
KDB WELL #: 1 RRCID -> 189454 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 3984 PERF. 2799 - 2803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

WASKOM (PALUXY, LOWER) //CONT.// 95369 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
JETER, AARON UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 174389 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2894 - 2912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

10	2449	N	2213	-0-	-236	-0-	310	1	1870	2	N	30					61
							33	9									
11	2280	N	2061	-0-	-219	-0-	290	1	1728	2	N	39					100
							43	9									
12	1860	N	1528	-0-	-332	-0-	230	1	1279	2	N	17					117
							19	9									
01	2201	N	1415	-0-	-786	-0-	210	1	1165	2	N	36					153
							40	9									
02	1932	N	1693	-0-	-239	-0-	260	1	1401	2	N	29	165	1			17
							32	9									
*03	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	300	1	1923	2	N	38					55
							42	9									

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BIRDWELL, A. G. WELL #: 1 T RRCID -> 017172 COMPL. DATE 06/30/1954 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5864 - 5870

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	3100	N	3635	-0-	535	535	140	1	3438	2	N	52					194
							57	9									
11	3378	X	2843	-0-	-535	-0-	131	1	2673	2	N	35					229
							39	9									
12	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	117	1	2491	2	N	39	147	1			121
							43	9									
01	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	117	1	1416	2	N	30					151
							33	9									
*02	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	122	1	2333	2	N	57					208
							63	9									
*03	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	140	1	2775	2	N	-0-					208

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
10	961	N	956	-0-	-5	-0-	16	1	905	2	N	32					110
							35	9									
11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	15	1	934	2	N	28					138
							31	9									
12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	16	1	955	2	N	27					165
							30	9									
*01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	15	1	931	2	N	17					182
							19	9									
*02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	14	1	832	2	N	-0-					182
*03	992	N	907	-0-	-85	-0-	16	1	891	2	N	-0-					182

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
VINCENT GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 136094 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5824 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	1806	-0-	-85	-0-	1800	2	6	9	N	5					49
11	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1679	2	8	9	N	7					56
12	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1881	2	3	9	N	3					59
01	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1934	2	13	9	N	12					71
02	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1666	2	2	9	N	2					73
03	1891	N	1698	-0-	-193	-0-	1698	2			N	-0-					73

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FIELDS-ISAACS WELL #: 10 L RRCID -> 203677 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5872 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 8 RRCID -> 215567 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 5759 - 5798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 8 RRCID -> 250916 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 5772 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1203	-0-	-37	-0-	1184	2	19	9	Y	17					94
11	1200	N	859	-0-	-341	-0-	826	2	33	9	Y	30					124
12	1178	N	1111	-0-	-67	-0-	1083	2	28	9	Y	25					149
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1309	2	44	9	Y	40	180	1			9
02	2800	N	11178	-0-	8378	8378	11145	2	33	9	Y	30					39
*03	3100	N	1282	-0-	-1818	6560	1249	2	33	9	Y	30					69

WASKOM (PETTIT, UPPER) 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
WINSTON-TAYLOR WELL #: 1-C RRCID -> 137084 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5928 - 5937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN, J. A. WELL #: 1 C RRCID -> 017147 COMPL. DATE 10/29/1940 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5640 - 5686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OBANION, G. WELL #: 1 RRCID -> 017148 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5605 - 5643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					139
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					37
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					37
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					37
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					37
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					37
*03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					37

VINCENT WELL #: 12 RRCID -> 256050 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5614 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	764	-0-	-1096	-0-	755	2	9	9	N	8					427
11	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2243	2	25	9	N	23	177	1			273
12	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2151	2	25	9	N	23					296
01	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1973	2	33	9	N	30					326
02	1876	N	1486	-0-	-390	-0-	1462	2	24	9	N	22					348
03	2077	N	971	-0-	-1106	-0-	958	2	13	9	N	12					360

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 1 RRCID -> 017128 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5563 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 2-C RRCID -> 017132 COMPL. DATE 09/04/1946 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5650 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 1 C RRCID -> 017134 COMPL. DATE 10/07/1940 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5598 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					8
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					8
12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					8
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					8
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					8
*03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					8

SPEIGHTS, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 017140 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TAYLOR, W. B. WELL #: 19 RRCID -> 178829 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5581 - 5660

10	T. A.		4463	-0-	4463	18546	4463	2			N	-0-					33
11	23139	X	4593	-0-	-18546	-0-	4571	2	22	9	N	20	53	1			-0-
12	4836	X	4677	-0-	-159	-0-	4674	2	3	9	N	3					3
01	4836	X	4486	-0-	-350	-0-	4486	2			N	-0-					3
02	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2			N	-0-					3
03	4743	X	4706	-0-	-37	-0-	4661	2	45	9	N	41					44

SCOTT, T.P. WELL #: 5 RRCID -> 283272 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 5608 - 5648

11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (SANDERS SAND) 95369 648 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 206538 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6032 - 6036

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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2018 - P/A 02/08/18

WASKOM (SANDERS SAND) //CONT.// 95369 648 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
ABNEY, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 199145 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6061 - 6065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURKS WELL #: 1 RRCID -> 209276 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6055 - 6082

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK,LOWER) 95369 807 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
RUDD WELL #: 2 RRCID -> 169162 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7449 - 7461

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	T. A.		9495	-0-	9495	39098	9495	2			N	-0-					13
11	48354	X	9256	-0-	-39098	-0-	9198	2	58	9	N	53	58	1			8
12	10447	X	9442	-0-	-1005	-0-	9401	2	41	9	N	37					45
01	9827	X	5453	-0-	-4374	-0-	5452	2	1	9	N	1	45	1			1
02	8876	X	8875	-0-	-1	-0-	8845	2	30	9	N	27					28
*03	10230	X	10230	-0-	-0-	-0-	10204	2	26	9	N	24					52

WASKOM (TRAVIS PEAK,LOWER) //CONT.// 95369 807 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MCLOFFLIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 128175 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7482 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 4 C RRCID -> 130866 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7435 - 7463

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	2804					N	-0-					-0-
11	2804	X	-0-	-0-	-2804	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145645 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5942 - 5981

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	434	N	339	-0-	-95	-0-	339	2			N	-0-					61
11	330	N	179	-0-	-151	-0-	179	2			N	-0-					61
12	310	N	240	-0-	-70	-0-	240	2			N	-0-					61
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					61
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					61
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					61

RUDD WELL #: 4A RRCID -> 263503 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6253 - 6275

10	651	N	595	-0-	-56	-0-	474	2	121	9	N	110	179	1			52
11	600	N	364	-0-	-236	-0-	251	2	113	9	N	103					155
12	527	N	412	-0-	-115	-0-	336	2	76	9	N	69	149	1			75
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	592	2	127	9	N	115	128	1			62
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	565	2	106	9	N	96					158
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					158

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
BELL WELL #: 3A RRCID -> 229694 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6073 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 8-A RRCID -> 152625 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6150 - 6268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	245 13	1 9	3676	2	N	12					62
11	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	247 3	1 9	3812	2	N	3					65
12	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	233	1	3680	2	N	-0-					65
01	3224	X	802	-0-	-2422	-0-	139	1	663	2	N	-0-					65
02	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					65
03	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-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
10	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					37
11	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					37
12	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					37
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					37
*02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					37
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FURRH GAS UNIT "B" WELL #: 1-U RRCID -> 168501 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					15
11	3000	N	4957	-0-	1957	1957	4957	2			N	-0-					15
12	3100	N	4275	-0-	1175	3132	4275	2			N	-0-					15
01	3100	N	3745	-0-	645	3777	3745	2			N	-0-					15
02	7038	X	3261	-0-	-3777	-0-	3261	2			N	-0-					15
*03	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			N	-0-					15

FIELDS-ISAACS WELL #: 6 C RRCID -> 135370 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5854 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	11	-0-	-113	-0-	11	2			Y	-0-					2
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					2
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					2
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ABNEY, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 136154 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6302 - 6342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 12 RRCID -> 145871 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6385 - 6391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	73	-0-	-113	-0-	73	2			N	-0-					39
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					39
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					39
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					39
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					39
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					38

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 5 RRCID -> 152914 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6034 - 6049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	67					N	-0-					12
11	67	X	-0-	-0-	-67	-0-					N	-0-					12
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

HOWELL WELL #: 9 RRCID -> 172339 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6196 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1146	2	1	9	N	1					16
11	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					16
12	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					16
01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					16
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					16
*03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					16

TAYLOR, W.B. WELL #: 17 L RRCID -> 190884 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6433 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HOWELL WELL #: 5 L RRCID -> 124448 COMPL. DATE 11/18/1986 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7359 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) //CONT.// 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

FIELDS-ISAACS WELL #: 9-U RRCID -> 162675 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7202 - 7221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558		-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 11 U RRCID -> 167527 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7425 - 7564

10	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					5
11	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					5
12	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					5
01	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					5

TAYLOR, W.B. WELL #: 16 U RRCID -> 172230 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 6854 - 6873

10	0	NO RPT	-0-	-0-			-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/11/2014

DAVIS, ALBERT WELL #: 4 U RRCID -> 178800 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7498 - 7539

10	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					22
11	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					22
12	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					22
01	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					22
02	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					22
03	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					22

FIELDS-ISAACS WELL #: 3 RRCID -> 182051 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7189 - 7252

10	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					2
12	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					2

DAVIS, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 211903 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7521 - 7626

10	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					14
11	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					14
12	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					14
01	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					14
02	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					14
03	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					14

TAYLOR, W.B. WELL #: 16 L RRCID -> 280194 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 7298 - 7304

10	T. A.		-0-	-0-	-0-		42					N	-0-					-0-
11	42	X	-0-	-0-	-42		-0-					N	-0-					-0-
12	53	N	53	-0-	-0-		-0-	13	2	40	9	N	36	36	1			-0-
01	9	N	9	-0-	-0-		-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-		-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20		-0-	11	2			N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BONNER, JOE INC. 082519
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 102205 COMPL. DATE 09/08/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5840 - 5989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

FORRESTER, J. L. 277400
JONES, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 046688 COMPL. DATE 07/10/1969 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6162 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
03	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
10	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	195	1	6007	2	N	-0-					18
11	6150	X	6074	-0-	-76	-0-	191	1	5883	2	N	-0-					18
12	6355	X	5238	-0-	-1117	-0-	167	1	5071	2	N	-0-					18
01	6355	X	4927	-0-	-1428	-0-	157	1	4770	2	N	-0-					18
02	5740	X	3309	-0-	-2431	-0-	106	1	3203	2	N	-0-					18
03	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
*02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					200
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200

RUDD, W.L. WELL #: RRCID -> 145502 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6139 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/17/2005

RUDD, W.L. WELL #: 4 RRCID -> 148961 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6180 - 6092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					99
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					99
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					99
*02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					99
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

INDIGO RESOURCES LLC 423831
BOGGERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017225 COMPL. DATE 03/19/1987 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6129 - 6138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST LUMBER CO. WELL #: 1 T RRCID -> 017255 COMPL. DATE 02/11/1947 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5596 - 5627

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	16	1	4119	2	N	-0-					18
11	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	15	1	3944	2	N	1					19
						1	9									
12	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	16	1	4083	2	N	-0-					19
01	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	16	1	4166	2	N	-0-					19
*02	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	14	1	3745	2	N	1					20
						1	9									
*03	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	16	1	4081	2	N	1					21
						1	9									

VANCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159885 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6171 - 6177

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
FURRH, J.M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 123383 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6197 - 6220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					107
11	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	1			N	-0-					107
12	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					107
01	1209 N	795	-0-	-414	-0-	795	2			N	-0-					107
02	1288 N	1017	-0-	-271	-0-	1017	2			N	-0-					107
03	806 N	662	-0-	-144	-0-	662	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
MASSINGALE, J. WELL #: 1 T RRCID -> 017232 COMPL. DATE 09/15/1948 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6198 - 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
10	1209	N	971	-0-	-238	-0-	963	2	8	9	N	7					156
11	990	N	887	-0-	-103	-0-	886	2	1	9	N	1	119	1			38
12	992	N	907	-0-	-85	-0-	907	2			N	-0-					38
01	961	N	895	-0-	-66	-0-	894	2	1	9	N	1					39
02	840	N	747	-0-	-93	-0-	747	2			N	-0-					39
*03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					39

O'BANION WELL #: 8 RRCID -> 138515 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6225 - 6239

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	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

10	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					43
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					43
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					43
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					43
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					43
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			Y	-0-					43

MASSINGALE, J. WELL #: 2 RRCID -> 142755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9627 PERF. 5894 - 5907

10	2480	N	2416	-0-	-64	-0-	2391	2	25	9	N	23					23
11	2400	N	2332	-0-	-68	-0-	2298	2	34	9	N	31					54
12	2449	N	2418	-0-	-31	-0-	2394	2	24	9	N	22					76
01	2418	N	2378	-0-	-40	-0-	2336	2	42	9	N	38					114
02	2184	N	2126	-0-	-58	-0-	2094	2	32	9	N	29					143
03	2418	N	2300	-0-	-118	-0-	2272	2	28	9	N	25					168

STEPHENSON WELL #: 2 RRCID -> 143380 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6121 - 6183

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
03	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

10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					34
11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					34
12	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	2			N	-0-					34
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					34
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					34
*03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					34

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

MCCLARAN WELL #: 5 RRCID -> 200470 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 5945 - 6076

10	1116	N	782	-0-	-334	-0-	782	2			N	-0-					105
11	930	N	824	-0-	-106	-0-	824	2			N	-0-					105
12	930	N	918	-0-	-12	-0-	918	2			N	-0-					105
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	814	2	3	9	N	3					108
02	756	N	632	-0-	-124	-0-	632	2			N	-0-					108
03	930	N	696	-0-	-234	-0-	696	2			N	-0-					108

O'BANION WELL #: 2A RRCID -> 210556 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5883 - 5899

10	1705	N	1328	-0-	-377	-0-	1307	2	21	9	N	19	172	1			42
11	1470	N	1306	-0-	-164	-0-	1283	2	23	9	N	21					63
12	1426	N	1336	-0-	-90	-0-	1314	2	22	9	N	20					83
01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1430	2	24	9	N	22					105
02	1232	N	1167	-0-	-65	-0-	1149	2	18	9	N	16					121
03	1333	N	1277	-0-	-56	-0-	1252	2	25	9	N	23					144

STEPHENSON WELL #: 8 RRCID -> 220426 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5918 - 6166

10	1922	N	1744	-0-	-178	-0-	1733	2	11	9	N	10					171
11	1830	N	1749	-0-	-81	-0-	1730	2	19	9	N	17	140	1			48
12	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1798	2	17	9	N	15					63
01	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1781	2	25	9	N	23					86
02	1624	N	1568	-0-	-56	-0-	1551	2	17	9	N	15					101
03	1829	N	1729	-0-	-100	-0-	1712	2	17	9	N	15					116

MASSINGALE, J. WELL #: 8 RRCID -> 221362 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6044 - 6108

10	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2382	2	89	9	N	81					181
11	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2713	2	66	9	N	60	163	1			78
12	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2747	2	77	9	N	70					148
01	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2375	2	80	9	N	73	156	1			65
02	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2073	2	55	9	N	50					115
*03	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2547	2	75	9	N	68					183

ABERCROMBIE WELL #: 5 RRCID -> 222443 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5860 - 5916

10	1426	N	1396	-0-	-30	-0-	1355	2	41	9	N	37					240
11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1434	2	53	9	N	48					288
12	1581	N	1508	-0-	-73	-0-	1450	2	58	9	N	53					341
01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1435	2	45	9	N	41					382
02	1400	N	1320	-0-	-80	-0-	1264	2	56	9	N	51	169	1			264
03	1519	N	1427	-0-	-92	-0-	1377	2	50	9	N	45					309

HINSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 256048 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 5908 - 5950

10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					32
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					32
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					32
01	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					32
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					32
*03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					32

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
HINSON, H.Y. WELL #: 5 RRCID -> 276634 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6327 - 6344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		1080	-0-	1080	2170	1080	2			N	-0-					16
11	T. A.		1023	-0-	1023	3193	1023	2			N	-0-					16
12	4285	X	1092	-0-	-3193	-0-	1092	2			N	-0-					16
01	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					16
02	952	N	915	-0-	-37	-0-	915	2			N	-0-					16
03	1085	N	975	-0-	-110	-0-	975	2			N	-0-					16

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 1 T RRCID -> 017202 COMPL. DATE 07/22/1946 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5890 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 2-T RRCID -> 017208 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5970 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DAVIS, JAS., JR. WELL #: B 1 T RRCID -> 017209 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5870 - 6148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					8
11	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					8
12	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					8
01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					8
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					8
*03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					8

FIELDS-ISAACS WELL #: 1 T RRCID -> 017210 COMPL. DATE 10/07/1940 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					32
11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					32
12	930	N	650	-0-	-280	-0-	650	2			N	-0-					32
01	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					32
02	840	N	578	-0-	-262	-0-	578	2			N	-0-					32
*03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					32

SPEIGHTS, MINNIE LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 017217 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2574	2	23	9	N	21					63
11	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2619	2	15	9	N	14	77	1			-0-
12	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
01	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2761	2	28	9	N	25					25
02	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	2413	2	14	9	N	13					38
*03	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2827	2	28	9	N	25	63	1			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 3 T RRCID -> 017218 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5927 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	745	-0-	-61	-0-	745	2			N	-0-					-0-
11	900	N	733	-0-	-167	-0-	733	2			N	-0-					-0-
12	806	N	725	-0-	-81	-0-	725	2			N	-0-					-0-
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
02	672	N	662	-0-	-10	-0-	662	2			N	-0-					-0-
*03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 017260 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4830 - 4848

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 129262 COMPL. DATE 10/25/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6408 - 6414

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	3081	N	3065	-0-	-16	-0-	3039	2	26	9	N	24	104	1			29
11	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2569	2	75	9	N	68					97
12	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	2225	2	19	9	N	17	112	1			2
01	1922	X	1220	-0-	-702	-0-	1220	2			N	-0-					2
02	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	2214	2	109	9	N	99					101
03	1922	X	1671	-0-	-251	-0-	1671	2			N	-0-					101

JETER, AARON UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 169074 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5967 - 5973

10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					47
11	180	N	37	-0-	-143	-0-	37	2			Y	-0-					47
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					47
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					47
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					47
03	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	2			Y	-0-					47

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 173216 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5958 - 5968

10	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	131 6	1 9	1344	2	N	5	4	1			1
11	1590	N	1279	-0-	-311	-0-	124 3	1 9	1152	2	N	3	3	1			1
12	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	139 7	1 9	1811	2	N	6	6	1			1
01	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	146 7	1 9	1716	2	N	6	5	1			2
02	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	133 6	1 9	1751	2	N	5	7	1			-0-
03	1953	N	1942	-0-	-11	-0-	147 4	1 9	1791	2	N	4	4	1			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
10	2542	X	2259	-0-	-283	-0-	427	1	1832	2	Y	-0-					10
11	2460	X	33	-0-	-2427	-0-	33	1			Y	-0-					10
12	2790	X	2237	-0-	-553	-0-	273	1	1964	2	Y	-0-					10
01	2790	X	2235	-0-	-555	-0-	445	1	1790	2	Y	-0-					10
02	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	443	1	2617	2	Y	-0-					10
*03	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	496	1	2564	2	Y	-0-					10

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 12 U RRCID -> 177463 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 6304 - 6316

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 13 RRCID -> 177561 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 6402 - 7314

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 12 U RRCID -> 178207 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6854 - 6878

10	2356	N	2259	-0-	-97	-0-	2259	2			N	-0-					1
11	2310	N	2109	-0-	-201	-0-	2109	2			N	-0-					1
12	2294	N	2091	-0-	-203	-0-	2060	2	31	9	N	28					29
01	2263	N	1824	-0-	-439	-0-	1824	2			N	-0-					29
02	1960	N	1689	-0-	-271	-0-	1689	2			N	-0-					29
03	2077	N	1868	-0-	-209	-0-	1868	2			N	-0-					29

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 178789 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6223 - 6306

10	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	144	1	3839	2	N	-0-					25
11	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	142	1	3883	2	N	-0-					25
12	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	149	1	4154	2	N	-0-					25
01	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	149	1	4185	2	N	-0-					25
02	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	134	1	2479	2	N	-0-					25
*03	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	132	1	3020	2	N	-0-					24

HOWELL WELL #: 7 RRCID -> 179745 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5966 - 6004

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ABNEY, J. K. WELL #: 6 U RRCID -> 184686 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 6258 - 6272

10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					8
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					8
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					8
01	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					8
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	2			N	-0-					8
03	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					8

FIELDS-ISAACS WELL #: 14 U RRCID -> 185109 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7378 - 7406

10	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
*03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 11 RRCID -> 189947 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6670 - 6674

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

BRYSON "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201313 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 6042 - 6062

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 20 U RRCID -> 213086 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6843 - 7230

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					5
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222275 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5870 - 5874

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172068 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5940 - 6266

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	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

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

WASKOM (TRAVIS PEAK 4) //CONT.// 95369 848 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
03	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

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	93	N	80	-0-	-13	-0-	16	1	64	2	N	-0-					90
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	15	1	61	2	N	-0-					90
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	16	1	42	2	N	-0-					90
01	93	N	65	-0-	-28	-0-	16	1	49	2	N	-0-					90
*02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	14	1	46	2	N	-0-					90
*03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	16	1	54	2	N	-0-					90

JONESVILLE WELL #: 15 RRCID -> 118759 COMPL. DATE 09/21/1985 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6134 - 6142

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JONESVILLE WELL #: 12 RRCID -> 120026 COMPL. DATE 01/07/1986 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6068 - 6078

10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/03/2017 - P/A 01/03/17

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
10	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	16	1	3637	2	N	10	86	1			-0-
							11	9									
11	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	15	1	3273	2	N	9					9
							10	9									
12	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	16	1	3754	2	N	19					28
							21	9									
01	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	15	1	3524	2	N	21					49
							23	9									
*02	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	14	1	3161	2	N	8					57
							9	9									
*03	3038	X	2692	-0-	-346	-0-	16	1	2665	2	N	10					67
							11	9									

JONESVILLE "A" WELL #: 18 RRCID -> 165503 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6015 - 6045

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

RUDD WELL #: 17 RRCID -> 167059 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6149 - 6157

10	713	N	671	-0-	-42	-0-	16	1	655	2	N	-0-					21
11	720	N	692	-0-	-28	-0-	15	1	677	2	N	-0-					21
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	16	1	694	2	N	-0-					21
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	15	1	676	2	N	-0-					21
*02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	14	1	615	2	N	-0-					21
*03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	16	1	949	2	N	-0-					21

ABNEY, R.K. WELL #: 4 RRCID -> 198332 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6130 - 6192

10	2511	N	2353	-0-	-158	-0-	16	1	2312	2	N	23					110
							25	9									
11	2670	N	2522	-0-	-148	-0-	15	1	2494	2	N	12	95	1			27
							13	9									
12	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	16	1	2526	2	N	21					48
							23	9									
01	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	15	1	2479	2	N	17					65
							19	9									
*02	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	14	1	2208	2	N	32					97
							35	9									
*03	2573	N	2282	-0-	-291	-0-	16	1	2252	2	N	13					110
							14	9									

NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 225959 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6134 - 6234

10	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	140	1	2313	2	N	57					159
							63	9									
11	2310	N	2017	-0-	-293	-0-	106	1	1907	2	N	4					163
							4	9									
12	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	140	1	2561	2	N	39					202
							43	9									
01	2511	N	2450	-0-	-61	-0-	140	1	2310	2	N	-0-	119	1			83
*02	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	126	1	2250	2	N	-0-					83
*03	2759	N	2668	-0-	-91	-0-	140	1	2528	2	N	-0-					83

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
ABNEY, R.K. GU B WELL #: 4 RRCID -> 182415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6013 - 6055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MUSLOW OIL WELL #: 1 RRCID -> 283693 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 11395 PERF. 6322 - 6442

12	0		888	-0-	888	888	875	2	13	9	N	12					12
*01	40829	X	39941	-0-	-888	-0-	39941	2			N	-0-					12
*02	DELQ	PR	5176	-0-	5176	5176	77	1	4883	2	N	196	149	1			59
							216	9									
03	49817	X	7244	-0-	-42573	-0-	341	1	6903	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

10	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	6899	2	19	9	N	17					64
11	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6177	2	48	9	N	44					108
12	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	6131	2	19	9	N	17					125
01	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	5787	2	31	9	N	28					153
02	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5149	2	26	9	N	24					177
*03	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	5422	2	33	9	N	30					207

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145323 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6130 - 6180

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 152205 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6110 - 6153

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 8 RRCID -> 172496 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5961 - 6143

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 13 U RRCID -> 174262 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6196 - 6282

10	3472	X	3041	-0-	-431	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
11	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3467	2	10	9	N	9					9
12	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3618	2	44	9	N	40					49
01	3472	X	3455	-0-	-17	-0-	3454	2	1	9	N	1	49	1			1
02	3136	X	2963	-0-	-173	-0-	2963	2			N	-0-					1
03	3472	X	3125	-0-	-347	-0-	3125	2			N	-0-					1

TAYLOR, W. B. WELL #: 8 C RRCID -> 174606 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6225 - 6312

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
HAMMOND ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 246566 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6292 - 9296

10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2017 - P/A 10/14/17

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 167748 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6318 - 6326

10	3193	X	2814	-0-	-379	-0-	88	1	2726	2	N	-0-					53
11	2910	X	2533	-0-	-377	-0-	79	1	2454	2	N	-0-					53
12	2728	X	2387	-0-	-341	-0-	75	1	2312	2	N	-0-					53
01	3100	X	2306	-0-	-794	-0-	72	1	2234	2	N	-0-					53
02	2800	X	1838	-0-	-962	-0-	57	1	1781	2	N	-0-					53
03	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					53

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 174255 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6354 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIRDWELL, A.G. WELL #: 5 RRCID -> 222438 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6198 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
RUDD WELL #: 6 RRCID -> 129556 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6174 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4433	X	3625	-0-	-808	-0-	16 8	1 9	3601	2	N	7					68
11	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	15	1	4624	2	N	-0-	60	1			8
12	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	16 7	1 9	4708	2	N	6					14
01	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	14 21	1 9	3957	2	N	19					33
*02	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	14 1	1 9	4179	2	N	1					34
*03	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	16 8	1 9	4593	2	N	7					41

MHS-VANCE WELL #: 4 RRCID -> 197125 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6262 - 6274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	1701	-0-	-190	-0-	140 17	1 9	1544	2	N	15					70
11	1830	N	1742	-0-	-88	-0-	135 25	1 9	1582	2	N	23					93
12	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	140	1	1684	2	N	-0-					93
01	1705	N	1525	-0-	-180	-0-	128	1	1397	2	N	-0-					93
*02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	122	1	1298	2	N	-0-					93
*03	1829	N	1331	-0-	-498	-0-	140	1	1191	2	N	-0-					93

ABNEY, R. K. WELL #: 3 RRCID -> 198003 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6204 - 6217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BOGGERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198004 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6176 - 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
10	93	N	38	-0-	-55	-0-	16	1	22	2	N	-0-					38
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	15	1	52	2	N	-0-					38
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	16	1	45	2	N	-0-					38
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	15	1	47	2	N	-0-					38
*02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	11	1	29	2	N	-0-					38
*03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					38

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
ABNEY, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 199174 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6288 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BOGGERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200083 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6178 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	177	-0-	-350	-0-	15	1	162	2	N	-0-					103
11	630	N	220	-0-	-410	-0-	15	1	205	2	N	-0-					103
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	16	1	172	2	N	-0-					103
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	16	1	241	2	N	-0-					103
*02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	2	N	-0-					103
*03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					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
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	16	1	210	2	N	-0-					-0-
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	15	1	208	2	N	-0-					-0-
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	16	1	215	2	N	-0-					-0-
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	15	1	221	2	N	-0-					-0-
*02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	178	2	N	-0-					-0-
*03	217	N	191	-0-	-26	-0-	13	1	178	2	N	-0-					-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
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	16	1	451	2	N	-0-					55
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	15	1	444	2	N	-0-					55
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	16	1	437	2	N	-0-					55
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	16	1	408	2	N	-0-					55
*02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	14	1	385	2	N	-0-					55
*03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	16	1	429	2	N	-0-					55

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN WELL #: 3-T RRCID -> 163663 COMPL. DATE 06/17/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5904 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5527	2	19	9	N	17					173
11	4380	X	3377	-0-	-1003	-0-	3371	2	6	9	N	5					178
12	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4197	2	6	9	N	5					183
01	5549	X	4270	-0-	-1279	-0-	4259	2	11	9	N	10					193
02	5012	X	3202	-0-	-1810	-0-	3196	2	6	9	N	5					198
03	5549	X	3857	-0-	-1692	-0-	3849	2	8	9	N	7					205

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENSON WELL #: 3 RRCID -> 178948 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6288 - 6296

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	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

10	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1965	2	1	9	N	1				51
11	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1601	2	8	9	N	7				58
12	914	N	914	-0-	-0-	-0-	913	2	1	9	N	1				59
01	496	N	24	-0-	-472	-0-	23	2	1	9	N	1				60
02	448	N	9	-0-	-439	-0-	9	2			N	-0-				60
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-				60

MCCLARAN WELL #: 6 RRCID -> 204386 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6208 - 6238

10	3410	X	2960	-0-	-450	-0-	2960	2			N	-0-	171	1		44
11	3150	X	2846	-0-	-304	-0-	2838	2	8	9	N	7				51
12	3255	X	3121	-0-	-134	-0-	3113	2	8	9	N	7				58
01	3255	X	3099	-0-	-156	-0-	3090	2	9	9	N	8				66
02	2884	X	2749	-0-	-135	-0-	2740	2	9	9	N	8				74
03	3131	X	3044	-0-	-87	-0-	3035	2	9	9	N	8				82

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FIELDS-ISAACS WELL #: 6 T RRCID -> 135371 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6745 - 6752

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 144963 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5976 - 5998

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. WELL #: B 9 RRCID -> 149719 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6210 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	3020	-0-	-80	-0-	3005	2	15	9	N	14					21
11	3000	X	2982	-0-	-18	-0-	2982	2			N	-0-					21
12	3100	X	3051	-0-	-49	-0-	3051	2			N	-0-					21
01	3100	X	2803	-0-	-297	-0-	2803	2			N	-0-					21
02	2800	X	2671	-0-	-129	-0-	2671	2			N	-0-					21
03	3069	X	2514	-0-	-555	-0-	2514	2			N	-0-					21

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 149754 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6287 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ABNEY, C.M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 150029 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6092 - 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
10	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	403 133	1 9	1419	2	N	121	104	1			44
11	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	377 121	1 9	1603	2	N	110	94	1			60
12	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	403 109	1 9	1449	2	N	99	66	1			93
01	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	403 121	1 9	1355	2	N	110	104	1			99
02	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	364 127	1 9	1273	2	N	115	121	1			93
*03	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	403 132	1 9	1319	2	N	120	128	1			85

FIELDS-ISAACS WELL #: 10 U RRCID -> 168505 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7183 - 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
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BRYSON "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170713 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6207 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 171091 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 6322 - 6332

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 172559 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6346

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, ALBERT WELL #: 3 RRCID -> 173330 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6288 - 6298

10	155	N	12	-0-	-143	-0-	12	2			N	-0-					87
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					87
12	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	2			N	-0-					87
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					87
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					87
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					87

TAYLOR, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 173803 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6827 - 6876

10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					17
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					17
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					17
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					17
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	107	2			N	-0-					17
*03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					17

FIELDS-ISAACS WELL #: 7 RRCID -> 202933 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6250 - 6285

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
10	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	93	1	1193	2	N	2	41	1			12
							2	9									
11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	90	1	1098	2	N	-0-					12
12	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	93	1	1296	2	N	-0-					12
01	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	93	1	1317	2	N	-0-					12
02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	84	1	1203	2	N	-0-					12
*03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	93	1	1357	2	N	-0-					12

TAYLOR, W.B. WELL #: 16 U RRCID -> 280166 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 6299 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
*03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6100) 95369 885 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
ABNEY, MOBIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231457 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 6068 - 6219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

WASKOM (TRAVIS PEAK 6115) 95369 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WASKOM-SMACKOVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150724 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 11341 PERF. 5953 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11503	X	11503	-0-	-0-	-0-	310	1	11189	2	N	4	98	1			-0-
							4	9									
11	10695	X	10695	-0-	-0-	-0-	295	1	10352	2	N	44					44
							48	9									
12	11114	X	11114	-0-	-0-	-0-	310	1	10757	2	N	43	87	1			-0-
							47	9									
01	11179	X	11179	-0-	-0-	-0-	310	1	10815	2	N	49					49
							54	9									
02	9721	X	9721	-0-	-0-	-0-	280	1	9410	2	N	28					77
							31	9									
*03	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	190	1	7355	2	N	16	93	1			-0-
							18	9									

ABNEY, C. M. WELL #: 3-T RRCID -> 152544 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6223 - 6233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					19
11	570	N	497	-0-	-73	-0-	497	2			N	-0-					19
12	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	2			N	-0-					19
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	533	2	4	9	N	4					23
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	479	2	9	9	N	8					31
03	527	N	470	-0-	-57	-0-	466	2	4	9	N	4					35

WASKOM (TRAVIS PEAK 6115) //CONT.// 95369 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DAVIS, JIM WELL #: 9 U RRCID -> 179175 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
WINSTON WELL #: 4 RRCID -> 122420 COMPL. DATE 09/29/1986 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6062 - 6104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

GORDON, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 171836 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6092 - 6107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELBURN WELL #: 2 RRCID -> 180235 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6159 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

WATERMAN WELL #: 4 RRCID -> 189560 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4784 - 4916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 11 RRCID -> 191970 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6132 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	399	-0-	-66	-0-	16	1	383	2	N	-0-					82
11	420	N	390	-0-	-30	-0-	15	1	375	2	N	-0-					82
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	15	1	359	2	N	35					117
							39	9									
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	16	1	430	2	N	-0-					117
*02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	14	1	380	2	N	70					187
							77	9									
*03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	16	1	419	2	N	-0-					187

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
ABERCROMBIE WELL #: 3 RRCID -> 124561 COMPL. DATE 10/01/1988 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6098 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	549	-0-	-40	-0-	549	2			N	-0-					63
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					63
12	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	2			N	-0-					63
01	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	2			N	-0-					63
02	532	N	494	-0-	-38	-0-	494	2			N	-0-					63
03	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	2			N	-0-					63

STEPHENSON WELL #: 5 RRCID -> 246247 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6168 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1147	-0-	-124	-0-	1138	2	9	9	N	8					74
11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1288	2	9	9	N	8					82
12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1365	2	2	9	N	2					84
01	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1278	2	1	9	N	1					85
02	1204	N	1085	-0-	-119	-0-	1085	2			N	-0-					85
03	1364	N	1274	-0-	-90	-0-	1251	2	23	9	N	21					106

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HOWELL WELL #: 6 RRCID -> 145644 COMPL. DATE 04/29/1993 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6243 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	93	1	3231	2	N	-0-					-0-
11	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	90	1	3112	2	N	14					14
							15	9									
12	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	93	1	3156	2	N	30					44
							33	9									
01	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	93	1	1918	2	N	25					69
							28	9									
02	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	84	1	3064	2	N	-0-					69
*03	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	93	1	3263	2	N	-0-					69

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 145825 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6132 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	233	1	1718	2	N	288	284	1			5
							317	9									
11	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	324	1	1763	2	N	286	200	1			91
							315	9									
12	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	335	1	1620	2	N	186	273	1			4
							205	9									
01	2232	N	2100	-0-	-132	-0-	335	1	1497	2	N	244	154	1			94
							268	9									
02	2016	N	1846	-0-	-170	-0-	244	1	1389	2	N	194	260	1			28
							213	9									
03	2170	N	2094	-0-	-76	-0-	323	1	1540	2	N	210	112	1			126
							231	9									

TAYLOR, W.B. WELL #: 13 RRCID -> 146285 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6222 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ABNEY, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 146823 COMPL. DATE 08/08/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6232 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	2256	-0-	-1278	-0-	2137	2	119	9	N	108	109	1			-0-
11	3570	X	2515	-0-	-1055	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3017	-0-	-672	-0-	2972	2	45	9	N	41					41
01	3689	X	3135	-0-	-554	-0-	3059	2	76	9	N	69					110
02	2968	X	2735	-0-	-233	-0-	2702	2	33	9	N	30	140	1			-0-
*03	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3010	2	73	9	N	66					66

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DAVIS, JIM WELL #: 10 U RRCID -> 172467 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5884 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 11 RRCID -> 203737 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 5921 - 5965

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HOWELL WELL #: 3 RRCID -> 282226 COMPL. DATE 09/24/2016 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6128 - 6305

10	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	6727	2	39	9	N	35	29	1			7
11	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	6545	2	34	9	N	31	33	1			5
12	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	6603	2	34	9	N	31	30	1			6
01	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	6155	2	34	9	N	31	30	1			7
02	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	5650	2	39	9	N	35	34	1			8
*03	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	6146	2	53	9	N	48	44	1			12

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

10	3689	#	1878	-0-	-1811	-0-	95	1	1769	3	Y	13	96	1			74
							14	9									
11	3300	#	1210	-0-	-2090	-0-	66	1	1136	3	Y	7					81
							8	9									
12	3751	#	3405	-0-	-346	-0-	203	1	3168	3	Y	31					112
							34	9									
01	3751	#	2603	-0-	-1148	-0-	154	1	2421	3	Y	25					137
							28	9									
02	5374		3597	-0-	-1777	-0-	175	1	3404	3	Y	16					153
							18	9									
*03	6407		4211	-0-	-2196	-0-	225	1	3967	3	Y	17					170
							19	9									

WASKOM (TRAVIS PEAK 6600) 95369 899 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 13-L RRCID -> 147439 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6608 - 6614

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (6400 TRAVIS PEAK) 95369 995 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
INDIGO RESOURCES LLC 423831
JONESVILLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 236130 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6488 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

WASKOM, N. (HILL) 95375 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
BOOKOUT, ANITA WELL #: 1 RRCID -> 072974 COMPL. DATE 04/12/1976 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 4914 - 4917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 140723 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5074 - 5078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

WASKOM, N. (PAGE) 95375 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
AKIN WELL #: 4 RRCID -> 130597 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6100 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

WASKOM, N. (PETTIT) 95375 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
ALLISON/HOBBS INC. 014573
WEBSTER WELL #: 2 RRCID -> 131650 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5751 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WASKOM, N. (PETTIT) //CONT.// 95375 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
ALLISON/HOBBS INC. //CONT.// 014573
WEBSTER WELL #: 1 RRCID -> 133032 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 5749 - 5751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 2 C RRCID -> 129904 COMPL. DATE 01/16/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5800 - 5817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM, N (TRAVIS PEAK) 95375 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
WINSTON-TAYLOR WELL #: 1-T RRCID -> 138510 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5928 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	312	-0-	-153	-0-	27	1	285	2	N	-0-					190
11	330	N	310	-0-	-20	-0-	17	1	262	2	N	28					218
							31	9									
12	403	N	235	-0-	-168	-0-	14	1	221	2	N	-0-					218
01	310	N	258	-0-	-52	-0-	12	1	246	2	N	-0-					218
02	280	N	182	-0-	-98	-0-	10	1	172	2	N	-0-					218
*03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	13	1	256	2	N	-0-					218

WASKOM, S.W. (COTTON VALLEY) 95377 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
BISHOP WELL #: 1 RRCID -> 116792 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9581 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	208	1	210	2	N	5					99
							6	9									
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	190	1	280	2	N	3	89	1	1	8	12
							3	9									
12	465	N	428	-0-	-37	-0-	172	1	253	2	N	3					15
							3	9									
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	179	1	320	2	N	5					20
							6	9									
02	420	N	361	-0-	-59	-0-	160	1	201	2	N	-0-					20
03	434	N	260	-0-	-174	-0-	123	1	120	2	N	15					35
							17	9									

EVANS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 199846 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9614 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	61	1	61	2	N	-0-					24
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	77	1	114	2	N	-0-					24
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	81	1	118	2	N	-0-					24
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	63	1	113	2	N	-0-					24
02	168	N	123	-0-	-45	-0-	55	1	68	2	N	-0-					24
03	186	N	106	-0-	-80	-0-	54	1	52	2	N	-0-					24

WASKOM, S.W. (COTTON VALLEY) //CONT.// 95377 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
LEFALL, C. WELL #: 1 RRCID -> 201315 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9667 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	318	1	320	2	N	-0-					50
11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	418	1	614	2	N	3	3	8			50
							3	9									
12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	299	1	439	2	N	-0-					50
01	651	N	607	-0-	-44	-0-	217	1	390	2	N	-0-					50
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	309	1	387	2	N	-0-					50
*03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	425	1	413	2	N	-0-					50

WATERMAN (TRAVIS PEAK) 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION 252059
RIVERVIEW WELL #: 1 RRCID -> 258877 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8062 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	132	2	11	9	N	10					110
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	105	2	18	9	N	16					126
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	62	2	13	9	N	12					138
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	133	2	11	9	N	10					148
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	7432	2	17	9	N	15					187
11	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	7161	2	8	9	N	7					194
12	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	7300	2	17	9	N	15					209
01	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	7258	2	6	9	N	5					214
02	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					214
03	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					214

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
HILL, ROBERT C. WELL #: 1 RRCID -> 187668 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8100 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	486	-0-	-41	-0-	24	1	459	2	Y	3					150
							3	9									
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	20	1	386	2	Y	-0-					150
12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	40	1	616	2	Y	2					152
							2	9									
01	496	N	315	-0-	-181	-0-	20	1	295	2	Y	-0-					152
02	392	N	327	-0-	-65	-0-	18	1	308	2	Y	1					153
							1	9									
03	620	N	371	-0-	-249	-0-	20	1	349	2	Y	2	90	1			65
							2	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	77	1	1465	2	Y	3					63
							3	9									
11	1560	N	1530	-0-	-30	-0-	77	1	1447	2	Y	5					68
							6	9									
12	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	96	1	1500	2	Y	7					75
							8	9									
01	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	101	1	1492	2	Y	3					78
							3	9									
02	1428	N	1077	-0-	-351	-0-	60	1	1015	2	Y	2					80
							2	9									
*03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	94	1	1606	2	Y	10					90
							11	9									

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
MILLS WELL #: 1 RRCID -> 244302 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8062 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	173	1	3285	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
11	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	150	1	2842	2	Y	-0-					32
12	3162	X	1805	-0-	-1357	-0-	109	1	1696	2	Y	-0-					32
01	3162	X	1684	-0-	-1478	-0-	106	1	1578	2	Y	-0-					32
02	2856	X	1892	-0-	-964	-0-	106	1	1786	2	Y	-0-					32
*03	3162	X	2239	-0-	-923	-0-	123	1	2116	2	Y	-0-					32

DELGADO WELL #: 1 RRCID -> 244575 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 8084 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	N	1741	-0-	-584	-0-	87	1	1650	2	Y	4					101
							4	9									
11	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	85	1	1598	2	Y	3					104
							3	9									
12	1767	N	1557	-0-	-210	-0-	94	1	1463	2	Y	-0-					104
01	1736	N	1362	-0-	-374	-0-	86	1	1276	2	Y	-0-					104
02	1568	N	1390	-0-	-178	-0-	77	1	1299	2	Y	13					117
							14	9									
*03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	95	1	1637	2	Y	4					121
							4	9									

SMITH, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 245383 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8296 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4557	X	4152	-0-	-405	-0-	208	1	3936	2	Y	7	189	1			38
							8	9									
11	4110	X	3961	-0-	-149	-0-	198	1	3742	2	Y	19					57
							21	9									
12	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	285	1	4442	2	Y	18					75
							20	9									
01	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	274	1	4057	2	Y	10					85
							11	9									
02	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	231	1	3901	2	Y	17					102
							19	9									
*03	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	290	1	4972	2	Y	16					118
							18	9									

MILLER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 246167 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 8596 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8680	X	8517	-0-	-163	-0-	425	1	8029	2	Y	57	48	1	1	8	22
							63	9									
11	8250	X	8232	-0-	-18	-0-	410	1	7755	2	Y	61	63	1			20
							67	9									
12	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	519	1	8072	2	Y	94	85	1			29
							103	9									
01	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	536	1	7950	2	Y	174	163	1			40
							191	9									
02	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	428	1	7233	2	Y	164	129	1			75
							180	9									
*03	9663	X	9663	-0-	-0-	-0-	521	1	8942	2	Y	182	171	1			86
							200	9									

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 248499 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 8396 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
10	5022	X	3787	-0-		-1235	-0-		190	1	3586	2	Y	10					186
									11	9									
11	4680	X	3772	-0-		-908	-0-		189	1	3568	2	Y	14					200
									15	9									
12	4712	X	3879	-0-		-833	-0-		232	1	3605	2	Y	38	175	1			63
									42	9									
01	4433	X	3517	-0-		-916	-0-		222	1	3284	2	Y	10					73
									11	9									
02	3780	X	3528	-0-		-252	-0-		196	1	3315	2	Y	15					88
									17	9									
*03	4576	X	4576	-0-		-0-	-0-		252	1	4323	2	Y	1					89
									1	9									

MILLER TRUST WELL #: 2 RRCID -> 281207 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 8499 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17980	X	12798	-0-		-5182	-0-		641	1	12117	2	Y	36	29	1	2	8	14
									40	9									
11	15150	X	11163	-0-		-3987	-0-		559	1	10553	2	Y	46	45	1			15
									51	9									
12	15035	X	11453	-0-		-3582	-0-		688	1	10712	2	Y	48	48	1			15
									53	9									
01	14570	X	11148	-0-		-3422	-0-		702	1	10407	2	Y	35	42	1			8
									39	9									
02	11480	X	9662	-0-		-1818	-0-		538	1	9085	2	Y	35	27	1			16
									39	9									
03	12710	X	11398	-0-		-1312	-0-		626	1	10731	2	Y	37	35	1			18
									41	9									

MILLER TRUST WELL #: 3 RRCID -> 283065 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10112 - 10647

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
10	71672	X	25307	-0-		-46365	-0-		1260	1	23831	2	Y	196	180	1	4	8	216
									216	9									
11	69360	X	23858	-0-		-45502	-0-		1189	1	22463	2	Y	187	184	1			219
									206	9									
12	71672	X	22323	-0-		-49349	-0-		1546	1	20610	2	Y	152	172	1	2	8	197
									167	9									
01	71672	X	20489	-0-		-51183	-0-		1286	1	19065	2	Y	125	184	1			138
									138	9									
02	64736	X	17525	-0-		-47211	-0-		974	1	16438	2	Y	103					241
									113	9									
03	25296	X	20615	-0-		-4681	-0-		1129	1	19361	2	Y	114	186	1			169
									125	9									

WEST ALTO (JAMES LIME) 96494 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
YORK WELL #: 1 RRCID -> 268172 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9310 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
10	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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
10	1798	X	1384	-0-	-414	-0-	1380	2	4	9	N	4	4	8			99
11	1740	X	1319	-0-	-421	-0-	1319	2			N	-0-					99
12	1612	X	1380	-0-	-232	-0-	1319	2	61	9	N	55	7	8			147
01	1612	X	1608	-0-	-4	-0-	1572	2	36	9	N	33	119	1	4	8	57
02	1288	N	1230	-0-	-58	-0-	1218	2	12	9	N	11					68
*03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1421	2	89	9	N	81	12	8			137

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
10	1147	N	1035	-0-	-112	-0-	1033	2	2	9	N	2					65
11	1110	N	983	-0-	-127	-0-	977	2	6	9	N	5					70
12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					70
01	1023	N	860	-0-	-163	-0-	113	1	745	2	N	2					72
							2	9									
02	924	N	819	-0-	-105	-0-	68	1	750	2	N	1					73
							1	9									
*03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					73

XTO ENERGY INC. 945936
LEDBETTER-JONES WELL #: 7 RRCID -> 219182 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7385 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	677	-0-	-1028	-0-	677	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	375	-0-	-1275	-0-	375	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	551	-0-	-1154	-0-	551	3			N	-0-					-0-
01	682	N	347	-0-	-335	-0-	347	3			N	-0-					-0-
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
*03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 7 RRCID -> 222052 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	X	2260	-0-	-65	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
11	2250	X	2080	-0-	-170	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
12	2046	X	1762	-0-	-284	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
01	2263	X	921	-0-	-1342	-0-	921	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1246	-0-	-686	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1149	-0-	-618	-0-	1149	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 9 RRCID -> 238064 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7468 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WHELAN (RODESSA) 96789 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
NEWMAN CORPORATION 607030
NEWMAN, H.T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 160444 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 6834 - 6839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-

WHELAN (RODESSA) //CONT.// 96789 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. 945936
KNOX, DEE & E. K. WELL #: 1 C RRCID -> 016821 COMPL. DATE 01/12/1948 TOTAL DEPTH 8017 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEDBETTER, V., ET AL UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016826 COMPL. DATE 09/20/1968 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 6770 - 6798

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	2480 X	2364	-0-	-116	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
11	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
12	2480 X	2479	-0-	-1	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
01	2356 X	1378	-0-	-978	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
02	2296 X	1506	-0-	-790	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
03	2542 X	1810	-0-	-732	-0-	1810	3			N	-0-					-0-

EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 043104 COMPL. DATE 04/10/1967 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7494 - 8622

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
11	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
12	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
*03	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3690	-0-	890	890	3690	3			N	-0-					-0-
*03	1214	N	324	-0-	-890	-0-	324	3			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
10	2201	N	1915	-0-	-286	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	1864	-0-	-176	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
12	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
01	1922	N	626	-0-	-1296	-0-	626	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	457	-0-	-1279	-0-	457	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	2217	-0-	-139	-0-	2217	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
10	2480	N	2446	-0-	-34	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
11	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
12	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
01	2449	N	1667	-0-	-782	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
02	2296	N	1963	-0-	-333	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
03	2573	N	1797	-0-	-776	-0-	1797	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
10	3968	X	2346	-0-	-1622	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
11	3840	X	1293	-0-	-2547	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
12	3968	X	2025	-0-	-1943	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
01	2356	X	217	-0-	-2139	-0-	217	3			N	-0-					-0-
02	2128	X	1584	-0-	-544	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
03	2356	X	1604	-0-	-752	-0-	1604	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
10	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNOX, 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
10	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
11	900	N	627	-0-	-273	-0-	627	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	145	-0-	-1343	-0-	145	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	97	-0-	-1329	-0-	97	3			N	-0-					-0-
02	588	N	247	-0-	-341	-0-	247	3			N	-0-					-0-
*03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-

DUNN, H. A. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 047933 COMPL. DATE 10/06/1969 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8463 - 8977

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 047934 COMPL. DATE 01/26/1970 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 7520 - 8666

10	868	N	160	-0-	-708	-0-	160	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
12	806	N	205	-0-	-601	-0-	205	3			N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 3 RRCID -> 082870 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7312 - 8401

10	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	3			N	-0-					-0-
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
02	476	N	305	-0-	-171	-0-	305	3			N	-0-					-0-
03	496	N	329	-0-	-167	-0-	329	3			N	-0-					-0-

PEAL, A.H. WELL #: 2 RRCID -> 087004 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7334 - 9038

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LEDBETTER-JONES WELL #: 2 RRCID -> 087343 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7480 - 8627

10	3968	X	3153	-0-	-815	-0-	3153	3			N	-0-					-0-
11	3540	X	2804	-0-	-736	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
12	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	2640	-0-	-987	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
02	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	3048	-0-	-827	-0-	3048	3			N	-0-					-0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 087538 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 7463 - 7714

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
02	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
*03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
11	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
12	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
01	2294	N	1183	-0-	-1111	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	1276	-0-	-796	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	1907	-0-	-387	-0-	1907	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 090849 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7522 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3094	-0-	94	94	3094	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3221	-0-	121	215	3221	3			N	-0-					-0-
01	2573	N	1457	-0-	-1116	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
02	2324	X	626	-0-	-1698	-0-	626	3			N	-0-					-0-
03	2573	X	2311	-0-	-262	-0-	2311	3			N	-0-					-0-

KNOX, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 091562 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7702 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
12	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	929	-0-	-683	-0-	929	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	954	-0-	-558	-0-	954	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	963	-0-	-618	-0-	963	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
10	5115	X	1806	-0-	-3309	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
11	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
12	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
01	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
02	1624	X	-0-	-0-	-1624	-0-					N	-0-					-0-
03	1798	X	573	-0-	-1225	-0-	573	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
10	961	N	796	-0-	-165	-0-	796	3			N	-0-					-0-
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
01	806	N	518	-0-	-288	-0-	518	3			N	-0-					-0-
02	980	N	884	-0-	-96	-0-	884	3			N	-0-					-0-
*03	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	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
10	3503	X	2507	-0-	-996	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	1377	-0-	-2013	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	2594	-0-	-909	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
01	2511	X	1070	-0-	-1441	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
02	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	3			N	-0-					-0-
*03	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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
10	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
11	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
12	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	778	-0-	-369	-0-	778	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	504	-0-	-616	-0-	504	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	767	-0-	-473	-0-	767	3			N	-0-					-0-

DUNN, H. A. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 103439 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7357 - 8349

10	1364	X	398	-0-	-966	-0-	398	3			N	-0-					-0-
11	1320	X	682	-0-	-638	-0-	682	3			N	-0-					-0-
12	1209	X	741	-0-	-468	-0-	741	3			N	-0-					-0-
01	1209	X	803	-0-	-406	-0-	803	3			N	-0-					-0-
02	1092	X	778	-0-	-314	-0-	778	3			N	-0-					-0-
03	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 5 RRCID -> 103635 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7758 - 8695

10	1240	N	984	-0-	-256	-0-	984	3			N	-0-					-0-
11	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
01	992	N	647	-0-	-345	-0-	647	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	507	-0-	-557	-0-	507	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	892	-0-	-131	-0-	892	3			N	-0-					-0-

COOK, W. T. WELL #: 2 RRCID -> 104320 COMPL. DATE 02/18/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7375 - 8103

10	1984	N	1680	-0-	-304	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1659	-0-	-171	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
12	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1232	-0-	-442	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1359	-0-	-181	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1572	-0-	-257	-0-	1572	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 2 L RRCID -> 108170 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7450 - 7765

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DUNN, H. A. UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 112209 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7502 - 8625

10	1457	N	726	-0-	-731	-0-	726	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	754	-0-	-296	-0-	754	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	717	-0-	-399	-0-	717	3			N	-0-					-0-
01	713	N	466	-0-	-247	-0-	466	3			N	-0-					-0-
02	700	N	543	-0-	-157	-0-	543	3			N	-0-					-0-
*03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-

KNOX/D. & E. K. KNOX ETAL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118239 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7446 - 8237

10	11045	X	1687	-0-	-9358	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
11	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
12	1364	X	1221	-0-	-143	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
01	1364	X	517	-0-	-847	-0-	517	3			N	-0-					-0-
02	1232	X	557	-0-	-675	-0-	557	3			N	-0-					-0-
03	1364	X	500	-0-	-864	-0-	500	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDMONDSON WELL #: 2 RRCID -> 119051 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7407 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3142	-0-	42	165	3142	3			N	-0-					-0-
11	1003	N	838	-0-	-165	-0-	838	3			N	-0-					-0-
12	558	X	529	-0-	-29	-0-	529	3			N	-0-					-0-
01	558	X	37	-0-	-521	-0-	37	3			N	-0-					-0-
02	504	X	116	-0-	-388	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 119145 COMPL. DATE 11/21/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7397 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 6 RRCID -> 120644 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7346 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	2533	-0-	-691	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
11	3120	X	2561	-0-	-559	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
12	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	2360	-0-	-492	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
02	2380	X	2231	-0-	-149	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	2826	-0-	-398	-0-	2826	3			N	-0-					-0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 2 RRCID -> 121167 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7412 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H. A. UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 121172 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7423 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
11	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	803	-0-	-654	-0-	803	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	998	-0-	-514	-0-	998	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	824	-0-	-664	-0-	824	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 7 RRCID -> 122562 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7342 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3472	X	2601	-0-	-871	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	2252	-0-	-898	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	2197	-0-	-1058	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	1583	-0-	-1362	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
02	2352	X	1748	-0-	-604	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
03	2604	X	2285	-0-	-319	-0-	2285	3			N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 4 RRCID -> 122679 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7377 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	636	-0-	-418	-0-	636	3			N	-0-					-0-
11	960	N	853	-0-	-107	-0-	853	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	577	-0-	-446	-0-	577	3			N	-0-					-0-
01	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
02	784	N	454	-0-	-330	-0-	454	3			N	-0-					-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNOX, D. & E.K. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 122756 COMPL. DATE 11/18/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7414 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
11	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
12	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	836	-0-	-745	-0-	836	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1077	-0-	-351	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
*03	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 123053 COMPL. DATE 12/12/1986 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7467 - 7830

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 123054 COMPL. DATE 12/18/1986 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7411 - 7780

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HUGHES, DELLA WELL #: 8 RRCID -> 123055 COMPL. DATE 12/20/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7392 - 8381

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
11	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
12	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	721	-0-	-953	-0-	721	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	217	-0-	-1519	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1536	-0-	-479	-0-	1536	3			N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 3 RRCID -> 123452 COMPL. DATE 02/02/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7477 - 8739

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	1457	N	1330	-0-	-127	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	220	-0-	-1160	-0-	220	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1314	-0-	-50	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
01	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	1302	N	175	-0-	-1127	-0-	175	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	3281	-0-	3281	3281	3281	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	1984	X	781	-0-	-1203	-0-	781	3			N	-0-					-0-
11	1920	X	1182	-0-	-738	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
12	1302	X	968	-0-	-334	-0-	968	3			N	-0-					-0-
01	1209	X	529	-0-	-680	-0-	529	3			N	-0-					-0-
02	1092	X	1083	-0-	-9	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
03	961	N	500	-0-	-461	-0-	500	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
10	806	N	799	-0-	-7	-0-	799	3			N	-0-					-0-
11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
01	806	N	505	-0-	-301	-0-	505	3			N	-0-					-0-
02	840	N	483	-0-	-357	-0-	483	3			N	-0-					-0-
*03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	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
10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
11	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	592	-0-	-586	-0-	592	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	717	-0-	-347	-0-	717	3			N	-0-					-0-
*03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	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 #: 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H.A. "B" WELL #: 3 RRCID -> 127335 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7423 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	756	-0-	-50	-0-	756	3			N	-0-					-0-
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
12	589	N	517	-0-	-72	-0-	517	3			N	-0-					-0-
01	744	N	354	-0-	-390	-0-	354	3			N	-0-					-0-
02	644	N	135	-0-	-509	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	527	N	447	-0-	-80	-0-	447	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 6 RRCID -> 137208 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7582 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4247	X	4156	-0-	-91	-0-	4156	3			N	-0-					-0-
11	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	3			N	-0-					-0-
12	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	3			N	-0-					-0-
01	4278	X	3196	-0-	-1082	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
02	3976	X	3245	-0-	-731	-0-	3245	3			N	-0-					-0-
03	4650	X	3848	-0-	-802	-0-	3848	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 8 RRCID -> 137828 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7410 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	N	1992	-0-	-147	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
11	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
12	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1545	-0-	-439	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
02	2156	N	1746	-0-	-410	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	1921	-0-	-342	-0-	1921	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 6 RRCID -> 137829 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8418 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

KNOX, DEE WELL #: 5 RRCID -> 137992 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8392 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7781	X	7526	-0-	-255	-0-	7526	3			N	-0-					-0-
11	7860	X	7308	-0-	-552	-0-	7308	3			N	-0-					-0-
12	8122	X	4439	-0-	-3683	-0-	4439	3			N	-0-					-0-
01	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					N	-0-					-0-
02	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	8141	3			N	-0-					-0-
*03	9427	X	9427	-0-	-0-	-0-	9427	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 7 RRCID -> 138502 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7461 - 8487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	3			N	-0-					-0-
11	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	3			N	-0-					-0-
12	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	3			N	-0-					-0-
01	4030	X	3007	-0-	-1023	-0-	3007	3			N	-0-					-0-
02	3808	X	3014	-0-	-794	-0-	3014	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	3848	-0-	-523	-0-	3848	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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	1426	N	1264	-0-	-162	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
11	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
12	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	687	-0-	-584	-0-	687	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	359	-0-	-873	-0-	359	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	367	-0-	-1524	-0-	367	3			N	-0-					-0-

DUNN, H. A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 152249 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7391 - 8535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	N	1873	-0-	-421	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
11	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
12	2542	X	2262	-0-	-280	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
01	2542	X	1149	-0-	-1393	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
02	2296	X	1423	-0-	-873	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
*03	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
12	899	N	491	-0-	-408	-0-	491	3			N	-0-					-0-
01	899	N	427	-0-	-472	-0-	427	3			N	-0-					-0-
02	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
03	496	N	448	-0-	-48	-0-	448	3			N	-0-					-0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 154820 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7395 - 8119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
11	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
12	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
01	2077	N	972	-0-	-1105	-0-	972	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	303	-0-	-1825	-0-	303	3			N	-0-					-0-
*03	3100	N	3982	-0-	882	882	3982	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
10	2480	N	2425	-0-	-55	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
11	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
12	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
01	2418	N	1561	-0-	-857	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
02	2380	N	1714	-0-	-666	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
03	2511	N	2355	-0-	-156	-0-	2355	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
10	2294	N	2011	-0-	-283	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	1995	-0-	-225	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	1685	-0-	-454	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	124	-0-	-1891	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	637	-0-	-1239	-0-	637	3			N	-0-					-0-
*03	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					-0-

KNOX, M.L. WELL #: 5 RRCID -> 156195 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7483 - 8270

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

KNOX, M.L. WELL #: 7 RRCID -> 161744 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7353 - 8608

10	1116	X	332	-0-	-784	-0-	332	3			N	-0-					-0-
11	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
12	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
01	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
02	476	X	87	-0-	-389	-0-	87	3			N	-0-					-0-
*03	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-

KNOX, M.L. WELL #: 8 RRCID -> 165143 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7460 - 8023

10	1023	N	827	-0-	-196	-0-	827	3			N	-0-					-0-
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
01	837	N	424	-0-	-413	-0-	424	3			N	-0-					-0-
02	812	N	423	-0-	-389	-0-	423	3			N	-0-					-0-
03	775	N	772	-0-	-3	-0-	772	3			N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 165949 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7429 - 8113

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	3875	X	3782	-0-	-93	-0-	3782	3			N	-0-					-0-
11	3750	X	3394	-0-	-356	-0-	3394	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	3258	-0-	-431	-0-	3258	3			N	-0-					-0-
01	3782	X	2043	-0-	-1739	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
02	3416	X	1466	-0-	-1950	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3618	-0-	-164	-0-	3618	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 11 RRCID -> 172300 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7319 - 9057

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	2356	X	955	-0-	-1401	-0-	955	3		N	-0-			-0-
11	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3		N	-0-			-0-
12	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	3		N	-0-			-0-
01	1581	X	1117	-0-	-464	-0-	1117	3		N	-0-			-0-
02	1932	X	414	-0-	-1518	-0-	414	3		N	-0-			-0-
03	2821	X	1322	-0-	-1499	-0-	1322	3		N	-0-			-0-

CROCKETT "B" WELL #: 5 RRCID -> 172398 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7397 - 8127

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HUGHES, DELLA WELL #: 10 RRCID -> 172535 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7370 - 8624

10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

10	3100	N	3185	-0-	85	85	3185	3		N	-0-			-0-
11	2740	N	2655	-0-	-85	-0-	2655	3		N	-0-			-0-
12	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3		N	-0-			-0-
01	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3		N	-0-			-0-
02	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3		N	-0-			-0-
*03	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3		N	-0-			-0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 5 RRCID -> 172766 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7908 - 8502

10	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3		N	-0-			-0-
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3		N	-0-			-0-
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3		N	-0-			-0-
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-			-0-
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3		N	-0-			-0-
*03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3		N	-0-			-0-

KNOX, DEE WELL #: 10 RRCID -> 174549 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7386 - 8632

10	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3		N	-0-			-0-
11	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3		N	-0-			-0-
12	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3		N	-0-			-0-
01	1829	N	635	-0-	-1194	-0-	635	3		N	-0-			-0-
02	1792	N	1105	-0-	-687	-0-	1105	3		N	-0-			-0-
03	1860	N	1471	-0-	-389	-0-	1471	3		N	-0-			-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 12 RRCID -> 174576 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7386 - 8490

10	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	3		N	-0-			-0-
11	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3		N	-0-			-0-
12	3003	N	3003	-0-	-0-	-0-	3003	3		N	-0-			-0-
01	2139	N	2125	-0-	-14	-0-	2125	3		N	-0-			-0-
02	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3		N	-0-			-0-
*03	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
12	682	N	414	-0-	-268	-0-	414	3			N	-0-					-0-
01	868	N	396	-0-	-472	-0-	396	3			N	-0-					-0-
02	812	N	254	-0-	-558	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03	403	N	318	-0-	-85	-0-	318	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 13 RRCID -> 178839 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7325 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEAL, A.H. WELL #: 4 RRCID -> 179119 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7325 - 8639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	3			N	-0-					-0-
11	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	3			N	-0-					-0-
12	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	3			N	-0-					-0-
01	3379	X	2469	-0-	-910	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
02	3052	X	2363	-0-	-689	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
*03	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
WHITAKER "D" WELL #: 1 RRCID -> 160759 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10700 - 10772

*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

10	589 N	316	-0-	-273	-0-	316	2			N	-0-					19
11	720 N	447	-0-	-273	-0-	447	2			N	-0-					19
12	713 N	689	-0-	-24	-0-	689	2			N	-0-					19
01	310 N	42	-0-	-268	-0-	42	2			N	-0-					19
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					19
*03	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					19

AKIN, J. W. WELL #: 24 RRCID -> 153011 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10702 - 10797

10	1457 N	1427	-0-	-30	-0-	1424	2	3	9	N	3					100
11	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					100
12	1488 N	1479	-0-	-9	-0-	1479	2			N	-0-					100
01	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					100
02	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					100
*03	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					100

SLATON G.H. WELL #: 26 RRCID -> 153493 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10534 - 10668

10	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			N	-0-					88
11	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			N	-0-					88
12	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2			N	-0-					88
01	2387 X	2212	-0-	-175	-0-	2212	2			N	-0-					88
02	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2			N	-0-					88
*03	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			N	-0-					88

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
HAMPTON, HOWARD WELL #: 34 RRCID -> 154535 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10711 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			Y	-0-					142
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					142
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					142
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					142
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					142
*03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					142

FREDERICK WELL #: 1 RRCID -> 233503 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10778 - 10896

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2017 - P/A 12/22/17

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
PERSONS, J. C. WELL #: 1A RRCID -> 141720 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10507 - 10628

10	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	94	2	2	9	Y	2	1	1			1
02	84	N	54	-0-	-30	-0-	54	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	100	2	2	9	Y	2	1	1			1

SMITH, MAUD WELL #: 2 RRCID -> 144725 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10563 - 10647

10	2139	X	1261	-0-	-878	-0-	1241	2	20	9	Y	18	16	1			13
11	1620	X	1492	-0-	-128	-0-	1473	2	19	9	Y	17	19	1			11
12	1488	X	1354	-0-	-134	-0-	1335	2	19	9	Y	17	18	1			10
01	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	1356	2	19	9	Y	17	14	1			13
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1302	2	19	9	Y	17	18	1			12
*03	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1457	2	19	9	Y	17	19	1			10

SMITH, MAUD WELL #: 1 RRCID -> 145192 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10540 - 10630

10	3379	X	1758	-0-	-1621	-0-	1735	2	23	9	Y	21	19	1			16
11	1980	X	1605	-0-	-375	-0-	1581	2	24	9	Y	22	24	1			14
12	1891	X	1674	-0-	-217	-0-	1652	2	22	9	Y	20	22	1			12
01	1891	X	1592	-0-	-299	-0-	1570	2	22	9	Y	20	17	1			15
02	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1623	2	22	9	Y	20	21	1			14
*03	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1793	2	25	9	Y	23	24	1			13

SMITH, MAUD WELL #: 3 RRCID -> 145234 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 10664

10	2697	X	2133	-0-	-564	-0-	2108	2	25	9	Y	23	20	1			17
11	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	2123	2	24	9	Y	22	25	1			14
12	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	2118	2	23	9	Y	21	23	1			12
01	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	1837	2	25	9	Y	23	18	1			17
02	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1945	2	28	9	Y	25	25	1			17
*03	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	1982	2	28	9	Y	25	28	1			14

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146280 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10680 - 10753

10	1984	X	1755	-0-	-229	-0-	1734	2	21	9	Y	19	17	1			14
11	1740	X	1674	-0-	-66	-0-	1653	2	21	9	Y	19	21	1			12
12	1767	X	1706	-0-	-61	-0-	1687	2	19	9	Y	17	19	1			10
01	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	1658	2	23	9	Y	21	15	1			16
02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1560	2	22	9	Y	20	22	1			14
*03	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1708	2	23	9	Y	21	23	1			12

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1219	2	15	9	Y	14	12	1			10
11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1187	2	13	9	Y	12	14	1			8
12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1139	2	13	9	Y	12	13	1			7
01	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	993	2	13	9	Y	12	10	1			9
02	1008	N	819	-0-	-189	-0-	808	2	11	9	Y	10	12	1			7
03	1116	N	1039	-0-	-77	-0-	1025	2	14	9	Y	13	13	1			7

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 146724 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10615 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	195	-0-	-115	-0-	192	2	3	9	Y	3	2	1			2
11	300	N	196	-0-	-104	-0-	195	2	1	9	Y	1	2	1			1
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	198	2	2	9	Y	2	2	1			1
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	171	2	3	9	Y	3	2	1			2
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	204	2	2	9	Y	2	2	1			2
*03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	269	2	3	9	Y	3	3	1			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
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	1	1	1			1
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	2	2	1			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147448 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10576 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1426	N	1153	-0-	-273	-0-	1138	2	15	9	Y	14	13	1			11
11	1200	N	1063	-0-	-137	-0-	1048	2	15	9	Y	14	16	1			9
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	813	2	15	9	Y	14	15	1			8
01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1075	2	14	9	Y	13	11	1			10
02	980	N	971	-0-	-9	-0-	957	2	14	9	Y	13	14	1			9
*03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1050	2	14	9	Y	13	14	1			8

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
10	1364	N	1132	-0-	-232	-0-	1117	2	15	9	Y	14	12	1			10
11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1193	2	13	9	Y	12	14	1			8
12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1147	2	13	9	Y	12	13	1			7
01	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1217	2	17	9	Y	15	11	1			11
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1121	2	17	9	Y	15	16	1			10
03	1147	N	1091	-0-	-56	-0-	1076	2	15	9	Y	14	16	1			8

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148685 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10494 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	176	-0-	-41	-0-	174	2	2	9	Y	2	2	1			2
11	150	N	113	-0-	-37	-0-	110	2	3	9	Y	3	3	1			2
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	99	2	2	9	Y	2	3	1			1
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	796	2	12	9	Y	11	4	1			8
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1275	2	17	9	Y	15	12	1			11
*03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1047	2	15	9	Y	14	17	1			8

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
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	6	5	1			5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	7	1			4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	6	1			3
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150256 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10730 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	X	2108	-0-	-62	-0-	2083	2	25	9	Y	23	20	1			17
11	2070	X	2006	-0-	-64	-0-	1982	2	24	9	Y	22	25	1			14
12	2108	X	2016	-0-	-92	-0-	1993	2	23	9	Y	21	23	1			12
01	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	1964	2	28	9	Y	25	18	1			19
02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1799	2	24	9	Y	22	25	1			16
*03	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	1982	2	28	9	Y	25	27	1			14

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150279 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10426 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	629	-0-	-146	-0-	620	2	9	9	Y	8	7	1			6
11	780	N	657	-0-	-123	-0-	649	2	8	9	Y	7	8	1			5
12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	558	2	8	9	Y	7	8	1			4
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	373	2	6	9	Y	5	5	1			4
02	616	N	313	-0-	-303	-0-	309	2	4	9	Y	4	5	1			3
03	558	N	325	-0-	-233	-0-	322	2	3	9	Y	3	4	1			2

PORTER, D.A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150319 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10838 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, MAUD WELL #: 4 RRCID -> 150826 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10416 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4030	X	2442	-0-	-1588	-0-	2418	2	24	9	Y	22	19	1			17
11	2250	X	1964	-0-	-286	-0-	1941	2	23	9	Y	21	24	1			14
12	2325	X	1961	-0-	-364	-0-	1939	2	22	9	Y	20	22	1			12
01	2108	X	1682	-0-	-426	-0-	1659	2	23	9	Y	21	17	1			16
02	1820	N	1517	-0-	-303	-0-	1497	2	20	9	Y	18	21	1			13
03	1953	N	1621	-0-	-332	-0-	1599	2	22	9	Y	20	22	1			11

ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150879 COMPL. DATE 07/10/1994 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10871 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	62	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	90	N	59	-0-	-31	-0-	58	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	38	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	44	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	75	2	2	9	Y	2	1	1			1

CHRISTIAN, WILLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151081 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10656 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	X	1798	-0-	-496	-0-	1769	2	29	9	Y	26	23	1			20
11	2220	X	1214	-0-	-1006	-0-	1185	2	29	9	Y	26	29	1			17
12	2294	X	1415	-0-	-879	-0-	1389	2	26	9	Y	24	27	1			14
01	1674	X	1460	-0-	-214	-0-	1439	2	21	9	Y	19	19	1			14
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1314	2	19	9	Y	17	19	1			12
03	1426	N	1417	-0-	-9	-0-	1398	2	19	9	Y	17	19	1			10

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
10	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1770	2	14	9	Y	13	12	1			10
11	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1719	2	15	9	Y	14	15	1			9
12	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1537	2	12	9	Y	11	13	1			7
01	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1457	2	21	9	Y	19	12	1			14
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1410	2	20	9	Y	18	19	1			13
*03	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1661	2	22	9	Y	20	21	1			12

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
10	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1400	2	20	9	Y	18	16	1			13
11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1226	2	19	9	Y	17	19	1			11
12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1320	2	19	9	Y	17	18	1			10
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	769	2	10	9	Y	9	12	1			7
02	700	N	658	-0-	-42	-0-	648	2	10	9	Y	9	10	1			6
03	775	N	559	-0-	-216	-0-	551	2	8	9	Y	7	9	1			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
10	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2824	2	36	9	Y	33	29	1			25
11	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2630	2	35	9	Y	32	36	1			21
12	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2659	2	33	9	Y	30	33	1			18
01	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2648	2	36	9	Y	33	26	1			25
02	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2420	2	34	9	Y	31	34	1			22
*03	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2651	2	36	9	Y	33	36	1			19

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
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	126	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	180	N	146	-0-	-34	-0-	145	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	68	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	77	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	173	2	2	9	Y	2	1	1			2
*03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	127	2	1	9	Y	1	2	1			1

FLEWELLEN J J GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152721 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10908 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	300	-0-	-940	-0-	282	2	18	9	Y	16	14	1			12
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	595	2	17	9	Y	15	17	1			10
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	334	2	17	9	Y	15	16	1			9
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	310	2	4	9	Y	4	10	1			3
02	560	N	268	-0-	-292	-0-	265	2	3	9	Y	3	4	1			2
*03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	396	2	6	9	Y	5	4	1			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
10	1395	X	189	-0-	-1206	-0-	174	2	15	9	Y	14	13	1			11
11	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2842	2	17	9	Y	15	16	1			10
12	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1900	2	14	9	Y	13	15	1			8
01	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2124	2	30	9	Y	27	15	1			20
02	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1545	2	22	9	Y	20	26	1			14
*03	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1917	2	26	9	Y	24	24	1			14

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
10	2728	X	2555	-0-	-173	-0-	2525	2	30	9	Y	27	24	1			20
11	2460	X	2442	-0-	-18	-0-	2413	2	29	9	Y	26	29	1			17
12	2542	X	2384	-0-	-158	-0-	2356	2	28	9	Y	25	27	1			15
01	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2421	2	33	9	Y	30	22	1			23
02	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2258	2	31	9	Y	28	31	1			20
*03	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2478	2	34	9	Y	31	33	1			18

FLEMISTER, JULIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153764 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10725 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	110	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	150	N	103	-0-	-47	-0-	102	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	99	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	102	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	86	2	1	9	Y	1	1	1			1

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
10	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	1555	2	20	9	Y	18	16	1			14
11	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	1518	2	20	9	Y	18	20	1			12
12	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	1447	2	18	9	Y	16	18	1			10
01	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	1490	2	21	9	Y	19	15	1			14
02	1428	N	1389	-0-	-39	-0-	1370	2	19	9	Y	17	19	1			12
*03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1640	2	23	9	Y	21	21	1			12

HAMPTON, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 154150 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10712 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1374	2	9	9	Y	8	7	1			6
11	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1141	2	9	9	Y	8	9	1			5
12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	855	2	8	9	Y	7	8	1			4
01	1240	X	502	-0-	-738	-0-	494	2	8	9	Y	7	6	1			5
02	1260	X	328	-0-	-932	-0-	324	2	4	9	Y	4	6	1			3
*03	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	1527	2	21	9	Y	19	11	1			11

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	2387	X	1866	-0-	-521	-0-	1843	2	23	9	Y	21	19	1			16
11	2040	X	1744	-0-	-296	-0-	1720	2	24	9	Y	22	24	1			14
12	2108	X	1667	-0-	-441	-0-	1645	2	22	9	Y	20	22	1			12
01	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	1910	2	26	9	Y	24	18	1			18
02	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2073	2	29	9	Y	26	26	1			18
*03	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2093	2	30	9	Y	27	30	1			15

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
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	300	2	7	9	Y	6	6	1			5
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	361	2	9	9	Y	8	8	1			5
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	230	2	7	9	Y	6	7	1			4
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	272	2	4	9	Y	4	5	1			3
02	252	N	228	-0-	-24	-0-	226	2	2	9	Y	2	3	1			2
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	245	2	3	9	Y	3	3	1			2

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
10	1488	N	1433	-0-	-55	-0-	1415	2	18	9	Y	16	14	1			12
11	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1349	2	17	9	Y	15	17	1			10
12	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1321	2	14	9	Y	13	15	1			8
01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1150	2	17	9	Y	15	12	1			11
02	1288	N	1150	-0-	-138	-0-	1135	2	15	9	Y	14	15	1			10
03	1333	N	1221	-0-	-112	-0-	1203	2	18	9	Y	16	17	1			9

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
10	403	N	291	-0-	-112	-0-	287	2	4	9	Y	4	3	1			3
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	426	2	3	9	Y	3	4	1			2
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	326	2	4	9	Y	4	4	1			2
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	429	2	6	9	Y	5	3	1			4
02	392	N	331	-0-	-61	-0-	327	2	4	9	Y	4	5	1			3
03	341	N	241	-0-	-100	-0-	238	2	3	9	Y	3	4	1			2

FISHER, CADDIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156090 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10552 - 10655

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, MIKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156140 COMPL. DATE 09/19/1995 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10409 - 10594

10	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1	1	1165	2	Y	4					16
							4	9									
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1	1	1116	2	Y	-0-					16
12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	2	1	821	2	Y	-0-	16	1			-0-
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	8	1	938	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	759	-0-	-193	-0-	2	1	757	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	808	-0-	-29	-0-	808	2			Y	-0-					-0-

CASTLEBERRY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156143 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10509 - 10638

10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					3
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	449	2	4	9	Y	4					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	4	1	414	2	Y	4					4
							4	9									
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					4
*03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	391	2	3	9	Y	3					7

DALLAS COLDWELL WELL #: 1 RRCID -> 156191 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10512 - 10638

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
*03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

REMBERT, F. T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156197 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10618 - 10720

10	310	N	201	-0-	-109	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	1	1	351	2	Y	-0-					-0-
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	4	1	475	2	Y	-0-					-0-
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	1	1	389	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	212	-0-	-129	-0-	212	2			Y	-0-					-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 #: 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
10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	978	2	15	9	Y	14	13	1			11
11	926	N	926	-0-	-0-	-0-	911	2	15	9	Y	14	16	1			9
12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1137	2	15	9	Y	14	15	1			8
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	794	2	11	9	Y	10	11	1			7
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	717	2	10	9	Y	9	10	1			6
03	682	N	593	-0-	-89	-0-	584	2	9	9	Y	8	10	1			4

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
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	513	2	7	9	Y	6	5	1			5
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	546	2	7	9	Y	6	7	1			4
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	603	2	6	9	Y	5	6	1			3
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	564	2	8	9	Y	7	5	1			5
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	587	2	9	9	Y	8	8	1			5
03	620	N	457	-0-	-163	-0-	450	2	7	9	Y	6	8	1			3

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
10	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1775	2	18	9	Y	16	14	1			12
11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1725	2	17	9	Y	15	17	1			10
12	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1438	2	17	9	Y	15	16	1			9
01	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1852	2	24	9	Y	22	14	1			17
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1222	2	18	9	Y	16	22	1			11
*03	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1739	2	23	9	Y	21	20	1			12

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157969 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10655 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	426	-0-	-132	-0-	416	2	10	9	Y	9	8	1			7
11	480	N	350	-0-	-130	-0-	340	2	10	9	Y	9	10	1			6
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	417	2	9	9	Y	8	9	1			5
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	363	2	4	9	Y	4	6	1			3
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	325	2	6	9	Y	5	5	1			3
03	341	N	278	-0-	-63	-0-	275	2	3	9	Y	3	4	1			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
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1209	2	6	9	Y	5	5	1			4
11	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1209	2	7	9	Y	6	6	1			4
12	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1268	2	6	9	Y	5	6	1			3
01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1233	2	18	9	Y	16	7	1			12
02	1148	N	1104	-0-	-44	-0-	1089	2	15	9	Y	14	16	1			10
*03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1417	2	19	9	Y	17	17	1			10

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
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	557	2	7	9	Y	6	5	1			5
11	540	N	510	-0-	-30	-0-	503	2	7	9	Y	6	7	1			4
12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	698	2	6	9	Y	5	6	1			3
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	657	2	9	9	Y	8	5	1			6
02	476	N	386	-0-	-90	-0-	380	2	6	9	Y	5	8	1			3
03	713	N	367	-0-	-346	-0-	361	2	6	9	Y	5	5	1			3

KEY, DOLLY BELL WELL #: 1 RRCID -> 160400 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10694 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	808	2	4	9	Y	4	3	1			3
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	669	2	3	9	Y	3	4	1			2
12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1239	2	4	9	Y	4	4	1			2
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	629	2	9	9	Y	8	4	1			6
02	616	N	540	-0-	-76	-0-	532	2	8	9	Y	7	8	1			5
03	1240	N	434	-0-	-806	-0-	428	2	6	9	Y	5	7	1			3

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	1	1	461	2	Y	-0-					-0-
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	4	1	462	2	Y	-0-					-0-
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	1	1	434	2	Y	-0-					-0-
*03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 163763 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10791 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	177	-0-	-71	-0-	176	2	1	9	Y	1					2
11	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	2			Y	-0-					2
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	136	2	2	9	Y	2	3	1			1
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	1	1	116	2	Y	1					2
							1	9									
02	140	N	91	-0-	-49	-0-	90	2	1	9	Y	1					3
03	124	N	81	-0-	-43	-0-	79	2	2	9	Y	2					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
10	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2271	2	18	9	Y	16	14	1			12
11	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2273	2	17	9	Y	15	17	1			10
12	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2205	2	17	9	Y	15	16	1			9
01	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2174	2	29	9	Y	26	15	1			20
02	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2056	2	29	9	Y	26	28	1			18
*03	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2208	2	31	9	Y	28	30	1			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
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	364	2	4	9	Y	4	3	1			3
11	330	N	326	-0-	-4	-0-	323	2	3	9	Y	3	4	1			2
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	253	2	4	9	Y	4	4	1			2
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	377	2	6	9	Y	5	3	1			4
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	312	2	4	9	Y	4	5	1			3
*03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	354	2	6	9	Y	5	5	1			3

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
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	198	2	3	9	Y	3	3	1			2
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	174	2	4	9	Y	4	4	1			2
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	261	2	3	9	Y	3	3	1			2
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	177	2	2	9	Y	2	2	1			2
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	228	2	3	9	Y	3	3	1			2
03	279	N	173	-0-	-106	-0-	171	2	2	9	Y	2	3	1			1

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
10	620	N	599	-0-	-21	-0-	590	2	9	9	Y	8	7	1			6
11	660	N	568	-0-	-92	-0-	560	2	8	9	Y	7	8	1			5
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	483	2	8	9	Y	7	8	1			4
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	521	2	8	9	Y	7	6	1			5
02	532	N	424	-0-	-108	-0-	417	2	7	9	Y	6	7	1			4
03	496	N	473	-0-	-23	-0-	467	2	6	9	Y	5	6	1			3

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 #: 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 175576 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10489 - 10622

10	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176935 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10772 - 10894

10	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	2261	2	26	9	Y	24	21	1			18
11	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	2190	2	25	9	Y	23	26	1			15
12	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	2079	2	24	9	Y	22	24	1			13
01	2356	X	2103	-0-	-253	-0-	2074	2	29	9	Y	26	19	1			20
02	2072	N	1939	-0-	-133	-0-	1913	2	26	9	Y	24	27	1			17
03	2108	N	2011	-0-	-97	-0-	1983	2	28	9	Y	25	28	1			14

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177073 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10493 - 10628

10	2232	X	1708	-0-	-524	-0-	1683	2	25	9	Y	23	21	1			18
11	2160	X	1411	-0-	-749	-0-	1385	2	26	9	Y	24	27	1			15
12	1891	X	1688	-0-	-203	-0-	1664	2	24	9	Y	22	24	1			13
01	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	1674	2	23	9	Y	21	18	1			16
02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1325	2	19	9	Y	17	21	1			12
*03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1851	2	25	9	Y	23	22	1			13

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178509 COMPL. DATE 06/27/2000 TOTAL DEPTH 11886 PERF.10788 - 10892

10	1829	X	1631	-0-	-198	-0-	1611	2	20	9	Y	18	16	1			13
11	1620	X	1595	-0-	-25	-0-	1576	2	19	9	Y	17	19	1			11
12	1612	X	1509	-0-	-103	-0-	1490	2	19	9	Y	17	18	1			10
01	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	1544	2	21	9	Y	19	14	1			15
02	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1547	2	21	9	Y	19	20	1			14
*03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1551	2	21	9	Y	19	22	1			11

LANDERS, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 180864 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10837 - 10970

10	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1807	2	13	9	Y	12	11	1			9
11	1590	N	1348	-0-	-242	-0-	1334	2	14	9	Y	13	14	1			8
12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1310	2	13	9	Y	12	13	1			7
01	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1453	2	20	9	Y	18	11	1			14
02	1260	N	1071	-0-	-189	-0-	1057	2	14	9	Y	13	18	1			9
03	1333	N	1217	-0-	-116	-0-	1199	2	18	9	Y	16	16	1			9

SMITH, MAUD WELL #: 7 RRCID -> 182075 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10484 - 10614

10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	968	2	11	9	Y	10	9	1			7
11	990	N	867	-0-	-123	-0-	856	2	11	9	Y	10	11	1			6
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	688	2	10	9	Y	9	10	1			5
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	628	2	9	9	Y	8	7	1			6
02	812	N	778	-0-	-34	-0-	767	2	11	9	Y	10	9	1			7
*03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	834	2	11	9	Y	10	11	1			6

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 #: 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
10	1085	N	713	-0-	-372	-0-	699	2	14	9	Y	13	12	1			10
11	990	N	663	-0-	-327	-0-	648	2	15	9	Y	14	15	1			9
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	531	2	13	9	Y	12	14	1			7
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	452	2	7	9	Y	6	9	1			4
02	616	N	409	-0-	-207	-0-	402	2	7	9	Y	6	6	1			4
03	558	N	377	-0-	-181	-0-	371	2	6	9	Y	5	6	1			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
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	102	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	120	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	149	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	126	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	202	2	3	9	Y	3	2	1			2
*03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	180	2	2	9	Y	2	3	1			1

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 182240 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10652 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	70	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	61	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	70	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	71	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	69	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			Y	-0-	1	1			-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
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	109	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	113	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	140	2	2	9	Y	2	1	1			1
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	214	2	3	9	Y	3	2	1			2
*03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	211	2	3	9	Y	3	3	1			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
10	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2037	2	7	9	Y	6	5	1			4
11	1680	N	1617	-0-	-63	-0-	1611	2	6	9	Y	5	6	1			3
12	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1825	2	6	9	Y	5	5	1			3
01	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1767	2	24	9	Y	22	8	1			17
02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1502	2	20	9	Y	18	22	1			13
03	1829	N	1638	-0-	-191	-0-	1615	2	23	9	Y	21	22	1			12

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
10	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2914	2	43	9	Y	39	35	1			30
11	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	3982	2	43	9	Y	39	44	1			25
12	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2926	2	41	9	Y	37	40	1			22
01	3007	X	2549	-0-	-458	-0-	2515	2	34	9	Y	31	29	1			24
02	2716	X	2625	-0-	-91	-0-	2589	2	36	9	Y	33	34	1			23
03	3007	X	2895	-0-	-112	-0-	2856	2	39	9	Y	35	38	1			20

PERSONS, J.C. WELL #: 5 RRCID -> 184376 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10530 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	X	1581	-0-	-93	-0-	1562	2	19	9	Y	17	15	1			13
11	1590	X	1532	-0-	-58	-0-	1513	2	19	9	Y	17	19	1			11
12	1643	X	1636	-0-	-7	-0-	1619	2	17	9	Y	15	17	1			9
01	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	1471	2	21	9	Y	19	14	1			14
02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1453	2	20	9	Y	18	19	1			13
*03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1577	2	21	9	Y	19	21	1			11

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONS, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 184796 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10864 - 11002

10	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1530	2	18	9	Y	16	14	1			12
11	1800	N	1413	-0-	-387	-0-	1396	2	17	9	Y	15	17	1			10
12	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1496	2	17	9	Y	15	16	1			9
01	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1599	2	22	9	Y	20	14	1			15
02	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1927	2	26	9	Y	24	22	1			17
*03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1197	2	18	9	Y	16	24	1			9

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185126 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10511 - 10630

10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1081	2	15	9	Y	14	12	1			10
11	1080	N	742	-0-	-338	-0-	729	2	13	9	Y	12	14	1			8
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	709	2	13	9	Y	12	13	1			7
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	870	2	12	9	Y	11	10	1			8
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	835	2	11	9	Y	10	11	1			7
*03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	897	2	12	9	Y	11	12	1			6

PERSONS, J.C. WELL #: 6 RRCID -> 186146 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10445 - 10612

10	217	N	207	-0-	-10	-0-	205	2	2	9	Y	2	2	1			2
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	248	2	3	9	Y	3	3	1			2
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	228	2	3	9	Y	3	3	1			2
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	209	2	2	9	Y	2	2	1			2
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	223	2	3	9	Y	3	3	1			2
*03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	246	2	3	9	Y	3	3	1			2

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 2 RRCID -> 189302 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10552 - 10678

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONS, J.C. WELL #: 7 RRCID -> 191314 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10504 - 10628

10	62	N	29	-0-	-33	-0-	28	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	132	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	60	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	54	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	112	N	66	-0-	-46	-0-	65	2	1	9	Y	1	1	1			1
*03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	109	2	1	9	Y	1	1	1			1

REMBERT, F. T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191578 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10902 - 10998

10	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
10	806	N	705	-0-	-101	-0-	693	2	12	9	Y	11	10	1			8
11	780	N	587	-0-	-193	-0-	575	2	12	9	Y	11	12	1			7
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	688	2	11	9	Y	10	11	1			6
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	475	2	6	9	Y	5	7	1			4
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	557	2	9	9	Y	8	7	1			5
*03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	853	2	12	9	Y	11	10	1			6

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192448 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10417 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	2102	2	29	9	Y	26	23	1			20
11	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	2090	2	29	9	Y	26	29	1			17
12	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	2068	2	25	9	Y	23	26	1			14
01	2449	X	2075	-0-	-374	-0-	2046	2	29	9	Y	26	21	1			19
02	2044	X	1936	-0-	-108	-0-	1908	2	28	9	Y	25	27	1			17
03	2201	X	2083	-0-	-118	-0-	2054	2	29	9	Y	26	28	1			15

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193392 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10607 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	1069	2	18	9	Y	16	14	1			12
11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1363	2	17	9	Y	15	17	1			10
12	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1471	2	17	9	Y	15	16	1			9
01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1168	2	15	9	Y	14	12	1			11
02	980	N	636	-0-	-344	-0-	627	2	9	9	Y	8	13	1			6
03	1085	N	694	-0-	-391	-0-	685	2	9	9	Y	8	9	1			5

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
10	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	1978	2	23	9	Y	21	19	1			16
11	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	1420	2	22	9	Y	20	23	1			13
12	977	X	977	-0-	-0-	-0-	955	2	22	9	Y	20	21	1			12
01	1271	X	1020	-0-	-251	-0-	1007	2	13	9	Y	12	15	1			9
02	1344	N	1287	-0-	-57	-0-	1269	2	18	9	Y	16	14	1			11
*03	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1687	2	23	9	Y	21	20	1			12

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
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	16	2	2	9	Y	2	1	1			1
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	146	2	2	9	Y	2	1	1			1
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	33	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193398 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10670 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
10	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1859	2	19	9	Y	17	15	1			13
11	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1657	2	18	9	Y	16	18	1			11
12	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1593	2	17	9	Y	15	17	1			9
01	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1548	2	22	9	Y	20	14	1			15
02	1568	N	1508	-0-	-60	-0-	1488	2	20	9	Y	18	20	1			13
*03	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1689	2	23	9	Y	21	22	1			12

MCHANEY-LOEB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194736 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10590 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1301	-0-	-63	-0-	1287	2	14	9	Y	13	12	1			10
11	1290	N	1133	-0-	-157	-0-	1118	2	15	9	Y	14	15	1			9
12	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1261	2	14	9	Y	13	14	1			8
01	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1877	2	25	9	Y	23	13	1			18
02	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1784	2	24	9	Y	22	24	1			16
*03	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1849	2	25	9	Y	23	26	1			13

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195569 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10562 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1339	2	15	9	Y	14	13	1			11
11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1429	2	18	9	Y	16	17	1			10
12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1208	2	14	9	Y	13	15	1			8
01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1454	2	21	9	Y	19	13	1			14
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1308	2	19	9	Y	17	19	1			12
03	1209	N	1174	-0-	-35	-0-	1159	2	15	9	Y	14	18	1			8

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
10	2170	X	2076	-0-	-94	-0-	2053	2	23	9	Y	21	19	1			16
11	1980	X	1724	-0-	-256	-0-	1700	2	24	9	Y	22	24	1			14
12	1953	X	1779	-0-	-174	-0-	1757	2	22	9	Y	20	22	1			12
01	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	1955	2	26	9	Y	24	18	1			18
02	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1865	2	28	9	Y	25	26	1			17
*03	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2037	2	29	9	Y	26	28	1			15

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1206	2	13	9	Y	12	11	1			9
11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1150	2	13	9	Y	12	13	1			8
12	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1174	2	12	9	Y	11	12	1			7
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1141	2	15	9	Y	14	10	1			11
02	1092	N	1067	-0-	-25	-0-	1053	2	14	9	Y	13	15	1			9
*03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1165	2	17	9	Y	15	16	1			8

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
10	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	1564	2	19	9	Y	17	15	1			13
11	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	1553	2	18	9	Y	16	18	1			11
12	1333	X	893	-0-	-440	-0-	876	2	17	9	Y	15	17	1			9
01	1178	X	640	-0-	-538	-0-	631	2	9	9	Y	8	11	1			6
02	1064	N	788	-0-	-276	-0-	777	2	11	9	Y	10	9	1			7
*03	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2123	2	29	9	Y	26	18	1			15

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199604 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10446 - 10668

10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	956	2	11	9	Y	10	9	1			7
11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	913	2	11	9	Y	10	11	1			6
12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	813	2	10	9	Y	9	10	1			5
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	821	2	12	9	Y	11	8	1			8
02	840	N	723	-0-	-117	-0-	714	2	9	9	Y	8	10	1			6
03	837	N	729	-0-	-108	-0-	719	2	10	9	Y	9	10	1			5

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200122 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10550 - 10686

10	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1021	2	10	9	Y	9	8	1			7
11	990	N	989	-0-	-1	-0-	979	2	10	9	Y	9	10	1			6
12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	992	2	10	9	Y	9	10	1			5
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	843	2	12	9	Y	11	8	1			8
02	924	N	809	-0-	-115	-0-	798	2	11	9	Y	10	11	1			7
03	992	N	831	-0-	-161	-0-	820	2	11	9	Y	10	11	1			6

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 200689 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10862 - 10984

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201144 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10382 - 10666

10	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	1837	2	20	9	Y	18	16	1			14
11	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1742	2	20	9	Y	18	20	1			12
12	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	1747	2	19	9	Y	17	19	1			10
01	1860	X	1738	-0-	-122	-0-	1715	2	23	9	Y	21	15	1			16
02	1652	N	1585	-0-	-67	-0-	1563	2	22	9	Y	20	22	1			14
03	1767	N	1506	-0-	-261	-0-	1485	2	21	9	Y	19	22	1			11

AKIN, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 201607 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10665 - 10846

10	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1375	2	18	9	Y	16	14	1			12
11	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1342	2	17	9	Y	15	17	1			10
12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1368	2	17	9	Y	15	16	1			9
01	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1342	2	19	9	Y	17	13	1			13
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1295	2	19	9	Y	17	18	1			12
*03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1395	2	19	9	Y	17	19	1			10

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 3 RRCID -> 201648 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10619 - 10742

10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	27	-0-	-29	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1292	2	14	9	Y	13	12	1			10
11	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1312	2	15	9	Y	14	15	1			9
12	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1206	2	14	9	Y	13	14	1			8
01	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1205	2	15	9	Y	14	11	1			11
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1079	2	15	9	Y	14	15	1			10
*03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1251	2	17	9	Y	15	16	1			9

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 4 RRCID -> 202912 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10584 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1301	2	19	9	Y	17	15	1			13
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1198	2	19	9	Y	17	19	1			11
12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1175	2	17	9	Y	15	17	1			9
01	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1084	2	15	9	Y	14	13	1			10
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1124	2	17	9	Y	15	15	1			10
*03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1308	2	18	9	Y	16	17	1			9

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
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1293	2	13	9	Y	12	11	1			9
11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1174	2	13	9	Y	12	13	1			8
12	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1024	2	12	9	Y	11	12	1			7
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1019	2	14	9	Y	13	10	1			10
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	972	2	13	9	Y	12	13	1			9
*03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1033	2	13	9	Y	12	14	1			7

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
10	1209	N	1099	-0-	-110	-0-	1085	2	14	9	Y	13	11	1			10
11	1050	N	1036	-0-	-14	-0-	1023	2	13	9	Y	12	14	1			8
12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1093	2	13	9	Y	12	13	1			7
01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1270	2	18	9	Y	16	11	1			12
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	918	2	12	9	Y	11	15	1			8
*03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1021	2	14	9	Y	13	14	1			7

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
10	1116	N	955	-0-	-161	-0-	941	2	14	9	Y	13	12	1			10
11	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1361	2	15	9	Y	14	15	1			9
12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1621	2	14	9	Y	13	14	1			8
01	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1644	2	23	9	Y	21	13	1			16
02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1491	2	20	9	Y	18	21	1			13
*03	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1559	2	22	9	Y	20	22	1			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
10	93	N	43	-0-	-50	-0-	42	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	48	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	76	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	119	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	90	2	1	9	Y	1	1	1			1
*03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	79	2	1	9	Y	1	1	1			1

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207823 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10586 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1254	-0-	-17	-0-	1239	2	15	9	Y	14	13	1			11
11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1244	2	18	9	Y	16	17	1			10
12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1210	2	14	9	Y	13	15	1			8
01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1176	2	17	9	Y	15	12	1			11
02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1095	2	15	9	Y	14	15	1			10
*03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1196	2	17	9	Y	15	16	1			9

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
10	2139	X	1676	-0-	-463	-0-	1655	2	21	9	Y	19	17	1			14
11	1770	X	912	-0-	-858	-0-	891	2	21	9	Y	19	21	1			12
12	1798	X	338	-0-	-1460	-0-	318	2	20	9	Y	18	19	1			11
01	1612	X	415	-0-	-1197	-0-	409	2	6	9	Y	5	12	1			4
02	840	N	325	-0-	-515	-0-	321	2	4	9	Y	4	5	1			3
*03	3100	N	3265	-0-	165	165	3221	2	44	9	Y	40	20	1			23

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
10	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1744	2	24	9	Y	22	20	1			17
11	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	1689	2	25	9	Y	23	25	1			15
12	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	1900	2	23	9	Y	21	23	1			13
01	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	1850	2	24	9	Y	22	18	1			17
02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1708	2	24	9	Y	22	24	1			15
03	1922	N	1857	-0-	-65	-0-	1832	2	25	9	Y	23	25	1			13

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212178 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10664 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1344	2	18	9	Y	16	14	1			12
11	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1374	2	17	9	Y	15	17	1			10
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	914	2	17	9	Y	15	16	1			9
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	264	2	2	9	Y	2	9	1			2
02	1204	N	10	-0-	-1194	-0-	9	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
*03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1120	2	15	9	Y	14	6	1			8

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
10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1046	2	10	9	Y	9	8	1			7
11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1016	2	10	9	Y	9	10	1			6
12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1016	2	9	9	Y	8	9	1			5
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	982	2	13	9	Y	12	8	1			9
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	965	2	14	9	Y	13	13	1			9
*03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1030	2	13	9	Y	12	14	1			7

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213419 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10605 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	11	-0-	-51	-0-	10	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	6	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	24	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

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
10	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1	1	1785	2	Y	29					59
							32	9									
11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1	1	1705	2	Y	40					99
							44	9									
12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	4	1	1665	2	Y	46	117	1			28
							51	9									
01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	14	1	1645	2	Y	52					80
							57	9									
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	3	1	1483	2	Y	49					129
							54	9									
*03	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1684	2	48	9	Y	44					173

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
10	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1500	2	19	9	Y	17	15	1			13
11	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1501	2	19	9	Y	17	19	1			11
12	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1555	2	17	9	Y	15	17	1			9
01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1564	2	22	9	Y	20	14	1			15
02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1474	2	20	9	Y	18	20	1			13
*03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1613	2	23	9	Y	21	22	1			12

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
10	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	1	1	2084	2	Y	-0-					8
11	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1	1	1883	2	Y	-0-					8
12	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	4	1	1917	2	Y	-0-	8	1			-0-
01	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	16	1	1869	2	Y	-0-					-0-
02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	4	1	1770	2	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1765	-0-	-157	-0-	1765	2			Y	-0-					-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
10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1244	2	15	9	Y	14	12	1			11
11	1200	N	1189	-0-	-11	-0-	1175	2	14	9	Y	13	15	1			9
12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1208	2	14	9	Y	13	14	1			8
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1218	2	15	9	Y	14	11	1			11
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1159	2	17	9	Y	15	16	1			10
03	1209	N	950	-0-	-259	-0-	937	2	13	9	Y	12	15	1			7

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
10	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1942	2	25	9	Y	23	20	1			17
11	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	1960	2	23	9	Y	21	24	1			14
12	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2069	2	22	9	Y	20	22	1			12
01	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	2081	2	29	9	Y	26	18	1			20
02	1848	N	1831	-0-	-17	-0-	1806	2	25	9	Y	23	27	1			16
03	2077	N	1960	-0-	-117	-0-	1934	2	26	9	Y	24	26	1			14

FONVILLE, F.M. WELL #: 4 RRCID -> 221607 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10622 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	1962	2	24	9	Y	22	20	1			17
11	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	1890	2	25	9	Y	23	25	1			15
12	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	2001	2	22	9	Y	20	23	1			12
01	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	1994	2	29	9	Y	26	19	1			19
02	1792	N	1591	-0-	-201	-0-	1569	2	22	9	Y	20	25	1			14
03	2015	N	1890	-0-	-125	-0-	1865	2	25	9	Y	23	24	1			13

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
10	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1637	2	14	9	Y	13	12	1			10
11	1470	N	1396	-0-	-74	-0-	1382	2	14	9	Y	13	15	1			8
12	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1207	2	13	9	Y	12	13	1			7
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	650	2	9	9	Y	8	9	1			6
02	1260	N	779	-0-	-481	-0-	768	2	11	9	Y	10	9	1			7
03	1209	N	1079	-0-	-130	-0-	1064	2	15	9	Y	14	13	1			8

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 222415 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10604 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
10	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1343	2	18	9	Y	16	15	1			12
11	1290	N	1237	-0-	-53	-0-	1218	2	19	9	Y	17	18	1			11
12	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1374	2	17	9	Y	15	17	1			9
01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1251	2	18	9	Y	16	13	1			12
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1379	2	19	9	Y	17	17	1			12
*03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1367	2	20	9	Y	18	20	1			10

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224651 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10659 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	X	2038	-0-	-163	-0-	2023	2	15	9	Y	14	13	1			11
11	2130	X	2001	-0-	-129	-0-	1986	2	15	9	Y	14	16	1			9
12	2201	X	1900	-0-	-301	-0-	1885	2	15	9	Y	14	15	1			8
01	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	1924	2	26	9	Y	24	14	1			18
02	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1867	2	26	9	Y	24	25	1			17
*03	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2106	2	29	9	Y	26	28	1			15

FONVILLE, F.M. WELL #: 8 RRCID -> 227362 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10605 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1256	-0-	-77	-0-	1239	2	17	9	Y	15	13	1			11
11	1260	N	1203	-0-	-57	-0-	1188	2	15	9	Y	14	16	1			9
12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1219	2	14	9	Y	13	14	1			8
01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1154	2	15	9	Y	14	11	1			11
02	1120	N	1068	-0-	-52	-0-	1054	2	14	9	Y	13	15	1			9
03	1240	N	1185	-0-	-55	-0-	1168	2	17	9	Y	15	16	1			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
10	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	1858	2	21	9	Y	19	17	1			15
11	1680	X	1493	-0-	-187	-0-	1473	2	20	9	Y	18	21	1			12
12	1736	X	958	-0-	-778	-0-	937	2	21	9	Y	19	20	1			11
01	1922	X	693	-0-	-1229	-0-	684	2	9	9	Y	8	13	1			6
02	1400	N	511	-0-	-889	-0-	504	2	7	9	Y	6	8	1			4
03	961	N	511	-0-	-450	-0-	503	2	8	9	Y	7	7	1			4

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
10	1705	X	1676	-0-	-29	-0-	1653	2	23	9	Y	21	18	1			16
11	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	1748	2	22	9	Y	20	23	1			13
12	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	1705	2	21	9	Y	19	21	1			11
01	1767	X	1475	-0-	-292	-0-	1454	2	21	9	Y	19	16	1			14
02	1652	N	1472	-0-	-180	-0-	1452	2	20	9	Y	18	19	1			13
03	1736	N	1712	-0-	-24	-0-	1689	2	23	9	Y	21	22	1			12

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
10	62	N	11	-0-	-51	-0-	7	2	4	9	Y	4	4	1			3
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	445	2	6	9	Y	5	5	1			3
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	460	2	3	9	Y	3	4	1			2
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	451	2	7	9	Y	6	4	1			4
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	277	2	3	9	Y	3	5	1			2
03	310	N	145	-0-	-165	-0-	143	2	2	9	Y	2	3	1			1

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
10	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1204	2	10	9	Y	9	8	1			7
11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1153	2	10	9	Y	9	10	1			6
12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	981	2	9	9	Y	8	9	1			5
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	730	2	10	9	Y	9	7	1			7
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	783	2	11	9	Y	10	10	1			7
*03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1019	2	13	9	Y	12	12	1			7

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
10	93	N	57	-0-	-36	-0-	56	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	33	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	40	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-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
10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	862	2	10	9	Y	9	8	1			7
11	840	N	823	-0-	-17	-0-	813	2	10	9	Y	9	10	1			6
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	704	2	10	9	Y	9	10	1			5
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	678	2	9	9	Y	8	7	1			6
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	685	2	10	9	Y	9	9	1			6
*03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	827	2	12	9	Y	11	11	1			6

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237269 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1513	2	10	9	Y	9	8	1			7
11	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1182	2	10	9	Y	9	10	1			6
12	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1127	2	9	9	Y	8	9	1			5
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1190	2	15	9	Y	14	8	1			11
02	1120	N	1092	-0-	-28	-0-	1077	2	15	9	Y	14	15	1			10
*03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1144	2	15	9	Y	14	16	1			8

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240428 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10482 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1167	-0-	-197	-0-	1150	2	17	9	Y	15	13	1			11
11	1140	N	1128	-0-	-12	-0-	1113	2	15	9	Y	14	16	1			9
12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	865	2	15	9	Y	14	15	1			8
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	688	2	9	9	Y	8	10	1			6
02	1064	N	619	-0-	-445	-0-	610	2	9	9	Y	8	9	1			5
*03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1067	2	15	9	Y	14	11	1			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
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	600	2	8	9	Y	7	6	1			5
11	780	N	525	-0-	-255	-0-	517	2	8	9	Y	7	8	1			4
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	506	2	8	9	Y	7	7	1			4
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	588	2	9	9	Y	8	6	1			6
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	506	2	7	9	Y	6	7	1			5
*03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	540	2	7	9	Y	6	7	1			4

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
10	713	N	707	-0-	-6	-0-	698	2	9	9	Y	8	8	1			6
11	810	N	575	-0-	-235	-0-	566	2	9	9	Y	8	9	1			5
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	631	2	10	9	Y	9	9	1			5
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	477	2	7	9	Y	6	6	1			5
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	683	2	9	9	Y	8	7	1			6
*03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1036	2	14	9	Y	13	12	1			7

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
10	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	1659	2	25	9	Y	23	20	1			17
11	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	1826	2	24	9	Y	22	25	1			14
12	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	1640	2	23	9	Y	21	23	1			12
01	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	1372	2	19	9	Y	17	16	1			13
02	1232	N	1155	-0-	-77	-0-	1140	2	15	9	Y	14	17	1			10
03	1364	N	851	-0-	-513	-0-	839	2	12	9	Y	11	15	1			6

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
10	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	1688	2	20	9	Y	18	16	1			14
11	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	1481	2	20	9	Y	18	20	1			12
12	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	1534	2	18	9	Y	16	18	1			10
01	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	1640	2	22	9	Y	20	15	1			15
02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1564	2	22	9	Y	20	21	1			14
*03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1761	2	24	9	Y	22	23	1			13

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246283 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10849 - 10973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1635	2	15	9	Y	14	13	1			11
11	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1273	2	17	9	Y	15	16	1			10
12	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1440	2	14	9	Y	13	15	1			8
01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1456	2	21	9	Y	19	13	1			14
02	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1458	2	20	9	Y	18	19	1			13
*03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1641	2	23	9	Y	21	22	1			12

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
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	604	2	7	9	Y	6	5	1			4
11	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1361	2	6	9	Y	5	6	1			3
12	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1568	2	6	9	Y	5	5	1			3
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1083	2	14	9	Y	13	6	1			10
02	1288	N	849	-0-	-439	-0-	838	2	11	9	Y	10	13	1			7
03	1581	N	616	-0-	-965	-0-	607	2	9	9	Y	8	11	1			4

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
10	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1345	2	12	9	Y	11	9	1			8
11	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1318	2	10	9	Y	9	11	1			6
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1207	2	10	9	Y	9	10	1			5
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	981	2	13	9	Y	12	8	1			9
02	1232	N	817	-0-	-415	-0-	806	2	11	9	Y	10	12	1			7
03	1209	N	753	-0-	-456	-0-	743	2	10	9	Y	9	11	1			5

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
10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1385	2	18	9	N	16	14	1			12
11	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1589	2	17	9	N	15	17	1			10
12	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1271	2	15	9	N	14	16	1			8
01	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1245	2	18	9	N	16	12	1			12
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1146	2	15	9	N	14	16	1			10
*03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1191	2	18	9	N	16	17	1			9

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
10	527	N	414	-0-	-113	-0-	377	3	37	9	N	34	1	8			283
11	570	N	357	-0-	-213	-0-	322	3	35	9	N	32	1	8			314
12	558	N	298	-0-	-260	-0-	263	3	35	9	N	32					346
01	403	N	345	-0-	-58	-0-	323	3	22	9	N	20	1	8			365
02	336	N	138	-0-	-198	-0-	135	3	3	9	N	3	184	1	3	8	181
03	310	N	235	-0-	-75	-0-	232	3	3	9	N	3	3	8			181

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
10	1674	X	1437	-0-	-237	-0-	103	1	1334	3	N	-0-					-0-
11	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	368	1	4909	3	N	-0-					-0-
12	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	123	1	1678	3	N	-0-					-0-
01	1426	N	861	-0-	-565	-0-	58	1	801	3	N	2					2
							2	9									
02	2408	X	1120	-0-	-1288	-0-	78	1	1041	3	N	1					3
							1	9									
03	2666	X	1673	-0-	-993	-0-	108	1	1565	3	N	-0-					3

SATTERWHITE WELL #: 1-L RRCID -> 150120 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10777 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	1			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151927 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10885 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	X	609	-0-	-631	-0-	45	1	564	3	N	-0-					20
11	780	X	541	-0-	-239	-0-	38	1	503	3	N	-0-					20
12	806	X	456	-0-	-350	-0-	30	1	426	3	N	-0-					20
01	620	N	480	-0-	-140	-0-	32	1	448	3	N	-0-					20
02	504	N	406	-0-	-98	-0-	28	1	378	3	N	-0-					20
*03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	30	1	444	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SOUTH LODEN WELL #: 2 RRCID -> 158401 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10778 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
JONES, JO WELL #: 1 RRCID -> 149756 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10756 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1709	N	1709	-0-		-0-	-0-	395	1	1296	2	N	16					110
								18	9									
11	1858	N	1858	-0-		-0-	-0-	400	1	1443	2	N	14					124
								15	9									
12	1550	N	1399	-0-		-151	-0-	281	1	1109	2	N	8					132
								9	9									
01	1705	N	266	-0-		-1439	-0-	91	1	166	2	N	8	90	1			50
								9	9									
02	1540	N	212	-0-		-1328	-0-	71	1	139	2	N	2	2	8			50
								2	9									
03	1395	N	189	-0-		-1206	-0-	47	1	140	2	N	2					52
								2	9									

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 151469 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10878 - 11010

10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELLS WELL #: 1 RRCID -> 152321 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10854 - 10990

10	1493	N	1493	-0-		-0-	-0-	217	1	1265	2	N	10					164
								11	9									
11	1433	N	1433	-0-		-0-	-0-	215	1	1212	2	N	5					169
								6	9									
12	1445	N	1445	-0-		-0-	-0-	225	1	1213	2	N	6					175
								7	9									
01	1488	N	1106	-0-		-382	-0-	208	1	895	2	N	3	130	1			48
								3	9									
02	1475	N	1475	-0-		-0-	-0-	243	1	1226	2	N	5					53
								6	9									
*03	1626	N	1626	-0-		-0-	-0-	244	1	1371	2	N	10					63
								11	9									

WHITE OAK CREEK (JAMES LM) 96970 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
HOLCOMB "D" WELL #: 1 RRCID -> 201446 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9200 - 9260

10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-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-

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-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-

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
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/26/2017 - P/A 10/26/17

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 163240 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8633 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					74
11	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					74
12	1643	N	1360	-0-	-283	-0-	1360	2			N	-0-					74
01	1488	N	1192	-0-	-296	-0-	1192	2			N	-0-					74
02	1288	N	1052	-0-	-236	-0-	1052	2			N	-0-					74
03	1302	N	1231	-0-	-71	-0-	1231	2			N	-0-					74

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 187595 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9610 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROZELLE, RALPH GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 234915 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9950 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 238629 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9571 PERF.10250 - 11981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	1140	-0-	-7	-0-	1140	3			N	-0-					2
11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1161	3	2	9	N	2					4
12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1214	3	1	9	N	1					5
01	1147	N	1050	-0-	-97	-0-	1048	3	2	9	N	2					7
02	1092	N	305	-0-	-787	-0-	305	3			N	-0-	6	1			1
*03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					1

WHITEMAN GAS UNIT # 1 WELL #: 9H RRCID -> 244304 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9707 PERF.10250 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
11	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
12	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	2964	3			N	-0-					-0-
01	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
02	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
*03	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	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
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					60
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					60
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					60
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					60
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					60
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	SHUT IN		253	-0-	253	253	253	3			N	-0-					-0-
*11	3252	X	2999	-0-	-253	-0-	2966	3	33	9	N	30					30
*12	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3024	3	36	9	N	33					63
*01	3038	X	2774	-0-	-264	-0-	2757	3	17	9	N	15					78
*02	2744	X	1443	-0-	-1301	-0-	1439	3	4	9	N	4					82
*03	3038	X	2154	-0-	-884	-0-	2141	2	13	9	N	12					94

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
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHARTLE, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 207856 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8810 - 8914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/29/2017 - P/A 12/29/17

WHITE OAK CREEK (RODESSA) //CONT.// 96970 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 1-U RRCID -> 076639 COMPL. DATE 08/31/1977 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 8565 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11508	X	11508	-0-	-0-	-0-	11507	3	1	9	Y	1					15
11	10989	X	10989	-0-	-0-	-0-	10968	3	21	9	Y	19					34
12	11361	X	11361	-0-	-0-	-0-	11349	3	12	9	Y	11					45
01	10818	X	10818	-0-	-0-	-0-	10794	3	24	9	Y	22					67
02	10080	X	9639	-0-	-441	-0-	9627	3	12	9	Y	11	59	1			19
03	11160	X	10660	-0-	-500	-0-	10660	3			Y	-0-					19

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	2			N	-0-					110
11	480	N	255	-0-	-225	-0-	255	2			N	-0-					110
12	434	N	129	-0-	-305	-0-	129	2			N	-0-					110
01	372	N	297	-0-	-75	-0-	297	2			N	-0-					110
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					110
*03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	982	-0-	-227	-0-	982	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	213	-0-	-867	-0-	213	2			N	-0-					-0-
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
*02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
*03	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					-0-

SHAFFETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222151 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10458 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2409	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2370	N	1599	-0-	-771	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
12	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
01	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1466	-0-	-177	-0-	1466	2			N	-0-					-0-

SOUTH SHAFFETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223629 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10278 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
11	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
01	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
*03	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
DEAR WELL #: 1A RRCID -> 224108 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10122 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-

DECKER, E.M. WELL #: 4 RRCID -> 224111 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10054 - 10624

10	930	N	817	-0-	-113	-0-	817	2			N	-0-					-0-
11	870	N	780	-0-	-90	-0-	780	2			N	-0-					-0-
12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
02	728	N	713	-0-	-15	-0-	713	2			N	-0-					-0-
03	744	N	640	-0-	-104	-0-	640	2			N	-0-					-0-

FOGERTY WELL #: 1 RRCID -> 226401 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10478 - 10847

10	868	N	471	-0-	-397	-0-	471	2			N	-0-					-0-
11	630	N	481	-0-	-149	-0-	481	2			N	-0-					-0-
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
*03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-

LANDRUM, D.F. WELL #: 1 RRCID -> 226410 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10632 - 10783

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

STROUSE WELL #: 2 RRCID -> 227287 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10969 PERF.10459 - 10828

10	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
11	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
12	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
01	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
02	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
*03	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-					-0-

CHESTNUT EXPLOR. AND PROD., INC. 147847
THOMPSON, CHARLIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273864 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9913 - 10622

10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1466					N	NO RPT					278
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1466					N	NO RPT					278
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1466					N	NO RPT					278
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1466					N	NO RPT					278
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1466					N	NO RPT					278
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1466					N	NO RPT					278

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
HOOVER, R.M. WELL #: 1 RRCID -> 083383 COMPL. DATE 04/09/1979 TOTAL DEPTH 10578 PERF.10322 - 10459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2017 - P/A 12/08/17

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
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

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
10	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					28
11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					28
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					28
01	1364	N	910	-0-	-454	-0-	910	2			N	-0-					28
02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					28
*03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					28

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 157363 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9918 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROZELLE "A" WELL #: 1-T RRCID -> 160336 COMPL. DATE 08/31/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9738 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/26/2017 - P/A 10/26/17

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
DUPLICHAIN WELL #: 1 RRCID -> 087169 COMPL. DATE 02/02/1980 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9730 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	597	-0-	-178	-0-	597	3			N	-0-					-0-
11	450	N	282	-0-	-168	-0-	282	3			N	-0-					-0-
12	527	N	275	-0-	-252	-0-	275	3			N	-0-					-0-
01	589	N	226	-0-	-363	-0-	226	3			N	-0-					-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
*03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 089097 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9838 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	566	-0-	-54	-0-	566	3			Y	-0-					1
11	600	N	473	-0-	-127	-0-	472	3	1	9	Y	1					2
12	620	N	403	-0-	-217	-0-	403	3			Y	-0-					2
01	558	N	493	-0-	-65	-0-	492	3	1	9	Y	1					3
02	448	N	402	-0-	-46	-0-	401	3	1	9	Y	1	3	1			1
*03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					1

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WHITEMAN DECKER GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 089883 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10194 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM -B- GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 092757 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10269 - 10482

10	682	N	443	-0-	-239	-0-	443	3			N	-0-					-0-
11	630	N	424	-0-	-206	-0-	424	3			N	-0-					-0-
12	527	N	435	-0-	-92	-0-	435	3			N	-0-					-0-
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
02	392	N	391	-0-	-1	-0-	391	3			N	-0-					-0-
03	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	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

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON "A" WELL #: 2 RRCID -> 099474 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10430 - 10464

10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-	1	5			3
11	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	3			N	-0-					3
12	310	N	217	-0-	-93	-0-	217	3			N	-0-					3
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					3
02	280	N	124	-0-	-156	-0-	121	3	3	9	N	3	4	1			2
*03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	272	3	3	9	N	3	4	1			1

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 108304 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10340 - 10539

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-	2	5			1
11	330	N	287	-0-	-43	-0-	287	3			Y	-0-					1
12	403	N	299	-0-	-104	-0-	299	3			Y	-0-					1
01	341	N	271	-0-	-70	-0-	271	3			Y	-0-					1
02	280	N	240	-0-	-40	-0-	238	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	310	N	255	-0-	-55	-0-	253	3	2	9	Y	2	2	1			1

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 136148 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9876 - 10010

10	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			N	-0-	9	5			10
11	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					10
12	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					10
01	2232	N	1869	-0-	-363	-0-	1869	3			N	-0-					10
02	1792	N	1780	-0-	-12	-0-	1760	3	20	9	N	18	18	1			10
03	2232	N	1852	-0-	-380	-0-	1841	3	11	9	N	10	18	1			2

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
CURRY "B" WELL #: 3 RRCID -> 136238 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10078 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			N	-0-	2	5			2
11	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	3			N	-0-					2
12	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					2
01	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	3			N	-0-					2
02	308	N	212	-0-	-96	-0-	208	3	4	9	N	4	4	1			2
03	341	N	329	-0-	-12	-0-	326	3	3	9	N	3	4	1			1

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 147723 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9966 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	3			Y	-0-					6
11	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3683	3	7	9	Y	6					12
12	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3619	3	4	9	Y	4					16
01	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3404	3	8	9	Y	7					23
02	3164	X	3089	-0-	-75	-0-	3086	3	3	9	Y	3	20	1			6
*03	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	3			Y	-0-					6

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 147760 COMPL. DATE 11/09/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9892 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-	10	5			12
11	2130	N	2050	-0-	-80	-0-	2050	3			N	-0-					12
12	2325	N	2184	-0-	-141	-0-	2184	3			N	-0-					12
01	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					12
02	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1962	3	22	9	N	20	21	1			11
*03	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2225	3	12	9	N	11	20	1			2

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
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	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
10	2356	N	2268	-0-	-88	-0-	2268	3			N	-0-	5	5			16
11	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-					16
12	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			N	-0-					16
01	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3			N	-0-					16
02	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2336	3	23	9	N	21	25	1			12
03	2573	N	2308	-0-	-265	-0-	2297	3	11	9	N	10	20	1			2

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
10	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			Y	-0-	8	5			9
11	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			Y	-0-					9
12	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			Y	-0-					9
01	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			Y	-0-					9
02	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2107	3	21	9	Y	19	17	1			11
*03	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2220	3	12	9	Y	11	20	1			2

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
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-	1	5			1
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					1
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					1
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					1
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	339	3	4	9	N	4	3	1			2
*03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	359	3	1	9	N	1	2	1			1

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1027	-0-	-177	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	953	-0-	-473	-0-	953	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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	2449	N	2360	-0-	-89	-0-	2360	3			Y	-0-	11	5			12
11	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			Y	-0-					12
12	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3			Y	-0-					12
01	2356	N	2267	-0-	-89	-0-	2267	3			Y	-0-					12
02	2352	N	2244	-0-	-108	-0-	2220	3	24	9	Y	22	22	1			12
03	2635	N	2531	-0-	-104	-0-	2518	3	13	9	Y	12	22	1			2

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
10	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	3			Y	-0-					6
11	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4544	3	9	9	Y	8					14
12	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4667	3	6	9	Y	5					19
01	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4521	3	10	9	Y	9					28
02	4032	X	3540	-0-	-492	-0-	3534	3	6	9	Y	5	25	1			8
03	4464	X	3831	-0-	-633	-0-	3831	3			Y	-0-					8

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
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					1
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-					1
12	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	3			Y	-0-					1
01	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	3			Y	-0-					1
02	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	3			Y	-0-					1
03	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	3			Y	-0-					1

WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 152772 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9829 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1651	-0-	-271	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
11	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
12	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
01	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1952	-0-	-63	-0-	1952	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
10	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			Y	-0-					-0-
11	2130	N	2067	-0-	-63	-0-	2067	3			Y	-0-					-0-
12	2170	N	2116	-0-	-54	-0-	2116	3			Y	-0-					-0-
01	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			Y	-0-					-0-
02	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			Y	-0-					-0-
*03	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	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
10	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	2960	3	1	9	Y	1					5
11	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2880	3	4	9	Y	4					9
12	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2681	3	3	9	Y	3					12
01	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2651	3	7	9	Y	6					18
02	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2444	3	3	9	Y	3	16	1			5
*03	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3			Y	-0-					5

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 158146 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9774 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	X	2064	-0-	-168	-0-	2064	3			Y	-0-					-0-
11	2160	X	1737	-0-	-423	-0-	1737	3			Y	-0-					-0-
12	2232	X	1909	-0-	-323	-0-	1909	3			Y	-0-					-0-
01	2077	N	1808	-0-	-269	-0-	1808	3			Y	-0-					-0-
02	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			Y	-0-					-0-
*03	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			Y	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 158409 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9754 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	1786	-0-	-43	-0-	1786	3			Y	-0-					3
11	1770	N	1766	-0-	-4	-0-	1763	3	3	9	Y	3					6
12	1829	N	1665	-0-	-164	-0-	1664	3	1	9	Y	1					7
01	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1839	3	4	9	Y	4					11
02	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1981	3	3	9	Y	3	10	1			4
*03	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			Y	-0-					4

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 5 RRCID -> 158551 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9936 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-	4	5			4
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					4
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					4
01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					4
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	695	3	7	9	N	6	7	1			3
*03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	800	3	6	9	N	5	7	1			1

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 1-L RRCID -> 158887 COMPL. DATE 02/12/1996 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9896 - 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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROZELLE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 159126 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9910 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
12	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	1050	-0-	-97	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	997	-0-	-39	-0-	997	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1009	-0-	-138	-0-	1009	3			N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 162112 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9777 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	2897	-0-	-79	-0-	2897	3			Y	-0-					4
11	2880	X	2784	-0-	-96	-0-	2778	3	6	9	Y	5					9
12	2945	N	2785	-0-	-160	-0-	2782	3	3	9	Y	3					12
01	2883	N	2528	-0-	-355	-0-	2522	3	6	9	Y	5					17
02	2408	N	2066	-0-	-342	-0-	2064	3	2	9	Y	2	15	1			4
03	2666	N	2526	-0-	-140	-0-	2526	3			Y	-0-					4

ROZELLE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 162425 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 10931 PERF.10015 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
01	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
03	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 163077 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9683 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-	10	5			13
11	2430	N	2122	-0-	-308	-0-	2122	3			N	-0-					13
12	2511	N	2189	-0-	-322	-0-	2189	3			N	-0-					13
01	2449	N	1993	-0-	-456	-0-	1993	3			N	-0-					13
02	1988	N	1549	-0-	-439	-0-	1532	3	17	9	N	15	19	1			9
03	2201	N	1879	-0-	-322	-0-	1869	3	10	9	N	9	16	1			2

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 168067 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9996 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1405	-0-	-83	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1312	-0-	-8	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1236	-0-	-221	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1232	-0-	-163	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1123	-0-	-109	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1122	-0-	-118	-0-	1122	3			N	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 172058 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9810 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			Y	-0-					1
11	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			Y	-0-					1
12	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			Y	-0-					1
01	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			Y	-0-					1
02	1680	N	1677	-0-	-3	-0-	1677	3			Y	-0-					1
*03	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			Y	-0-					1

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 173791 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9818 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			Y	-0-					1
11	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			Y	-0-					1
12	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			Y	-0-					1
01	1922	N	1921	-0-	-1	-0-	1921	3			Y	-0-					1
02	1736	N	1735	-0-	-1	-0-	1735	3			Y	-0-					1
*03	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			Y	-0-					1

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 174093 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9996 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-		2	5		-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	136	-0-	-112	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	250	3	2	9	Y	2	1	1			1
*03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	226	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

10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	55	3	1	9	Y	1					1
03	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 175254 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9758 - 10732

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			Y	-0-					4
11	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2476	3	4	9	Y	4					8
12	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2515	3	3	9	Y	3					11
01	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2416	3	6	9	Y	5					16
02	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2242	3	3	9	Y	3	14	1			5
*03	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			Y	-0-					5

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 6 RRCID -> 177108 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9838 - 10711

10	744	N	727	-0-	-17	-0-	727	3			N	-0-					-0-
11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
01	713	N	583	-0-	-130	-0-	583	3			N	-0-					-0-
02	672	N	637	-0-	-35	-0-	637	3			N	-0-					-0-
03	713	N	702	-0-	-11	-0-	702	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

10	3069	X	2897	-0-	-172	-0-	2897	3			Y	-0-					4
11	2970	X	2735	-0-	-235	-0-	2729	3	6	9	Y	5					9
12	2976	X	2792	-0-	-184	-0-	2789	3	3	9	Y	3					12
01	2976	X	2576	-0-	-400	-0-	2570	3	6	9	Y	5					17
02	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2430	3	3	9	Y	3	15	1			5
03	2666	N	2515	-0-	-151	-0-	2515	3			Y	-0-					5

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 177171 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9770 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	1102	3			Y	-0-					2
11	1050	N	1048	-0-	-2	-0-	1047	3	1	9	Y	1					3
12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1030	3	1	9	Y	1					4
01	1116	N	1000	-0-	-116	-0-	998	3	2	9	Y	2					6
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	868	3	2	9	Y	2	6	1			2
*03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			Y	-0-					2

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 185603 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9952 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					-0-
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					-0-
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		417	-0-	417	417	417	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		447	-0-	447	864	447	3			Y	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 185729 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10134 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	966	-0-	-57	-0-	966	3			N	-0-					-0-
11	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
01	961	N	949	-0-	-12	-0-	949	3			N	-0-					-0-
02	924	N	879	-0-	-45	-0-	879	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	880	-0-	-143	-0-	880	3			N	-0-					-0-

ROZELLE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 185748 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10098 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-	11	5			13
11	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-					13
12	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					13
01	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-					13
02	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2048	3	24	9	N	22	23	1			12
*03	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2235	3	12	9	N	11	21	1			2

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
10	1612	N	1600	-0-	-12	-0-	1600	3			N	-0-	7	5			8
11	1620	N	1601	-0-	-19	-0-	1601	3			N	-0-					8
12	1674	N	1537	-0-	-137	-0-	1537	3			N	-0-					8
01	1612	N	1520	-0-	-92	-0-	1520	3			N	-0-					8
02	1484	N	844	-0-	-640	-0-	836	3	8	9	N	7	11	1			4
03	1550	N	1349	-0-	-201	-0-	1341	3	8	9	N	7	10	1			1

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
10	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-	7	5			5
11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					5
12	1612	N	1501	-0-	-111	-0-	1501	3			N	-0-					5
01	1488	N	1455	-0-	-33	-0-	1455	3			N	-0-					5
02	1344	N	1280	-0-	-64	-0-	1266	3	14	9	N	13	11	1			7
03	1488	N	1346	-0-	-142	-0-	1338	3	8	9	N	7	13	1			1

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1491	2	3	9	N	3					41
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	1	1	931	2	N	-0-					41
12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	781	2	4	9	N	4					45
01	1488	N	883	-0-	-605	-0-	881	2	2	9	N	2					47
02	868	N	866	-0-	-2	-0-	865	2	1	9	N	1					48
*03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	776	2	2	9	N	2					50

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168097 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 10963 PERF. 9845 - 10717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	27	1	585	2	Y	-0-					1
11	720	N	626	-0-	-94	-0-	28	1	598	2	Y	-0-					1
12	713	N	698	-0-	-15	-0-	31	1	667	2	Y	-0-					1
01	620	N	452	-0-	-168	-0-	20	1	432	2	Y	-0-					1
02	588	N	353	-0-	-235	-0-	16	1	337	2	Y	-0-					1
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					1

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169386 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9854 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169389 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9858 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 170854 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9948 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171178 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10097 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 171445 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10119 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					69
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 172393 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9969 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 172395 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 9984 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	X	796	-0-	-289	-0-	796	2			N	-0-					8
11	1050	X	959	-0-	-91	-0-	959	2			N	-0-					8
12	1240	X	636	-0-	-604	-0-	636	2			N	-0-					8
01	1240	X	907	-0-	-333	-0-	907	2			N	-0-					8
02	896	N	878	-0-	-18	-0-	878	2			N	-0-					8
*03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	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
10	2821	N	2685	-0-	-136	-0-	2685	2			N	-0-					45
11	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					45
12	2480	N	2478	-0-	-2	-0-	2478	2			N	-0-					45
01	2697	N	1997	-0-	-700	-0-	1997	2			N	-0-					45
02	2324	N	1953	-0-	-371	-0-	1953	2			N	-0-					45
03	2480	N	10	-0-	-2470	-0-	10	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	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
10	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	2			N	-0-					8
11	540	N	503	-0-	-37	-0-	503	2			N	-0-					8
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					8
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					8
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					8
*03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					8

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HUGGHINS WELL #: 1 RRCID -> 175317 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10016 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					97
11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					97
12	806	N	682	-0-	-124	-0-	682	2			N	-0-					97
01	806	N	745	-0-	-61	-0-	745	2			N	-0-					97
02	672	N	590	-0-	-82	-0-	590	2			N	-0-					97
*03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					97

HUGGHINS WELL #: 3 RRCID -> 175752 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10332 - 10725

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

HUGGHINS WELL #: 2 RRCID -> 176612 COMPL. DATE 01/02/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10122 - 10478

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			Y	-0-					48
11	2340	N	2300	-0-	-40	-0-	2300	2			Y	-0-					48
12	2480	N	2236	-0-	-244	-0-	2236	2			Y	-0-					48
01	2511	N	2363	-0-	-148	-0-	2363	2			Y	-0-					48
02	2156	N	1975	-0-	-181	-0-	1975	2			Y	-0-					48
03	2232	N	2207	-0-	-25	-0-	2207	2			Y	-0-					48

HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 179856 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9926 - 10350

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

TEMPLE-INLAND C WELL #: 1 RRCID -> 181485 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10050 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND A WELL #: 2 RRCID -> 182579 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10152

10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					82
11	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					82
12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-					82
01	589	N	337	-0-	-252	-0-	337	2			Y	-0-					82
02	924	X	376	-0-	-548	-0-	376	2			Y	-0-					82
03	1023	X	363	-0-	-660	-0-	363	2			Y	-0-					82

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 186216 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 10856 PERF.10026 - 10079

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815

TEMPLE A-1066 WELL #: 1 RRCID -> 228112 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10587 - 12416

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	2170	N	1813	-0-	-357	-0-	112	1	1701	2	Y	-0-					-0-
11	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	126	1	1919	2	Y	-0-					-0-
12	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	123	1	1803	2	Y	-0-					-0-
01	1798	N	1662	-0-	-136	-0-	109	1	1553	2	Y	-0-					-0-
02	1904	N	1798	-0-	-106	-0-	127	1	1671	2	Y	-0-					-0-
*03	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	135	1	1816	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 086241 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9986 - 10523

10	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	122	1	1860	2	Y	29					32
							32	9									
11	3090	X	2276	-0-	-814	-0-	140	1	2136	2	Y	-0-					32
12	3193	X	2278	-0-	-915	-0-	146	1	2132	2	Y	-0-	16	1			16
01	3193	X	2581	-0-	-612	-0-	169	1	2405	2	Y	6					22
							7	9									
02	2688	X	2620	-0-	-68	-0-	183	1	2418	2	Y	17					39
							19	9									
03	2356	X	2238	-0-	-118	-0-	155	1	2083	2	Y	-0-	26	1			13

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUGGHINS, J. O. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095490 COMPL. DATE 12/27/1988 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9993 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
01	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	2			N	-0-					-0-
02	168	N	115	-0-	-53	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03	186	N	68	-0-	-118	-0-	68	2			N	-0-					-0-

WILCOX, L. L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097212 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9950 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1147	-0-	-155	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	962	-0-	-340	-0-	962	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	851	-0-	-325	-0-	851	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1046	-0-	-101	-0-	1046	2			N	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 099332 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9918 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1639	-0-	-35	-0-	101	1	1538	2	Y	-0-					-0-
11	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	110	1	1670	2	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1593	-0-	-19	-0-	102	1	1491	2	Y	-0-					-0-
01	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	114	1	1619	2	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1498	-0-	-154	-0-	106	1	1392	2	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1482	-0-	-99	-0-	102	1	1380	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 102021 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10159 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	85	1	1292	2	Y	-0-					-0-
11	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	102	1	1549	2	Y	-0-					-0-
12	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	108	1	1579	2	Y	-0-					-0-
01	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	112	1	1600	2	Y	-0-					-0-
02	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	105	1	1390	2	Y	-0-					-0-
*03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	112	1	1504	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
10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
11	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1148	-0-	-61	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1031	-0-	-33	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1153	-0-	-25	-0-	1153	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
10	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	133	1	2031	2	Y	-0-					5
11	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	159	1	2419	2	Y	-0-					5
12	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	166	1	2428	2	Y	-0-					5
01	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	144	1	2057	2	Y	-0-					5
02	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	158	1	2089	2	Y	-0-					5
*03	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	167	1	2242	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
10	1705	N	1287	-0-	-418	-0-	79	1	1208	2	Y	-0-					18
11	1560	N	1310	-0-	-250	-0-	81	1	1229	2	Y	-0-					18
12	1333	N	1142	-0-	-191	-0-	73	1	1069	2	Y	-0-	16	1			2
01	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	106	1	1504	2	Y	-0-					2
02	1232	N	1230	-0-	-2	-0-	87	1	1143	2	Y	-0-					2
*03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	104	1	1395	2	Y	-0-					2

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMB-LITTLE WELL #: 4 RRCID -> 165254 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9932 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 166079 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9924 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	948	-0-	-168	-0-	58	1	890	2	Y	-0-					-0-
11	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	63	1	954	2	Y	-0-					-0-
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	55	1	798	2	Y	-0-					-0-
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	64	1	907	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	838	-0-	-114	-0-	59	1	779	2	Y	-0-					-0-
*03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	93	1	1253	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
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	49	1	753	2	Y	-0-					17
11	750	N	724	-0-	-26	-0-	45	1	679	2	Y	-0-					17
12	775	N	700	-0-	-75	-0-	45	1	655	2	Y	-0-	11	1			6
01	775	N	733	-0-	-42	-0-	48	1	685	2	Y	-0-					6
02	672	N	655	-0-	-17	-0-	46	1	609	2	Y	-0-					6
03	713	N	711	-0-	-2	-0-	49	1	662	2	Y	-0-					6

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
10	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	167	1	2544	2	Y	-0-					-0-
11	2340	X	1980	-0-	-360	-0-	122	1	1858	2	Y	-0-					-0-
12	2418	X	1407	-0-	-1011	-0-	90	1	1317	2	Y	-0-					-0-
01	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	187	1	2660	2	Y	-0-					-0-
02	1848	N	1228	-0-	-620	-0-	87	1	1141	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1176	-0-	-219	-0-	81	1	1095	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
10	1674	N	1230	-0-	-444	-0-	76	1	1154	2	Y	-0-					-0-
11	1920	N	1344	-0-	-576	-0-	83	1	1261	2	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1188	-0-	-548	-0-	76	1	1112	2	Y	-0-					-0-
01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	104	1	1479	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1173	-0-	-87	-0-	83	1	1090	2	Y	-0-					-0-
*03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	84	1	1133	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
10	868	N	732	-0-	-136	-0-	45	1	687	2	Y	-0-					7
11	840	N	775	-0-	-65	-0-	48	1	727	2	Y	-0-					7
12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	54	1	795	2	Y	-0-					7
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	52	1	740	2	Y	-0-					7
02	728	N	706	-0-	-22	-0-	50	1	656	2	Y	-0-					7
03	837	N	734	-0-	-103	-0-	51	1	683	2	Y	-0-					7

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	107	1	1637	2	Y	-0-					3
11	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	119	1	1812	2	Y	-0-					3
12	3069	X	2323	-0-	-746	-0-	149	1	2173	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
01	3069	X	1992	-0-	-1077	-0-	131	1	1861	2	Y	-0-					2
02	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	139	1	1832	2	Y	-0-					2
03	2325	N	1994	-0-	-331	-0-	138	1	1856	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
10	1643	N	1258	-0-	-385	-0-	77	1	1181	2	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1373	-0-	-277	-0-	85	1	1288	2	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1473	-0-	-108	-0-	94	1	1379	2	Y	-0-					-0-
01	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	123	1	1748	2	Y	-0-					-0-
02	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	127	1	1670	2	Y	-0-					-0-
*03	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	128	1	1725	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
10	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	119	1	1819	2	Y	29					41
							32	9									
11	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	135	1	2059	2	Y	-0-					41
12	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	160	1	2338	2	Y	-0-	21	1			20
01	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	166	1	2366	2	Y	5					25
							6	9									
02	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	144	1	1903	2	Y	17					42
							19	9									
*03	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	150	1	2016	2	Y	-0-	26	1			16

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
10	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	166	1	2536	2	Y	89					121
							98	9									
11	3000	N	3016	-0-	16	16	186	1	2830	2	Y	-0-					121
12	3030	N	3014	-0-	-16	-0-	193	1	2821	2	Y	-0-	71	1			50
01	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	189	1	2693	2	Y	17					67
							19	9									
02	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	166	1	2184	2	Y	51					118
							56	9									
*03	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	217	1	2918	2	Y	-0-	78	1			40

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
10	1240	N	834	-0-	-406	-0-	51	1	783	2	Y	-0-					1
11	1230	N	864	-0-	-366	-0-	53	1	811	2	Y	-0-					1
12	1209	N	816	-0-	-393	-0-	52	1	764	2	Y	-0-					1
01	837	N	767	-0-	-70	-0-	50	1	717	2	Y	-0-					1
02	812	N	485	-0-	-327	-0-	34	1	451	2	Y	-0-					1
03	806	N	592	-0-	-214	-0-	41	1	551	2	Y	-0-					1

GARDINER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169315 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9948 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1073	-0-	-105	-0-	66	1	1007	2	Y	-0-					13
11	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	88	1	1346	2	Y	-0-					13
12	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	97	1	1411	2	Y	-0-	6	1			7
01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	97	1	1378	2	Y	-0-					7
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	83	1	1099	2	Y	-0-					7
*03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	93	1	1258	2	Y	-0-					7

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	97	1	1482	2	Y	-0-					3
11	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	95	1	1445	2	Y	-0-					3
12	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	103	1	1510	2	Y	-0-					3
01	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	97	1	1386	2	Y	-0-					3
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	100	1	1320	2	Y	-0-					3
*03	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	89	1	1194	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
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	29	1	437	2	Y	-0-					5
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	28	1	432	2	Y	-0-					5
12	434	N	411	-0-	-23	-0-	26	1	384	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	31	1	444	2	Y	-0-					4
02	420	N	388	-0-	-32	-0-	27	1	361	2	Y	-0-					4
*03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	29	1	384	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
10	1054	N	767	-0-	-287	-0-	47	1	720	2	Y	-0-					1
11	930	N	794	-0-	-136	-0-	49	1	745	2	Y	-0-					1
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	50	1	734	2	Y	-0-					1
01	775	N	694	-0-	-81	-0-	46	1	648	2	Y	-0-					1
02	728	N	671	-0-	-57	-0-	47	1	624	2	Y	-0-					1
03	775	N	726	-0-	-49	-0-	50	1	676	2	Y	-0-					1

GARDINER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 183474 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9932 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	2729	-0-	-309	-0-	166	1	2530	2	Y	30					32
							33	9									
11	2940	X	2845	-0-	-95	-0-	175	1	2670	2	Y	-0-					32
12	3038	X	1974	-0-	-1064	-0-	126	1	1848	2	Y	-0-	15	1			17
01	2852	X	1903	-0-	-949	-0-	124	1	1772	2	Y	6					23
							7	9									
02	2660	N	1681	-0-	-979	-0-	117	1	1546	2	Y	16					39
							18	9									
*03	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	183	1	2468	2	Y	1	26	1			14
							1	9									

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 183816 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10076 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	156	1	2380	2	Y	-0-					11
11	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	162	1	2467	2	Y	-0-					11
12	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	157	1	2288	2	Y	-0-	7	1			4
01	2170	N	2137	-0-	-33	-0-	140	1	1997	2	Y	-0-					4
02	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	143	1	1881	2	Y	-0-					4
*03	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	152	1	2050	2	Y	-0-					4

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
10	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	163	1	2486	2	Y	-0-					-0-
11	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	173	1	2628	2	Y	-0-					-0-
12	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	173	1	2534	2	Y	-0-					-0-
01	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	179	1	2545	2	Y	-0-					-0-
02	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	165	1	2181	2	Y	-0-					-0-
*03	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	162	1	2179	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMB-LITTLE WELL #: 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
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	68	-0-	-25	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	100	-0-	-24	-0-	7	1	93	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	6	1	74	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 186735 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 13682 PERF.10152 - 10863

10	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	170	1	2586	2	Y	29					35
							32	9									
11	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	179	1	2718	2	Y	-0-					35
12	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	183	1	2670	2	Y	-0-	16	1			19
01	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	184	1	2616	2	Y	6					25
							7	9									
02	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	174	1	2292	2	Y	17					42
							19	9									
*03	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	178	1	2396	2	Y	-0-	26	1			16

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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	330	1	3548	3	Y	17					36
							19	9									
11	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	318	1	3196	3	Y	4					40
							4	9									
12	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	328	1	2927	3	Y	9					49
							10	9									
01	2821	X	2708	-0-	-113	-0-	266	1	2440	3	Y	2					51
							2	9									
02	2548	X	2144	-0-	-404	-0-	272	1	1869	3	Y	3					54
							3	9									
03	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					54

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 6 RRCID -> 143850 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10438 - 10657

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143854 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10506 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
*02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
03	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
10	527	N	413	-0-	-114	-0-	409	3	4	9	Y	4					9
11	510	N	383	-0-	-127	-0-	377	3	6	9	Y	5					14
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	453	3	3	9	Y	3					17
01	403	N	400	-0-	-3	-0-	394	3	6	9	Y	5	18	1			4
*02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	626	3	14	9	Y	13					17
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

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
10	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2544	3	9	9	Y	8					22
11	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2437	3	14	9	Y	13					35
12	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2434	3	7	9	Y	6					41
01	2542	N	2276	-0-	-266	-0-	2264	3	12	9	Y	11	42	1			10
*02	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2065	3	33	9	Y	30					40
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

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
10	2294	N	2250	-0-	-44	-0-	2246	3	4	9	Y	4					10
11	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2303	3	6	9	Y	5					15
12	2263	N	2180	-0-	-83	-0-	2178	3	2	9	Y	2					17
01	2263	N	1511	-0-	-752	-0-	1505	3	6	9	Y	5	18	1			4
*02	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1811	3	13	9	Y	12					16
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

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
10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1031	3	2	9	Y	2	10	1			5
11	930	N	900	-0-	-30	-0-	899	3	1	9	Y	1					6
12	992	N	938	-0-	-54	-0-	937	3	1	9	Y	1					7
01	1023	N	878	-0-	-145	-0-	875	3	3	9	Y	3					10
*02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	754	3	2	9	Y	2	10	1			2
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			Y	-0-					-0-
11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			Y	-0-					-0-
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			Y	-0-					-0-
01	1023	N	933	-0-	-90	-0-	933	3			Y	-0-					-0-
*02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			Y	-0-					-0-
03	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
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			Y	-0-					-0-
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			Y	-0-					-0-
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			Y	-0-					-0-
01	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
*02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		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

10	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2943	3	6	9	Y	5	32	1			12
11	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2797	3	10	9	Y	9					21
12	2883	X	2869	-0-	-14	-0-	2860	3	9	9	Y	8	21	1			8
01	2945	X	2593	-0-	-352	-0-	2583	3	10	9	Y	9					17
02	2660	X	2258	-0-	-402	-0-	2248	3	10	9	Y	9	17	1			9
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 145077 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10789 PERF.10444 - 10621

10	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1730	3	2	9	Y	2	7	1			4
11	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1548	3	4	9	Y	4					8
12	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1910	3	4	9	Y	4	8	1			4
01	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1856	3	6	9	Y	5					9
*02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1735	3	3	9	Y	3	8	1			4
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

DAVIS GAS UNIT "E" WELL #: 3 RRCID -> 145249 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10597 - 10704

10	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1955	3	3	9	Y	3	19	1			8
11	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1916	3	9	9	Y	8					16
12	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1980	3	8	9	Y	7	16	1			7
01	1953	N	1797	-0-	-156	-0-	1789	3	8	9	Y	7					14
*02	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1526	3	8	9	Y	7	14	1			7
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 5 RRCID -> 145414 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10560 - 10665

10	3007	X	2682	-0-	-325	-0-	2670	3	12	9	Y	11	65	1			30
11	2910	X	2809	-0-	-101	-0-	2803	3	6	9	Y	5					35
12	2852	X	2805	-0-	-47	-0-	2795	3	10	9	Y	9					44
01	2728	X	2631	-0-	-97	-0-	2610	3	21	9	Y	19					63
*02	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2183	3	20	9	Y	18	66	1			15
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145586 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 12342 PERF.10438 - 10652

10	1209	N	768	-0-	-441	-0-	764	3	4	9	Y	4	14	1			7
11	1080	N	404	-0-	-676	-0-	401	3	3	9	Y	3					10
12	1023	N	847	-0-	-176	-0-	840	3	7	9	Y	6	10	1			6
01	775	N	715	-0-	-60	-0-	705	3	10	9	Y	9					15
*02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	821	3	9	9	Y	8	15	1			8
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 7 RRCID -> 145589 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10550 - 10728

10	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1925	3	8	9	Y	7					20
11	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1879	3	11	9	Y	10					30
12	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1962	3	6	9	Y	5					35
01	1922	N	1751	-0-	-171	-0-	1740	3	11	9	Y	10	37	1			8
*02	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1539	3	26	9	Y	24					32
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

HARRISON, P.D. "F" G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146440 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10430 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	806	-0-	-124	-0-	806	3			N	-0-					32
11	810	N	785	-0-	-25	-0-	784	3	1	9	N	1					33
12	992	N	769	-0-	-223	-0-	769	3			N	-0-					33
01	806	N	675	-0-	-131	-0-	673	3	2	9	N	2					35
*02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					35
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

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
10	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2300	3	3	9	Y	3					8
11	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2247	3	4	9	Y	4					12
12	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2415	3	2	9	Y	2					14
01	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2427	3	3	9	Y	3	14	1			3
*02	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2588	3	11	9	Y	10					13
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

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
10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					119
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					119
12	2263	N	1072	-0-	-1191	-0-	1060	3	12	9	N	11					130
01	1085	N	1039	-0-	-46	-0-	1021	3	18	9	N	16					146
*02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	988	3	19	9	N	17					163
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOLER WELL #: 1 RRCID -> 151552 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10608 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	2760	-0-	-185	-0-	2728	3	32	9	Y	29					36
11	2850	X	2720	-0-	-130	-0-	2692	3	28	9	Y	25	33	1			28
12	2945	X	2828	-0-	-117	-0-	2796	3	32	9	Y	29					57
01	2759	N	2334	-0-	-425	-0-	2298	3	36	9	Y	33	56	1			34
*02	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2296	3	36	9	Y	33					67
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					67

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
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					23
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					23
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					23
01	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					23
*02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					23
03	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
10	1054	N	1011	-0-	-43	-0-	1011	3			Y	-0-					-0-
11	1050	N	948	-0-	-102	-0-	948	3			Y	-0-					-0-
12	1116	N	999	-0-	-117	-0-	999	3			Y	-0-					-0-
01	1023	N	914	-0-	-109	-0-	914	3			Y	-0-					-0-
*02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
10	1333	N	1299	-0-	-34	-0-	1291	3	8	9	Y	7					20
11	1320	N	1225	-0-	-95	-0-	1214	3	11	9	Y	10					30
12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1401	3	6	9	Y	5					35
01	1302	N	1277	-0-	-25	-0-	1266	3	11	9	Y	10	37	1			8
*02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1214	3	29	9	Y	26					34
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

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
10	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2046	3	3	9	Y	3	12	1			6
11	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2010	3	8	9	Y	7					13
12	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2052	3	7	9	Y	6	13	1			6
01	2046	N	1899	-0-	-147	-0-	1891	3	8	9	Y	7					13
*02	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1738	3	7	9	Y	6	13	1			6
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 10 L RRCID -> 154259 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10534 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3747	3	3	9	Y	3					9
11	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3718	3	6	9	Y	5					14
12	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3897	3	2	9	Y	2					16
01	3844	X	3566	-0-	-278	-0-	3560	3	6	9	Y	5	17	1			4
02	3472	X	3253	-0-	-219	-0-	3241	3	12	9	Y	11					15
03	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					15

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
10	2325	N	2321	-0-	-4	-0-	290	1	2029	3	Y	2					23
							2	9									
11	2340	N	2300	-0-	-40	-0-	278	1	2022	3	Y	-0-					23
12	2418	N	2223	-0-	-195	-0-	257	1	1960	3	Y	5					28
							6	9									
01	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	252	1	2606	3	Y	8					36
							9	9									
*02	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	235	1	2116	3	Y	4					40
							4	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

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
10	1736	N	1575	-0-	-161	-0-	1575	3			N	-0-					197
11	1710	N	1594	-0-	-116	-0-	1594	3			N	-0-					197
12	1643	N	1381	-0-	-262	-0-	1379	3	2	9	N	2					199
01	1581	N	1481	-0-	-100	-0-	1478	3	3	9	N	3					202
*02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1358	3	8	9	N	7					209
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					209

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
10	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			Y	-0-					-0-
11	2430	N	2414	-0-	-16	-0-	2414	3			Y	-0-					-0-
12	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3			Y	-0-					-0-
01	2511	N	2066	-0-	-445	-0-	2066	3			Y	-0-					-0-
*02	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
10	1922	N	1633	-0-	-289	-0-	124	1	1498	3	Y	10					13
							11	9									
11	1800	N	1475	-0-	-325	-0-	112	1	1351	3	Y	11	13	1			11
							12	9									
12	1705	N	1391	-0-	-314	-0-	108	1	1272	3	Y	10					21
							11	9									
01	1643	N	1316	-0-	-327	-0-	107	1	1195	3	Y	13	27	1			7
							14	9									
*02	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	49	1	1216	3	Y	7					14
							8	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

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
10	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2879	3	11	9	Y	10	42	1			20
11	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2810	3	24	9	Y	22					42
12	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	2893	3	20	9	Y	18	42	1			18
01	2883	N	2708	-0-	-175	-0-	2685	3	23	9	Y	21					39
*02	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2423	3	22	9	Y	20	39	1			20
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

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
10	1674	N	1368	-0-	-306	-0-	1365	3	3	9	Y	3	14	1			6
11	1560	N	1343	-0-	-217	-0-	1335	3	8	9	Y	7					13
12	1705	N	1551	-0-	-154	-0-	1547	3	4	9	Y	4	12	1			5
01	1364	N	1046	-0-	-318	-0-	1039	3	7	9	Y	6					11
*02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1333	3	7	9	Y	6	11	1			6
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 11 RRCID -> 185302 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10669 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			Y	-0-					-0-
11	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			Y	-0-					-0-
12	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			Y	-0-					-0-
01	1953	N	1924	-0-	-29	-0-	1924	3			Y	-0-					-0-
*02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			Y	-0-					-0-
03	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
10	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1879	3	18	9	Y	16					39
11	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1739	3	12	9	Y	11					50
12	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1796	3	17	9	Y	15					65
01	1891	N	1557	-0-	-334	-0-	1526	3	31	9	Y	28					93
*02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1536	3	3	9	Y	3	57	1			39
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CULVER, G.W. GU WELL #: 1H RRCID -> 251483 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10918 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5797	X	5150	-0-	-647	-0-	1241	1	3870	3	N	35					144
							39	9									
11	5610	X	4722	-0-	-888	-0-	1231	1	3461	3	N	27					171
							30	9									
12	5549	X	5338	-0-	-211	-0-	1333	1	3964	3	N	37					208
							41	9									
01	5549	X	2631	-0-	-2918	-0-	597	1	2028	3	N	5	173	1			40
							6	9									
02	5012	X	3695	-0-	-1317	-0-	783	1	2875	3	N	34					74
							37	9									
03	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					74

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
10	2480	N	2436	-0-	-44	-0-	2424	3	12	9	Y	11	27	1			17
11	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2403	3	25	9	Y	23					40
12	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2532	3	21	9	Y	19	40	1			19
01	2449	N	2319	-0-	-130	-0-	2295	3	24	9	Y	22					41
*02	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2100	3	23	9	Y	21	41	1			21
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

BASA RESOURCES, INC. 053974
FISHER G.U. WELL #: 1 RRCID -> 157355 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10546 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	444	-0-	-517	-0-	444	2			Y	-0-					135
11	630	N	398	-0-	-232	-0-	398	2			Y	-0-					135
12	961	N	431	-0-	-530	-0-	431	2			Y	-0-					135
01	434	N	333	-0-	-101	-0-	333	2			Y	-0-					135
02	364	N	310	-0-	-54	-0-	310	2			Y	-0-					135
*03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					135

NETTLETON, E. M. WELL #: 21 RRCID -> 157358 COMPL. DATE 12/26/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10641 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	575	-0-	-913	-0-	575	2			Y	-0-					170
11	810	N	516	-0-	-294	-0-	516	2			Y	-0-					170
12	1240	N	431	-0-	-809	-0-	431	2			Y	-0-					170
*01	589	N	332	-0-	-257	-0-	332	2			Y	-0-					170
02	476	N	310	-0-	-166	-0-	310	2			Y	-0-					170
03	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	2			Y	-0-					170

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145078 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10450 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2771	2	1	9	Y	1					42
11	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			Y	-0-					42
12	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2			Y	-0-	36	1			6
01	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			Y	-0-					6
02	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			Y	-0-					6
*03	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			Y	-0-					6

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
10	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1719	2	1	9	Y	1					26
11	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			Y	-0-					26
12	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2056	2	1	9	Y	1	23	1			4
01	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			Y	-0-					4
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			Y	-0-					4
*03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			Y	-0-					4

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147249 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10665 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147451 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10536 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2637	2	1	9	Y	1					28
11	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			Y	-0-					28
12	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			Y	-0-	24	1			4
01	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			Y	-0-					4
02	1960	N	1286	-0-	-674	-0-	1286	2			Y	-0-					4
03	1736	N	1510	-0-	-226	-0-	1510	2			Y	-0-					4

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	1			4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					4
*03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-					4

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
10	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2940	2	22	9	Y	20	18	1			15
11	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2817	2	22	9	Y	20	22	1			13
12	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3271	2	21	9	Y	19	21	1			11
01	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3049	2	42	9	Y	38	20	1			29
02	2688	X	2631	-0-	-57	-0-	2595	2	36	9	Y	33	39	1			23
03	3131	X	2197	-0-	-934	-0-	2166	2	31	9	Y	28	35	1			16

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
10	682	N	423	-0-	-259	-0-	414	2	9	9	Y	8	7	1			6
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	611	2	9	9	Y	8	9	1			5
12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	825	2	8	9	Y	7	8	1			4
01	896	X	896	-0-	-0-	-0-	884	2	12	9	Y	11	7	1			8
02	588	X	586	-0-	-2	-0-	577	2	9	9	Y	8	11	1			5
03	837	X	568	-0-	-269	-0-	560	2	8	9	Y	7	8	1			4

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
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	115	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	254	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	53	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	252	N	104	-0-	-148	-0-	102	2	2	9	Y	2	1	1			1
*03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	320	2	4	9	Y	4	3	1			2

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
TREADAWAY WELL #: 3 RRCID -> 188087 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10618 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1740	2	24	9	Y	22	19	1			17
11	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1713	2	23	9	Y	21	24	1			14
12	1333	X	1147	-0-	-186	-0-	1125	2	22	9	Y	20	22	1			12
01	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	1888	2	26	9	Y	24	18	1			18
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1519	2	22	9	Y	20	24	1			14
*03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1878	2	25	9	Y	23	24	1			13

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
10	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1773	2	24	9	Y	22	20	1			17
11	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1700	2	25	9	Y	23	25	1			15
12	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1824	2	23	9	Y	21	23	1			13
01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1523	2	20	9	Y	18	17	1			14
02	1624	N	1253	-0-	-371	-0-	1235	2	18	9	Y	16	19	1			11
03	1860	N	1402	-0-	-458	-0-	1383	2	19	9	Y	17	18	1			10

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
10	2201	X	1788	-0-	-413	-0-	1763	2	25	9	Y	23	21	1			18
11	2130	X	1729	-0-	-401	-0-	1703	2	26	9	Y	24	27	1			15
12	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2247	2	24	9	Y	22	24	1			13
01	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	2026	2	28	9	Y	25	19	1			19
02	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1664	2	23	9	Y	21	25	1			15
03	1829	N	1660	-0-	-169	-0-	1637	2	23	9	Y	21	24	1			12

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
10	1984	X	1851	-0-	-133	-0-	1833	2	18	9	Y	16	14	1			12
11	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1946	2	17	9	Y	15	17	1			10
12	1984	X	1842	-0-	-142	-0-	1825	2	17	9	Y	15	16	1			9
01	2263	X	1802	-0-	-461	-0-	1778	2	24	9	Y	22	14	1			17
02	1820	N	1687	-0-	-133	-0-	1664	2	23	9	Y	21	23	1			15
*03	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2131	2	29	9	Y	26	26	1			15

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2491	2	26	9	Y	24	21	1			18
11	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	2262	2	25	9	Y	23	26	1			15
12	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	1918	2	24	9	Y	22	24	1			13
01	2418	X	1888	-0-	-530	-0-	1862	2	26	9	Y	24	19	1			18
02	2128	N	1923	-0-	-205	-0-	1897	2	26	9	Y	24	25	1			17
*03	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2219	2	31	9	Y	28	29	1			16

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
VARGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101219 COMPL. DATE 06/29/1982 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10148 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	221	-0-	-89	-0-	217	2	4	9	Y	4					83
11	240	N	82	-0-	-158	-0-	78	2	4	9	Y	4					87
12	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1901	2	11	9	Y	10	78	1			19
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	463	2	6	9	Y	5					24
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					24
03	651	N	204	-0-	-447	-0-	204	2			Y	-0-					24

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
10	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2178	2	50	9	N	45					203
11	3000	N	3286	-0-	286	286	3245	2	41	9	N	37	147	1			93
12	2368	N	2082	-0-	-286	-0-	2047	2	35	9	N	32					125
01	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2459	2	30	9	N	27					152
02	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	2020	2	51	9	N	46					198
*03	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	2128	2	57	9	N	52	163	1			87

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
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	806	N	295	-0-	-511	-0-	295	2			N	-0-					161
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					161
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					161
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					161
02	728	N	698	-0-	-30	-0-	698	2			N	-0-					161
03	806	N	428	-0-	-378	-0-	402	2	26	9	N	24					185

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
10	589	N	524	-0-	-65	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	457	-0-	-70	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
02	756	N	337	-0-	-419	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	381	-0-	-115	-0-	381	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 6 RRCID -> 201905 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10432 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	88	-0-	-253	-0-	88	3			N	-0-					110
11	240	N	45	-0-	-195	-0-	45	3			N	-0-					110
12	155	N	47	-0-	-108	-0-	47	3			N	-0-					110
01	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	3			N	-0-					110
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					110
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					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
10	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1431	3	35	9	N	32					333
11	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1241	3	2	9	N	2	175	1			160
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1372	3	2	9	N	2					162
01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1004	3	14	9	N	13					175
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1085	3	28	9	N	25					200
*03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1320	3	8	9	N	7					207

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
BIVINS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 240197 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10646 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					81
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					81
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					81
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					81
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					81
*03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					81

C. W. RESOURCES, INC. 121085
MCKINLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149323 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 11149 PERF.10892 - 11019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	X	227	-0-	-21	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
11	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
12	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
01	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
02	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
03	279	X	257	-0-	-22	-0-	257	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
10	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2486	2	9	9	N	8					145
11	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2581	2	20	9	N	18					163
12	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2629	2	12	9	N	11					174
01	2480	N	2405	-0-	-75	-0-	2386	2	19	9	N	17					191
02	2436	N	2198	-0-	-238	-0-	2184	2	14	9	N	13					204
03	2635	N	2064	-0-	-571	-0-	2050	2	14	9	N	13	169	1			48

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
10	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1197	2	1	9	N	1					181
11	1380	N	1042	-0-	-338	-0-	1042	2			N	-0-					181
12	1426	N	1054	-0-	-372	-0-	1053	2	1	9	N	1					182
01	1209	N	904	-0-	-305	-0-	901	2	3	9	N	3					185
02	980	N	757	-0-	-223	-0-	756	2	1	9	N	1					186
03	1054	N	983	-0-	-71	-0-	982	2	1	9	N	1					187

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
10	3720	X	3162	-0-	-558	-0-	3138	2	24	9	N	22					112
11	3510	X	2924	-0-	-586	-0-	2902	2	22	9	N	20					132
12	3627	X	2966	-0-	-661	-0-	2951	2	15	9	N	14					146
01	3627	X	2842	-0-	-785	-0-	2814	2	28	9	N	25					171
02	3024	X	2654	-0-	-370	-0-	2632	2	22	9	N	20					191
*03	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			N	-0-					191

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
10	1837	N	456	-0-	-1381	-0-	456	2			Y	-0-					53
11	420	N	384	-0-	-36	-0-	384	2			Y	-0-					53
12	496	N	409	-0-	-87	-0-	409	2			Y	-0-					53
01	465	N	402	-0-	-63	-0-	402	2			Y	-0-					53
02	364	N	310	-0-	-54	-0-	310	2			Y	-0-					53
03	403	N	355	-0-	-48	-0-	355	2			Y	-0-					53

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CAMERON EXPLORATION, INC. //CONT.// 126996
FISHER, MARVEL WELL #: 4 RRCID -> 217930 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7357 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3000	N	1681	-0-	-1319	3673	1642	2	39	9	Y	35					212
11	3000	N	1171	-0-	-1829	1844	1169	2	2	9	Y	2	159	1			55
12	3100	N	1705	-0-	-1395	449	1652	2	53	9	Y	48					103
01	1835	N	1386	-0-	-449	-0-	1373	2	13	9	Y	12					115
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	883	2	8	9	Y	7					122
*03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					122

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
10	3000	N	2045	-0-	-955	5159	2006	2	39	9	Y	35					105
11	3000	N	1438	-0-	-1562	3597	1429	2	9	9	Y	8					113
12	3100	N	1510	-0-	-1590	2007	1495	2	15	9	Y	14					127
01	3100	N	1696	-0-	-1404	603	1678	2	18	9	Y	16					143
02	1683	N	1080	-0-	-603	-0-	1080	2			Y	-0-					143
*03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-					143

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
10	13931	X	3509	-0-	-10422	-0-	3461	2	48	9	Y	44					127
11	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3382	2	25	9	Y	23					150
12	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3220	2	32	9	Y	29	146	1			33
01	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3219	2	26	9	Y	24					57
02	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2872	2	28	9	Y	25					82
*03	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			Y	-0-					82

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
10	11625	X	10614	-0-	-1011	-0-	527	1	9880	2	N	188	192	1			160
							207	9									
11	10860	X	10459	-0-	-401	-0-	510	1	9839	2	N	100	188	1			72
							110	9									
12	11222	X	10481	-0-	-741	-0-	527	1	9846	2	N	98					170
							108	9									
01	11222	X	10359	-0-	-863	-0-	527	1	9624	2	N	189	188	1			171
							208	9									
02	9912	X	8682	-0-	-1230	-0-	476	1	8075	2	N	119	186	1			104
							131	9									
03	10819	X	10356	-0-	-463	-0-	527	1	9697	2	N	120					224
							132	9									

COOK EXPLORATION CO. 174337
DENSON WELL #: 2 RRCID -> 140658 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10496 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

DENSON WELL #: 3 RRCID -> 142917 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10555 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337

CASTLEBERRY WELL #: 5 RRCID -> 147362 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 10839 PERF.10569 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENSON WELL #: 5 RRCID -> 154486 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10532 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	769	-0-	-223	-0-	769	2			N	-0-					38
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					38
12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					38
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					38
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					38
03	775	N	732	-0-	-43	-0-	732	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
10	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					120
11	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					120
12	1550	X	1410	-0-	-140	-0-	1397	2	13	9	N	12					132
01	1550	X	1422	-0-	-128	-0-	1407	2	15	9	N	14					146
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					146
03	1395	N	1087	-0-	-308	-0-	1072	2	15	9	N	14					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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					142
11	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			N	-0-					142
12	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2484	2	6	9	N	5					147
01	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					147
02	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					147
*03	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3822	2	3	9	N	3					150

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MACKEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 129552 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10641 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	333	-0-	-163	-0-	254	1	79	3	N	-0-					13
11	480	N	281	-0-	-199	-0-	243	1	38	3	N	-0-					13
12	496	N	329	-0-	-167	-0-	150	1	179	3	N	-0-					13
01	341	N	42	-0-	-299	-0-	3	1	39	3	N	-0-					13
02	252	N	81	-0-	-171	-0-	6	1	75	3	N	-0-					13
03	341	N	79	-0-	-262	-0-	5	1	74	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROACH, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 140678 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10607 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	144 18	1 9	2359	3	N	16	146	1			5
11	1530	N	1198	-0-	-332	-0-	124 11	1 9	1063	3	N	10					15
12	1519	N	844	-0-	-675	-0-	96 6	1 9	742	3	N	5					20
01	2511	N	1491	-0-	-1020	-0-	128 8	1 9	1355	3	N	7					27
02	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	128 6	1 9	1310	3	N	5					32
*03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	112	1	803	3	N	-0-					32

MACKEY HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 142093 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10595 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1286	-0-	-47	-0-	84 151	1 9	1051	3	N	137	187	1			165
11	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	83 171	1 9	1079	3	N	155	170	1			150
12	1302	N	1219	-0-	-83	-0-	71 178	1 9	970	3	N	162	192	1			120
01	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	222 165	1 9	903	3	N	150	188	1			82
02	1232	N	1212	-0-	-20	-0-	205 157	1 9	850	3	N	143	168	1			57
*03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	206 173	1 9	941	3	N	157					214

MACKEY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 143362 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10620 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	474 28	1 9	2939	3	N	25					112
11	2940	X	913	-0-	-2027	-0-	129 12	1 9	772	3	N	11	121	1			2
12	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	498 11	1 9	4995	3	N	10					12
01	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	542 64	1 9	6685	3	N	58					70
02	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	481 92	1 9	5701	3	N	84	154	1			-0-
*03	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	497 35	1 9	6452	3	N	32					32

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
STONE, E. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 143519 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10630 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MCLENDON-COMBEST WELL #: 2 RRCID -> 143905 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10621 - 10688

10	961	N	570	-0-	-391	-0-	41	1	529	3	N	-0-			-0-
11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	60	1	809	3	N	-0-			-0-
12	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	171	1	2354	3	N	58			58
							64	9							
01	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	153	1	1690	3	N	16			74
							18	9							
02	996	X	996	-0-	-0-	-0-	96	1	898	3	N	2			76
							2	9							
03	2604	X	900	-0-	-1704	-0-	84	1	815	3	N	1			77
							1	9							

CASTLEBERRY, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144104 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10588 - 10649

10	6665	X	4922	-0-	-1743	-0-	490	1	4423	3	N	8			20
							9	9							
11	5610	X	4156	-0-	-1454	-0-	421	1	3727	3	N	7			27
							8	9							
12	5704	X	4028	-0-	-1676	-0-	408	1	3592	3	N	25			52
							28	9							
01	5425	X	4452	-0-	-973	-0-	318	1	4093	3	N	37			89
							41	9							
02	4900	X	4406	-0-	-494	-0-	323	1	4060	3	N	21			110
							23	9							
*03	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	339	1	4670	3	N	15			125
							17	9							

CASTLEBERRY, J.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 145987 COMPL. DATE 06/27/1993 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10611 - 10695

10	620	N	454	-0-	-166	-0-	176	1	278	3	N	-0-			27
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	169	1	265	3	N	-0-			27
12	465	N	111	-0-	-354	-0-	7	1	104	3	N	-0-			27
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			27
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-			27
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			27

CASTLEBERRY J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145996 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10570 - 10648

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690

MCMURREY WELL #: 3 RRCID -> 146289 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10541 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10881	X	8788	-0-	-2093	-0-	756	1	7988	3	N	40					97
							44	9									
11	9630	X	8203	-0-	-1427	-0-	691	1	7459	3	N	48					145
							53	9									
12	9709	X	9709	-0-	-0-	-0-	781	1	8878	3	N	45	172	1			18
							50	9									
01	11325	X	11325	-0-	-0-	-0-	821	1	10409	3	N	86					104
							95	9									
02	10748	X	10748	-0-	-0-	-0-	799	1	9864	3	N	77	169	1			12
							85	9									
*03	12389	X	12389	-0-	-0-	-0-	847	1	11465	3	N	70					82
							77	9									

MCKINLEY WELL #: 1 RRCID -> 146639 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10716 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	120	1	1589	3	N	-0-					57
11	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	101	1	1391	3	N	-0-					57
12	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	101	1	1433	3	N	-0-					57
01	1705	N	1668	-0-	-37	-0-	109	1	1547	3	N	11					68
							12	9									
02	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	93	1	1290	3	N	46					114
							51	9									
*03	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	100	1	1502	3	N	3					117
							3	9									

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 147144 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10734 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/15/2017

FALVEY, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 147824 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10872 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	87	1	1132	3	N	-0-					33
11	1110	N	764	-0-	-346	-0-	53	1	711	3	N	-0-					33
12	992	N	703	-0-	-289	-0-	47	1	656	3	N	-0-					33
01	1209	N	698	-0-	-511	-0-	46	1	652	3	N	-0-					33
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	52	1	715	3	N	-0-					33
*03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	50	1	742	3	N	-0-					33

MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 148133 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10699 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	86	1	1136	3	N	-0-					10
11	1080	N	1059	-0-	-21	-0-	71	1	982	3	N	5					15
							6	9									
12	1178	N	1047	-0-	-131	-0-	68	1	970	3	N	8					23
							9	9									
01	1209	N	1172	-0-	-37	-0-	76	1	1094	3	N	2					25
							2	9									
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	81	1	1121	3	N	12					37
							13	9									
*03	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	82	1	1237	3	N	-0-					37

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690

MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 148979 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10713 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	113	-0-	-104	-0-	8	1	105	3	N	-0-					10
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	14	1	187	3	N	-0-					10
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	15	1	211	3	N	-0-					10
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	13	1	184	3	N	-0-					10
02	196	N	147	-0-	-49	-0-	10	1	137	3	N	-0-					10
03	217	N	152	-0-	-65	-0-	10	1	142	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
10	2728	X	1679	-0-	-1049	-0-	120	1	1542	3	N	15					27
							17	9									
11	2280	X	2264	-0-	-16	-0-	157	1	2095	3	N	11					38
							12	9									
12	2139	X	1406	-0-	-733	-0-	92	1	1273	3	N	37					75
							41	9									
01	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	139	1	1549	3	N	17					92
							19	9									
02	2100	N	1186	-0-	-914	-0-	104	1	1063	3	N	17	92	1			17
							19	9									
*03	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	121	1	1396	3	N	16					33
							18	9									

HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 148995 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10755 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	N	1051	-0-	-995	-0-	75	1	976	3	N	-0-					22
11	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	112	1	1521	3	N	-0-					22
12	992	N	911	-0-	-81	-0-	60	1	851	3	N	-0-					22
01	1054	N	500	-0-	-554	-0-	33	1	467	3	N	-0-					22
02	1512	N	531	-0-	-981	-0-	37	1	493	3	N	1					23
							1	9									
*03	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	98	1	1454	3	N	-0-					23

DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151173 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 12309 PERF.10771 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	2417	-0-	-621	-0-	162	1	2255	3	N	-0-					43
11	2850	X	2406	-0-	-444	-0-	155	1	2245	3	N	5					48
							6	9									
12	2945	X	2313	-0-	-632	-0-	151	1	2160	3	N	2					50
							2	9									
01	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	181	1	2618	3	N	-0-					50
02	2436	X	2406	-0-	-30	-0-	160	1	2244	3	N	2					52
							2	9									
*03	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	179	1	2724	3	N	-0-					52

STINCHCOMB WELL #: 1 RRCID -> 152628 COMPL. DATE 01/02/1995 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10870 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CLEMENS WELL #: 2 RRCID -> 155240 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10664 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690

SATTERWHITE WELL #: 2 RRCID -> 155591 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10771 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	173	1	241	3	N	-0-					-0-
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	163	1	179	3	N	-0-					-0-
12	434	N	403	-0-	-31	-0-	171	1	232	3	N	-0-					-0-
01	403	N	244	-0-	-159	-0-	16	1	228	3	N	-0-					-0-
02	308	N	233	-0-	-75	-0-	16	1	217	3	N	-0-					-0-
03	403	N	284	-0-	-119	-0-	18	1	266	3	N	-0-					-0-

STINCHCOMB WELL #: 2 RRCID -> 156042 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 11178 PERF.10880 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

MCLENDON-COMBEST WELL #: 3 RRCID -> 156255 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10675 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	359	-0-	-44	-0-	170	1	189	3	N	-0-					-0-
11	420	N	333	-0-	-87	-0-	163	1	170	3	N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 3 RRCID -> 156403 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10714 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	505	-0-	-53	-0-	266	1	239	3	N	-0-					-0-
11	510	N	492	-0-	-18	-0-	257	1	235	3	N	-0-					-0-
12	558	N	506	-0-	-52	-0-	265	1	241	3	N	-0-					-0-
01	496	N	150	-0-	-346	-0-	10	1	140	3	N	-0-					-0-
02	448	N	262	-0-	-186	-0-	18	1	244	3	N	-0-					-0-
03	496	N	270	-0-	-226	-0-	17	1	253	3	N	-0-					-0-

STINCHCOMB WELL #: 3 RRCID -> 156847 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10988 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

MCLENDON-COMBEST WELL #: 6 RRCID -> 159360 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10688 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	282	1	3806	3	N	35					35
							39	9									
01	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	297	1	3612	3	N	42					77
							46	9									
02	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	274	1	3232	3	N	20					97
							22	9									
03	4123	X	3864	-0-	-259	-0-	277	1	3546	3	N	37					134
							41	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
MCLENDON-COMBEST WELL #: 5 RRCID -> 160078 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10636 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	237	1	3171	3	N	10					10
							11	9									
01	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	79	1	1068	3	N	-0-					10
02	211	X	211	-0-	-0-	-0-	15	1	196	3	N	-0-					10
03	3410	X	29	-0-	-3381	-0-	2	1	27	3	N	-0-					10

CLEMENS WELL #: 4 RRCID -> 164429 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 12437 PERF.10682 - 10758

10	3131	X	2705	-0-	-426	-0-	328	1	2374	3	N	3					20
							3	9									
11	3150	X	2264	-0-	-886	-0-	289	1	1975	3	N	-0-					20
12	3255	X	2685	-0-	-570	-0-	303	1	2382	3	N	-0-					20
01	3255	X	3022	-0-	-233	-0-	191	1	2825	3	N	5					25
							6	9									
02	2744	X	1517	-0-	-1227	-0-	99	1	1416	3	N	2					27
							2	9									
03	2697	X	1257	-0-	-1440	-0-	76	1	1181	3	N	-0-					27

CLEMENS WELL #: 5 RRCID -> 164956 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 12542 PERF.10675 - 10790

10	4030	X	2812	-0-	-1218	-0-	345	1	2449	3	N	16					73
							18	9									
11	3900	X	3403	-0-	-497	-0-	370	1	3012	3	N	19					92
							21	9									
12	4030	X	1761	-0-	-2269	-0-	243	1	1512	3	N	5					97
							6	9									
01	3658	X	1651	-0-	-2007	-0-	109	1	1534	3	N	7					104
							8	9									
02	3164	X	792	-0-	-2372	-0-	54	1	729	3	N	8					112
							9	9									
03	3503	X	1398	-0-	-2105	-0-	85	1	1266	3	N	43					155
							47	9									

DOBY WELL #: 2 RRCID -> 168812 COMPL. DATE 05/25/1998 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10717 - 10828

10	1240	N	1005	-0-	-235	-0-	70	1	918	3	N	15					62
							17	9									
11	1620	N	1429	-0-	-191	-0-	97	1	1318	3	N	13					75
							14	9									
12	1581	N	316	-0-	-1265	-0-	20	1	279	3	N	15					90
							17	9									
01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					90
02	1344	N	-0-	-0-	-1344	-0-					N	19	109	1			-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-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

10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	50	1	684	3	N	9					37
							10	9									
11	690	N	191	-0-	-499	-0-	10	1	181	3	N	-0-					37
12	434	N	65	-0-	-369	-0-	65	3			N	-0-					37
01	744	N	2	-0-	-742	-0-	2	3			N	-0-					37
02	168	N	2	-0-	-166	-0-	2	3			N	-0-					37
*03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	N	1					38
							1	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
CLEMENS WELL #: 7 RRCID -> 185063 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10654 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2170	N	1775	-0-	-395	-0-	270	1	1484	3	N	19			62
							21	9							
11	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	302	1	2039	3	N	6			68
							7	9							
12	1860	N	1288	-0-	-572	-0-	224	1	1027	3	N	34			102
							37	9							
01	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	119	1	1657	3	N	2			104
							2	9							
02	2156	N	1417	-0-	-739	-0-	96	1	1299	3	N	20			124
							22	9							
*03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	91	1	1333	3	N	1			125
							1	9							

DOBY WELL #: 4 RRCID -> 185621 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10720 - 10770

10	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-			-0-
11	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-			-0-
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DOBY WELL #: 3 RRCID -> 188852 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10793 - 10848

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MCMURREY WELL #: 8 RRCID -> 189079 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10572 - 10628

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
HUGHES WELL #: 5 RRCID -> 198899 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10780 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	343	1	2481	3	N	5					28
							6	9									
11	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	349	1	2718	3	N	9					37
							10	9									
12	2635	X	2597	-0-	-38	-0-	313	1	2240	3	N	40					77
							44	9									
01	2821	N	2159	-0-	-662	-0-	167	1	1975	3	N	15	92	1			-0-
							17	9									
02	2548	X	2380	-0-	-168	-0-	185	1	2178	3	N	15					15
							17	9									
03	2821	X	2635	-0-	-186	-0-	190	1	2434	3	N	10					25
							11	9									

CASTLEBERRY, J.J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 201279 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10620 - 10640

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

MCLENDON-COMBEST WELL #: 10 RRCID -> 214387 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10656 - 10727

10	2139	N	2066	-0-	-73	-0-	293	1	1752	3	N	19					89
							21	9									
11	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	307	1	2066	3	N	26					115
							29	9									
12	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	310	1	2089	3	N	7					122
							8	9									
01	2077	N	451	-0-	-1626	-0-	30	1	415	3	N	5					127
							6	9									
02	2240	N	525	-0-	-1715	-0-	37	1	486	3	N	2					129
							2	9									
*03	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	180	1	2578	3	N	16					145
							18	9									

MCLENDON-COMBEST WELL #: 9 RRCID -> 226299 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10714 - 10750

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2017 - PLUGGED 11/17/17

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CULVER, G.W. GU WELL #: B 3 RRCID -> 208894 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10276 - 10546

10	372	N	234	-0-	-138	-0-	234	2			Y	-0-					87
11	240	N	206	-0-	-34	-0-	206	2			Y	-0-					87
12	434	N	143	-0-	-291	-0-	143	2			Y	-0-					87
01	DLQ G-10		143	-0-	143	143	143	2			Y	-0-					87
02	DLQ G-10		201	-0-	201	344	201	2			Y	-0-					87
03	DLQ G-10		248	-0-	248	592	248	2			Y	-0-					87

WILLIAMS GU WELL #: 4H RRCID -> 261584 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11215 - 15000

10	19017	X	6411	-0-	-12606	-0-	6411	2			N	-0-					105
11	6900	X	6090	-0-	-810	-0-	6090	2			N	-0-					105
12	7037	X	6619	-0-	-418	-0-	6619	2			N	-0-					105
01	6572	X	6502	-0-	-70	-0-	6502	2			N	-0-					105
02	5936	X	4404	-0-	-1532	-0-	4403	2	1	9	N	1	1	8			105
03	6634	X	6209	-0-	-425	-0-	6209	2			N	-0-					105

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
WILLIAMS GU WELL #: 5H RRCID -> 264520 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11201 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7254	X	6431	-0-	-823	-0-	6328	2	103	9	N	94					180
11	7020	X	6244	-0-	-776	-0-	6188	2	56	9	N	51	153	1	1	8	77
12	7254	X	6108	-0-	-1146	-0-	6039	2	69	9	N	63					140
01	6696	X	5389	-0-	-1307	-0-	5389	2			N	-0-					140
02	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	6502	2	24	9	N	22	93	1	1	8	68
03	6448	X	6289	-0-	-159	-0-	6271	2	18	9	N	16					84

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
LONGVIEW NORTH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255954 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11020 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9765	X	9068	-0-	-697	-0-	9010	2	58	9	N	53					152
11	9750	X	7641	-0-	-2109	-0-	7608	6	33	9	N	30					182
12	10075	X	8694	-0-	-1381	-0-	8610	2	84	9	N	76	187	1			71
01	10075	X	7968	-0-	-2107	-0-	7924	3	44	9	N	40					111
02	8848	X	8043	-0-	-805	-0-	7997	2	46	9	N	42					153
03	9703	X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					N	NO RPT					153

INDIGO RESOURCES LLC 423831
FLEWELLEN WELL #: 1LT RRCID -> 089802 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10654 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 180112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10647 PERF. 8763 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	9	Y	2					4
12	T. A.		169	-0-	169	169	45	1	124	2	Y	-0-	4	1			-0-
01	373	X	204	-0-	-169	-0-	56	1	148	2	Y	-0-					-0-
*02	77	X	77	-0-	-0-	-0-	20	1	57	2	Y	-0-					-0-
*03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	78	1	155	2	Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 198545 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		106	-0-	106	128	36	1	70	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		141	-0-	141	269	42	1	99	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		58	-0-	58	327	17	1	41	2	Y	-0-					-0-
01	548	X	221	-0-	-327	-0-	54	1	126	2	Y	37					37
							41	9									
*02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	60	1	166	2	Y	7	28	1			16
							8	9									
*03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	96	1	233	2	Y	106					122
							117	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 200587 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 7368 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	32	1	56	2	Y	13					31
							14	9									
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	21	1	43	2	Y	53	52	1			32
							58	9									
12	T. A.		41	-0-	41	41	10	1	21	2	Y	9					41
							10	9									
01	41	X	-0-	-0-	-41	-0-					Y	-0-					41
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	32	1			10
*03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	4					14

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201145 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 8135 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	876	-0-	-333	-0-	307	1	565	2	Y	4					11
							4	9									
11	956	N	956	-0-	-0-	-0-	290	1	641	2	Y	23	20	1			14
							25	9									
12	T. A.		1705	-0-	1705	1705	509	1	1186	2	Y	9					23
							10	9									
01	2809	X	1104	-0-	-1705	-0-	343	1	761	2	Y	-0-					23
*02	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	359	1	953	2	Y	-0-	18	1			5
*03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	409	1	959	2	Y	2					7
							2	9									

FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 220847 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9164 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	9	Y	2					4
12	T. A.		2465	-0-	2465	2465	498	1	1967	2	Y	-0-	4	1			-0-
01	T. A.		190	-0-	190	2655	56	1	134	2	Y	-0-					-0-
*02	3869	X	1214	-0-	-2655	-0-	318	1	896	2	Y	-0-					-0-
*03	2015	N	1522	-0-	-493	-0-	454	1	1068	2	Y	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	545	1	264	2	Y	2					4
							2	9									
12	T. A.		2649	-0-	2649	2649	486	1	1910	2	Y	230	173	1			61
							253	9									
01	T. A.		2564	-0-	2564	5213	587	1	1886	2	Y	83	120	1			24
							91	9									
*02	8097	X	2884	-0-	-5213	-0-	723	1	2087	2	Y	67	82	1			9
							74	9									
*03	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	838	1	1998	2	Y	110	79	1			40
							121	9									

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
10	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	503	1	945	2	Y	4					11
							4	9									
11	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	447	1	1005	2	Y	23	20	1			14
							25	9									
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	15	1	9	9	Y	8					22
01	1240	N	701	-0-	-539	-0-	222	1	479	2	Y	-0-					22
*02	2800	N	2850	-0-	50	50	768	1	2082	2	Y	-0-	17	1			5
*03	631	N	581	-0-	-50	-0-	179	1	400	2	Y	2					7
							2	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
FLEWELLEN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 222594 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9114 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					2
11	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	834	1	403	2	Y	2					4
							2	9									
12	T. A.		3575	-0-	3575	3575	688	1	2729	2	Y	144	110	1			38
							158	9									
01	6419	X	2844	-0-	-3575	-0-	661	1	2131	2	Y	47	72	1			13
							52	9									
*02	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	704	1	2032	2	Y	112	109	1			16
							123	9									
*03	3565	X	2602	-0-	-963	-0-	758	1	1804	2	Y	36	39	1			13
							40	9									

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	1300	N	2413	-0-	1113	1113	1625	1	786	2	Y	2					4
							2	9									
12	T. A.		4264	-0-	4264	5377	855	1	3409	2	Y	-0-	4	1			-0-
01	8220	X	2843	-0-	-5377	-0-	673	1	2170	2	Y	-0-					-0-
*02	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	516	1	1478	2	Y	-0-					-0-
*03	4278	X	2105	-0-	-2173	-0-	624	1	1481	2	Y	-0-					-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
10	2077	N	1430	-0-	-647	-0-	495	1	931	2	Y	4					11
							4	9									
11	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	666	1	1515	2	Y	23	20	1			14
							25	9									
12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	395	1	911	2	Y	8					22
							9	9									
01	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	546	1	1233	2	Y	3					25
							3	9									
*02	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	439	1	1174	2	Y	2	19	1			8
							2	9									
*03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	405	1	951	2	Y	4					12
							4	9									

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
10	1674	N	1459	-0-	-215	-0-	505	1	950	2	Y	4					11
							4	9									
11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	427	1	959	2	Y	23	20	1			14
							25	9									
12	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	687	1	1614	2	Y	8					22
							9	9									
01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	513	1	1157	2	Y	-0-					22
*02	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	437	1	1168	2	Y	-0-	17	1			5
*03	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	647	1	1537	2	Y	2					7
							2	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					7

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 224794 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 10821

10	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					2
11	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	722	1	349	2	Y	2					4
							2	9									
12	T. A.		7758	-0-	7758	7758	1533	1	6161	2	Y	58	47	1			15
							64	9									
01	14317	X	6559	-0-	-7758	-0-	1500	1	4897	2	Y	147	120	1			42
							162	9									
*02	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	1330	1	3876	2	Y	-0-	42	1			-0-
*03	7750	X	5150	-0-	-2600	-0-	1514	1	3636	2	Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224984 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 7879 - 10811

10	310	N	18	-0-	-292	-0-	14	1	4	9	Y	4					10
11	600	N	395	-0-	-205	-0-	121	1	251	2	Y	21	18	1			13
							23	9									
12	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	859	1	2025	2	Y	8					21
							9	9									
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	179	1	380	2	Y	2					23
							2	9									
*02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	240	1	623	2	Y	-0-	18	1			5
*03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	182	1	408	2	Y	3					8
							3	9									

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 225254 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9318 - 10731

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG TRUSTS, THE 507585
MACKEY, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 125780 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10696 - 10784

10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					35
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					35
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					35
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	153	2	41	9	N	37					72
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 145525 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10590 - 10654

10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					67
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					67
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					67
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					67
02	56	N	18	-0-	-38	-0-	18	2			N	-0-					67
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					67

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NECHES EXPLORATION, L.L.C. //CONT.// 601861

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	163	1			-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-

MCGREDE WELL #: 3 RRCID -> 152649 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 10809 PERF.10564 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					128
*05	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	2			N	-0-					128
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
*08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					128
*09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					128
*10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					128
*11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					128
*12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					128
*01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					128
*02	2800	N	4630	-0-	1830	1830	4588	2	42	9	N	38	128	1			38
*03	3100	N	2898	-0-	-202	1628	2878	2	20	9	N	18					56

CASTLEBERRY WELL #: 8 RRCID -> 155636 COMPL. DATE 06/18/1995 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10530 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/17/2017

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
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
11	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	2			N	-0-					-0-
12	434	N	362	-0-	-72	-0-	362	2			N	-0-					-0-
01	372	N	319	-0-	-53	-0-	319	2			N	-0-					-0-
02	336	N	252	-0-	-84	-0-	252	2			N	-0-					-0-
03	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			N	-0-					-0-

CULPEPPER WELL #: 7 RRCID -> 166631 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10542 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					70
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					70
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					70
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

FLEWELLEN WELL #: 7 RRCID -> 167233 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10534 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
DICKSON, J. M. WELL #: RRCID -> 246312 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 9714 - 10827

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2015

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
TUTTLE, A.J. WELL #: 4 RRCID -> 146167 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 6730 - 10632

10	2945	X	2659	-0-	-286	-0-	2655	2	4	9	N	4					93
11	2850	X	2660	-0-	-190	-0-	2657	2	3	9	N	3					96
12	2914	X	2569	-0-	-345	-0-	2563	2	6	9	N	5					101
01	2914	X	2440	-0-	-474	-0-	2434	2	6	9	N	5					106
02	2492	X	2273	-0-	-219	-0-	2271	2	2	9	N	2					108
03	2759	X	2619	-0-	-140	-0-	2613	2	6	9	N	5					113

TUTTLE, A. J. WELL #: 5 RRCID -> 236671 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10715 - 10735

10	3100	N	2623	-0-	-477	4028	2577	2	46	9	N	42					261
11	3000	N	2263	-0-	-737	3291	2218	2	45	9	N	41	32	1			270
12	3100	N	2580	-0-	-520	2771	2533	2	47	9	N	43	28	1			285
01	3100	N	2270	-0-	-830	1941	2222	2	48	9	N	44					329
02	2800	N	2372	-0-	-428	1513	2326	2	46	9	N	42					371
*03	3100	N	2413	-0-	-687	826	2363	2	50	9	N	45	42	1			374

TUTTLE, A. J. WELL #: 7H RRCID -> 243955 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 13196 PERF.11202 - 13058

10	0	W	6122	-0-	6122	17522	6012	2	110	9	N	100					419
11	22800	X	5278	-0-	-17522	-0-	5177	2	101	9	N	92	74	1			437
12	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	5911	2	99	9	N	90	65	1			462
01	6107	X	5290	-0-	-817	-0-	5184	2	106	9	N	96					558
02	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	5427	2	98	9	N	89					647
03	6107	X	5617	-0-	-490	-0-	5514	2	103	9	N	94	98	1			643

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
SMITHERMAN #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242483 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10554 - 10830

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					117
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					117
*02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					117
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
R2Q OPERATING LLC 687719

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 158542 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10725 - 10857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 163005 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10700 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	769	2	7	9	Y	6	35	1			21
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	658	2	9	9	Y	8					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
01	DLQ G-10		662	-0-	662	662	661	3	1	9	Y	1	17	1			13
*02	1362	N	700	-0-	-662	-0-	696	3	4	9	Y	4	12	1			5
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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
10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	951	2	7	9	Y	6	43	1			26
11	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1644	2	7	9	Y	6					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	DLQ G-10		1960	-0-	1960	1960	1916	3	44	9	Y	40	34	1			38
*02	1800	N	2031	-0-	231	2191	2018	3	13	9	Y	12	34	1			16
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2191					Y	NO RPT					16

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
REMUDA OPERATING COMPANY 701606
LACY, LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 188692 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7437 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					74
11	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	3			N	-0-					74
12	496	N	396	-0-	-100	-0-	396	3			N	-0-					74
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					74
02	364	N	276	-0-	-88	-0-	276	3			N	-0-					74
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					74

LACY, LAWSON WELL #: 2 RRCID -> 237544 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10406 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3			N	-0-					67
11	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3			N	-0-					67
12	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					67
01	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	2066	3	101	9	N	92					159
*02	1316	X	982	-0-	-334	-0-	982	3			N	-0-					159
03	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-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
10	2635	X	1439	-0-	-1196	-0-	1358	3	81	9	N	74	134	1			26
11	2940	X	1346	-0-	-1594	-0-	1346	3			N	-0-					26
12	3038	X	1892	-0-	-1146	-0-	1892	3			N	-0-					26
01	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2231	3	131	9	N	119					145
02	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1413	3	1	9	N	1					146
03	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					146

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
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	278	2	2	9	N	2	2	8			92
11	600	N	245	-0-	-355	-0-	243	2	2	9	N	2	2	8			92
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					92
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					92
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					92
03	310	N	215	-0-	-95	-0-	215	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
10	589	N	440	-0-	-149	-0-	440	2			N	-0-					111
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	411	2	10	9	N	9					120
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	509	2	10	9	N	9					129
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					129
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					129
03	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	2			N	-0-					129

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
10	620	N	318	-0-	-302	-0-	318	2			N	-0-					-0-
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	506	-0-	-610	-0-	506	2			N	-0-					-0-
01	310	N	139	-0-	-171	-0-	139	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	20	-0-	-1128	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	496	N	31	-0-	-465	-0-	31	2			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
RHE OPERATING, LLC //CONT.// 704808
CRAWFORD, H. WELL #: 3 RRCID -> 230201 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10371 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	N	2385	-0-	-95	-0-	2366	2	19	9	N	17					169
11	2400	X	1480	-0-	-920	-0-	1471	2	9	9	N	8					177
12	2480	X	2281	-0-	-199	-0-	2281	2			N	-0-					177
01	2480	X	738	-0-	-1742	-0-	738	2			N	-0-					177
02	2156	X	273	-0-	-1883	-0-	273	2			N	-0-					177
03	2387	X	262	-0-	-2125	-0-	262	2			N	-0-					177

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
10	1581	N	1559	-0-	-22	-0-	93	1	1466	2	N	-0-					26
11	1560	N	1509	-0-	-51	-0-	87	1	1422	2	N	-0-					26
12	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	93	1	1410	2	N	-0-					26
01	1550	N	1492	-0-	-58	-0-	88	1	1401	2	N	3					29
							3	9									
02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	41	1	1354	2	N	46					75
							51	9									
03	1488	N	1411	-0-	-77	-0-	52	1	1359	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
10	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					17
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					17
12	81	N	-0-	-0-	-81	-0-					N	-0-	17	1			-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	186	1	1734	2	N	-0-					24
11	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	180	1	1638	2	N	-0-					24
12	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	186	1	1642	2	N	-0-					24
01	1922	N	1652	-0-	-270	-0-	180	1	1472	2	N	-0-					24
02	1708	N	1396	-0-	-312	-0-	168	1	1228	2	N	-0-					24
03	1829	N	1435	-0-	-394	-0-	168	1	1267	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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	105	1	1662	2	N	-0-					64
11	1920	N	1723	-0-	-197	-0-	99	1	1624	2	N	-0-					64
12	1674	N	1622	-0-	-52	-0-	101	1	1521	2	N	-0-					64
01	1767	N	1712	-0-	-55	-0-	102	1	1610	2	N	-0-					64
02	1596	N	543	-0-	-1053	-0-	16	1	521	2	N	5	5	8			64
							6	9									
03	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					64

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138239 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 7581 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139028 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10518 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

JONES, G. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 139030 COMPL. DATE 06/17/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10495 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	N	-0-					14
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	N	-0-					14
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	N	-0-					14
01	93	N	31	-0-	-62	-0-	2	1	29	2	N	-0-					14
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					14
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					14

TOLER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140325 COMPL. DATE 12/08/1991 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10438 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	238	1	3120	2	N	30					53
							33	9									
11	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	232	1	3025	2	N	-0-					53
12	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	240	1	3062	2	N	-0-					53
01	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	313	1	3138	2	N	-0-					53
02	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			N	-0-					53
*03	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	155	1	3252	2	N	-0-					53

FISHER-DUNCAN GU WELL #: 2 RRCID -> 140509 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10502 - 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
10	1922	N	1457	-0-	-465	-0-	87	1	1370	2	N	-0-					102
11	1740	N	1555	-0-	-185	-0-	89	1	1466	2	N	-0-					102
12	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	106	1	1599	2	N	40					142
							44	9									
01	1457	N	1190	-0-	-267	-0-	71	1	1119	2	N	-0-					142
02	1456	N	1261	-0-	-195	-0-	37	1	1216	2	N	7	7	8			142
							8	9									
03	1736	N	1388	-0-	-348	-0-	50	1	1296	2	N	38					180
							42	9									

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140677 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10678 - 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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141624 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10651 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	459	-0-	-37	-0-	51	1	408	2	N	-0-					123
11	510	N	419	-0-	-91	-0-	52	1	367	2	N	-0-					123
12	527	N	443	-0-	-84	-0-	50	1	393	2	N	-0-					123
01	465	N	424	-0-	-41	-0-	51	1	373	2	N	-0-					123
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	49	1	357	2	N	-0-					123
*03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	66	1	414	2	N	-0-					123

TOLER GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 142084 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10478 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARROUN-FINCH WELL #: 3 RRCID -> 142988 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10558 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635	N	1906	-0-	-729	-0-	155	1	1751	2	N	-0-					148
11	2370	N	1934	-0-	-436	-0-	150	1	1784	2	N	-0-					148
12	2294	N	1765	-0-	-529	-0-	136	1	1629	2	N	-0-					148
01	1891	N	1602	-0-	-289	-0-	108	1	1494	2	N	-0-					148
02	1792	N	4	-0-	-1788	-0-	2	1	2	2	N	-0-					148
*03	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	185	1	2675	2	N	-0-					148

HAIRGROVE WELL #: 2 RRCID -> 144696 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10386 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	181 1	1 9	1730	2	N	1	1	8			59
11	1980	N	1938	-0-	-42	-0-	207	1	1731	2	N	-0-					59
12	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	169	1	1809	2	N	-0-					59
01	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	175	1	1864	2	N	-0-					59
02	1820	N	1770	-0-	-50	-0-	225	1	1545	2	N	-0-					59
*03	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	383	1	1641	2	N	-0-					59

HARROUN-FINCH WELL #: 6 RRCID -> 144842 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10526 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	2	N	-0-					14
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					14
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					14
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCWHORTER WELL #: 1-T RRCID -> 146772 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10473 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAY, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 146938 COMPL. DATE 09/11/1993 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10584 - 10663

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

THRASHER, S.R. WELL #: 3 RRCID -> 146944 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10512 - 10602

10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					17
11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					17
12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					17
01	868	N	698	-0-	-170	-0-	698	2			N	-0-					17
02	784	N	640	-0-	-144	-0-	640	2			N	-0-					17
03	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	2			N	-0-					17

JONES, G. H. GU WELL #: 4 RRCID -> 149033 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10573 - 10663

10	3069	X	2924	-0-	-145	-0-	2924	2			N	-0-					32
11	2970	X	2663	-0-	-307	-0-	2663	2			N	-0-					32
12	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3370	2	3	9	N	3					35
01	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			N	-0-					35
02	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3056	2	36	9	N	33	6	8			62
*03	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2			N	-0-					62

THRASHER, S. R. WELL #: 4 RRCID -> 149357 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9194 - 10626

10	1085	N	612	-0-	-473	-0-	49	1	563	2	N	-0-					58
11	900	N	433	-0-	-467	-0-	41	1	392	2	N	-0-					58
12	930	N	316	-0-	-614	-0-	25	1	291	2	N	-0-					58
01	620	N	240	-0-	-380	-0-	26	1	214	2	N	-0-					58
02	392	N	143	-0-	-249	-0-	17	1	126	2	N	-0-					58
03	310	N	150	-0-	-160	-0-	17	1	133	2	N	-0-					58

THRASHER, S. R. WELL #: 5 RRCID -> 150583 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10778 - 10876

10	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	199	1	2289	2	N	-0-					25
11	2040	N	1784	-0-	-256	-0-	171	1	1613	2	N	-0-					25
12	2728	N	2556	-0-	-172	-0-	202	1	2354	2	N	-0-					25
01	2480	N	1932	-0-	-548	-0-	214	1	1718	2	N	-0-					25
02	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	233	1	1782	2	N	-0-					25
03	2542	N	2246	-0-	-296	-0-	255	1	1991	2	N	-0-					25

HARROUN-FINCH WELL #: 5 RRCID -> 150698 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 10766 PERF.10518 - 10632

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	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
10	1829	N	1455	-0-	-374	-0-	87	1	1364	2	N	4					55
							4	9									
11	1770	N	1468	-0-	-302	-0-	84	1	1384	2	N	-0-					55
12	1395	N	1223	-0-	-172	-0-	75	1	1140	2	N	7					62
							8	9									
01	1457	N	1231	-0-	-226	-0-	73	1	1157	2	N	1					63
							1	9									
02	1372	N	883	-0-	-489	-0-	26	1	857	2	N	-0-					63
03	1209	N	941	-0-	-268	-0-	35	1	906	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
10	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	343	1	3282	2	N	17					46
							19	9									
11	3630	X	2571	-0-	-1059	-0-	274	1	2285	2	N	11					57
							12	9									
12	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	323	1	3474	2	N	7					64
							8	9									
01	3751	X	3359	-0-	-392	-0-	288	1	3065	2	N	5					69
							6	9									
02	3304	X	1551	-0-	-1753	-0-	197	1	1352	2	N	2					71
							2	9									
03	3813	X	186	-0-	-3627	-0-	35	1	151	2	N	-0-					71

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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BODENHEIM, G. A. WELL #: 9-T RRCID -> 154897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10590 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 154967 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 10568

10	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	403	1	2925	2	N	-0-			18
11	2280	X	2141	-0-	-139	-0-	352	1	1789	2	N	-0-			18
12	2356	X	1828	-0-	-528	-0-	357	1	1471	2	N	-0-			18
01	2356	X	1607	-0-	-749	-0-	360	1	1247	2	N	-0-			18
02	2128	X	-0-	-0-	-2128	-0-					N	-0-			18
03	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-			18

TOLER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 157547 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10608 - 10698

10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			76
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
03	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

10	1085	X	494	-0-	-591	-0-	22	1	472	2	Y	-0-			1
11	1860	X	743	-0-	-1117	-0-	34	1	709	2	Y	-0-			1
12	1922	X	752	-0-	-1170	-0-	34	1	718	2	Y	-0-			1
01	496	N	453	-0-	-43	-0-	22	1	431	2	Y	-0-			1
02	700	N	509	-0-	-191	-0-	23	1	486	2	Y	-0-			1
03	744	N	574	-0-	-170	-0-	25	1	549	2	Y	-0-			1

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169638 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10466 - 10542

10	1178	X	801	-0-	-377	-0-	36	1	765	2	Y	-0-			19
11	1860	X	772	-0-	-1088	-0-	35	1	737	2	Y	-0-			19
12	1922	X	858	-0-	-1064	-0-	39	1	819	2	Y	-0-			19
01	1922	X	619	-0-	-1303	-0-	30	1	589	2	Y	-0-			19
02	1092	X	732	-0-	-360	-0-	33	1	687	2	Y	11			30
							12	9							
*03	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	46	1	1001	2	Y	-0-			30

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
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG		-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 #: 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
10	93	N	41	-0-	-52	-0-	2	1	39	2	Y	-0-			-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	-0-			-0-
12	310	N	8	-0-	-302	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	2	Y	-0-			-0-
02	84	N	2	-0-	-82	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
*03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	2	Y	-0-			-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172408 COMPL. DATE 11/28/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10454 - 10544

10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	13	1	285	2	Y	-0-			-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	2	Y	-0-			-0-
12	372	N	218	-0-	-154	-0-	10	1	208	2	Y	-0-			-0-
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	169	2	Y	-0-			-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	13	1	280	2	Y	-0-			-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 172871 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10642 - 10736

10	992	X	260	-0-	-732	-0-	12	1	248	2	Y	-0-			1
11	960	X	252	-0-	-708	-0-	12	1	240	2	Y	-0-			1
12	279	X	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	2	Y	-0-			1
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	258	2	Y	-0-			1
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	2	Y	-0-			1
03	279	N	189	-0-	-90	-0-	8	1	181	2	Y	-0-			1

JONES, G.H. GU WELL #: 7 RRCID -> 174960 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10696 - 10768

10	5053	X	3816	-0-	-1237	-0-	228	1	3587	2	N	1			121
							1	9							
11	4890	X	4028	-0-	-862	-0-	231	1	3797	2	N	-0-			121
12	5053	X	3751	-0-	-1302	-0-	232	1	3516	2	N	3			124
							3	9							
01	5053	X	3272	-0-	-1781	-0-	194	1	3076	2	N	2			126
							2	9							
02	3752	X	-0-	-0-	-3752	-0-					N	-0-			126
*03	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	169	1	4380	2	N	-0-			126

JONES, G.H. GU WELL #: 6 RRCID -> 176909 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10812 - 10876

10	2697	X	1801	-0-	-896	-0-	107	1	1694	2	N	-0-			115
11	2640	X	1647	-0-	-993	-0-	94	1	1553	2	N	-0-			115
12	2728	X	1565	-0-	-1163	-0-	97	1	1468	2	N	-0-			115
01	1798	N	1659	-0-	-139	-0-	99	1	1560	2	N	-0-			115
02	1540	N	1478	-0-	-62	-0-	43	1	1435	2	N	-0-			115
*03	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	59	1	1524	2	N	-0-			115

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179754 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10712 - 10790

10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	36	1	289	2	N	-0-			47
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	53	1	376	2	N	-0-			47
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	47	1	376	2	N	-0-			47
01	310	N	281	-0-	-29	-0-	34	1	244	2	N	3			50
							3	9							
02	392	N	302	-0-	-90	-0-	37	1	265	2	N	-0-			50
03	434	N	258	-0-	-176	-0-	35	1	223	2	N	-0-			50

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	713	X	261	-0-	-452	-0-	12	1	249	2	Y	-0-					110
11	690	X	259	-0-	-431	-0-	12	1	247	2	Y	-0-					110
12	895	X	895	-0-	-0-	-0-	41	1	854	2	Y	-0-					110
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	42	1	829	2	Y	2	2	8			110
							2	9									
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	33	1	684	2	Y	-0-					110
*03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	33	1	725	2	Y	-0-					110

TOLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202884 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10636 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3658	X	2756	-0-	-902	-0-	196	1	2560	2	N	-0-					118
11	3540	X	2641	-0-	-899	-0-	188	1	2453	2	N	-0-					118
12	3255	X	1448	-0-	-1807	-0-	105	1	1343	2	N	-0-					118
01	3162	X	1030	-0-	-2132	-0-	93	1	937	2	N	-0-					118
02	2688	X	1187	-0-	-1501	-0-	1187	2			N	-0-					118
03	2759	X	1816	-0-	-943	-0-	83	1	1733	2	N	-0-					118

STEVENS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204025 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10730 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	114	1	2089	2	N	21					49
							23	9									
11	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	116	1	2043	2	N	-0-					49
12	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	120	1	2206	2	N	-0-					49
01	2232	N	1776	-0-	-456	-0-	113	1	1663	2	N	-0-					49
02	2016	N	1718	-0-	-298	-0-	105	1	1613	2	N	-0-					49
03	2263	N	2032	-0-	-231	-0-	117	1	1915	2	N	-0-					49

MELTON, DELLA WELL #: 3 RRCID -> 227584 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	46	1	365	2	N	-0-					30
11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	83	1	707	2	N	-0-					30
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	26	1	527	2	N	-0-					30
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	61	1	704	2	N	-0-					30
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	84	1	953	2	N	-0-					30
*03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	74	1	606	2	N	-0-					30

MELTON, DELLA WELL #: 2H RRCID -> 235712 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11567 - 13295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8308	X	6089	-0-	-2219	-0-	1004	1	5085	2	N	-0-					25
11	8040	X	4181	-0-	-3859	-0-	750	1	3431	2	N	-0-					25
12	8308	X	2445	-0-	-5863	-0-	123	1	2322	2	N	-0-					25
01	6200	X	2843	-0-	-3357	-0-	307	1	2536	2	N	-0-					25
02	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	576	1	5614	2	N	166	164	1			27
							183	9									
03	6076	X	4203	-0-	-1873	-0-	611	1	3592	2	N	-0-					27

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245886 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10719 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	126	1	1007	2	N	-0-					50
11	1290	N	486	-0-	-804	-0-	60	1	426	2	N	-0-					50
12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	134	1	1057	2	N	-0-					50
01	1147	N	809	-0-	-338	-0-	98	1	711	2	N	-0-					50
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	94	1	687	2	N	-0-					50
03	1178	N	117	-0-	-1061	-0-	16	1	101	2	N	-0-					50

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253814 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11268 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7316	X	7013	-0-	-303	-0-	779	1	6234	2	Y	-0-					63
11	7410	X	6436	-0-	-974	-0-	795	1	5641	2	Y	-0-					63
12	7657	X	6784	-0-	-873	-0-	760	1	6024	2	Y	-0-					63
01	7657	X	6662	-0-	-995	-0-	809	1	5853	2	Y	-0-					63
02	6748	X	5933	-0-	-815	-0-	716	1	5217	2	Y	-0-					63
03	7006	X	6385	-0-	-621	-0-	875	1	5510	2	Y	-0-					63

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 17H RRCID -> 264112 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10960 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13410	X	13410	-0-	-0-	-0-	601	1	12735	2	N	67					171
							74	9									
11	12428	X	12428	-0-	-0-	-0-	565	1	11775	2	N	80	188	1			63
							88	9									
12	13113	X	12369	-0-	-744	-0-	561	1	11724	2	N	76					139
							84	9									
01	13423	X	12094	-0-	-1329	-0-	578	1	11429	2	N	79	171	1			47
							87	9									
02	12124	X	11401	-0-	-723	-0-	516	1	10804	2	N	74					121
							81	9									
03	13423	X	13186	-0-	-237	-0-	576	1	12536	2	N	67					188
							74	9									

THRASHER WELL #: 2 RRCID -> 272156 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9194 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1101	-0-	-108	-0-	93	1	1007	2	N	1	1	8			25
							1	9									
11	1140	N	1108	-0-	-32	-0-	99	1	1009	2	N	-0-					25
12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	94	1	909	2	N	135					160
							149	9									
01	1116	N	806	-0-	-310	-0-	69	1	737	2	N	-0-					160
02	1036	N	1014	-0-	-22	-0-	99	1	915	2	N	-0-					160
03	1147	N	994	-0-	-153	-0-	92	1	894	2	N	7					167
							8	9									

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
TUTTLE, A.J. WELL #: 2 RRCID -> 145055 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10492 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	922	-0-	-380	-0-	921	2	1	9	N	1					64
11	1020	N	897	-0-	-123	-0-	896	2	1	9	N	1					65
12	930	N	804	-0-	-126	-0-	792	2	12	9	N	11					76
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	775	2	29	9	N	26	64	1			38
02	840	N	699	-0-	-141	-0-	680	2	19	9	N	17					55
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

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
10	527	N	395	-0-	-132	-0-	395	2			N	-0-					13
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					13
12	465	N	381	-0-	-84	-0-	381	2			N	-0-					13
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					13
02	448	N	333	-0-	-115	-0-	333	2			N	-0-					13
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SHOCO PRODUCTION, L.P. //CONT.// 778198
FISHER, CADDIE WELL #: 1 RRCID -> 156185 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10522 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/29/2017 - P/A 11/29/17

SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC 785940
SKLAR-HAYES WELL #: 1 RRCID -> 251976 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10256 - 10523

10	1922	N	813	-0-	-1109	-0-	813	2			N	-0-					142
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	3	1	713	2	N	-0-					142
12	1705	N	1192	-0-	-513	-0-	4	1	1179	2	N	8					150
							9	9									
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	3	1	934	2	N	-0-					150
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	7	1	1274	2	N	-0-					150
03	1178	N	1124	-0-	-54	-0-	5	1	1119	2	N	-0-					150

SMITH RESOURCES, INC. 796160
CLEMENS, C. C. WELL #: A 2 RRCID -> 149741 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10652 - 10730

10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	14	1	48	2	N	-0-					144
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					144
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	15	1	24	2	N	-0-					144
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	25	1	73	2	N	-0-					144
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	25	1	73	2	N	-0-					144
*03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	20	1	61	2	N	-0-					144

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 154267 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10662 - 10700

10	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1926	2	23	9	N	21					43
11	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1453	2	28	9	N	25					68
12	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1958	2	33	9	N	30					98
01	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1590	2	17	9	N	15					113
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1529	2	12	9	N	11					124
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	50					174

MCMURREY WELL #: 9H RRCID -> 282055 COMPL. DATE 07/03/2016 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10825 - 18060

10	94116	X	64527	-0-	-29589	-0-	10144	1	54030	2	N	321	192	1			244
							353	9									
11	84480	X	55919	-0-	-28561	-0-	55610	2	309	9	N	281	183	1			342
12	80228	X	49291	-0-	-30937	-0-	48876	2	415	9	N	377	564	1			155
*01	73284	X	40869	-0-	-32415	-0-	40520	2	349	9	N	317	190	1			282
02	62272	X	49545	-0-	-12727	-0-	49180	2	365	9	N	332	376	1			238
03	64542	X	NO RPT	-0-	-64542	-0-					N	NO RPT					238

STINCHCOMB WELL #: 5H RRCID -> 282062 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11481 - 16898

10	69719	X	54422	-0-	-15297	-0-	3453	1	50445	2	N	476	373	1			320
							524	9									
11	63390	X	51077	-0-	-12313	-0-	3360	1	47183	2	N	485	548	1			257
							534	9									
12	61287	X	50561	-0-	-10726	-0-	3439	1	46574	2	N	498	381	1			374
							548	9									
01	58063	X	39923	-0-	-18140	-0-	2849	1	36696	2	N	344	559	1			159
							378	9									
02	50596	X	34833	-0-	-15763	-0-	2972	1	31677	2	N	167	188	1			138
							184	9									
03	54436	X	38615	-0-	-15821	-0-	3453	1	34989	2	N	157	172	1			123
							173	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
DOBY-CLEMENS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282487 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 10615 PERF.11111 - 16693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	116002	X	79030	-0-	-36972	-0-	5159	1	73279	2	N	538	565	1			201
							592	9									
11	96420	X	72192	-0-	-24228	-0-	2259	1	69272	2	N	601	566	1			236
							661	9									
12	94302	X	70452	-0-	-23850	-0-	2160	1	67637	2	N	595	573	1			258
							655	9									
01	87699	X	60619	-0-	-27080	-0-	1930	1	58050	2	N	581	376	1			463
							639	9									
02	76272	X	57448	-0-	-18824	-0-	2003	1	54829	2	N	560	940	1			83
							616	9									
03	79019	X	62261	-0-	-16758	-0-	2264	1	59468	2	N	481	371	1			193
							529	9									

FLEWELLEN-CLEMENS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282545 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11019 - 18643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	149916	X	100424	-0-	-49492	-0-	2845	1	96466	2	N	1012	939	1			296
							1113	9									
11	130110	X	92693	-0-	-37417	-0-	2895	1	88712	2	N	987	1120	1			163
							1086	9									
12	122667	X	91712	-0-	-30955	-0-	2807	1	87906	2	N	908	958	1			113
							999	9									
01	109120	X	80909	-0-	-28211	-0-	2576	1	77494	2	N	763	567	1			309
							839	9									
02	95592	X	76426	-0-	-19166	-0-	2669	1	73049	2	N	644	727	1			226
							708	9									
03	100409	X	84506	-0-	-15903	-0-	3073	1	80704	2	N	663	551	1			338
							729	9									

STONE GU1-MCLENDON-COMBEST (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 283503 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10823 - 15973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20852	X	20852	-0-	-0-	-0-	20647	2	205	9	N	186	186	1			-0-
12	299026	X	234605	-0-	-64421	-0-	226883	2	7722	9	N	7020	6741	1	14	8	265
01	299026	X	251803	-0-	-47223	-0-	246102	2	5701	9	N	5183	4974	1			474
02	270088	X	146839	-0-	-123249	-0-	141902	2	4937	9	N	4488	4824	1			138
03	299026	X	161306	-0-	-137720	-0-	156870	2	4436	9	N	4033	3888	1			283

STONE GU 1-MACKEY HEIRS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283725 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 10628 PERF.10898 - 17176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	94100	X	94100	-0-	-0-	-0-	92288	2	1812	9	N	1647	1304	1	12	8	331
01	173259	X	98618	-0-	-74641	-0-	97025	2	1593	9	N	1448	1520	1			259
*02	156492	X	70043	-0-	-86449	-0-	68981	2	1062	9	N	965	1126	1			98
03	173259	X	50183	-0-	-123076	-0-	49329	2	854	9	N	776	550	1			324

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 195077 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10682 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	391	-0-	-198	-0-	91	1	300	2	N	-0-					71
11	510	N	393	-0-	-117	-0-	82	1	296	2	N	14					85
							15	9									
12	434	N	361	-0-	-73	-0-	73	1	288	2	N	-0-					85
01	403	N	314	-0-	-89	-0-	111	1	203	2	N	-0-	44	1			41
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	129	1	255	2	N	2					43
							2	9									
*03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	413	1	1237	2	N	12					55
							13	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
ALEXANDER, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 196994 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10542 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	536	1	4921	2	N	18	1	8			112
							20	9									
11	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	537	1	4967	2	N	28	1	8			139
							31	9									
12	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	521	1	3434	2	N	20					159
							22	9									
01	2759	X	2135	-0-	-624	-0-	503	1	1630	2	N	2	118	1	1	8	42
							2	9									
02	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	518	1	3105	2	N	18	2	8			58
							20	9									
*03	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	519	1	3218	2	N	18					77
							20	9									

MCGREDE WELL #: 2 RRCID -> 198043 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10721 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1579	-0-	-343	-0-	368	1	1208	2	N	3					105
							3	9									
11	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	464	1	1674	2	N	7					112
							8	9									
12	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	394	1	1557	2	N	2					114
							2	9									
01	1581	N	1095	-0-	-486	-0-	387	1	707	2	N	1	47	1	1	8	67
							1	9									
02	1764	N	1123	-0-	-641	-0-	378	1	745	2	N	-0-	24	7			43
03	1953	N	1389	-0-	-564	-0-	346	1	1037	2	N	5					48
							6	9									

XTO ENERGY INC. 945936
KILLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 108877 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10726 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					114
11	1650	N	1154	-0-	-496	-0-	1154	2			N	-0-					114
12	1395	N	1175	-0-	-220	-0-	1120	2	55	9	N	50					164
01	1674	N	1170	-0-	-504	-0-	1170	2			N	-0-					164
02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					164
03	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	1175	2			N	-0-					164

MEADOWS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111252 COMPL. DATE 06/08/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MELTON, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 116539 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10689 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 517 L RRCID -> 120822 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10200 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	1116	N	316	-0-	-800	-0-	309	3	7	9	Y	6	17	1			2
11	1380	N	241	-0-	-1139	-0-	238	3	3	9	Y	3					5
12	1364	N	399	-0-	-965	-0-	399	3			Y	-0-					5
01	310	N	205	-0-	-105	-0-	174	3	31	9	Y	28					33
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	263	3	22	9	Y	20					53
03	403	N	349	-0-	-54	-0-	334	3	15	9	Y	14	60	1			7

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136219 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7490 - 10586

10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	868	2	33	9	Y	30					35
11	870	N	823	-0-	-47	-0-	804	2	19	9	Y	17					52
12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	857	2	29	9	Y	26					78
01	899	N	790	-0-	-109	-0-	755	2	35	9	Y	32	80	1			30
02	756	N	708	-0-	-48	-0-	683	2	25	9	Y	23					53
03	899	N	541	-0-	-358	-0-	541	2			Y	-0-					53

MELTON, L. L. WELL #: 3 RRCID -> 136757 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10570 - 10629

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138416 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10550 - 10646

10	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3123	2	21	9	Y	19	76	1			8
11	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3818	2	88	9	Y	80	80	1			8
12	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2602	2	13	9	Y	12					20
01	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3204	2	58	9	Y	53					73
02	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3537	2	46	9	Y	42	67	1			48
*03	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3600	2	34	9	Y	31	67	1			12

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 2 RRCID -> 138999 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10690 - 10730

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/09/2017

MEADOWS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139928 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10715 - 10795

10	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	77	1	2663	2	N	-0-					17
11	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	73	1	2526	2	N	-0-					17
12	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	67	1	2253	2	N	-0-					17
01	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	51	1	1803	2	N	-0-					17
02	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	79	1	2644	2	N	-0-					17
*03	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	80	1	2668	2	N	-0-					17

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KILLINGSWORTH WELL #: 2 RRCID -> 141007 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10740 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	22	1	758	2	N	-0-					182
11	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	36	1	1230	2	N	-0-					182
12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	33	1	1118	2	N	-0-					182
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	28	1	997	2	N	-0-					182
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	22	1	719	2	N	-0-					182
*03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	24	1	797	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	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
10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	26	1	888	2	N	-0-					19
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	21	1	733	2	N	-0-					19
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	17	1	563	2	N	121					140
							133	9									
01	899	N	532	-0-	-367	-0-	15	1	517	2	N	-0-					140
02	700	N	496	-0-	-204	-0-	14	1	482	2	N	-0-					140
*03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	24	1	800	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
10	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1877	2	101	9	Y	92	128	1			91
11	1980	N	1823	-0-	-157	-0-	1710	2	113	9	Y	103	137	1			57
12	2139	N	1861	-0-	-278	-0-	1736	2	125	9	Y	114					171
01	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2071	2	107	9	Y	97	126	1			142
02	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1887	2	88	9	Y	80	165	1			57
*03	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2752	2	158	9	Y	144	171	1			30

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
10	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	104	1	3592	2	N	-0-					51
11	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	88	1	3033	2	N	-0-					51
12	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	107	1	3632	2	N	-0-					51
01	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	90	1	3162	2	N	-0-					51
02	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	90	1	3006	2	N	-0-					51
*03	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	97	1	3239	2	N	-0-					51

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
10	3100	N	2767	-0-	-333	497	78	1	2689	2	N	-0-					10
11	2391	X	1894	-0-	-497	-0-	50	1	1743	2	N	92					102
							101	9									
12	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	76	1	2570	2	N	-0-					102
01	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	76	1	2676	2	N	-0-					102
02	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	61	1	2037	2	N	-0-					102
*03	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	53	1	1754	2	N	-0-					102

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 143636 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10751 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	56	1	1933	2	N	78					89
							86	9									
11	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	53	1	1838	2	N	-0-					89
12	1860	N	1825	-0-	-35	-0-	52	1	1773	2	N	-0-					89
01	2077	N	1708	-0-	-369	-0-	47	1	1661	2	N	-0-					89
02	1764	N	1716	-0-	-48	-0-	48	1	1590	2	N	71					160
							78	9									
03	1829	N	1660	-0-	-169	-0-	48	1	1600	2	N	11	157	1			14
							12	9									

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
10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	32	1	1106	2	N	-0-					137
11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	33	1	1133	2	N	-0-					137
12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	33	1	1114	2	N	-0-					137
01	1147	N	1009	-0-	-138	-0-	28	1	981	2	N	-0-					137
02	1064	N	1024	-0-	-40	-0-	28	1	946	2	N	45					182
							50	9									
03	1147	N	996	-0-	-151	-0-	29	1	967	2	N	-0-					182

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	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
10	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	59	1	2052	2	N	-0-					52
11	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	60	1	2081	2	N	-0-					52
12	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	66	1	2220	2	N	-0-					52
01	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	63	1	2201	2	N	61					113
							67	9									
02	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	59	1	1984	2	N	-0-					113
*03	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	71	1	2363	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

ALLEN, MARY B. WELL #: 3 T RRCID -> 145247 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8800 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLEN, MARY B. WELL #: 2 RRCID -> 145263 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11002 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1493	2	74	9	Y	67					68
11	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			Y	-0-					68
12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			Y	-0-					68
01	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			Y	-0-					68
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			Y	-0-					68
03	1364	N	1316	-0-	-48	-0-	1316	2			Y	-0-					68

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 145990 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10778 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	2744	-0-	-573	-0-	76	1	2638	2	N	27					83
							30	9									
11	3210	X	2546	-0-	-664	-0-	69	1	2398	2	N	72					155
							79	9									
12	2666	X	2505	-0-	-161	-0-	69	1	2351	2	N	77	179	1			53
							85	9									
01	2759	X	2230	-0-	-529	-0-	62	1	2168	2	N	-0-					53
02	2492	X	2326	-0-	-166	-0-	68	1	2258	2	N	-0-					53
*03	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	89	1	2979	2	N	32					85
							35	9									

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 146465 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10770 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	36	1	1230	2	N	41	164	1			19
							45	9									
11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	35	1	1197	2	N	-0-					19
12	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	65	1	2205	2	N	-0-					19
01	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	46	1	1607	2	N	-0-					19
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	43	1	1433	2	N	-0-					19
03	961	N	822	-0-	-139	-0-	24	1	798	2	N	-0-					19

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147460 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10808 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	1638	2	36	9	Y	33	47	1			33
11	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2014	2	42	9	Y	38	50	1			21
12	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1894	2	46	9	Y	42					63
01	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1679	2	6	9	Y	5	45	1			23
02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1817	2	6	9	Y	5	21	1			7
*03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1638	2	9	9	Y	8	13	1			2

EVANS, M. W. WELL #: 1 RRCID -> 148762 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10720 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	30	1	1043	2	N	-0-					153
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	28	1	966	2	N	-0-					153
12	998	N	998	-0-	-0-	-0-	29	1	969	2	N	-0-					153
01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	27	1	932	2	N	-0-					153
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	22	1	731	2	N	60	182	1			31
							66	9									
*03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	19	1	634	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
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	16	1	561	2	N	-0-					132
11	630	N	600	-0-	-30	-0-	17	1	583	2	N	-0-					132
12	651	N	435	-0-	-216	-0-	12	1	423	2	N	-0-					132
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	15	1	533	2	N	61	168	1			25
							67	9									
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	17	1	572	2	N	-0-					25
*03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	22	1	735	2	N	-0-					25

WSGU10 (WALKE, JOHN NO.4) WELL #: 7 RRCID -> 151092 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7469 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4433	X	1820	-0-	-2613	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
11	2430	X	797	-0-	-1633	-0-	797	3			N	-0-					-0-
12	1891	X	1397	-0-	-494	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
01	1829	X	394	-0-	-1435	-0-	394	3			N	-0-					-0-
02	1652	X	815	-0-	-837	-0-	815	3			N	-0-					-0-
03	1829	X	1244	-0-	-585	-0-	1244	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
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	37	1	1269	2	N	-0-					92
11	690	N	647	-0-	-43	-0-	18	1	629	2	N	-0-					92
12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	34	1	1139	2	N	-0-					92
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	24	1	849	2	N	-0-					92
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	23	1	778	2	N	75					167
							83	9									
*03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	23	1	755	2	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	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
10	5952	X	5484	-0-	-468	-0-	5458	2	26	9	Y	24	99	1			10
11	5760	X	5281	-0-	-479	-0-	5165	2	116	9	Y	105	105	1			10
12	5704	X	4404	-0-	-1300	-0-	4386	2	18	9	Y	16					26
01	5704	X	5078	-0-	-626	-0-	4972	2	106	9	Y	96					122
02	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5359	2	80	9	Y	73	111	1			84
*03	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5600	2	61	9	Y	55	118	1			21

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 155561 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 11135 PERF.10961 - 11073

10	5859	X	5725	-0-	-134	-0-	5688	2	37	9	Y	34					39
11	5670	X	5463	-0-	-207	-0-	5442	2	21	9	Y	19					58
12	5890	X	5435	-0-	-455	-0-	5403	2	32	9	Y	29					87
01	5890	X	1727	-0-	-4163	-0-	1698	2	29	9	Y	26	88	1			25
02	5320	X	1565	-0-	-3755	-0-	1557	2	8	9	Y	7					32
03	5735	X	1693	-0-	-4042	-0-	1693	2			Y	-0-					32

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 401 RRCID -> 158214 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 10380

10	3720	X	3524	-0-	-196	-0-	3524	3			N	-0-					-0-
11	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	3			N	-0-					-0-
12	3720	X	3583	-0-	-137	-0-	3583	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	3370	-0-	-350	-0-	3370	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	3048	-0-	-312	-0-	3048	3			N	-0-					-0-
*03	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	3			N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 303 RRCID -> 159423 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 10481

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
11	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
12	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	968	-0-	-458	-0-	968	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	948	-0-	-452	-0-	948	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	983	-0-	-567	-0-	983	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 172538 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7683 - 10448

10	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
11	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
12	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 173753 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7420 - 9036

10	3193	X	880	-0-	-2313	-0-	880	3			N	-0-					-0-
11	3090	X	608	-0-	-2482	-0-	608	3			N	-0-					-0-
12	2666	X	908	-0-	-1758	-0-	908	3			N	-0-					-0-
01	1054	X	435	-0-	-619	-0-	435	3			N	-0-					-0-
02	784	X	726	-0-	-58	-0-	726	3			N	-0-					-0-
*03	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
11	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	3			N	-0-					-0-
12	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
01	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
02	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
*03	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	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
10	2697	X	2576	-0-	-121	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
11	2610	X	2522	-0-	-88	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
12	2790	X	1878	-0-	-912	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
01	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	3			N	-0-					-0-
02	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	3			N	-0-					-0-
*03	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	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
10	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
11	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
12	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
01	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3136	-0-	336	336	3136	3			N	-0-					-0-
*03	3051	N	2715	-0-	-336	-0-	2715	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
10	5053	X	3618	-0-	-1435	-0-	3618	3			N	-0-					-0-
11	4860	X	3609	-0-	-1251	-0-	3609	3			N	-0-					-0-
12	5022	X	3293	-0-	-1729	-0-	3293	3			N	-0-					-0-
01	4402	X	2670	-0-	-1732	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	2572	-0-	-788	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	2846	-0-	-874	-0-	2846	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
10	3162	X	2819	-0-	-343	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	2717	-0-	-343	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
12	2759	X	2725	-0-	-34	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
01	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	3			N	-0-					-0-
02	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
*03	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	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
10	775	N	734	-0-	-41	-0-	734	3			N	-0-					-0-
11	780	N	687	-0-	-93	-0-	687	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	856	-0-	-167	-0-	856	3			N	-0-					-0-
01	744	N	282	-0-	-462	-0-	282	3			N	-0-					-0-
02	644	N	423	-0-	-221	-0-	423	3			N	-0-					-0-
03	868	N	332	-0-	-536	-0-	332	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
10	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
11	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
12	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1499	-0-	-175	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
*03	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	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
10	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
11	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
12	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
01	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1864	-0-	-12	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	2081	-0-	-58	-0-	2081	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
10	4278	X	3801	-0-	-477	-0-	3801	3			N	-0-					-0-
11	4140	X	3094	-0-	-1046	-0-	3094	3			N	-0-					-0-
12	4030	X	3342	-0-	-688	-0-	3342	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	3423	-0-	-483	-0-	3423	3			N	-0-					-0-
02	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	3			N	-0-					-0-
*03	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	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
10	6200	X	5655	-0-	-545	-0-	5655	3			N	-0-					-0-
11	6300	X	5375	-0-	-925	-0-	5375	3			N	-0-					-0-
12	6510	X	5437	-0-	-1073	-0-	5437	3			N	-0-					-0-
01	6510	X	3608	-0-	-2902	-0-	3608	3			N	-0-					-0-
02	5208	X	4519	-0-	-689	-0-	4519	3			N	-0-					-0-
*03	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	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
10	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	2916	-0-	-54	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
12	3162	X	3025	-0-	-137	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
01	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
02	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
*03	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	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
10	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
11	2160	N	833	-0-	-1327	-0-	833	3			N	-0-					-0-
12	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
01	2728	N	2398	-0-	-330	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
02	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
03	2728	N	519	-0-	-2209	-0-	519	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
10	4743	X	4202	-0-	-541	-0-	4202	2			Y	-0-					2
11	4110	X	3769	-0-	-341	-0-	3769	2			Y	-0-					2
12	4247	X	2830	-0-	-1417	-0-	2830	2			Y	-0-					2
01	4247	X	2936	-0-	-1311	-0-	2914	2	22	9	Y	20					22
02	3808	X	1433	-0-	-2375	-0-	1433	2			Y	-0-					22
03	4216	X	1780	-0-	-2436	-0-	1780	2			Y	-0-					22

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
10	3472	X	3093	-0-	-379	-0-	3093	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	3053	-0-	-217	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
12	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	3			N	-0-					-0-
01	3379	X	2533	-0-	-846	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
02	3052	X	2320	-0-	-732	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	2578	-0-	-1049	-0-	2578	3			N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 305 RRCID -> 179134 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 10544

10	2945	N	2637	-0-	-308	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
11	2700	N	2330	-0-	-370	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
12	3073	N	3073	-0-	-0-	-0-	3073	3			N	-0-					-0-
01	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2938	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	1479	-0-	-705	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
03	3038	N	2638	-0-	-400	-0-	2638	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 109 RRCID -> 179375 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 10532

10	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
11	2670	X	2516	-0-	-154	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
12	2759	X	1765	-0-	-994	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
01	2728	N	2418	-0-	-310	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
02	2352	N	2336	-0-	-16	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
*03	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE-6) WELL #: 9 RRCID -> 179586 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 10685

10	3565	X	1855	-0-	-1710	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
11	3450	X	1451	-0-	-1999	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
12	2573	X	1562	-0-	-1011	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
01	2077	X	1852	-0-	-225	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
02	1764	X	1094	-0-	-670	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
03	1860	X	1412	-0-	-448	-0-	1412	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -7) WELL #: 10 RRCID -> 180057 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 10571

10	2170	N	1660	-0-	-510	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	761	-0-	-1099	-0-	761	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1592	-0-	-144	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1673	-0-	-1	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1394	-0-	-187	-0-	1394	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -8) WELL #: 11 RRCID -> 180834 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 10481

10	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	3			N	-0-					-0-
11	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	3			N	-0-					-0-
12	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
01	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
02	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
*03	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY-5) WELL #: 6 RRCID -> 180894 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 10475

10	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	2609	-0-	-181	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	2866	-0-	-110	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	2350	-0-	-781	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
02	2828	X	2243	-0-	-585	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	2497	-0-	-634	-0-	2497	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
10	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	3		N	-0-			-0-
11	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	3		N	-0-			-0-
12	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	3		N	-0-			-0-
01	3255	X	2957	-0-	-298	-0-	2957	3		N	-0-			-0-
02	2940	X	2038	-0-	-902	-0-	2038	3		N	-0-			-0-
*03	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	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
10	1426	N	1368	-0-	-58	-0-	1368	3		N	-0-			-0-
11	1590	N	1490	-0-	-100	-0-	1490	3		N	-0-			-0-
12	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3		N	-0-			-0-
01	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3		N	-0-			-0-
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3		N	-0-			-0-
03	1519	N	1127	-0-	-392	-0-	1127	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
10	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	3		N	-0-			-0-
11	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	3		N	-0-			-0-
12	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	3		N	-0-			-0-
01	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	3		N	-0-			-0-
02	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3		N	-0-			-0-
*03	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	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
10	713	X	573	-0-	-140	-0-	573	3		N	-0-			-0-
11	630	X	583	-0-	-47	-0-	583	3		N	-0-			-0-
12	651	X	633	-0-	-18	-0-	633	3		N	-0-			-0-
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3		N	-0-			-0-
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3		N	-0-			-0-
*03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	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
10	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	3		N	-0-			-0-
11	4350	X	4320	-0-	-30	-0-	4320	3		N	-0-			-0-
12	5022	X	4588	-0-	-434	-0-	4588	3		N	-0-			-0-
01	5022	X	4239	-0-	-783	-0-	4239	3		N	-0-			-0-
02	4536	X	3634	-0-	-902	-0-	3634	3		N	-0-			-0-
03	4681	X	4588	-0-	-93	-0-	4588	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
10	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	3		N	-0-			-0-
11	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	3		N	-0-			-0-
12	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	3		N	-0-			-0-
01	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	3		N	-0-			-0-
02	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	3		N	-0-			-0-
*03	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	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
10	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	3		N	-0-			-0-
11	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	3		N	-0-			-0-
12	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	3		N	-0-			-0-
01	3503	X	2633	-0-	-870	-0-	2633	3		N	-0-			-0-
02	3164	X	2327	-0-	-837	-0-	2327	3		N	-0-			-0-
03	3596	X	2500	-0-	-1096	-0-	2500	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
10	1829	X	860	-0-	-969	-0-	860	3			N	-0-					-0-
11	1770	X	752	-0-	-1018	-0-	752	3			N	-0-					-0-
12	1736	X	952	-0-	-784	-0-	952	3			N	-0-					-0-
01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
*03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 529 RRCID -> 183795 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7483 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	2874	-0-	-133	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
11	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	3			N	-0-					-0-
12	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	3			N	-0-					-0-
01	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	2605	-0-	-279	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	2813	-0-	-380	-0-	2813	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 5 RRCID -> 184266 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7381 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	X	1633	-0-	-878	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
11	2430	X	1374	-0-	-1056	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
12	2480	X	1042	-0-	-1438	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
*03	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -14) WELL #: 14 RRCID -> 185410 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8445 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4092	X	3676	-0-	-416	-0-	3676	3			N	-0-					-0-
11	3960	X	3343	-0-	-617	-0-	3343	3			N	-0-					-0-
12	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	2992	-0-	-914	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
02	3528	X	3239	-0-	-289	-0-	3239	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	3953	-0-	-232	-0-	3953	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 524 RRCID -> 185671 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 7385 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
11	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	2323	-0-	-188	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
01	2511	N	1915	-0-	-596	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	2055	-0-	-213	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
*03	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -6) WELL #: 7 RRCID -> 185910 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7361 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1518	-0-	-94	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
11	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1393	-0-	-126	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
*03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-

JONES, ROSA LEE WELL #: 2 L RRCID -> 186052 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10776 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	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
10	1674	X	1120	-0-	-554	-0-	1120	3		N	-0-			-0-
11	1650	X	685	-0-	-965	-0-	685	3		N	-0-			-0-
12	1705	X	656	-0-	-1049	-0-	656	3		N	-0-			-0-
01	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3		N	-0-			-0-
02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3		N	-0-			-0-
*03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	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
10	1612	N	1302	-0-	-310	-0-	1302	3		N	-0-			-0-
11	1590	N	1226	-0-	-364	-0-	1226	3		N	-0-			-0-
12	1333	N	1208	-0-	-125	-0-	1208	3		N	-0-			-0-
01	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3		N	-0-			-0-
02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3		N	-0-			-0-
*03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	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
10	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	3		N	-0-			-0-
11	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	3		N	-0-			-0-
12	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	3		N	-0-			-0-
01	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	3		N	-0-			-0-
02	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	3		N	-0-			-0-
*03	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	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
10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3		N	-0-			-0-
11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3		N	-0-			-0-
12	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3		N	-0-			-0-
01	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3		N	-0-			-0-
02	1316	N	1067	-0-	-249	-0-	1067	3		N	-0-			-0-
*03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	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
10	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	3		N	-0-			-0-
11	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	3		N	-0-			-0-
12	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	3		N	-0-			-0-
01	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	3		N	-0-			-0-
02	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	3		N	-0-			-0-
*03	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	5849	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
10	2108	X	2044	-0-	-64	-0-	2044	3		N	-0-			-0-
11	2070	X	1937	-0-	-133	-0-	1937	3		N	-0-			-0-
12	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3		N	-0-			-0-
01	2046	N	2033	-0-	-13	-0-	2033	3		N	-0-			-0-
02	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3		N	-0-			-0-
03	2263	N	1992	-0-	-271	-0-	1992	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
10	992	N	984	-0-	-8	-0-	984	3		N	-0-			-0-
11	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3		N	-0-			-0-
12	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3		N	-0-			-0-
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3		N	-0-			-0-
02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3		N	-0-			-0-
*03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	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
10	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	3			N	-0-					-0-
11	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	3			N	-0-					-0-
12	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	3			N	-0-					-0-
01	4681	X	4614	-0-	-67	-0-	4614	3			N	-0-					-0-
02	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	3			N	-0-					-0-
*03	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 6 RRCID -> 191581 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 7535 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4619	X	4422	-0-	-197	-0-	4422	3			N	-0-					-0-
11	4470	X	4146	-0-	-324	-0-	4146	3			N	-0-					-0-
12	4526	X	4093	-0-	-433	-0-	4093	3			N	-0-					-0-
01	4526	X	3615	-0-	-911	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
02	4004	X	3599	-0-	-405	-0-	3599	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	4330	-0-	-103	-0-	4330	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 525 RRCID -> 192625 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3565	X	2762	-0-	-803	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
11	3420	X	1380	-0-	-2040	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
12	3534	X	2839	-0-	-695	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
01	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
02	2492	X	2487	-0-	-5	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	2202	-0-	-650	-0-	2202	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 535 RRCID -> 192911 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7326 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3503	X	3443	-0-	-60	-0-	3443	3			N	-0-					-0-
11	3360	X	3231	-0-	-129	-0-	3231	3			N	-0-					-0-
12	3534	X	3399	-0-	-135	-0-	3399	3			N	-0-					-0-
01	3534	X	2640	-0-	-894	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
02	3192	X	2813	-0-	-379	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	3029	-0-	-412	-0-	3029	3			N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 6) WELL #: 6 T RRCID -> 192913 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1181	-0-	-79	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1185	-0-	-210	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
01	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	947	-0-	-145	-0-	947	3			N	-0-					-0-
*03	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -37) WELL #: 37 RRCID -> 193416 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7404 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	1524	-0-	-1514	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
11	2940	X	1696	-0-	-1244	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	1844	-0-	-1163	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
01	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
02	2212	X	1829	-0-	-383	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1688	-0-	-141	-0-	1688	3			N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 5) WELL #: 5 RRCID -> 196941 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7461 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	X	1030	-0-	-489	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
11	1470	X	998	-0-	-472	-0-	998	3			N	-0-					-0-
12	1271	X	957	-0-	-314	-0-	957	3			N	-0-					-0-
01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
02	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
*03	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	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
10	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	3			N	-0-					-0-
11	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	3			N	-0-					-0-
12	4650	X	4067	-0-	-583	-0-	4067	3			N	-0-					-0-
01	4650	X	2124	-0-	-2526	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
02	4200	X	2513	-0-	-1687	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	2870	-0-	-1315	-0-	2870	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
10	4433	X	4150	-0-	-283	-0-	4150	3			N	-0-					-0-
11	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	3			N	-0-					-0-
12	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	3			N	-0-					-0-
01	4154	X	3885	-0-	-269	-0-	3885	3			N	-0-					-0-
02	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	3			N	-0-					-0-
*03	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	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
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	5	1	181	2	N	-0-					33
11	270	N	211	-0-	-59	-0-	6	1	205	2	N	-0-					33
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	5	1	179	2	N	-0-					33
01	186	N	137	-0-	-49	-0-	4	1	133	2	N	-0-					33
*02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	6	1	207	2	N	-0-					33
03	186	N	80	-0-	-106	-0-	2	1	78	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
10	2759	X	2344	-0-	-415	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
11	2370	X	1967	-0-	-403	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
12	2449	X	1988	-0-	-461	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
01	2449	X	2255	-0-	-194	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
02	2128	X	1451	-0-	-677	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
03	2356	X	2086	-0-	-270	-0-	2086	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
10	2015	X	1833	-0-	-182	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
11	2910	X	1926	-0-	-984	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	2529	-0-	-478	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
01	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
02	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
*03	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	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
10	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
11	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
12	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	3			N	-0-					-0-
01	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	3			N	-0-					-0-
02	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	3			N	-0-					-0-
*03	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	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
10	3875	X	3444	-0-	-431	-0-	3444	3			N	-0-					-0-
11	3840	X	3675	-0-	-165	-0-	3675	3			N	-0-					-0-
12	3968	X	3699	-0-	-269	-0-	3699	3			N	-0-					-0-
01	3968	X	2696	-0-	-1272	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
02	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	3653	-0-	-160	-0-	3653	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
10	6851	X	4293	-0-	-2558	-0-	4293	3			N	-0-					-0-
11	6570	X	4316	-0-	-2254	-0-	4316	3			N	-0-					-0-
12	6789	X	5253	-0-	-1536	-0-	5253	3			N	-0-					-0-
01	4278	X	3856	-0-	-422	-0-	3856	3			N	-0-					-0-
02	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	3			N	-0-					-0-
03	5239	X	4664	-0-	-575	-0-	4664	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
10	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
11	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1723	-0-	-13	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
01	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1366	-0-	-146	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
*03	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	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
10	4526	X	3924	-0-	-602	-0-	3924	3			N	-0-					-0-
11	4350	X	3740	-0-	-610	-0-	3740	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	3828	-0-	-667	-0-	3828	3			N	-0-					-0-
01	4402	X	2965	-0-	-1437	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	3080	-0-	-476	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
03	3937	X	3134	-0-	-803	-0-	3134	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
10	3844	X	2820	-0-	-1024	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
11	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	3251	-0-	-407	-0-	3251	3			N	-0-					-0-
01	3658	X	2986	-0-	-672	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
02	3388	X	2976	-0-	-412	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	3396	-0-	-355	-0-	3396	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
10	4712	X	4533	-0-	-179	-0-	4533	3			N	-0-					-0-
11	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	3			N	-0-					-0-
12	4650	X	4582	-0-	-68	-0-	4582	3			N	-0-					-0-
01	4526	X	4294	-0-	-232	-0-	4294	3			N	-0-					-0-
02	4508	X	3920	-0-	-588	-0-	3920	3			N	-0-					-0-
03	4991	X	4581	-0-	-410	-0-	4581	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
10	4650	X	3238	-0-	-1412	-0-	3238	3			N	-0-					-0-
11	4500	X	3227	-0-	-1273	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
12	4588	X	3704	-0-	-884	-0-	3704	3			N	-0-					-0-
01	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	2667	-0-	-665	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	1283	-0-	-2406	-0-	1283	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
10	4340	X	3800	-0-	-540	-0-	3800	3			N	-0-					-0-
11	3990	X	3492	-0-	-498	-0-	3492	3			N	-0-					-0-
12	4123	X	3327	-0-	-796	-0-	3327	3			N	-0-					-0-
01	4061	X	2753	-0-	-1308	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
02	3668	X	2824	-0-	-844	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	3439	-0-	-374	-0-	3439	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
10	3658	X	3347	-0-	-311	-0-	3347	3			N	-0-					-0-
11	3540	X	3055	-0-	-485	-0-	3055	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	2970	-0-	-502	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
01	3472	X	2840	-0-	-632	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
02	3052	X	2730	-0-	-322	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	2861	-0-	-487	-0-	2861	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
10	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
11	2580	N	2540	-0-	-40	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
12	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
01	2666	N	1557	-0-	-1109	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
02	2380	N	1300	-0-	-1080	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
03	2666	N	2275	-0-	-391	-0-	2275	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
10	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	3			N	-0-					-0-
11	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	3			N	-0-					-0-
12	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	3			N	-0-					-0-
01	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	3			N	-0-					-0-
02	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	3			N	-0-					-0-
*03	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	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
10	5208	X	4704	-0-	-504	-0-	4704	3			N	-0-					-0-
11	5190	X	4767	-0-	-423	-0-	4767	3			N	-0-					-0-
12	5363	X	5132	-0-	-231	-0-	5132	3			N	-0-					-0-
01	5363	X	4404	-0-	-959	-0-	4404	3			N	-0-					-0-
02	4480	X	4124	-0-	-356	-0-	4124	3			N	-0-					-0-
03	5146	X	4137	-0-	-1009	-0-	4137	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
10	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	74	1	2547	2	N	-0-					27
11	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	71	1	2457	2	N	-0-					27
12	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	63	1	2145	2	N	110					137
							121	9									
01	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	52	1	1826	2	N	35					172
							39	9									
02	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	56	1	1859	2	N	29	178	1			23
							32	9									
*03	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	53	1	1776	2	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
10	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	3			N	-0-					-0-
11	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	3			N	-0-					-0-
12	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4827	3			N	-0-					-0-
01	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	3			N	-0-					-0-
02	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	3			N	-0-					-0-
*03	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAYES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226549 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8129 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	6334	3	63	9	Y	57	94	1			29
11	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4920	3	41	9	Y	37					66
12	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5288	3	62	9	Y	56	64	1			58
01	4960	X	4409	-0-	-551	-0-	4373	3	36	9	Y	33	64	1			27
02	4480	X	4422	-0-	-58	-0-	4385	3	37	9	Y	34					61
*03	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	6091	3	59	9	Y	54	64	1			51

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
10	3658	X	3086	-0-	-572	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	2168	-0-	-1342	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	2541	-0-	-1086	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
01	3596	X	3279	-0-	-317	-0-	3279	3			N	-0-					-0-
02	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2961	-0-	-139	-0-	2961	3			N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 8) WELL #: 8 RRCID -> 227454 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7396 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	3			N	-0-					-0-
11	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	2938	-0-	-69	-0-	2938	3			N	-0-					-0-
01	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	3			N	-0-					-0-
02	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	3			N	-0-					-0-
*03	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	3			N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227653 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7657 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	5656	3	39	9	Y	35	53	1			18
11	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5835	3	43	9	Y	39					57
12	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	6206	3	62	9	Y	56	55	1			58
01	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5290	3	33	9	Y	30	63	1			25
02	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5417	3	44	9	Y	40					65
*03	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	5833	3	44	9	Y	40	66	1			39

HAYES UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232813 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9326 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3467	3	18	9	Y	16	10	1			8
11	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2504	3	19	9	Y	17					25
12	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3846	3	24	9	Y	22	25	1			22
01	2573	X	1994	-0-	-579	-0-	1981	3	13	9	Y	12	24	1			10
02	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4160	3	15	9	Y	14					24
*03	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4598	3	4	9	Y	4	24	1			4

HAYES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233073 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3048	3	23	9	Y	21	27	1			11
11	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3204	3	30	9	Y	27					38
12	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3431	3	28	9	Y	25	37	1			26
01	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2488	3	20	9	Y	18	29	1			15
02	2240	X	1554	-0-	-686	-0-	1545	3	9	9	Y	8					23
03	2480	X	1781	-0-	-699	-0-	1763	3	18	9	Y	16	24	1			15

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 546 RRCID -> 245585 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 7334 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4495	X	4007	-0-	-488	-0-	4007	3			N	-0-					-0-
11	4350	X	3937	-0-	-413	-0-	3937	3			N	-0-					-0-
12	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	3			N	-0-					-0-
01	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	3			N	-0-					-0-
02	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	3			N	-0-					-0-
*03	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SPEAR WELL #: 1 RRCID -> 261462 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10772 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016848 COMPL. DATE 07/01/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6860 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	144	1	2394	3	Y	-0-	3	7			8
*07	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	9	1	2522	3	Y	-0-					8
*08	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3			Y	-0-					8
*09	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			Y	-0-					8
*10	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			Y	-0-					8
*11	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			Y	-0-					8
*12	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			Y	-0-					8
*01	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3			Y	-0-					8
*02	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			Y	-0-					8
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
12	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
*02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03	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
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	135	1	28	3	Y	3					27
							3	9									
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	130	1	1	9	Y	1					28
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	132	1	2	9	Y	2					30
01	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	1			Y	-0-					30
*02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	122	1	1	9	Y	1					31
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) //CONT.// 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK EXPLORATION CO. 174337
CULPEPPER, E. P. WELL #: 2 RRCID -> 016853 COMPL. DATE 07/23/1954 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

FLEWELLEN WELL #: 2 C RRCID -> 016856 COMPL. DATE 10/10/1955 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6847 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3221	2	39	9	N	35					189
11	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3173	2	36	9	N	33					222
12	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3121	2	77	9	N	70	164	1			128
01	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3327	2	30	9	N	27					155
02	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2862	2	23	9	N	21					176
*03	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3099	2	52	9	N	47					223

INDIGO RESOURCES LLC 423831
HORTON, TOBY G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 020838 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6570 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
TUTTLE, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 193114 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 6730 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) //CONT.// 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342
TUTTLE, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 196174 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6763 - 6806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PALUXY) 97752 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 175565 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4607 - 4614

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 172465 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 4590 - 4622

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

10	153	N	38	-0-	-115	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	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

10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
*03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY, E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 016950 COMPL. DATE 06/16/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7347 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	6433	3			N	-0-					-0-
11	6330	X	6073	-0-	-257	-0-	6073	3			N	-0-					-0-
12	6541	X	6389	-0-	-152	-0-	6389	3			N	-0-					-0-
01	6541	X	5844	-0-	-697	-0-	5844	3			N	-0-					-0-
02	5908	X	5754	-0-	-154	-0-	5754	3			N	-0-					-0-
03	6448	X	6192	-0-	-256	-0-	6192	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
10	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	2062	-0-	-128	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	2261	-0-	-95	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
01	2170	N	1633	-0-	-537	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1370	-0-	-562	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	1956	-0-	-307	-0-	1956	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
10	2883	X	2535	-0-	-348	-0-	2485	3	50	9	Y	45	137	1			14
11	2610	X	2262	-0-	-348	-0-	2233	3	29	9	Y	26					40
12	2697	X	2593	-0-	-104	-0-	2593	3			Y	-0-					40
01	2542	N	2226	-0-	-316	-0-	2178	3	48	9	Y	44					84
02	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2315	3	23	9	Y	21					105
03	2604	N	2523	-0-	-81	-0-	2504	3	19	9	Y	17	109	1			13

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
10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
12	837	N	642	-0-	-195	-0-	642	3			N	-0-					-0-
01	806	N	505	-0-	-301	-0-	505	3			N	-0-					-0-
02	700	N	630	-0-	-70	-0-	630	3			N	-0-					-0-
*03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	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
10	3178	X	3100	-0-	-78	-0-	3100	3			N	-0-					-0-
11	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
12	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
01	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
02	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
*03	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	1612	N	1333	-0-	-279	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1346	-0-	-94	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1297	-0-	-129	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1211	-0-	-122	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1226	-0-	-34	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
*03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (SKIPPER -B- 1) WELL #: 1 RRCID -> 182071 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7304 - 7346

10	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	3			N	-0-					-0-
11	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	3			N	-0-					-0-
12	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	3			N	-0-					-0-
01	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
02	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
*03	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -15) WELL #: 15 RRCID -> 184677 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7332 - 7377

10	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	3			N	-0-					-0-
11	2550	X	29	-0-	-2521	-0-	29	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	10	-0-	-2036	-0-	10	3			N	-0-					-0-
01	2635	N	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -6) WELL #: 6 RRCID -> 184968 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6627 - 7270

10	899	N	868	-0-	-31	-0-	868	3			N	-0-					-0-
11	840	N	830	-0-	-10	-0-	830	3			N	-0-					-0-
12	899	N	818	-0-	-81	-0-	818	3			N	-0-					-0-
01	868	N	54	-0-	-814	-0-	54	3			N	-0-					-0-
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					-0-
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 536 RRCID -> 192238 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 6640 - 7410

10	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
11	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
12	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1199	-0-	-444	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	832	-0-	-652	-0-	832	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	812	-0-	-831	-0-	812	3			N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 201 RRCID -> 192240 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6627 - 7282

10	8102	X	4469	-0-	-3633	-0-	4469	3			N	-0-					-0-
11	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	3			N	-0-					-0-
12	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	3			N	-0-					-0-
01	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	3			N	-0-					-0-
02	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	3			N	-0-					-0-
*03	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 516 RRCID -> 193414 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 6756 - 7282

10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
*03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
11	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
12	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
01	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
02	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1328	-0-	-36	-0-	1328	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY-7) WELL #: 8 RRCID -> 196639 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6676 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
11	1410	X	1338	-0-	-72	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
12	1519	X	1382	-0-	-137	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1321	-0-	-105	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1204	-0-	-56	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
*03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204232 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 206894 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7362 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 542 RRCID -> 206993 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6756 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WSGU1 (LACY, E. -16) WELL #: 16 RRCID -> 207710 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7301 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
11	2610	N	2391	-0-	-219	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
12	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
01	2604	N	2505	-0-	-99	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
02	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
03	2697	N	2315	-0-	-382	-0-	2315	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -2) WELL #: 2 RRCID -> 245190 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7113 - 7266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	3			N	-0-					-0-
11	2430	X	615	-0-	-1815	-0-	615	3			N	-0-					-0-
12	2511	X	254	-0-	-2257	-0-	254	3			N	-0-					-0-
01	2511	X	214	-0-	-2297	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
*03	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 104 RRCID -> 274258 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7254 - 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT, MI.) 97752 581 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
LEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 C RRCID -> 266976 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7450 - 7457

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK EXPLORATION CO. 174337
FLEWELLEN WELL #: 2 T RRCID -> 016959 COMPL. DATE 10/10/1955 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	3937 X	711	-0-	-3226	-0-	21 9	1	681	2	N	8					172
11	9743 X	9743	-0-	-0-	-0-	286 61	1 9	9396	2	N	55					227
12	7099 X	5691	-0-	-1408	-0-	167 58	1 9	5466	2	N	53	179	1			101
01	7099 X	77	-0-	-7022	-0-	2 10	1 9	65	2	N	9					110
02	8540 X	37	-0-	-8503	-0-	1	1	36	2	N	-0-					110
03	9455 X	63	-0-	-9392	-0-	2	1	61	2	N	-0-					110

WILLOW SPRINGS (RODESSA) 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016885 COMPL. DATE 09/27/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7015 - 7051

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195463 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6872 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCWHORTER, E.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199769 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6878 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	176	-0-	-413	-0-	173	1	3	9	Y	3					131
11	300	N	168	-0-	-132	-0-	168	1			Y	-0-					131
12	186	N	170	-0-	-16	-0-	158	1	12	9	Y	11					142
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	169	1	20	9	Y	18					160
*02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	177	1	51	3	Y	8					168
							9	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					168

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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202695 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7022 - 7043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4340	X	992	-0-	-3348	-0-	988	3	4	9	Y	4	22	1			10
11	4200	X	755	-0-	-3445	-0-	753	3	2	9	Y	2					12
12	4340	X	2465	-0-	-1875	-0-	2462	3	3	9	Y	3					15
01	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5081	3	7	9	Y	6					21
*02	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4635	3	7	9	Y	6	22	1			5
03	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					5

MCWHORTER, E.O. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204912 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6837 - 6873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	557	1	5893	3	Y	55					178
							61	9									
11	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	548	1	5802	3	Y	55	167	1			66
							61	9									
12	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	568	1	5896	3	Y	53					119
							58	9									
01	6200	X	5564	-0-	-636	-0-	523	1	4962	3	Y	72	153	1			38
							79	9									
*02	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	237	1	5371	3	Y	37					75
							41	9									
03	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					75

TOLER WELL #: 3 RRCID -> 204914 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7006 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	7243	3	68	9	Y	62					155
11	7380	X	7006	-0-	-374	-0-	6949	3	57	9	Y	52	139	1			68
12	7626	X	6948	-0-	-678	-0-	6880	3	68	9	Y	62					130
01	7626	X	6242	-0-	-1384	-0-	6165	3	77	9	Y	70	127	1			73
02	6608	X	6130	-0-	-478	-0-	6052	3	78	9	Y	71					144
03	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					Y	NO RPT					144

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HAYES, CLAUDE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 206337 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6833 - 6867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	X	1300	-0-	-1273	-0-	1300	3			N	-0-					27
11	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3308	3	32	9	N	29					56
12	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4782	3	53	9	N	48					104
01	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	3948	3	61	9	N	55					159
*02	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4382	3	57	9	N	52	174	1			37
03	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					37

HARRISON, P.D. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 206901 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6988 - 7025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5170	3	58	9	Y	53					131
11	4950	X	4453	-0-	-497	-0-	4413	3	40	9	Y	36					167
12	5115	X	2613	-0-	-2502	-0-	2588	3	25	9	Y	23					190
01	4402	X	969	-0-	-3433	-0-	960	3	9	9	Y	8					198
02	3976	X	917	-0-	-3059	-0-	916	3	1	9	Y	1	121	1			78
03	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					78

THRASHER, S.R. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207189 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6919 - 6921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3844	X	3678	-0-	-166	-0-	3655	3	23	9	N	21					173
11	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3731	3	41	9	N	37	182	1			28
12	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3823	3	20	9	N	18					46
01	3813	X	3121	-0-	-692	-0-	3087	3	34	9	N	31					77
*02	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3426	3	21	9	N	19					96
03	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					96

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
10	248	N	201	-0-	-47	-0-	186	3	15	9	Y	14	80	1			37
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	202	3	7	9	Y	6					43
12	217	N	213	-0-	-4	-0-	201	3	12	9	Y	11					54
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	202	3	26	9	Y	24					78
*02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	171	3	22	9	Y	20	80	1			18
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

COOK EXPLORATION CO. 174337
CULPEPPER WELL #: 1 RRCID -> 016890 COMPL. DATE 05/03/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6876 - 7003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1160	-0-	-390	-0-	1160	2			N	-0-					106
11	1500	N	625	-0-	-875	-0-	625	2			N	-0-					106
12	1550	N	115	-0-	-1435	-0-	107	2	8	9	N	7					113
01	1147	N	208	-0-	-939	-0-	208	2			N	-0-					113
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					113
*03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					113

JONES, C. H., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 016909 COMPL. DATE 11/27/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6891 - 6922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/15/2017 - PLUGGED 12/15/17

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC 423831
FLEWELLEN WELL #: 1 RRCID -> 133903 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 6782 - 10664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
TUTTLE, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 191469 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6790 - 6830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1138	2	7	9	N	6					307
11	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1139	2	6	9	N	5					312
12	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1099	2	7	9	N	6					318
01	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1043	2	10	9	N	9					327
02	981 N	981	-0-	-0-	-0-	973	2	8	9	N	7					334
*03	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1120	2	10	9	N	9					343

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
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	9	1	195	2	Y	-0-					-0-
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	2	Y	-0-					-0-
12	310 N	202	-0-	-108	-0-	9	1	193	2	Y	-0-					-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	Y	-0-					-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	198	2	Y	-0-					-0-
*03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	2	Y	-0-					-0-

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
TUTTLE, A. J. WELL #: 1 C RRCID -> 016922 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 6882 - 6909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604 X	2008	-0-	-596	-0-	1982	2	26	9	N	24					59
11	2160 N	2076	-0-	-84	-0-	2045	2	31	9	N	28					87
12	1984 N	1951	-0-	-33	-0-	1934	2	17	9	N	15	82	1			20
01	3054 N	3054	-0-	-0-	-0-	3030	2	24	9	N	22					42
02	1932 N	1792	-0-	-140	-0-	1761	2	31	9	N	28					70
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

XTO ENERGY INC. 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 505 RRCID -> 016913 COMPL. DATE 10/18/1952 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6727 - 6747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -6) WELL #: 6 RRCID -> 016914 COMPL. DATE 10/05/1953 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6627 - 6642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 101 RRCID -> 016917 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6646 - 6785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 510 RRCID -> 178103 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 6767

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 542 RRCID -> 206994 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6756 - 6777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
TAYLOR-ANNE WELL #: 1 RRCID -> 175476 COMPL. DATE 04/18/2017 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 6800 - 6822

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
03	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

10	3720 X	3166	-0-	-554	-0-	3103	3	63	9	N	57					341
11	3870 X	3535	-0-	-335	-0-	3271	3	264	9	N	240	357	1			224
12	3999 X	3568	-0-	-431	-0-	3490	3	78	9	N	71	140	1			155
01	3999 X	3167	-0-	-832	-0-	3101	3	66	9	N	60					215
02	3304 X	2294	-0-	-1010	-0-	2226	3	68	9	N	62					277
03	3658 X	2706	-0-	-952	-0-	2687	3	19	9	N	17					294

MACKEY, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 281839 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7650 - 10797

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR ANNE "A" WELL #: 10 RRCID -> 283814 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 8708 - 8758

11	0	278	-0-	278	278	278	3			N	-0-					-0-
12	0	6588	-0-	6588	6866	6560	3	28	9	N	25	5	8			20
*01	7715 X	849	-0-	-6866	-0-	819	3	30	9	N	27					47
02	8820 X	1675	-0-	-7145	-0-	1669	3	6	9	N	5					52
03	9765 X	612	-0-	-9153	-0-	567	3	45	9	N	41					93

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
HAYES, C. WELL #: 3 RRCID -> 103064 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7500 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

THRASHER WELL #: 4 RRCID -> 115385 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 7553 - 7655

10	3007	X	1992	-0-	-1015	-0-	59 10	1 9	1923	2	N	9					180
11	2910	X	2433	-0-	-477	-0-	72 24	1 9	2337	2	N	22					202
12	3007	X	1092	-0-	-1915	-0-	32 6	1 9	1054	2	N	5	164	1			43
01	2542	X	922	-0-	-1620	-0-	27 8	1 9	887	2	N	7					50
02	2268	X	1622	-0-	-646	-0-	48 14	1 9	1560	2	N	13					63
03	2511	X	1610	-0-	-901	-0-	47 14	1 9	1549	2	N	13					76

HAYES, CLAUDE WELL #: 2 RRCID -> 138171 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7654 - 7666

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
03	T. A.		-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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H & T EXPLORATION, INC. 341571
WICKHAM PACKING CO. WELL #: A 2 RRCID -> 140145 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7387 - 8654

10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	542	2	11	9	N	10					200
11	510	N	485	-0-	-25	-0-	485	2			N	-0-					200
12	589	N	561	-0-	-28	-0-	552	2	9	9	N	8					208
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	556	2	2	9	N	2	137	1			73
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					73
*03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	561	2	1	9	N	1					74

YATES, MARY ALICE WELL #: 1 RRCID -> 278108 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 7688 - 7700

10	20367	X	4040	-0-	-16327	-0-	3956	2	84	9	N	76	181	1			115
11	11160	X	4204	-0-	-6956	-0-	4092	2	112	9	N	102					217
12	11439	X	3383	-0-	-8056	-0-	3316	2	67	9	N	61	172	1			106
01	7967	X	3837	-0-	-4130	-0-	3731	2	106	9	N	96					202
02	6720	X	3594	-0-	-3126	-0-	3514	2	80	9	N	73	169	1			106
03	4340	X	2487	-0-	-1853	-0-	2337	2	150	9	N	136					242

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
H & T EXPLORATION, INC. //CONT.// 341571
MOORE, J. B. UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 280646 COMPL. DATE 08/09/2015 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7906 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12204	X	12204	-0-	-0-	-0-	11993	2	211	9	N	192	191	1			120
11	11338	X	11338	-0-	-0-	-0-	11120	2	218	9	N	198	184	1			134
12	11735	X	11735	-0-	-0-	-0-	11522	2	213	9	N	194	166	1			162
01	11801	X	11801	-0-	-0-	-0-	11615	2	186	9	N	169	187	1			144
02	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-	9671	2	162	9	N	147	177	1			114
*03	10617	X	10617	-0-	-0-	-0-	10471	2	146	9	N	133	169	1			78

INDIGO RESOURCES LLC 423831
FLEWELLEN WELL #: 1UT RRCID -> 089803 COMPL. DATE 08/12/1990 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 7520 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 094989 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7577 - 7677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUSTANG DRILLING, INC. 596917
NORRIS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 150393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7488 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

NORRIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 162626 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7486 - 7503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	738	-0-	-6	-0-	716	2	22	9	N	20					98
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	726	2	26	9	N	24					122
12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	994	2	25	9	N	23					145
01	744	N	696	-0-	-48	-0-	671	2	25	9	N	23					168
02	700	N	674	-0-	-26	-0-	642	2	32	9	N	29					197
03	899	N	721	-0-	-178	-0-	703	2	18	9	N	16	183	1			30

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
10	899	N	753	-0-	-146	-0-	717	2	36	9	N	33					74
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	926	2	34	9	N	31					105
12	899	N	859	-0-	-40	-0-	826	2	33	9	N	30					135
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	797	2	37	9	N	34					169
02	840	N	66	-0-	-774	-0-	33	2	33	9	N	30					199
*03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1048	2	37	9	N	34					233

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342

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
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFREY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 087939 COMPL. DATE 10/00/1993 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7506 - 9021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	127	2			N	-0-					-0-
*03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	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
10	2108	N	1760	-0-	-348	-0-	1672	2	88	9	N	80					279
11	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2162	2	89	9	N	81					360
12	2108	N	2020	-0-	-88	-0-	1928	2	92	9	N	84					444
01	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1860	2	96	9	N	87					531
02	2016	N	166	-0-	-1850	-0-	78	2	88	9	N	80					611
*03	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2445	2	90	9	N	82					693

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
10	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2525	2	237	9	N	215	99	1			392
11	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2319	2	220	9	N	200	84	1			508
12	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2365	2	218	9	N	198	179	1			527
01	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2323	2	224	9	N	204	90	1			641
02	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	1987	2	218	9	N	198	108	1			731
*03	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2204	2	221	9	N	201	74	1			858

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342
FISHER, MARVEL WELL #: 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMUDA OPERATING COMPANY 701606
LACY, LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 091232 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7437 - 7537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046909 COMPL. DATE 07/18/1969 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 7631 - 9228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

BODENHEIM, G. A. WELL #: 4 RRCID -> 058501 COMPL. DATE 05/11/1989 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7509 - 7758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCWHORTER, E. O. WELL #: 4 RRCID -> 058502 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7530 - 8848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

MCWHORTER, E.O. WELL #: 1 RRCID -> 063589 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7672 - 8821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4061 X	2573	-0-	-1488	-0-	432	1	2141	2	N	-0-					28
11	3390 X	2508	-0-	-882	-0-	420	1	2088	2	N	-0-					28
12	3255 X	2441	-0-	-814	-0-	434	1	2007	2	N	-0-					28
01	2883 X	2492	-0-	-391	-0-	183	1	2309	2	N	-0-					28
02	2352 X	1907	-0-	-445	-0-	267	1	1640	2	N	-0-					28
*03	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	261	1	2875	2	N	-0-					28

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 070977 COMPL. DATE 01/12/1977 TOTAL DEPTH 14316 PERF. 7500 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	39	1	714	2	N	-0-					10
11	690	N	629	-0-	-61	-0-	34	1	595	2	N	-0-					10
12	744	N	687	-0-	-57	-0-	35	1	652	2	N	-0-					10
01	744	N	635	-0-	-109	-0-	40	1	595	2	N	-0-					10
02	588	N	571	-0-	-17	-0-	35	1	536	2	N	-0-					10
03	682	N	584	-0-	-98	-0-	34	1	550	2	N	-0-					10

HAIRGROVE WELL #: 1 RRCID -> 127602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6766 - 6774

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 3 RRCID -> 131441 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7520 - 7647

10	2790	X	2686	-0-	-104	-0-	304	1	2365	2	Y	15					136
							17	9									
11	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	300	1	2447	2	Y	27	144	1			19
							30	9									
12	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	308	1	2494	2	Y	14					33
							15	9									
01	2697	X	2141	-0-	-556	-0-	275	1	1854	2	Y	11					44
							12	9									
02	2604	X	2516	-0-	-88	-0-	280	1	2219	2	Y	15					59
							17	9									
03	2883	X	2690	-0-	-193	-0-	308	1	2370	2	Y	11					70
							12	9									

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131561 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8390 - 8790

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 5 RRCID -> 132450 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7902 - 7908

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-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
10	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	152	1	1642	2	N	-0-					21
11	1860	N	1769	-0-	-91	-0-	157	1	1612	2	N	-0-					21
12	1891	N	1720	-0-	-171	-0-	160	1	1560	2	N	-0-					21
01	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	157	1	1670	2	N	-0-					21
02	1652	N	1539	-0-	-113	-0-	151	1	1388	2	N	-0-					21
*03	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	164	1	1596	2	N	-0-					21

TOLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135706 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 6778 - 7588

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCWHORTER, E. O. WELL #: 5 RRCID -> 140769 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7503 - 7574

10	3441	X	2794	-0-	-647	-0-	354	1	2440	2	Y	-0-					110
11	3210	X	2737	-0-	-473	-0-	403	1	2314	2	Y	18					128
							20	9									
12	3317	X	1358	-0-	-1959	-0-	95	1	1263	2	Y	-0-					128
01	3317	X	2358	-0-	-959	-0-	198	1	2160	2	Y	-0-					128
02	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	378	1	2667	2	Y	-0-					128
03	2821	X	2490	-0-	-331	-0-	366	1	2124	2	Y	-0-					128

MCWHORTER, E.O. WELL #: 6 RRCID -> 143381 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7449 - 7909

10	14B2	EXT	-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-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145194 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7404 - 7552

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-C RRCID -> 152921 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7621 - 7700

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	483	-0-	483	483	46	1	437	2	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	836	-0-	836	1319	89	1	747	2	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	917	-0-	917	2236	78	1	839	2	N	-0-					-0-
01	3150 X	914	-0-	-2236	-0-	79	1	835	2	N	-0-					-0-
02	867 N	867	-0-	-0-	-0-	110	1	757	2	N	-0-					-0-
*03	901 N	901	-0-	-0-	-0-	171	1	730	2	N	-0-					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 8-C RRCID -> 154770 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7677 - 7844

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 160755 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 7698

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	1798	X	271	-0-	-1527	-0-	96	2	175	9	Y	159	165	1			19
11	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			Y	-0-					19
12	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-					19
01	527	X	482	-0-	-45	-0-	482	2			Y	-0-					19
02	2464	X	181	-0-	-2283	-0-	181	2			Y	-0-					19
03	2728	X	63	-0-	-2665	-0-	63	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247618 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12316 PERF. 7650 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
12	0		42217	-0-	42217	42217	41822	2	395	9	N	359	318	1			41
01	118611	X	76394	-0-	-42217	-0-	75602	2	792	9	N	720	606	1	10	8	145
02	83328	X	54914	-0-	-28414	-0-	54374	2	540	9	N	491	494	1			142
03	92256	X	50153	-0-	-42103	-0-	49678	2	475	9	N	432	463	1	7	8	104

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 138478 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7653 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					27
11	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					27
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					27
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					27
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					27
*03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					27

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
SHEAD, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 043038 COMPL. DATE 11/29/1967 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8806 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	X	542	-0-	-2000	-0-	446	2	96	9	N	87					149
11	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	432	1	4173	2	N	91	192	1			48
							100	9									
12	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	428	1	4136	2	N	100					148
							110	9									
01	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	446	1	3920	2	N	91	196	1			43
							100	9									
*02	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5229	2	94	9	N	85					128
03	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					128

XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY, E. -3) WELL #: 3 RRCID -> 016978 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7460 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 202 RRCID -> 054775 COMPL. DATE 01/11/1973 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7332 - 8679

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WSGU10 (WALKE -1) WELL #: 4 RRCID -> 055002 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7362 - 8779

10	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
11	2430	X	2180	-0-	-250	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
12	2511	X	2305	-0-	-206	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
01	2263	N	1621	-0-	-642	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	1571	-0-	-473	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	1932	-0-	-362	-0-	1932	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 511 RRCID -> 055437 COMPL. DATE 01/25/1973 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7336 - 8393

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WSGU1 (LACY, E. -4) WELL #: 4 RRCID -> 056484 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7707 - 8651

10	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
11	2550	X	1338	-0-	-1212	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
12	2666	X	2032	-0-	-634	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
01	2666	X	1513	-0-	-1153	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
02	2408	X	914	-0-	-1494	-0-	914	3			N	-0-					-0-
03	2139	X	1511	-0-	-628	-0-	1511	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -14C) WELL #: 14 RRCID -> 092527 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8619 - 9409

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KELLY, G.A. WELL #: 2 RRCID -> 097660 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7608 - 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
10	4805	X	4158	-0-	-647	-0-	117	1	4041	2	Y	-0-					70
11	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	154	1	5218	2	Y	110	165	1			15
							121	9									
12	4216	X	3856	-0-	-360	-0-	111	1	3745	2	Y	-0-					15
01	4154	X	3837	-0-	-317	-0-	109	1	3727	2	Y	1					16
							1	9									
02	4676	X	4247	-0-	-429	-0-	125	1	4122	2	Y	-0-					16
03	5177	X	4866	-0-	-311	-0-	142	1	4724	2	Y	-0-					16

HAYES WELL #: 2 RRCID -> 103410 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 8826 PERF. 7476 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4402	X	4180	-0-	-222	-0-	121	1	4059	2	N	-0-					73
11	4260	X	3766	-0-	-494	-0-	108	1	3658	2	N	-0-					73
12	4371	X	4319	-0-	-52	-0-	122	1	4129	2	N	62					135
							68	9									
01	4371	X	4120	-0-	-251	-0-	109	1	4011	2	N	-0-					135
02	3780	X	3698	-0-	-82	-0-	108	1	3590	2	N	-0-					135
03	4309	X	4044	-0-	-265	-0-	119	1	3925	2	N	-0-					135

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 515 RRCID -> 114161 COMPL. DATE 09/03/1984 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7338 - 10443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 518 RRCID -> 120821 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 7320 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WSGU4 (SKIPPER -A- 3U) WELL #: 3 RRCID -> 121153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7505 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU11 (GRAY -2U) WELL #: 2 RRCID -> 121165 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7314 - 7321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -2) WELL #: 5 RRCID -> 128015 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8001 - 8584

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	1615	3	10	9	Y	9	25	1			3
11	1710	X	1493	-0-	-217	-0-	1489	3	4	9	Y	4					7
12	1767	X	1727	-0-	-40	-0-	1727	3			Y	-0-					7
01	1612	N	1345	-0-	-267	-0-	1336	3	9	9	Y	8					15
02	1400	N	1306	-0-	-94	-0-	1302	3	4	9	Y	4					19
03	1736	N	1299	-0-	-437	-0-	1296	3	3	9	Y	3	20	1			2

HAYES WELL #: 4 RRCID -> 131179 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7636 - 8946

10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					52
11	240	N	51	-0-	-189	-0-	51	2			Y	-0-					52
12	217	N	61	-0-	-156	-0-	21	2	40	9	Y	36					88
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					88
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	2			Y	-0-					88
*03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					88

WSGU1 (LACY,E. -5) WELL #: 5 RRCID -> 132787 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7430 - 8858

10	1643	N	38	-0-	-1605	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	58	-0-	-992	-0-	58	3			N	-0-					-0-
12	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
*03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSGU1 (LACY, E. -7) WELL #: 7 RRCID -> 133061 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7774 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
11	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3			N	-0-					-0-
12	2635	X	2254	-0-	-381	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
01	2852	N	930	-0-	-1922	-0-	930	3			N	-0-					-0-
02	2576	N	745	-0-	-1831	-0-	745	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E -6) WELL #: 6 RRCID -> 135803 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8010 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	3			N	-0-					-0-
11	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	3			N	-0-					-0-
12	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	2106	-0-	-1056	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	789	-0-	-2067	-0-	789	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	688	-0-	-2474	-0-	688	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E-8) WELL #: 8 RRCID -> 135830 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7446 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	3			N	-0-					-0-
11	4050	X	3773	-0-	-277	-0-	3773	3			N	-0-					-0-
12	4402	X	4102	-0-	-300	-0-	4102	3			N	-0-					-0-
01	4433	X	3142	-0-	-1291	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
02	4004	X	3874	-0-	-130	-0-	3874	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	4304	-0-	-129	-0-	4304	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (MARTIN -3) WELL #: 3 RRCID -> 136103 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7472 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	X	213	-0-	-2019	-0-	213	3			N	-0-					-0-
11	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
12	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
01	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
02	952	X	-0-	-0-	-952	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY, G.A. WELL #: 3 RRCID -> 142015 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7379 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
12	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	279	N	187	-0-	-92	-0-	5 6	1 9	176	2	N	5					47
11	210	N	186	-0-	-24	-0-	5	1	181	2	N	-0-					47
12	217	N	186	-0-	-31	-0-	5	1	181	2	N	-0-					47
01	186	N	148	-0-	-38	-0-	4	1	144	2	N	-0-					47
02	168	N	117	-0-	-51	-0-	3	1	114	2	N	-0-					47
03	186	N	105	-0-	-81	-0-	3	1	102	2	N	-0-					47

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU10 (WALKE -3) WELL #: 6 RRCID -> 144143 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7354 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 147283 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8062 - 8738

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1364	N	1116	-0-	-248	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
11	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1008	-0-	-139	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	573	-0-	-543	-0-	573	3			N	-0-					-0-
02	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
*03	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYES WELL #: 6 RRCID -> 154513 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 0 - 8976

10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					99
11	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	3			N	-0-					99
12	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	3			N	-0-					99
01	403	N	317	-0-	-86	-0-	317	3			N	-0-					99
02	364	N	307	-0-	-57	-0-	307	3			N	-0-					99
03	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					99

HAYES WELL #: 5 RRCID -> 156011 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 7630 - 9183

10	1023	N	765	-0-	-258	-0-	765	3			N	-0-					30
11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					30
12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					30
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					30
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					30
*03	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					30

HAYES WELL #: 7 RRCID -> 156393 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7760 - 7936

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 3 RRCID -> 157360 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7617 - 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 512 RRCID -> 160592 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 7470 - 8839

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 160956 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8166 - 8920

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 167342 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 7931 - 8074

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU10 (WALKE, JOHN NO. 4) WELL #: 7 RRCID -> 171501 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7638 - 8834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGCU (LACY, R.) WELL #: 303 RRCID -> 171865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 8888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAR WELL #: 1 RRCID -> 173153 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 10958 PERF. 9054 - 9089

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 173273 COMPL. DATE 03/14/1999 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7940 - 9041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 107 RRCID -> 174351 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7579 - 8858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -23) WELL #: 23 RRCID -> 174608 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 8830 - 8884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU11 (GRAY -3) WELL #: 4 RRCID -> 174891 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON -21) WELL #: 521 RRCID -> 174987 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1) WELL #: 1 RRCID -> 175235 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7364 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 522 RRCID -> 175678 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8682 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 402 RRCID -> 176102 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7468 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU10 (WALKE-5) WELL #: 8 RRCID -> 176432 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7412 - 8887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU11 (GRAY -4) WELL #: 5 RRCID -> 177531 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7360 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 #: 526 RRCID -> 177821 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7356 - 8845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 401 RRCID -> 178265 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU1 (LACY, E. -11) WELL #: 11 RRCID -> 178658 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 7577 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 305 RRCID -> 179136 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 109 RRCID -> 179378 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU1 (LACY, E. -10) WELL #: 10 RRCID -> 181361 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7412 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 #: 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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 4) WELL #: 4 RRCID -> 183765 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 8501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 #: 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU1 (LACY, E. -13) WELL #: 13 RRCID -> 187060 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8154 - 9046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU7 (HORTON-DICKSON -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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 191946 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7769 - 7773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 525 RRCID -> 192626 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 8692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 535 RRCID -> 192912 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7326 - 8695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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- 6) WELL #: 6 T RRCID -> 192914 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 8715

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 206 RRCID -> 197989 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7317 - 8747

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 540 RRCID -> 203641 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 8904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PINE TREE I.S.D. WELL #: 7 RRCID -> 204823 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 8929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON-34) WELL #: 34 RRCID -> 206360 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 9342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 9 RRCID -> 206887 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 9043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207218 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 7669 - 8958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU11 (GRAY -8) WELL #: 9 RRCID -> 207691 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7604 - 8939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 544 RRCID -> 207882 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 7416 - 8283

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 #: 541 RRCID -> 208878 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 8918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 8 RRCID -> 208970 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7557 - 9449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211119 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 7426 - 9891

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU11 (GRAY -9) WELL #: 10 RRCID -> 219833 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 7363 - 8763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 543 RRCID -> 222062 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7376 - 8715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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- 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 546 RRCID -> 245586 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 7334 - 9988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257060 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8129 - 9002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 258136 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7657 - 9258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (T.PEAK TRANS.) 97752 833 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. 174337
CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 180654 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 10879 PERF. 9277 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	X	215	-0-	-95	-0-	215	2			N	-0-					184
11	600	X	120	-0-	-480	-0-	120	2			N	-0-					184
12	620	X	154	-0-	-466	-0-	154	2			N	-0-	165	1			19
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					19
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					19
*03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					19

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MACKEY HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 199064 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 7626 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728	X	2382	-0-	-346	-0-	170	1	2194	3	N	16					130
							18	9									
11	2490	X	1633	-0-	-857	-0-	113	1	1509	3	N	10					140
							11	9									
12	2573	X	1836	-0-	-737	-0-	116	1	1709	3	N	10					150
							11	9									
01	2573	X	1865	-0-	-708	-0-	159	1	1653	3	N	48	183	1			15
							53	9									
02	2324	X	2304	-0-	-20	-0-	202	1	2085	3	N	15					30
							17	9									
*03	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	208	1	2371	3	N	8					38
							9	9									

MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 262654 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 7890 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
11	1500	X	1447	-0-	-53	-0-	64	1	874	3	N	463	333	1			130
							509	9									
12	1085	X	1082	-0-	-3	-0-	57	1	795	3	N	209	192	1			147
							230	9									
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	200	1	631	3	N	165	185	1			127
							182	9									
02	1344	N	1041	-0-	-303	-0-	191	1	696	3	N	140					267
							154	9									
03	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	190	1	736	3	N	143	181	1			229
							157	9									

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 272018 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 7760 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4650	X	4025	-0-	-625	-0-	3766	2	259	9	N	235					240
11	4500	X	3616	-0-	-884	-0-	3577	2	39	9	N	35	183	1			92
12	4650	X	3956	-0-	-694	-0-	3887	2	69	9	N	63					155
01	4030	X	3886	-0-	-144	-0-	3819	2	67	9	N	61	186	1			30
02	3640	X	2717	-0-	-923	-0-	2586	2	131	9	N	119	1	8			148
03	4030	X	3758	-0-	-272	-0-	3647	2	111	9	N	101	159	1			90

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LAWRENCE-CHEVRON GU SWD WELL #: 7 RRCID -> 138767 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 2525 - 4842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (VARGA T. P.) 97752 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
VARGA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 107668 COMPL. DATE 09/22/1983 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 7748 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1358	2	4	9	Y	4					83
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	793	2	4	9	Y	4					87
12	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1252	2	11	9	Y	10	78	1			19
01	1209	N	1004	-0-	-205	-0-	998	2	6	9	Y	5					24
02	756	N	496	-0-	-260	-0-	496	2			Y	-0-					24
03	1209	N	243	-0-	-966	-0-	243	2			Y	-0-					24

EVANS WELL #: 1 RRCID -> 118934 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7576 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2679	2	39	9	N	35					180
11	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2754	2	41	9	N	37					217
12	2697	X	629	-0-	-2068	-0-	621	2	8	9	N	7					224
01	2728	N	1860	-0-	-868	-0-	1827	2	33	9	N	30					254
02	2492	N	2414	-0-	-78	-0-	2364	2	50	9	N	45	164	1			135
*03	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2833	2	37	9	N	34					169

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
10	961	N	907	-0-	-54	-0-	888	2	19	9	N	17					60
11	930	N	895	-0-	-35	-0-	884	2	11	9	N	10					70
12	961	N	867	-0-	-94	-0-	850	2	17	9	N	15					85
01	899	N	850	-0-	-49	-0-	829	2	21	9	N	19					104
02	840	N	793	-0-	-47	-0-	793	2			N	-0-					104
*03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	841	2	34	9	N	31					135

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS, W.(TR. PK.) 97759 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
HARRISON, P. D. "E" GU WELL #: 1 RRCID -> 110479 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 7612 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	15	1	243	3	Y	-0-	11	7			25
*07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	1	1	249	3	Y	-0-					25
*08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					25
*09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					25
*10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					25
*11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					25
*12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					25
*01	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	3			Y	-0-					25
*02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					25
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS, W.(TR. PK.) //CONT.// 97759 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263412 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7700 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1697	-0-	-225	-0-	1631	3	66	9	N	60	174	1			80
11	1800	N	1493	-0-	-307	-0-	1419	3	74	9	N	67					147
12	1798	N	1542	-0-	-256	-0-	1465	3	77	9	N	70	154	1			63
01	1705	N	1477	-0-	-228	-0-	1414	3	63	9	N	57					120
*02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1299	3	55	9	N	50					170
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170

COTTON VALLEY OPERATIONS, INC. 182062
FENTON, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 124541 COMPL. DATE 01/06/1987 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7670 - 7731

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
JONES, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 161175 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8583 - 8798

10	837	X	710	-0-	-127	-0-	143	1	543	2	N	22	177	1			25
							24	9									
11	750	X	650	-0-	-100	-0-	91	1	526	2	N	30					55
							33	9									
12	984	X	984	-0-	-0-	-0-	380	1	568	2	N	33					88
							36	9									
01	713	N	263	-0-	-450	-0-	9	1	241	2	N	12					100
							13	9									
02	616	N	395	-0-	-221	-0-	125	1	241	2	N	26					126
							29	9									
03	837	N	485	-0-	-352	-0-	134	1	327	2	N	22					148
							24	9									

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. 174337
CULPEPPER WELL #: 3 RRCID -> 086669 COMPL. DATE 02/25/1980 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7714 - 7725

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

FLEWELLEN WELL #: 3 RRCID -> 090394 COMPL. DATE 10/16/1980 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 7808 - 7834

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 093294 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 7836 - 7869

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					13
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					13

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337
DENSON WELL #: 4 RRCID -> 152630 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7808 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
FLEWELLEN WELL #: 4 RRCID -> 098005 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 7526 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	5983	2	97	9	N	88					202
11	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	5997	2	79	9	N	72	184	1			90
12	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	5935	2	133	9	N	121					211
01	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	6000	2	120	9	N	109	185	1			135
02	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	6247	2	149	9	N	135					270
*03	11251	X	11251	-0-	-0-	-0-	11008	2	243	9	N	221	359	1			132

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
10	0		1007	-0-	1007	1007	974	2	33	9	N	30					30
11	16123	X	15116	-0-	-1007	-0-	14951	2	165	9	N	150					180
12	16275	X	16155	-0-	-120	-0-	15971	2	184	9	N	167	192	1			155
01	16275	X	14871	-0-	-1404	-0-	14692	2	179	9	N	163	190	1			128
02	14700	X	12209	-0-	-2491	-0-	12074	2	135	9	N	123					251
03	16275	X	10601	-0-	-5674	-0-	10482	2	119	9	N	108	188	1			171

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
*10	15872	X	10914	-0-	-4958	-0-	10839	2	75	9	N	68					141
*11	15360	X	9624	-0-	-5736	-0-	9552	2	72	9	N	65					206
*12	15872	X	9295	-0-	-6577	-0-	9221	2	74	9	N	67	185	1			88
*01	15872	X	8814	-0-	-7058	-0-	8741	2	73	9	N	66					154
*02	14336	X	7673	-0-	-6663	-0-	7607	2	66	9	N	60					214
*03	15872	X	8208	-0-	-7664	-0-	8146	2	62	9	N	56	189	1			81

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	279	N	133	-0-	-146	-0-	6	1	127	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	145	-0-	-35	-0-	7	1	138	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	124	-0-	-124	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					-0-
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	102	-0-	-38	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-
*03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	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
10	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1322	2	151	9	N	137	165	1			202
11	1380	N	1254	-0-	-126	-0-	1151	2	103	9	N	94	175	1			121
12	1395	N	1371	-0-	-24	-0-	1239	2	132	9	N	120	158	1			83
01	1488	N	1471	-0-	-17	-0-	1269	2	202	9	N	184	170	1			97
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1145	2	176	9	N	160	168	1			89
03	1364	N	1335	-0-	-29	-0-	1193	2	142	9	N	129					218

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
MCLENDON, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 173670 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6900 - 7737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINNSBORO (PITTSBURG) 98099 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
RAMTEX ENERGY LLC 690225
CRADDOCK, J. M. WELL #: RRCID -> 090863 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 8570 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2015

WINNSBORO (TRAVIS PEAK) 98099 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
CYPRESS OPERATING, INC. 195834
GAMBLIN, G.H. WELL #: 1 RRCID -> 078589 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8880 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETTY, J.F. WELL #: 2 A RRCID -> 078940 COMPL. DATE 09/26/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8633 - 8783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORNBUCKLE WELL #: 1 A RRCID -> 083770 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9611 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

HORNBUCKLE WELL #: A 2 RRCID -> 093299 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9898 - 10354

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	118					242
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242

HORNBUCKLE WELL #: A 3 RRCID -> 206054 COMPL. DATE 11/12/2016 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9300 - 9566

10	2883	X	479	-0-	-2404	-0-	479	2			N	-0-					234
11	2550	X	989	-0-	-1561	-0-	730	2	259	9	N	235	188	1			281
12	1953	X	300	-0-	-1653	-0-	107	2	193	9	N	175	199	1			257
01	372	X	129	-0-	-243	-0-	129	2			N	-0-					257
02	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					257
03	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-	191	1			66

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

10	1705	#	1544	-0-	-161	-0-	1538	2	6	9	N	5					48
11	1500	#	665	-0-	-835	-0-	663	2	2	9	N	2					50
12	1643	#	925	-0-	-718	-0-	860	2	65	9	N	59					109
01	1643	#	821	-0-	-822	-0-	748	2	73	9	N	66	1	8			174
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1197	2	28	9	N	25					199
03	992	N	735	-0-	-257	-0-	704	2	31	9	N	28					227

WOLF CREEK (PETTIT) 98388 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
ALEGRE OPERATING, INC. 011447
ROBERTSON, BYRDIE WELL #: 1 RRCID -> 183207 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9862 - 9872

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
03		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

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	868	N	681	-0-	-187	-0-	16	1 6 9	659	3	Y	5	5	1			-0-
*06	780	N	709	-0-	-71	-0-	13	1 6 9	690	3	Y	5	5	1			-0-
07	744	N	740	-0-	-4	-0-	15	1 6 9	719	3	Y	5	5	1			-0-
08	DLQ G-10		580	-0-	580	580	14	1 4 9	562	3	Y	4	4	1			-0-
09	DLQ G-10		611	-0-	611	1191	14	1 6 9	591	3	Y	5	5	1			-0-
10	DLQ G-10		608	-0-	608	1799	13	1 3 9	592	3	Y	3	3	1			-0-
11	DLQ G-10		395	-0-	395	2194	10	1 2 9	383	3	Y	2	2	1			-0-
12	2600	N	604	-0-	-1996	198	15	1 4 9	585	3	Y	4	4	1			-0-
01	781	N	583	-0-	-198	-0-	15	1 3 9	565	3	Y	3	3	1			-0-
*02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	16	1 2 9	596	3	Y	2	2	1			-0-
*03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	16	1 2 9	696	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

*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLAUGHTER GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 067034 COMPL. DATE 06/10/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9834

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	DLQ G-10		1260	-0-	1260	3858	29	1 18 9	1213	3	Y	16	16	1			1
11	DLQ G-10		1363	-0-	1363	5221	35	1 20 9	1308	3	Y	18	18	1			1
12	2600	N	1067	-0-	-1533	3688	28	1 14 9	1025	3	Y	13	13	1			1
01	3100	N	1042	-0-	-2058	1630	28	1 14 9	1000	3	Y	13	12	1			2
*02	2547	N	917	-0-	-1630	-0-	26	1 11 9	880	3	Y	10	11	1			1
*03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	28	1 17 9	1067	3	Y	15	14	1			2

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*05	496	N	390	-0-	-106	-0-	9	1	381	3	Y	-0-					-0-
*06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	7	1	413	3	Y	-0-					-0-
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	9	1	452	3	Y	-0-					-0-
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	12	1	514	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	362	-0-	-58	-0-	8	1	354	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	364	-0-	-101	-0-	8	1	356	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	245	-0-	-235	-0-	6	1	239	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
*02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	496	N	477	-0-	-19	-0-	11	1	458	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	13	1	477	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	14	1	507	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	14	1	498	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
*02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	14	1	464	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
03	527	N	510	-0-	-17	-0-	13	1	488	3	Y	8	7	1			1
							9	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 083104 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 9631 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	248	N	73	-0-	-175	-0-	2	1	71	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	1	1	46	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	10	-0-	-393	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	3	Y	-0-					-0-
*02	56	N	5	-0-	-51	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 1 RRCID -> 095491 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9621 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1643	N	1545	-0-	-98	-0-	44 11	1 9	1490	3	Y	10	10	1			-0-
*06	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	34 9	1 9	1515	3	Y	8	8	1			-0-
07	1705	N	1602	-0-	-103	-0-	45 10	1 9	1547	3	Y	9	9	1			-0-
08	DLQ G-10		1788	-0-	1788	1788	41 9	1 9	1738	3	Y	8	8	1			-0-
09	DLQ G-10		1614	-0-	1614	3402	39 10	1 9	1565	3	Y	9	9	1			-0-
10	DLQ G-10		1900	-0-	1900	5302	41 22	1 9	1837	3	Y	20	18	1			2
11	DLQ G-10		1806	-0-	1806	7108	44 18	1 9	1744	3	Y	16	17	1			1
12	2600	N	1742	-0-	-858	6250	42 20	1 9	1680	3	Y	18	18	1			1
01	3100	N	1497	-0-	-1603	4647	46 17	1 9	1434	3	Y	15	15	1			1
*02	2800	N	1334	-0-	-1466	3181	45 9	1 9	1280	3	Y	8	8	1			1
*03	3100	N	1581	-0-	-1519	1662	42 8	1 9	1531	3	Y	7	7	1			1

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 1 RRCID -> 097947 COMPL. DATE 02/11/1982 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9687 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 098608 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 9756 - 9920

10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

*05	899	N	888	-0-	-11	-0-	20 28	1 9	840	3	Y	25	25	1			1
*06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	15 24	1 9	819	3	Y	22	22	1			1
07	899	N	790	-0-	-109	-0-	16 25	1 9	749	3	Y	23	23	1			1
08	899	N	700	-0-	-199	-0-	16 23	1 9	661	3	Y	21	21	1			1
09	870	N	676	-0-	-194	-0-	15 24	1 9	637	3	Y	22	22	1			1
10	775	N	666	-0-	-109	-0-	15 9	1 9	642	3	Y	8	8	1			1
11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	22 17	1 9	829	3	Y	15	15	1			1
12	713	N	705	-0-	-8	-0-	18 13	1 9	674	3	Y	12	12	1			1
01	744	N	701	-0-	-43	-0-	18 13	1 9	670	3	Y	12	12	1			1
*02	812	N	705	-0-	-107	-0-	18 25	1 9	662	3	Y	23	21	1			3
*03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	27 44	1 9	1161	3	Y	40	36	1			7

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 118769 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9680 - 9834

10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/06/2015

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 119409 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9664 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2170	N	1559	-0-	-611	-0-	43	1	1460	3	Y	51	51	1			2
							56	9									
*06	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	46	1	2087	3	Y	46	45	1			3
							51	9									
07	2108	N	1676	-0-	-432	-0-	45	1	1579	3	Y	47	47	1			3
							52	9									
08	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	37	1	1552	3	Y	43	43	1			3
							47	9									
09	2190	N	1318	-0-	-872	-0-	30	1	1237	3	Y	46	46	1			3
							51	9									
10	1674	N	1499	-0-	-175	-0-	31	1	1404	3	Y	58	56	1			5
							64	9									
11	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	50	1	1992	3	Y	73	72	1			6
							80	9									
12	3006	N	3006	-0-	-0-	-0-	71	1	2804	3	Y	119	115	1			10
							131	9									
01	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	48	1	1486	3	Y	63	67	1			6
							69	9									
*02	1988	N	1253	-0-	-735	-0-	41	1	1181	3	Y	28	30	1			4
							31	9									
03	2387	X	1735	-0-	-652	-0-	45	1	1655	3	Y	32	30	1			6
							35	9									

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 4-L RRCID -> 139064 COMPL. DATE 07/12/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8494 - 9888

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139289 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8542 - 9922

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 4-L RRCID -> 139337 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8598 - 9934

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139897 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9710 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	806	N	684	-0-	-122	-0-	19	1	642	3	Y	21	21	1			1
							23	9									
*06	780	N	447	-0-	-333	-0-	9	1	418	3	Y	18	18	1			1
							20	9									
07	806	N	178	-0-	-628	-0-	4	1	153	3	Y	19	19	1			1
							21	9									
08	DLQ G-10		1212	-0-	1212	1212	25	1	1167	3	Y	18	18	1			1
							20	9									
09	DLQ G-10		1017	-0-	1017	2229	24	1	972	3	Y	19	19	1			1
							21	9									
10	DLQ G-10		2351	-0-	2351	4580	47	1	2170	3	Y	122	112	1			11
							134	9									
11	DLQ G-10		2492	-0-	2492	7072	57	1	2305	3	Y	118	119	1			10
							130	9									
12	T. A.		2648	-0-	2648	9720	61	1	2434	3	Y	139	138	1			11
							153	9									
01	T. A.		1833	-0-	1833	11553	53	1	1674	3	Y	96	98	1			9
							106	9									
*02	13165	X	1612	-0-	-11553	-0-	52	1	1505	3	Y	50	52	1			7
							55	9									
*03	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	48	1	1743	3	Y	46	45	1			8
							51	9									

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 3-L RRCID -> 139934 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9648 - 9772

*05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	9	1	291	3	Y	-0-					-0-
*06	300	N	276	-0-	-24	-0-	6	1	270	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	134	-0-	-176	-0-	4	1	130	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	3	1	119	3	Y	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	2	1	78	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	20	1	631	3	Y	-0-					-0-
*02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	22	1	628	3	Y	-0-					-0-
*03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	20	1	776	3	Y	-0-					-0-

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 140721 COMPL. DATE 02/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9654 - 9910

*05	620	N	568	-0-	-52	-0-	11	1	451	3	Y	96	96	1			5
							106	9									
*06	540	N	530	-0-	-10	-0-	8	1	430	3	Y	84	84	1			5
							92	9									
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	10	1	492	3	Y	88	88	1			5
							97	9									
08	DLQ G-10		516	-0-	516	516	10	1	417	3	Y	81	81	1			5
							89	9									
09	DLQ G-10		518	-0-	518	1034	10	1	413	3	Y	86	86	1			5
							95	9									
10	DLQ G-10		479	-0-	479	1513	10	1	441	3	Y	25	28	1			2
							28	9									
11	DLQ G-10		307	-0-	307	1820	7	1	271	3	Y	26	26	1			2
							29	9									
12	2281	N	461	-0-	-1820	-0-	11	1	408	3	Y	38	37	1			3
							42	9									
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	8	1	320	3	Y	32	32	1			3
							35	9									
*02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	10	1	387	3	Y	73	66	1			10
							80	9									
03	527	N	184	-0-	-343	-0-	3	1	151	3	Y	27	32	1			5
							30	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRITTON GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 141579 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8556 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 141683 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9618 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 141684 COMPL. DATE 06/09/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9551 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143337 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9542 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	11	1	454	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	427	-0-	-203	-0-	11	1	416	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	429	-0-	-253	-0-	12	1	417	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	448	-0-	-17	-0-	12	1	436	3	Y	-0-					-0-
*02	392	N	364	-0-	-28	-0-	10	1	354	3	Y	-0-					-0-
*03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	12	1	450	3	Y	-0-					-0-

FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 144397 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9548 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HURD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144447 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9642 - 9956

*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 4-L RRCID -> 144712 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8512 - 9933

*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 5-L RRCID -> 145542 COMPL. DATE 05/15/1993 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9689 - 9950

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145568 COMPL. DATE 05/17/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8532 - 9960

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145569 COMPL. DATE 05/22/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8636 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 145570 COMPL. DATE 05/23/1993 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8614 - 9929

10	DLQ G-10		1067	-0-	1067	3925	24	1	975	3	Y	62	68	1			2
							68	9									
11	DLQ G-10		135	-0-	135	4060	3	1	123	3	Y	8	10	1			-0-
							9	9									
12	2600	N	1127	-0-	-1473	2587	29	1	1033	3	Y	59	56	1			3
							65	9									
01	3100	N	1264	-0-	-1836	751	32	1	1151	3	Y	74	65	1			12
							81	9									
*02	1780	N	1029	-0-	-751	-0-	28	1	948	3	Y	48	57	1			3
							53	9									
*03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	30	1	1119	3	Y	79	73	1			9
							87	9									

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 5 RRCID -> 154982 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9720 - 9876

*05	1519	N	1494	-0-	-25	-0-	43	1	1396	3	Y	50	50	1			2
							55	9									
*06	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	49	1	2166	3	Y	44	44	1			2
							48	9									
07	1333	N	945	-0-	-388	-0-	25	1	869	3	Y	46	46	1			2
							51	9									
08	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	40	1	1675	3	Y	42	42	1			2
							46	9									
09	2250	N	847	-0-	-1403	-0-	19	1	777	3	Y	46	45	1			3
							51	9									
10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	30	1	1420	3	Y	74	70	1			7
							81	9									
11	1500	N	1144	-0-	-356	-0-	26	1	1061	3	Y	52	54	1			5
							57	9									
12	868	N	463	-0-	-405	-0-	11	1	427	3	Y	23	26	1			2
							25	9									
01	1209	N	767	-0-	-442	-0-	22	1	703	3	Y	38	36	1			4
							42	9									
*02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	39	1	1113	3	Y	34	33	1			5
							37	9									
*03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	34	1	1240	3	Y	30	30	1			5
							33	9									

POPE GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 167934 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8560 - 9780

10	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	44	1	1838	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
11	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	47	1	1755	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
12	1829	N	1819	-0-	-10	-0-	49	1	1763	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
01	1891	N	1491	-0-	-400	-0-	40	1	1444	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
*02	1680	N	1165	-0-	-515	-0-	33	1	1129	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
03	1829	N	1135	-0-	-694	-0-	29	1	1100	3	Y	5	4	1			1
							6	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 168114 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8640 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	31	1	1305	3	Y	26	26	1			1
							29	9									
11	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	40	1	1508	3	Y	30	29	1			2
							33	9									
12	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	57	1	2063	3	Y	36	36	1			2
							40	9									
01	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	52	1	1826	3	Y	32	29	1			5
							35	9									
*02	1484	N	719	-0-	-765	-0-	20	1	687	3	Y	11	15	1			1
							12	9									
03	2077	N	1701	-0-	-376	-0-	43	1	1621	3	Y	34	31	1			4
							37	9									

JONES GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 168623 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9433 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2201	N	2065	-0-	-136	-0-	47	1	1972	3	Y	42	42	1			2
							46	9									
*06	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	38	1	2113	3	Y	37	37	1			2
							41	9									
07	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	46	1	2193	3	Y	39	39	1			2
							43	9									
08	2077	N	1967	-0-	-110	-0-	46	1	1881	3	Y	36	36	1			2
							40	9									
09	2130	N	1973	-0-	-157	-0-	45	1	1886	3	Y	38	38	1			2
							42	9									
10	2201	N	2176	-0-	-25	-0-	48	1	2107	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
11	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	50	1	1962	3	Y	29	28	1			3
							32	9									
12	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	54	1	2039	3	Y	28	29	1			2
							31	9									
01	2201	N	2078	-0-	-123	-0-	53	1	1991	3	Y	31	30	1			3
							34	9									
*02	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	57	1	2123	3	Y	61	56	1			8
							67	9									
*03	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	48	1	2098	3	Y	60	57	1			11
							66	9									

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 6-L RRCID -> 168858 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8596 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	155	N	15	-0-	-140	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
*06	150	N	34	-0-	-116	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	41	1	1599	3	Y	-0-					-0-
*02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	21	1	797	3	Y	-0-					-0-
*03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	3	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CALDWELL GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 168897 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8558 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	2592	-0-	-415	-0-	59	1	2483	3	Y	45	45	1			2
							50	9									
11	2910	X	2887	-0-	-23	-0-	74	1	2755	3	Y	53	52	1			3
							58	9									
12	3007	X	2293	-0-	-714	-0-	60	1	2191	3	Y	38	39	1			2
							42	9									
01	3007	X	2448	-0-	-559	-0-	65	1	2333	3	Y	45	40	1			7
							50	9									
*02	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	78	1	2644	3	Y	41	45	1			3
							45	9									
03	2976	X	2707	-0-	-269	-0-	68	1	2581	3	Y	53	50	1			6
							58	9									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 169738 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8532 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	N	2256	-0-	-38	-0-	52	1	2176	3	Y	25	25	1			1
							28	9									
11	2220	N	2178	-0-	-42	-0-	56	1	2093	3	Y	26	25	1			2
							29	9									
12	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	60	1	2187	3	Y	23	24	1			1
							25	9									
01	2263	N	2251	-0-	-12	-0-	60	1	2162	3	Y	26	23	1			4
							29	9									
*02	2044	N	1992	-0-	-52	-0-	56	1	1916	3	Y	18	21	1			1
							20	9									
03	2263	N	2008	-0-	-255	-0-	51	1	1928	3	Y	26	24	1			3
							29	9									

GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169790 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9598 - 9851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 7 RRCID -> 170465 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9556 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1240	X	1190	-0-	-50	-0-	27	1	1155	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*06	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	23	1	1275	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
07	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	29	1	1387	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
08	DLQ G-10		1126	-0-	1126	1126	27	1	1092	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
09	DLQ G-10		1161	-0-	1161	2287	27	1	1127	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	DLQ G-10		1216	-0-	1216	3503	27	1	1186	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	DLQ G-10		1169	-0-	1169	4672	30	1	1133	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
12	2600	N	1199	-0-	-1401	3271	31	1	1162	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
01	3100	N	1152	-0-	-1948	1323	29	1	1115	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
*02	2357	N	1034	-0-	-1323	-0-	27	1	997	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
*03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	28	1	1218	3	Y	11	10	1			2
							12	9									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 170501 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8496 - 9792

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 170502 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9981 PERF. 8510 - 9798

*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 171170 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8534 - 9805

10	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	40	1	1666	3	Y	24	24	1			1
							26	9									
11	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	48	1	1786	3	Y	27	26	1			2
							30	9									
12	2139	N	1662	-0-	-477	-0-	44	1	1595	3	Y	21	22	1			1
							23	9									
01	1736	N	1414	-0-	-322	-0-	38	1	1354	3	Y	20	18	1			3
							22	9									
*02	1736	N	1520	-0-	-216	-0-	43	1	1458	3	Y	17	19	1			1
							19	9									
*03	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	49	1	1855	3	Y	30	28	1			3
							33	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
POPE GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 171226 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8474 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	56	1	2311	3	Y	21	21	1			1
							23	9									
11	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	59	1	2186	3	Y	20	20	1			1
							22	9									
12	2387	N	1939	-0-	-448	-0-	52	1	1869	3	Y	16	16	1			1
							18	9									
01	2387	N	1966	-0-	-421	-0-	52	1	1894	3	Y	18	16	1			3
							20	9									
*02	2128	N	1488	-0-	-640	-0-	42	1	1434	3	Y	11	13	1			1
							12	9									
*03	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	51	1	1916	3	Y	20	19	1			2
							22	9									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 171656 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9516 - 9767

*05	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	53	1	2290	3	Y	25	25	1			1
							28	9									
*06	2460	N	2104	-0-	-356	-0-	42	1	2038	3	Y	22	22	1			1
							24	9									
07	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	55	1	2120	3	Y	23	23	1			1
							25	9									
08	2356	N	2294	-0-	-62	-0-	50	1	2221	3	Y	21	21	1			1
							23	9									
09	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	55	1	2256	3	Y	22	22	1			1
							24	9									
10	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	51	1	2099	3	Y	51	47	1			5
							56	9									
11	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	55	1	2047	3	Y	42	43	1			4
							46	9									
12	2418	N	2237	-0-	-181	-0-	59	1	2122	3	Y	51	51	1			4
							56	9									
01	2201	N	2137	-0-	-64	-0-	57	1	2036	3	Y	40	40	1			4
							44	9									
*02	2016	N	1924	-0-	-92	-0-	54	1	1848	3	Y	20	21	1			3
							22	9									
03	2325	N	2108	-0-	-217	-0-	54	1	2032	3	Y	20	19	1			4
							22	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171676 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8492 - 9792

*05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	23	1	783	3	Y	36	36	1			2
							40	9									
*06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	18	1	798	3	Y	31	31	1			2
							34	9									
07	496	N	256	-0-	-240	-0-	6	1	214	3	Y	33	33	1			2
							36	9									
08	744	N	316	-0-	-428	-0-	7	1	276	3	Y	30	30	1			2
							33	9									
09	720	N	272	-0-	-448	-0-	6	1	231	3	Y	32	32	1			2
							35	9									
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	6	1	273	3	Y	29	28	1			3
							32	9									
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	7	1	277	3	Y	25	26	1			2
							28	9									
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	7	1	260	3	Y	28	28	1			2
							31	9									
01	248	N	174	-0-	-74	-0-	5	1	150	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
*02	280	N	144	-0-	-136	-0-	5	1	131	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
03	341	N	272	-0-	-69	-0-	7	1	252	3	Y	12	11	1			2
							13	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HURD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171719 COMPL. DATE 09/25/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9625 - 9834

*05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	41	1	1416	3	Y	22	22	1			1
							24	9									
*06	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	33	1	1503	3	Y	20	20	1			1
							22	9									
07	1488	N	1439	-0-	-49	-0-	40	1	1377	3	Y	20	20	1			1
							22	9									
08	1488	N	1471	-0-	-17	-0-	34	1	1416	3	Y	19	19	1			1
							21	9									
09	1440	N	1409	-0-	-31	-0-	33	1	1354	3	Y	20	20	1			1
							22	9									
10	1426	N	1040	-0-	-386	-0-	22	1	982	3	Y	33	31	1			3
							36	9									
11	1230	N	1144	-0-	-86	-0-	27	1	1082	3	Y	32	32	1			3
							35	9									
12	1457	N	751	-0-	-706	-0-	18	1	708	3	Y	23	24	1			2
							25	9									
01	837	N	502	-0-	-335	-0-	15	1	470	3	Y	15	16	1			1
							17	9									
*02	1064	N	541	-0-	-523	-0-	18	1	512	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
03	775	N	755	-0-	-20	-0-	20	1	722	3	Y	12	11	1			2
							13	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 172191 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8672 - 9864

*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 172192 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9585 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	40	1	1679	3	Y	25	25	1			1
							28	9									
*06	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	32	1	1743	3	Y	22	22	1			1
							24	9									
07	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	39	1	1877	3	Y	23	23	1			1
							25	9									
08	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	37	1	1512	3	Y	21	21	1			1
							23	9									
09	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	34	1	1429	3	Y	22	22	1			1
							24	9									
10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	31	1	1363	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
11	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	43	1	1659	3	Y	15	15	1			1
							17	9									
12	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	47	1	1767	3	Y	17	17	1			1
							19	9									
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	45	1	1705	3	Y	18	17	1			2
							20	9									
*02	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	43	1	1592	3	Y	30	28	1			4
							33	9									
*03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	38	1	1671	3	Y	32	30	1			6
							35	9									

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 173299 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8488 - 9764

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 173396 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8383 - 9890

10	1922	N	1889	-0-	-33	-0-	44	1	1825	3	Y	18	18	1			1
							20	9									
11	1830	N	1821	-0-	-9	-0-	47	1	1755	3	Y	17	17	1			1
							19	9									
12	1953	N	1887	-0-	-66	-0-	50	1	1819	3	Y	16	16	1			1
							18	9									
01	1891	N	1841	-0-	-50	-0-	49	1	1772	3	Y	18	16	1			3
							20	9									
*02	1708	N	1684	-0-	-24	-0-	48	1	1623	3	Y	12	14	1			1
							13	9									
03	1891	N	1731	-0-	-160	-0-	44	1	1667	3	Y	18	17	1			2
							20	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS, FRANK ESTATE "DEEP" GU WELL #: 3 RRCID -> 174066 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8530 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1643	X	1308	-0-	-335	-0-	36	1	1231	3	Y	37	37	1			2
							41	9									
*06	1620	X	1141	-0-	-479	-0-	24	1	1081	3	Y	33	33	1			2
							36	9									
07	1674	X	815	-0-	-859	-0-	22	1	756	3	Y	34	34	1			2
							37	9									
08	DLQ G-10		724	-0-	724	724	16	1	674	3	Y	31	31	1			2
							34	9									
09	DLQ G-10		1213	-0-	1213	1937	28	1	1149	3	Y	33	33	1			2
							36	9									
10	DLQ G-10		1602	-0-	1602	3539	33	1	1513	3	Y	51	48	1			5
							56	9									
11	DLQ G-10		1587	-0-	1587	5126	37	1	1502	3	Y	44	45	1			4
							48	9									
12	6771	X	1645	-0-	-5126	-0-	39	1	1549	3	Y	52	52	1			4
							57	9									
01	970	X	970	-0-	-0-	-0-	29	1	907	3	Y	31	32	1			3
							34	9									
*02	1484	N	1207	-0-	-277	-0-	40	1	1143	3	Y	22	22	1			3
							24	9									
*03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	44	1	1612	3	Y	26	24	1			5
							29	9									

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 8 RRCID -> 177084 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8574 - 9847

10	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	31	1	1295	3	Y	24	24	1			1
							26	9									
11	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	33	1	1247	3	Y	24	24	1			1
							26	9									
12	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	35	1	1255	3	Y	22	22	1			1
							24	9									
01	1302	N	1258	-0-	-44	-0-	33	1	1200	3	Y	23	20	1			4
							25	9									
*02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	34	1	1148	3	Y	17	20	1			1
							19	9									
03	1302	N	1109	-0-	-193	-0-	28	1	1056	3	Y	23	21	1			3
							25	9									

MILTON WOODS (DEEP) GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177279 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8526 - 9812

10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		742	-0-	742	742	19	1	723	3	Y	-0-					-0-
12	1380	N	638	-0-	-742	-0-	17	1	621	3	Y	-0-					-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
*02	364	N	186	-0-	-178	-0-	5	1	181	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	151	-0-	-252	-0-	4	1	147	3	Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 177726 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8666 - 9924

10	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	83	1	3459	3	Y	31	31	1			1
							34	9									
11	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	80	1	3002	3	Y	29	28	1			2
							32	9									
12	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	86	1	3107	3	Y	26	27	1			1
							29	9									
01	3131	X	2903	-0-	-228	-0-	77	1	2796	3	Y	27	24	1			4
							30	9									
*02	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	82	1	2793	3	Y	21	24	1			1
							23	9									
03	3131	X	2818	-0-	-313	-0-	72	1	2715	3	Y	28	26	1			3
							31	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
10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	27	1	1118	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
11	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	31	1	1154	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	31	1	1110	3	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	30	1	1089	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
*02	924	N	884	-0-	-40	-0-	25	1	853	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
*03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	31	1	1161	3	Y	10	9	1			1
							11	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178146 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8612 - 9859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		682	-0-	682	2045	15	1	634	3	Y	30	32	1			1
							33	9									
11	DLQ G-10		567	-0-	567	2612	14	1	523	3	Y	27	26	1			2
							30	9									
12	2600	N	652	-0-	-1948	664	17	1	606	3	Y	26	27	1			1
							29	9									
01	1272	N	608	-0-	-664	-0-	16	1	562	3	Y	27	24	1			4
							30	9									
*02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	15	1	524	3	Y	21	24	1			1
							23	9									
03	651	N	438	-0-	-213	-0-	11	1	403	3	Y	22	21	1			2
							24	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
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	12	1	501	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	12	1	446	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	12	1	423	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	12	1	460	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
*02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	12	1	422	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
*03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	12	1	436	3	Y	7	6	1			1
							8	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179004 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8548 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	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
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4411					Y	-0-	20	1			-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4411					Y	-0-					-0-
12	2600	N	3578	-0-	978	5389	65	1	2359	3	Y	1049	990	1			59
							1154	9									
01	3100	N	4251	-0-	1151	6540	527	1	2418	3	Y	1187	1055	1			191
							1306	9									
*02	2800	N	2837	-0-	37	6577	460	1	1669	3	Y	644	794	1			41
							708	9									
*03	9011	X	2434	-0-	-6577	-0-	487	1	1235	3	Y	647	615	1			73
							712	9									

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 7L RRCID -> 179501 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8594 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	42	1	1736	3	Y	66	65	1			2
							73	9									
11	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	41	1	1524	3	Y	64	62	1			4
							70	9									
12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	36	1	1295	3	Y	48	49	1			3
							53	9									
01	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	45	1	1614	3	Y	64	57	1			10
							70	9									
*02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	33	1	1132	3	Y	35	43	1			2
							39	9									
*03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	32	1	1192	3	Y	53	49	1			6
							58	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
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9956 PERF. 1037 - 3812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	269	-0-		-196	-0-	6	1	259	3	Y	4	5	1			-0-
								4	9									
11	290	N	290	-0-		-0-	-0-	7	1	277	3	Y	5	5	1			-0-
								6	9									
12	341	N	281	-0-		-60	-0-	7	1	270	3	Y	4	4	1			-0-
								4	9									
01	295	N	295	-0-		-0-	-0-	8	1	280	3	Y	6	5	1			1
								7	9									
*02	280	N	262	-0-		-18	-0-	7	1	252	3	Y	3	4	1			-0-
								3	9									
03	279	N	246	-0-		-33	-0-	6	1	234	3	Y	5	4	1			1
								6	9									

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 181087 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8640 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1659	N	1659	-0-		-0-	-0-	39	1	1610	3	Y	9	9	1			-0-
								10	9									
11	1607	N	1607	-0-		-0-	-0-	41	1	1555	3	Y	10	9	1			1
								11	9									
12	1389	N	1389	-0-		-0-	-0-	37	1	1345	3	Y	6	7	1			-0-
								7	9									
01	1674	N	1363	-0-		-311	-0-	37	1	1318	3	Y	7	6	1			1
								8	9									
*02	1512	N	513	-0-		-999	-0-	15	1	496	3	Y	2	3	1			-0-
								2	9									
*03	1620	N	1620	-0-		-0-	-0-	41	1	1568	3	Y	10	9	1			1
								11	9									

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181331 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8484 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		-0-	-0-		-0-	11251					Y	-0-					-0-
11	SWR 10		16	-0-		16	11267	16	3			Y	-0-					-0-
12	SWR 10		22	-0-		22	11289	1	1	20	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
01	SWR 10		-0-	-0-		-0-	11289					Y	-0-					-0-
*02	SWR 10		-0-	-0-		-0-	11289					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-		-0-	11289					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	(I) 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	1270	N	1270	-0-		-0-	-0-	30	1	1230	3	Y	9	9	1			-0-
								10	9									
11	1260	N	1260	-0-		-0-	-0-	33	1	1216	3	Y	10	9	1			1
								11	9									
12	1262	N	1262	-0-		-0-	-0-	34	1	1218	3	Y	9	9	1			1
								10	9									
01	1257	N	1257	-0-		-0-	-0-	34	1	1213	3	Y	9	8	1			2
								10	9									
*02	1201	N	1201	-0-		-0-	-0-	34	1	1160	3	Y	6	8	1			-0-
								7	9									
*03	1195	N	1195	-0-		-0-	-0-	31	1	1153	3	Y	10	9	1			1
								11	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
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	19 1 36 9		792	3	Y	33	37	1			1
11	810	N	796	-0-	-14	-0-	20 1 37 9		739	3	Y	34	33	1			2
12	T. A.		805	-0-	305	305	21 1 33 9		751	3	Y	30	30	1			2
01	T. A.		839	-0-	839	1144	22 1 36 9		781	3	Y	33	30	1			5
*02	T. A.		687	-0-	687	1831	19 1 25 9		643	3	Y	23	27	1			1
03	T. A.		814	-0-	814	2645	20 1 42 9		752	3	Y	38	35	1			4

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	961	X	920	-0-	-41	-0-	22 1		898	3	Y	-0-					-0-
11	930	X	870	-0-	-60	-0-	23 1		847	3	Y	-0-					-0-
12	930	X	878	-0-	-52	-0-	24 1		854	3	Y	-0-					-0-
01	930	X	873	-0-	-57	-0-	24 1		849	3	Y	-0-					-0-
*02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	24 1		803	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	798	-0-	-70	-0-	20 1		778	3	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191758 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8774 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELL, ORAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192564 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8717 - 9994

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194762 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-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

*05	5394	X	4905	-0-	-489	-0-	111 1 175 9	4619	3	Y	159	159	1				8
*06	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	90 1 154 9	4985	3	Y	140	140	1				8
07	5394	X	4159	-0-	-1235	-0-	82 1 161 9	3916	3	Y	146	146	1				8
08	4929	X	4489	-0-	-440	-0-	104 1 147 9	4238	3	Y	134	134	1				8
09	5220	X	4575	-0-	-645	-0-	104 1 157 9	4314	3	Y	143	143	1				8
10	5394	X	4529	-0-	-865	-0-	99 1 64 9	4366	3	Y	58	61	1				5
11	5220	X	4090	-0-	-1130	-0-	101 1 97 9	3892	3	Y	88	85	1				8
12	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	118 1 106 9	4499	3	Y	96	96	1				8
01	5115	X	4569	-0-	-546	-0-	114 1 110 9	4345	3	Y	100	98	1				10
*02	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	115 1 208 9	4286	3	Y	189	173	1				26
*03	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	105 1 215 9	4577	3	Y	195	186	1				35

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203790 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8745 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207055 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8642 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	DLQ G-10		202	-0-	202	769	5 3	1 9	194	3	Y	3	3	1			-0-
11	DLQ G-10		129	-0-	129	898	4 2	1 9	123	3	Y	2	2	1			-0-
12	1023	N	125	-0-	-898	-0-	3 2	1 9	120	3	Y	2	2	1			-0-
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	83	3	Y	1	1	1			-0-
*02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
*03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	14 11	1 9	513	3	Y	10	9	1			1

MORRIS, MATTHEW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211835 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221500 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 9618 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*05	1643	X	1425	-0-	-218	-0-	32	1	1381	3	Y	11	10	1		1
							12	9								
*06	1590	X	626	-0-	-964	-0-	11	1	605	3	Y	9	9	1		1
							10	9								
07	1116	X	311	-0-	-805	-0-	6	1	295	3	Y	9	9	1		1
							10	9								
08	DLQ G-10		390	-0-	390	390	9	1	371	3	Y	9	9	1		1
							10	9								
09	DLQ G-10		295	-0-	295	685	7	1	278	3	Y	9	9	1		1
							10	9								
10	DLQ G-10		784	-0-	784	1469	17	1	766	3	Y	1	2	1		-0-
							1	9								
11	DLQ G-10		1233	-0-	1233	2702	31	1	1196	3	Y	5	5	1		-0-
							6	9								
12	4574	X	1872	-0-	-2702	-0-	48	1	1814	3	Y	9	8	1		1
							10	9								
01	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	50	1	1891	3	Y	8	8	1		1
							9	9								
*02	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	53	1	1978	3	Y	17	16	1		2
							19	9								
*03	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	47	1	2052	3	Y	18	17	1		3
							20	9								

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 221603 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8480 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*05	2790	X	2336	-0-	-454	-0-	64	1	2181	3	Y	83	83	1		4
							91	9								
*06	2610	X	2326	-0-	-284	-0-	49	1	2197	3	Y	73	73	1		4
							80	9								
07	2697	X	2356	-0-	-341	-0-	64	1	2207	3	Y	77	77	1		4
							85	9								
08	DLQ G-10		2723	-0-	2723	2723	62	1	2584	3	Y	70	70	1		4
							77	9								
09	DLQ G-10		2620	-0-	2620	5343	61	1	2476	3	Y	75	75	1		4
							83	9								
10	DLQ G-10		2911	-0-	2911	8254	60	1	2697	3	Y	140	131	1		13
							154	9								
11	DLQ G-10		2731	-0-	2731	10985	63	1	2540	3	Y	116	119	1		10
							128	9								
12	2600	N	2768	-0-	168	11153	65	1	2556	3	Y	134	133	1		11
							147	9								
01	3100	N	2276	-0-	-824	10329	66	1	2089	3	Y	110	110	1		11
							121	9								
*02	2800	N	1623	-0-	-1177	9152	53	1	1520	3	Y	45	50	1		6
							50	9								
*03	3100	N	2300	-0-	-800	8352	60	1	2182	3	Y	53	50	1		9
							58	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
*05	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	96	1	3257	3	Y	55	55	1			3
							61	9									
*06	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	80	1	3590	3	Y	48	48	1			3
							53	9									
07	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	96	1	3290	3	Y	50	50	1			3
							55	9									
08	DLQ G-10		3905	-0-	3905	3905	90	1	3764	3	Y	46	46	1			3
							51	9									
09	DLQ G-10		3679	-0-	3679	7584	87	1	3538	3	Y	49	49	1			3
							54	9									
10	DLQ G-10		4160	-0-	4160	11744	87	1	3917	3	Y	142	132	1			13
							156	9									
11	DLQ G-10		3938	-0-	3938	15682	93	1	3713	3	Y	120	122	1			11
							132	9									
12	19721	X	4039	-0-	-15682	-0-	96	1	3791	3	Y	138	138	1			11
							152	9									
01	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	92	1	2876	3	Y	106	107	1			10
							117	9									
*02	3024	X	2741	-0-	-283	-0-	90	1	2592	3	Y	54	57	1			7
							59	9									
03	3348	X	3180	-0-	-168	-0-	83	1	3040	3	Y	52	50	1			9
							57	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
*05	4185	X	3755	-0-	-430	-0-	85	1	3576	3	Y	85	85	1			4
							94	9									
*06	4050	X	3952	-0-	-98	-0-	69	1	3800	3	Y	75	75	1			4
							83	9									
07	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	84	1	4045	3	Y	78	78	1			4
							86	9									
08	DLQ G-10		3359	-0-	3359	3359	78	1	3202	3	Y	72	72	1			4
							79	9									
09	DLQ G-10		3379	-0-	3379	6738	77	1	3218	3	Y	76	76	1			4
							84	9									
10	DLQ G-10		3537	-0-	3537	10275	78	1	3423	3	Y	33	34	1			3
							36	9									
11	DLQ G-10		2779	-0-	2779	13054	69	1	2664	3	Y	42	41	1			4
							46	9									
12	15546	X	2492	-0-	-13054	-0-	63	1	2389	3	Y	36	37	1			3
							40	9									
01	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	48	1	1801	3	Y	30	30	1			3
							33	9									
*02	3192	X	2660	-0-	-532	-0-	67	1	2507	3	Y	78	70	1			11
							86	9									
03	3534	X	3067	-0-	-467	-0-	67	1	2906	3	Y	85	81	1			15
							94	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HURD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222300 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9736 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3348	X	3281	-0-	-67	-0-	75	1	3186	3	Y	18	18	1			1
							20	9									
*06	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	60	1	3337	3	Y	16	16	1			1
							18	9									
07	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	70	1	3342	3	Y	17	17	1			1
							19	9									
08	DLQ G-10		2973	-0-	2973	2973	71	1	2885	3	Y	15	15	1			1
							17	9									
09	DLQ G-10		3007	-0-	3007	5980	70	1	2919	3	Y	16	16	1			1
							18	9									
10	DLQ G-10		3263	-0-	3263	9243	71	1	3149	3	Y	39	36	1			4
							43	9									
11	DLQ G-10		2848	-0-	2848	12091	71	1	2744	3	Y	30	31	1			3
							33	9									
12	14979	X	2888	-0-	-12091	-0-	73	1	2776	3	Y	35	35	1			3
							39	9									
01	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	63	1	2388	3	Y	24	25	1			2
							26	9									
*02	2940	X	2531	-0-	-409	-0-	66	1	2450	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
03	3255	X	2198	-0-	-1057	-0-	49	1	2138	3	Y	10	10	1			2
							11	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
*05	3038	X	2527	-0-	-511	-0-	70	1	2417	3	Y	36	36	1			2
							40	9									
*06	3030	X	2785	-0-	-245	-0-	60	1	2690	3	Y	32	32	1			2
							35	9									
07	3162	X	2633	-0-	-529	-0-	73	1	2524	3	Y	33	33	1			2
							36	9									
08	DLQ G-10		2941	-0-	2941	2941	68	1	2839	3	Y	31	31	1			2
							34	9									
09	DLQ G-10		2625	-0-	2625	5566	62	1	2527	3	Y	33	33	1			2
							36	9									
10	DLQ G-10		2990	-0-	2990	8556	63	1	2855	3	Y	65	61	1			6
							72	9									
11	DLQ G-10		2840	-0-	2840	11396	68	1	2711	3	Y	55	56	1			5
							61	9									
12	14138	X	2742	-0-	-11396	-0-	66	1	2610	3	Y	60	60	1			5
							66	9									
01	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	67	1	2122	3	Y	49	49	1			5
							54	9									
*02	2688	X	2092	-0-	-596	-0-	69	1	1995	3	Y	25	27	1			3
							28	9									
03	2976	X	2291	-0-	-685	-0-	60	1	2206	3	Y	23	22	1			4
							25	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
*05	2728	X	1342	-0-	-1386	-0-	29	1	1225	3	Y	80	80	1			4
							88	9									
*06	2640	X	817	-0-	-1823	-0-	13	1	727	3	Y	70	70	1			4
							77	9									
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
08	DLQ G-10		370	-0-	370	370	8	1	288	3	Y	67	63	1			4
							74	9									
09	DLQ G-10		1444	-0-	1444	1814	32	1	1333	3	Y	72	72	1			4
							79	9									
10	DLQ G-10		1473	-0-	1473	3287	32	1	1397	3	Y	40	40	1			4
							44	9									
11	DLQ G-10		1480	-0-	1480	4767	36	1	1372	3	Y	65	63	1			6
							72	9									
12	2600	N	1474	-0-	-1126	3641	36	1	1371	3	Y	61	62	1			5
							67	9									
01	3100	N	1797	-0-	-1303	2338	44	1	1665	3	Y	80	77	1			8
							88	9									
*02	2800	N	1489	-0-	-1311	1027	35	1	1322	3	Y	120	112	1			16
							132	9									
*03	2175	N	1148	-0-	-1027	-0-	23	1	1025	3	Y	91	91	1			16
							100	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
*05	992	N	776	-0-	-216	-0-	15	1	637	3	Y	113	113	1			5
							124	9									
*06	870	N	799	-0-	-71	-0-	12	1	678	3	Y	99	99	1			5
							109	9									
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	16	1	790	3	Y	105	104	1			6
							116	9									
08	DLQ G-10		1334	-0-	1334	1334	30	1	1199	3	Y	95	95	1			6
							105	9									
09	DLQ G-10		797	-0-	797	2131	16	1	669	3	Y	102	102	1			6
							112	9									
10	DLQ G-10		657	-0-	657	2788	14	1	631	3	Y	11	16	1			1
							12	9									
11	DLQ G-10		708	-0-	708	3496	17	1	670	3	Y	19	18	1			2
							21	9									
12	2600	N	780	-0-	-1820	1676	19	1	739	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
01	2421	N	745	-0-	-1676	-0-	18	1	703	3	Y	22	22	1			2
							24	9									
*02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	18	1	667	3	Y	37	34	1			5
							41	9									
03	806	N	796	-0-	-10	-0-	17	1	735	3	Y	40	38	1			7
							44	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HURD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225618 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9740 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1922	N	1825	-0-		-97	-0-	41	1	1717	3	Y	61	61	1			3
								67	9									
*06	1955	N	1955	-0-		-0-	-0-	34	1	1862	3	Y	54	54	1			3
								59	9									
07	2112	N	2112	-0-		-0-	-0-	42	1	2008	3	Y	56	56	1			3
								62	9									
08	DLQ G-10		1572	-0-		1572	1572	36	1	1480	3	Y	51	51	1			3
								56	9									
09	DLQ G-10		1685	-0-		1685	3257	38	1	1586	3	Y	55	55	1			3
								61	9									
10	DLQ G-10		1812	-0-		1812	5069	38	1	1655	3	Y	108	101	1			10
								119	9									
11	DLQ G-10		1321	-0-		1321	6390	31	1	1212	3	Y	71	75	1			6
								78	9									
12	2600	N	880	-0-		-1720	4670	21	1	800	3	Y	54	56	1			4
								59	9									
01	3100	N	1706	-0-		-1394	3276	41	1	1573	3	Y	84	80	1			8
								92	9									
*02	2800	N	1580	-0-		-1220	2056	40	1	1494	3	Y	42	44	1			6
								46	9									
*03	3100	N	1522	-0-		-1578	478	33	1	1449	3	Y	36	36	1			6
								40	9									

HURD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225693 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9730 - 9968

*05	145	N	145	-0-		-0-	-0-	2	1	77	3	Y	60	60	1			3
								66	9									
*06	282	N	282	-0-		-0-	-0-	4	1	220	3	Y	53	53	1			3
								58	9									
07	3100	N	3890	-0-		790	790	80	1	3796	3	Y	13	15	1			1
								14	9									
08	DLQ G-10		3435	-0-		3435	4225	80	1	3342	3	Y	12	12	1			1
								13	9									
09	DLQ G-10		1651	-0-		1651	5876	38	1	1600	3	Y	12	12	1			1
								13	9									
10	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	5876					Y	-0-	1	1			-0-
11	DLQ G-10		2157	-0-		2157	8033	54	1	2090	3	Y	12	11	1			1
								13	9									
12	11249	X	3216	-0-		-8033	-0-	82	1	3111	3	Y	21	20	1			2
								23	9									
01	2687	X	2687	-0-		-0-	-0-	69	1	2604	3	Y	13	14	1			1
								14	9									
*02	2343	X	2343	-0-		-0-	-0-	61	1	2274	3	Y	7	7	1			1
								8	9									
*03	2282	X	2282	-0-		-0-	-0-	51	1	2224	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
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
*05	2356	N	2237	-0-	-119	-0-	51	1	2146	3	Y	36	36	1			2
							40	9									
*06	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	45	1	2474	3	Y	31	31	1			2
							34	9									
07	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	55	1	2654	3	Y	33	33	1			2
							36	9									
08	DLQ G-10		2218	-0-	2218	2218	52	1	2133	3	Y	30	30	1			2
							33	9									
09	DLQ G-10		2505	-0-	2505	4723	58	1	2412	3	Y	32	32	1			2
							35	9									
10	DLQ G-10		2620	-0-	2620	7343	56	1	2470	3	Y	85	79	1			8
							94	9									
11	DLQ G-10		2483	-0-	2483	9826	60	1	2345	3	Y	71	73	1			6
							78	9									
12	2600	N	2487	-0-	-113	9713	61	1	2335	3	Y	83	82	1			7
							91	9									
01	3100	N	2500	-0-	-600	9113	62	1	2365	3	Y	66	67	1			6
							73	9									
*02	2800	N	2273	-0-	-527	8586	58	1	2180	3	Y	32	34	1			4
							35	9									
*03	3100	N	2092	-0-	-1008	7578	46	1	2016	3	Y	27	26	1			5
							30	9									

DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 228366 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9658 - 9906

*05	2232	N	2066	-0-	-166	-0-	47	1	2001	3	Y	16	16	1			1
							18	9									
*06	2010	N	1734	-0-	-276	-0-	31	1	1688	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
07	2263	N	1295	-0-	-968	-0-	26	1	1252	3	Y	15	15	1			1
							17	9									
08	DLQ G-10		1780	-0-	1780	1780	42	1	1724	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
09	DLQ G-10		1647	-0-	1647	3427	38	1	1594	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
10	DLQ G-10		1528	-0-	1528	4955	33	1	1491	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
11	DLQ G-10		1597	-0-	1597	6552	40	1	1547	3	Y	9	8	1			1
							10	9									
12	2600	N	1921	-0-	-679	5873	49	1	1862	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
01	3100	N	1830	-0-	-1270	4603	47	1	1773	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
*02	2800	N	1693	-0-	-1107	3496	44	1	1630	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
*03	3100	N	1882	-0-	-1218	2278	42	1	1820	3	Y	18	17	1			3
							20	9									

MCGEE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232051 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8544 - 9954

10	DLQ G-10		2529	-0-	2529	7486	61	1	2456	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
11	DLQ G-10		1636	-0-	1636	9122	42	1	1585	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
12	2600	N	1658	-0-	-942	8180	44	1	1606	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
01	3100	N	1170	-0-	-1930	6250	32	1	1131	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
*02	2800	N	1002	-0-	-1798	4452	29	1	970	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
*03	3100	N	562	-0-	-2538	1914	14	1	545	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
POPE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232095 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9605 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		3736	-0-	3736	10789	87	1	3615	3	Y	31	31	1			1
							34	9									
11	DLQ G-10		2985	-0-	2985	13774	77	1	2878	3	Y	27	26	1			2
							30	9									
12	17407	X	3633	-0-	-13774	-0-	97	1	3504	3	Y	29	29	1			2
							32	9									
01	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	94	1	3378	3	Y	30	27	1			5
							33	9									
*02	3388	X	3205	-0-	-183	-0-	91	1	3091	3	Y	21	25	1			1
							23	9									
03	3751	X	3589	-0-	-162	-0-	91	1	3459	3	Y	35	32	1			4
							39	9									

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 7 RRCID -> 234511 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8732 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3565	X	2833	-0-	-732	-0-	77	1	2694	3	Y	56	56	1			3
							62	9									
*06	3450	X	3356	-0-	-94	-0-	72	1	3230	3	Y	49	49	1			3
							54	9									
07	3565	X	2990	-0-	-575	-0-	82	1	2852	3	Y	51	51	1			3
							56	9									
08	DLQ G-10		3243	-0-	3243	3243	74	1	3117	3	Y	47	47	1			3
							52	9									
09	DLQ G-10		2250	-0-	2250	5493	53	1	2142	3	Y	50	50	1			3
							55	9									
10	DLQ G-10		2953	-0-	2953	8446	62	1	2797	3	Y	85	80	1			8
							94	9									
11	DLQ G-10		2686	-0-	2686	11132	64	1	2547	3	Y	68	70	1			6
							75	9									
12	14103	X	2971	-0-	-11132	-0-	71	1	2805	3	Y	86	85	1			7
							95	9									
01	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	64	1	2019	3	Y	62	63	1			6
							68	9									
*02	2660	X	1969	-0-	-691	-0-	65	1	1869	3	Y	32	34	1			4
							35	9									
03	3100	X	2604	-0-	-496	-0-	68	1	2496	3	Y	36	34	1			6
							40	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	43	1	1477	3	N	26	26	1			1
							29	9									
*06	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	38	1	1687	3	N	23	23	1			1
							25	9									
07	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	46	1	1606	3	N	24	24	1			1
							26	9									
08	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	40	1	1676	3	N	22	22	1			1
							24	9									
09	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	36	1	1480	3	N	24	24	1			1
							26	9									
10	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	41	1	1842	3	N	73	67	1			7
							80	9									
11	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	41	1	1643	3	N	57	59	1			5
							63	9									
12	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	36	1	1431	3	N	57	57	1			5
							63	9									
01	1271	N	969	-0-	-302	-0-	29	1	901	3	N	35	37	1			3
							39	9									
*02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	45	1	1296	3	N	30	29	1			4
							33	9									
*03	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	41	1	1502	3	N	28	27	1			5
							31	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236972 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9602 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	9	1	403	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 237532 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9759 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	10044	X	9297	-0-	-747	-0-	218	1	9071	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*06	9720	X	9467	-0-	-253	-0-	169	1	9290	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
07	10424	X	10424	-0-	-0-	-0-	214	1	10202	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
08	DLQ G-10		8280	-0-	8280	8280	198	1	8075	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
09	DLQ G-10		8303	-0-	8303	16583	195	1	8100	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
10	DLQ G-10		8972	-0-	8972	25555	199	1	8770	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	DLQ G-10		8466	-0-	8466	34021	213	1	8247	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
12	42419	X	8398	-0-	-34021	-0-	216	1	8178	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	221	1	8267	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*02	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	215	1	8000	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
*03	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	208	1	9038	3	Y	10	9	1			2
							11	9									

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
*05	11656	X	10701	-0-	-955	-0-	249	1	10409	3	Y	39	39	1			2
							43	9									
*06	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	210	1	11541	3	Y	35	35	1			2
							39	9									
07	12427	X	12427	-0-	-0-	-0-	254	1	12133	3	Y	36	36	1			2
							40	9									
08	DLQ G-10		10086	-0-	10086	10086	241	1	9809	3	Y	33	33	1			2
							36	9									
09	DLQ G-10		10072	-0-	10072	20158	236	1	9797	3	Y	35	35	1			2
							39	9									
10	DLQ G-10		10738	-0-	10738	30896	238	1	10483	3	Y	15	16	1			1
							17	9									
11	DLQ G-10		10043	-0-	10043	40939	253	1	9762	3	Y	25	24	1			2
							28	9									
12	51221	X	10282	-0-	-40939	-0-	263	1	9993	3	Y	24	24	1			2
							26	9									
01	10212	X	10212	-0-	-0-	-0-	270	1	9914	3	Y	25	25	1			2
							28	9									
*02	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	247	1	9198	3	Y	46	42	1			6
							51	9									
*03	10056	X	10056	-0-	-0-	-0-	225	1	9779	3	Y	47	45	1			8
							52	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 2H RRCID -> 248725 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 9835 PERF.10372 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	9824	X	9824	-0-	-0-	-0-	228	1	9575	3	Y	19	19	1			1
							21	9									
*06	10192	X	10192	-0-	-0-	-0-	182	1	9991	3	Y	17	17	1			1
							19	9									
07	10896	X	10896	-0-	-0-	-0-	223	1	10653	3	Y	18	18	1			1
							20	9									
08	DLQ G-10		8747	-0-	8747	8747	209	1	8520	3	Y	16	16	1			1
							18	9									
09	DLQ G-10		8614	-0-	8614	17361	202	1	8393	3	Y	17	17	1			1
							19	9									
10	DLQ G-10		9100	-0-	9100	26461	202	1	8889	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
11	DLQ G-10		8423	-0-	8423	34884	212	1	8199	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
12	43375	X	8491	-0-	-34884	-0-	218	1	8261	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
01	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	197	1	7533	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*02	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	209	1	7810	3	Y	22	20	1			3
							24	9									
*03	8692	X	8692	-0-	-0-	-0-	195	1	8472	3	Y	23	22	1			4
							25	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
*05	14353	X	13856	-0-	-497	-0-	332	1	13444	3	Y	73	73	1			4
							80	9									
*06	14035	X	14035	-0-	-0-	-0-	249	1	13716	3	Y	64	64	1			4
							70	9									
07	15062	X	15062	-0-	-0-	-0-	308	1	14680	3	Y	67	67	1			4
							74	9									
08	DLQ G-10		12196	-0-	12196	12196	291	1	11837	3	Y	62	62	1			4
							68	9									
09	DLQ G-10		12381	-0-	12381	24577	290	1	12018	3	Y	66	66	1			4
							73	9									
10	DLQ G-10		13242	-0-	13242	37819	293	1	12915	3	Y	31	32	1			3
							34	9									
11	DLQ G-10		12556	-0-	12556	50375	315	1	12187	3	Y	49	48	1			4
							54	9									
12	63176	X	12801	-0-	-50375	-0-	327	1	12421	3	Y	48	48	1			4
							53	9									
01	10789	X	10789	-0-	-0-	-0-	279	1	10462	3	Y	44	44	1			4
							48	9									
*02	12279	X	12279	-0-	-0-	-0-	318	1	11858	3	Y	94	85	1			13
							103	9									
03	13237	X	13136	-0-	-101	-0-	293	1	12736	3	Y	97	93	1			17
							107	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 255032 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10313 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	12462	X	11661	-0-		-801	-0-	272	1 12 9	11377	3	Y	11	11	1			1
*06	13837	X	13837	-0-		-0-	-0-	248	1 11 9	13578	3	Y	10	10	1			1
07	13780	X	13780	-0-		-0-	-0-	283	1 11 9	13486	3	Y	10	10	1			1
08	DLQ G-10		9892	-0-		9892	9892	236	1 10 9	9646	3	Y	9	9	1			1
09	DLQ G-10		11089	-0-		11089	20981	261	1 11 9	10817	3	Y	10	10	1			1
10	DLQ G-10		11712	-0-		11712	32693	257	1 4 9	11451	3	Y	4	5	1			-0-
11	DLQ G-10		11676	-0-		11676	44369	294	1 9 9	11373	3	Y	8	7	1			1
12	53977	X	9608	-0-		-44369	-0-	246	1 6 9	9356	3	Y	5	6	1			-0-
01	8246	X	8246	-0-		-0-	-0-	208	1 8 9	8030	3	Y	7	6	1			1
*02	11581	X	11581	-0-		-0-	-0-	302	1 15 9	11264	3	Y	14	13	1			2
03	12059	X	11371	-0-		-688	-0-	256	1 17 9	11098	3	Y	15	14	1			3

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	9982	X	9250	-0-		-732	-0-	215	1 61 9	8974	3	Y	55	55	1			3
*06	9660	X	5700	-0-		-3960	-0-	102	1 22 9	5576	3	Y	20	22	1			1
07	16938	X	16938	-0-		-0-	-0-	348	1 23 9	16567	3	Y	21	21	1			1
08	DLQ G-10		2499	-0-		2499	2499	62	1 8 9	2429	3	Y	7	8	1			-0-
09	DLQ G-10		14004	-0-		14004	16503	329	1 23 9	13652	3	Y	21	20	1			1
10	DLQ G-10		12636	-0-		12636	29139	280	1 11 9	12345	3	Y	10	10	1			1
11	DLQ G-10		9815	-0-		9815	38954	247	1 13 9	9555	3	Y	12	12	1			1
12	50631	X	11677	-0-		-38954	-0-	299	1 15 9	11363	3	Y	14	14	1			1
01	10377	X	10377	-0-		-0-	-0-	272	1 14 9	10091	3	Y	13	13	1			1
*02	9016	X	8517	-0-		-499	-0-	221	1 23 9	8273	3	Y	21	19	1			3
03	9982	X	5652	-0-		-4330	-0-	128	1 14 9	5510	3	Y	13	14	1			2

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256263 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10173 - 12864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	15128	X	14213	-0-		-915		-0-	331	1	13777	3	Y	95	95	1			5
									105	9									
*06	15410	X	15410	-0-		-0-		-0-	273	1	15046	3	Y	83	83	1			5
									91	9									
07	16673	X	16673	-0-		-0-		-0-	340	1	16237	3	Y	87	87	1			5
									96	9									
08	DLQ G-10		13456	-0-		13456		13456	321	1	13047	3	Y	80	80	1			5
									88	9									
09	DLQ G-10		13433	-0-		13433		26889	314	1	13025	3	Y	85	85	1			5
									94	9									
10	DLQ G-10		14456	-0-		14456		41345	320	1	14091	3	Y	41	42	1			4
									45	9									
11	DLQ G-10		13733	-0-		13733		55078	344	1	13319	3	Y	64	62	1			6
									70	9									
12	69066	X	13988	-0-		-55078		-0-	357	1	13563	3	Y	62	63	1			5
									68	9									
01	13677	X	13677	-0-		-0-		-0-	360	1	13247	3	Y	64	63	1			6
									70	9									
*02	13048	X	12707	-0-		-341		-0-	329	1	12250	3	Y	116	106	1			16
									128	9									
*03	14475	X	14475	-0-		-0-		-0-	322	1	14013	3	Y	127	120	1			23
									140	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	12214	X	9763	-0-		-2451		-0-	272	1	9410	3	Y	74	74	1			4
									81	9									
*06	11820	X	10541	-0-		-1279		-0-	226	1	10243	3	Y	65	65	1			4
									72	9									
07	12214	X	10740	-0-		-1474		-0-	301	1	10364	3	Y	68	68	1			4
									75	9									
08	DLQ G-10		12659	-0-		12659		12659	295	1	12295	3	Y	63	63	1			4
									69	9									
09	DLQ G-10		12126	-0-		12126		24785	292	1	11760	3	Y	67	67	1			4
									74	9									
10	DLQ G-10		13066	-0-		13066		37851	279	1	12630	3	Y	143	134	1			13
									157	9									
11	DLQ G-10		12071	-0-		12071		49922	291	1	11652	3	Y	116	119	1			10
									128	9									
12	63037	X	13115	-0-		-49922		-0-	319	1	12636	3	Y	145	143	1			12
									160	9									
01	10495	X	10495	-0-		-0-		-0-	326	1	10041	3	Y	116	117	1			11
									128	9									
*02	9378	X	9378	-0-		-0-		-0-	313	1	9000	3	Y	59	62	1			8
									65	9									
*03	11157	X	11157	-0-		-0-		-0-	296	1	10798	3	Y	57	55	1			10
									63	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 258455 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 9794 PERF.10353 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	7936	X	5822	-0-	-2114	-0-	170	1	5601	3	Y	46	46	1			2
							51	9									
*06	7410	X	3952	-0-	-3458	-0-	83	1	3825	3	Y	40	40	1			2
							44	9									
07	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	221	1	7646	3	Y	49	48	1			3
							54	9									
08	DLQ G-10		6953	-0-	6953	6953	157	1	6748	3	Y	44	44	1			3
							48	9									
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6953					Y	-0-	3	1			-0-
10	DLQ G-10		9597	-0-	9597	16550	200	1	9301	3	Y	87	79	1			8
							96	9									
11	DLQ G-10		10146	-0-	10146	26696	245	1	9811	3	Y	82	83	1			7
							90	9									
12	33582	X	6886	-0-	-26696	-0-	168	1	6648	3	Y	64	66	1			5
							70	9									
01	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	243	1	7629	3	Y	74	72	1			7
							81	9									
*02	9464	X	8066	-0-	-1398	-0-	270	1	7750	3	Y	42	43	1			6
							46	9									
03	10478	X	7462	-0-	-3016	-0-	198	1	7229	3	Y	32	32	1			6
							35	9									

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259606 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 9799 PERF.10680 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		21250	-0-	21250	64422	499	1	20677	3	Y	67	68	1			2
							74	9									
11	DLQ G-10		20197	-0-	20197	84619	525	1	19595	3	Y	70	68	1			4
							77	9									
12	104736	X	20117	-0-	-84619	-0-	539	1	19511	3	Y	61	62	1			3
							67	9									
01	20323	X	20323	-0-	-0-	-0-	564	1	19684	3	Y	68	60	1			11
							75	9									
*02	17537	X	17537	-0-	-0-	-0-	500	1	16986	3	Y	46	54	1			3
							51	9									
*03	18063	X	18063	-0-	-0-	-0-	463	1	17528	3	Y	65	61	1			7
							72	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
10	DLQ G-10		11614	-0-	11614	36975	271	1	11252	3	Y	83	83	1			3
							91	9									
11	DLQ G-10		10980	-0-	10980	47955	284	1	10605	3	Y	83	81	1			5
							91	9									
12	59003	X	11048	-0-	-47955	-0-	295	1	10672	3	Y	74	75	1			4
							81	9									
01	11005	X	11005	-0-	-0-	-0-	306	1	10611	3	Y	80	71	1			13
							88	9									
*02	10640	X	9833	-0-	-807	-0-	280	1	9490	3	Y	57	66	1			4
							63	9									
03	11625	X	10394	-0-	-1231	-0-	265	1	10035	3	Y	85	79	1			10
							94	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261821 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10243 - 12387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*05	10323	X	8379	-0-	-1944	-0-	236	1	8092	3	Y	46	46	1		2
							51	9								
*06	9420	X	9264	-0-	-156	-0-	202	1	9017	3	Y	41	41	1		2
							45	9								
07	9734	X	8791	-0-	-943	-0-	246	1	8499	3	Y	42	42	1		2
							46	9								
08	DLQ G-10		9779	-0-	9779	9779	228	1	9508	3	Y	39	39	1		2
							43	9								
09	DLQ G-10		9278	-0-	9278	19057	223	1	9010	3	Y	41	41	1		2
							45	9								
10	DLQ G-10		10285	-0-	10285	29342	221	1	9968	3	Y	87	81	1		8
							96	9								
11	DLQ G-10		10029	-0-	10029	39371	242	1	9704	3	Y	75	76	1		7
							83	9								
12	49676	X	10305	-0-	-39371	-0-	252	1	9958	3	Y	86	86	1		7
							95	9								
01	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	233	1	7374	3	Y	65	66	1		6
							72	9								
*02	9352	X	7272	-0-	-2080	-0-	243	1	6989	3	Y	36	37	1		5
							40	9								
03	10354	X	8728	-0-	-1626	-0-	232	1	8459	3	Y	34	33	1		6
							37	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
*05	11129	X	9359	-0-	-1770	-0-	261	1	8879	3	N	199	199	1		10
							219	9								
*06	10620	X	10056	-0-	-564	-0-	216	1	9647	3	N	175	175	1		10
							193	9								
07	10974	X	9561	-0-	-1413	-0-	263	1	9097	3	N	183	183	1		10
							201	9								
08	10737	X	10737	-0-	-0-	-0-	247	1	10305	3	N	168	168	1		10
							185	9								
09	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	250	1	10121	3	N	179	179	1		10
							197	9								
10	11892	X	11892	-0-	-0-	-0-	250	1	11243	3	N	363	340	1		33
							399	9								
11	11052	X	11052	-0-	-0-	-0-	261	1	10462	3	N	299	306	1		26
							329	9								
12	11111	X	11111	-0-	-0-	-0-	265	1	10471	3	N	341	339	1		28
							375	9								
01	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	261	1	8044	3	N	264	267	1		25
							290	9								
*02	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	220	1	6303	3	N	117	126	1		16
							129	9								
*03	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	243	1	8856	3	N	134	126	1		24
							147	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
*05	12689	X	12689	-0-	-0-	-0-	301	1	12197	3	Y	174	174	1			8
							191	9									
*06	11470	X	11470	-0-	-0-	-0-	202	1	11100	3	Y	153	153	1			8
							168	9									
07	13129	X	13129	-0-	-0-	-0-	266	1	12686	3	Y	161	160	1			9
							177	9									
08	DLQ G-10		11105	-0-	11105	11105	262	1	10681	3	Y	147	147	1			9
							162	9									
09	DLQ G-10		11113	-0-	11113	22218	257	1	10683	3	Y	157	157	1			9
							173	9									
10	DLQ G-10		11632	-0-	11632	33850	256	1	11293	3	Y	75	77	1			7
							83	9									
11	DLQ G-10		10830	-0-	10830	44680	270	1	10432	3	Y	116	113	1			10
							128	9									
12	55757	X	11077	-0-	-44680	-0-	281	1	10672	3	Y	113	114	1			9
							124	9									
01	10041	X	10041	-0-	-0-	-0-	254	1	9664	3	Y	112	110	1			11
							123	9									
*02	10356	X	10356	-0-	-0-	-0-	264	1	9855	3	Y	215	197	1			29
							237	9									
*03	11257	X	11257	-0-	-0-	-0-	247	1	10760	3	Y	227	216	1			40
							250	9									

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264792 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10349 - 12867

10	DLQ G-10		25	-0-	25	17045	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		6148	-0-	6148	23193	160	1	5988	3	Y	-0-					-0-
12	27917	X	4724	-0-	-23193	-0-	127	1	4597	3	Y	-0-					-0-
01	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	109	1	3969	3	Y	-0-					-0-
*02	7168	X	4728	-0-	-2440	-0-	135	1	4593	3	Y	-0-					-0-
03	6355	X	5271	-0-	-1084	-0-	135	1	5136	3	Y	-0-					-0-

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264818 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10608 - 13653

*05	14508	X	12847	-0-	-1661	-0-	366	1	12437	3	Y	40	40	1			2
							44	9									
*06	13950	X	13303	-0-	-647	-0-	291	1	12973	3	Y	35	35	1			2
							39	9									
07	14415	X	12621	-0-	-1794	-0-	355	1	12225	3	Y	37	37	1			2
							41	9									
08	DLQ G-10		14295	-0-	14295	14295	334	1	13924	3	Y	34	34	1			2
							37	9									
09	DLQ G-10		14317	-0-	14317	28612	345	1	13932	3	Y	36	36	1			2
							40	9									
10	DLQ G-10		15650	-0-	15650	44262	345	1	15217	3	Y	80	75	1			7
							88	9									
11	DLQ G-10		14589	-0-	14589	58851	366	1	14149	3	Y	67	68	1			6
							74	9									
12	72878	X	14027	-0-	-58851	-0-	358	1	13588	3	Y	74	74	1			6
							81	9									
01	13574	X	13574	-0-	-0-	-0-	354	1	13156	3	Y	58	58	1			6
							64	9									
*02	14140	X	13007	-0-	-1133	-0-	339	1	12637	3	Y	28	30	1			4
							31	9									
03	15655	X	14086	-0-	-1569	-0-	316	1	13739	3	Y	28	27	1			5
							31	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264948 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10126 PERF.10272 - 13917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		7897	-0-	7897	24515	184	1	7635	3	Y	71	72	1			2
							78	9									
11	DLQ G-10		7603	-0-	7603	32118	196	1	7327	3	Y	73	71	1			4
							80	9									
12	39716	X	7598	-0-	-32118	-0-	202	1	7324	3	Y	65	65	1			4
							72	9									
01	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	206	1	7258	3	Y	70	63	1			11
							77	9									
*02	7504	X	6681	-0-	-823	-0-	190	1	6437	3	Y	49	57	1			3
							54	9									
03	7905	X	7069	-0-	-836	-0-	180	1	6809	3	Y	73	68	1			8
							80	9									

FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 265510 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10046 - 11994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	9641	X	9250	-0-	-391	-0-	212	1	8861	3	N	161	161	1			8
							177	9									
*06	9735	X	9735	-0-	-0-	-0-	171	1	9408	3	N	142	142	1			8
							156	9									
07	10304	X	10304	-0-	-0-	-0-	208	1	9933	3	N	148	148	1			8
							163	9									
08	9238	X	8407	-0-	-831	-0-	198	1	8059	3	N	136	136	1			8
							150	9									
09	9420	X	8447	-0-	-973	-0-	195	1	8092	3	N	145	145	1			8
							160	9									
10	9734	X	8999	-0-	-735	-0-	198	1	8727	3	N	67	69	1			6
							74	9									
11	9420	X	8478	-0-	-942	-0-	211	1	8151	3	N	105	102	1			9
							116	9									
12	9734	X	8533	-0-	-1201	-0-	216	1	8206	3	N	101	102	1			8
							111	9									
01	9734	X	8333	-0-	-1401	-0-	211	1	8005	3	N	106	104	1			10
							117	9									
*02	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	209	1	7796	3	N	198	181	1			27
							218	9									
03	8990	X	8950	-0-	-40	-0-	196	1	8525	3	N	208	198	1			37
							229	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
*05	12028	X	11009	-0-	-1019	-0-	254	1	10620	3	Y	123	123	1			6
							135	9									
*06	11640	X	11342	-0-	-298	-0-	200	1	11023	3	Y	108	108	1			6
							119	9									
07	12090	X	12090	-0-	-0-	-0-	245	1	11721	3	Y	113	113	1			6
							124	9									
08	DLQ G-10		9806	-0-	9806	9806	232	1	9460	3	Y	104	104	1			6
							114	9									
09	DLQ G-10		9853	-0-	9853	19659	229	1	9502	3	Y	111	111	1			6
							122	9									
10	DLQ G-10		10409	-0-	10409	30068	230	1	10127	3	Y	47	49	1			4
							52	9									
11	DLQ G-10		9984	-0-	9984	40052	250	1	9650	3	Y	76	73	1			7
							84	9									
12	50229	X	10177	-0-	-40052	-0-	259	1	9838	3	Y	73	74	1			6
							80	9									
01	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	262	1	9763	3	Y	79	77	1			8
							87	9									
*02	9727	X	9727	-0-	-0-	-0-	250	1	9321	3	Y	142	131	1			19
							156	9									
*03	10589	X	10589	-0-	-0-	-0-	234	1	10189	3	Y	151	143	1			27
							166	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
10	DLQ	G-10	16851	-0-	16851	50497	393	1	16315	3	Y	130	132	1			4
							143	9									
11	DLQ	G-10	16621	-0-	16621	67118	430	1	16039	3	Y	138	134	1			8
							152	9									
12	84324	X	17206	-0-	-67118	-0-	458	1	16608	3	Y	127	128	1			7
							140	9									
01	17115	X	17115	-0-	-0-	-0-	476	1	16488	3	Y	137	122	1			22
							151	9									
*02	15512	X	14759	-0-	-753	-0-	420	1	14234	3	Y	95	111	1			6
							105	9									
03	17205	X	14104	-0-	-3101	-0-	359	1	13606	3	Y	126	118	1			14
							139	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
*05	24056	X	21965	-0-	-2091	-0-	511	1	21256	3	Y	180	180	1			9
							198	9									
*06	23072	X	23072	-0-	-0-	-0-	409	1	22489	3	Y	158	158	1			9
							174	9									
07	24090	X	24090	-0-	-0-	-0-	491	1	23417	3	Y	165	165	1			9
							182	9									
08	DLQ	G-10	19555	-0-	19555	19555	465	1	18923	3	Y	152	152	1			9
							167	9									
09	DLQ	G-10	19567	-0-	19567	39122	455	1	18934	3	Y	162	162	1			9
							178	9									
10	DLQ	G-10	20444	-0-	20444	59566	452	1	19915	3	Y	70	73	1			6
							77	9									
11	DLQ	G-10	19087	-0-	19087	78653	478	1	18487	3	Y	111	107	1			10
							122	9									
12	97633	X	18980	-0-	-78653	-0-	484	1	18380	3	Y	105	106	1			9
							116	9									
01	19192	X	19192	-0-	-0-	-0-	497	1	18571	3	Y	113	111	1			11
							124	9									
*02	18782	X	18782	-0-	-0-	-0-	484	1	18066	3	Y	211	193	1			29
							232	9									
03	20429	X	19876	-0-	-553	-0-	441	1	19197	3	Y	216	206	1			39
							238	9									

HORDERN GAS UNIT 'A' WELL #: 3H RRCID -> 267908 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9884 - 13176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	16306	X	13976	-0-	-2330	-0-	314	1	13324	3	Y	307	307	1			15
							338	9									
*06	15780	X	15303	-0-	-477	-0-	265	1	14741	3	Y	270	270	1			15
							297	9									
07	19347	X	19347	-0-	-0-	-0-	390	1	18646	3	Y	283	283	1			15
							311	9									
08	DLQ	G-10	13590	-0-	13590	13590	318	1	12987	3	Y	259	259	1			15
							285	9									
09	DLQ	G-10	13287	-0-	13287	26877	305	1	12678	3	Y	276	276	1			15
							304	9									
10	DLQ	G-10	15933	-0-	15933	42810	348	1	15435	3	Y	136	139	1			12
							150	9									
11	DLQ	G-10	14960	-0-	14960	57770	371	1	14356	3	Y	212	205	1			19
							233	9									
12	72814	X	15044	-0-	-57770	-0-	380	1	14441	3	Y	203	205	1			17
							223	9									
01	12212	X	12212	-0-	-0-	-0-	303	1	11711	3	Y	180	180	1			17
							198	9									
*02	14392	X	14366	-0-	-26	-0-	364	1	13571	3	Y	392	356	1			53
							431	9									
03	15934	X	12800	-0-	-3134	-0-	277	1	12158	3	Y	332	326	1			59
							365	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268368 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10543 - 14343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		14882	-0-	14882	45697	348	1	14440	3	Y	85	86	1			3
							94	9									
11	DLQ G-10		14227	-0-	14227	59924	369	1	13761	3	Y	88	86	1			5
							97	9									
12	74217	X	14293	-0-	-59924	-0-	382	1	13825	3	Y	78	79	1			4
							86	9									
01	14038	X	14038	-0-	-0-	-0-	382	1	13564	3	Y	84	75	1			13
							92	9									
*02	14028	X	13036	-0-	-992	-0-	371	1	12597	3	Y	62	71	1			4
							68	9									
03	14880	X	12607	-0-	-2273	-0-	322	1	12194	3	Y	83	78	1			9
							91	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
*05	28117	X	25102	-0-	-3015	-0-	580	1	24249	3	Y	248	248	1			12
							273	9									
*06	26558	X	26558	-0-	-0-	-0-	471	1	25847	3	Y	218	218	1			12
							240	9									
07	28365	X	28365	-0-	-0-	-0-	577	1	27537	3	Y	228	228	1			12
							251	9									
08	DLQ G-10		23329	-0-	23329	23329	554	1	22545	3	Y	209	209	1			12
							230	9									
09	DLQ G-10		24421	-0-	24421	47750	568	1	23608	3	Y	223	223	1			12
							245	9									
10	DLQ G-10		25868	-0-	25868	73618	571	1	25186	3	Y	101	104	1			9
							111	9									
11	DLQ G-10		24278	-0-	24278	97896	608	1	23496	3	Y	158	153	1			14
							174	9									
12	123078	X	25182	-0-	-97896	-0-	642	1	24368	3	Y	156	157	1			13
							172	9									
01	24864	X	24864	-0-	-0-	-0-	659	1	24027	3	Y	162	159	1			16
							178	9									
*02	23352	X	21698	-0-	-1654	-0-	559	1	20838	3	Y	274	253	1			37
							301	9									
03	25854	X	23827	-0-	-2027	-0-	528	1	22978	3	Y	292	277	1			52
							321	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
10	DLQ G-10		19734	-0-	19734	61649	464	1	19219	3	Y	46	46	1			2
							51	9									
11	DLQ G-10		18638	-0-	18638	80287	485	1	18102	3	Y	46	45	1			3
							51	9									
12	98074	X	17787	-0-	-80287	-0-	476	1	17267	3	Y	40	41	1			2
							44	9									
01	18728	X	18728	-0-	-0-	-0-	520	1	18158	3	Y	45	40	1			7
							50	9									
*02	18676	X	16335	-0-	-2341	-0-	466	1	15834	3	Y	32	37	1			2
							35	9									
03	19747	X	17525	-0-	-2222	-0-	450	1	17023	3	Y	47	44	1			5
							52	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
*05	30473	X	29289	-0-	-1184	-0-	703	1	28408	3	Y	162	162	1			8
							178	9									
*06	29588	X	29588	-0-	-0-	-0-	526	1	28905	3	Y	143	143	1			8
							157	9									
07	31715	X	31715	-0-	-0-	-0-	648	1	30903	3	Y	149	149	1			8
							164	9									
08	DLQ G-10		25649	-0-	25649	25649	611	1	24887	3	Y	137	137	1			8
							151	9									
09	DLQ G-10		25975	-0-	25975	51624	606	1	25208	3	Y	146	146	1			8
							161	9									
10	DLQ G-10		26977	-0-	26977	78601	597	1	26311	3	Y	63	65	1			6
							69	9									
11	DLQ G-10		24533	-0-	24533	103134	616	1	23815	3	Y	93	91	1			8
							102	9									
12	127625	X	24491	-0-	-103134	-0-	625	1	23768	3	Y	89	90	1			7
							98	9									
01	21111	X	21111	-0-	-0-	-0-	552	1	20470	3	Y	81	80	1			8
							89	9									
*02	24360	X	23252	-0-	-1108	-0-	602	1	22459	3	Y	174	158	1			24
							191	9									
03	26970	X	26638	-0-	-332	-0-	593	1	25834	3	Y	192	182	1			34
							211	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
10	DLQ G-10		16333	-0-	16333	50374	381	1	15816	3	Y	124	126	1			4
							136	9									
11	DLQ G-10		16108	-0-	16108	66482	417	1	15546	3	Y	132	128	1			8
							145	9									
12	82852	X	16370	-0-	-66482	-0-	436	1	15804	3	Y	118	119	1			7
							130	9									
01	16545	X	16545	-0-	-0-	-0-	458	1	15944	3	Y	130	116	1			21
							143	9									
*02	15596	X	14526	-0-	-1070	-0-	413	1	14013	3	Y	91	106	1			6
							100	9									
03	16647	X	14654	-0-	-1993	-0-	374	1	14139	3	Y	128	120	1			14
							141	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
10	DLQ G-10		13949	-0-	13949	43564	325	1	13455	3	Y	154	157	1			5
							169	9									
11	DLQ G-10		13308	-0-	13308	56872	343	1	12791	3	Y	158	153	1			10
							174	9									
12	70227	X	13355	-0-	-56872	-0-	355	1	12847	3	Y	139	141	1			8
							153	9									
01	11717	X	11717	-0-	-0-	-0-	314	1	11252	3	Y	137	123	1			22
							151	9									
*02	13160	X	12541	-0-	-619	-0-	355	1	12061	3	Y	114	129	1			7
							125	9									
03	13950	X	12591	-0-	-1359	-0-	320	1	12096	3	Y	159	148	1			18
							175	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KELLY HEIRS GAS UNIT (SA) WELL #: 7H RRCID -> 271404 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10295 - 14518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		20689	-0-	20689	63966	485	1	20079	3	Y	114	116	1			4
							125	9									
11	DLQ G-10		19664	-0-	19664	83630	510	1	19025	3	Y	117	114	1			7
							129	9									
12	103880	X	20250	-0-	-83630	-0-	540	1	19593	3	Y	106	107	1			6
							117	9									
01	20452	X	20452	-0-	-0-	-0-	567	1	19756	3	Y	117	104	1			19
							129	9									
*02	19796	X	18583	-0-	-1213	-0-	529	1	17962	3	Y	84	98	1			5
							92	9									
03	20677	X	18190	-0-	-2487	-0-	465	1	17597	3	Y	116	108	1			13
							128	9									

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271684 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10452 - 13527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		16029	-0-	16029	49685	375	1	15545	3	Y	99	101	1			3
							109	9									
11	DLQ G-10		15238	-0-	15238	64923	395	1	14731	3	Y	102	99	1			6
							112	9									
12	79713	X	14790	-0-	-64923	-0-	394	1	14300	3	Y	87	88	1			5
							96	9									
01	15427	X	15427	-0-	-0-	-0-	428	1	14890	3	Y	99	88	1			16
							109	9									
*02	15316	X	13477	-0-	-1839	-0-	384	1	13018	3	Y	68	80	1			4
							75	9									
03	16027	X	13645	-0-	-2382	-0-	349	1	13188	3	Y	98	91	1			11
							108	9									

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 271693 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9681 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	22382	X	19926	-0-	-2456	-0-	456	1	19182	3	Y	262	262	1			13
							288	9									
*06	21939	X	21939	-0-	-0-	-0-	388	1	21297	3	Y	231	231	1			13
							254	9									
07	23007	X	23007	-0-	-0-	-0-	467	1	22275	3	Y	241	241	1			13
							265	9									
08	DLQ G-10		18531	-0-	18531	18531	438	1	17850	3	Y	221	221	1			13
							243	9									
09	DLQ G-10		18061	-0-	18061	36592	419	1	17382	3	Y	236	236	1			13
							260	9									
10	DLQ G-10		19227	-0-	19227	55819	424	1	18692	3	Y	101	105	1			9
							111	9									
11	DLQ G-10		17381	-0-	17381	73200	434	1	16781	3	Y	151	147	1			13
							166	9									
12	91118	X	17918	-0-	-73200	-0-	456	1	17298	3	Y	149	150	1			12
							164	9									
01	17563	X	17563	-0-	-0-	-0-	447	1	16944	3	Y	156	153	1			15
							172	9									
*02	17360	X	16396	-0-	-964	-0-	420	1	15671	3	Y	277	254	1			38
							305	9									
03	19220	X	17544	-0-	-1676	-0-	387	1	16841	3	Y	287	274	1			51
							316	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 271699 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10507 - 14029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	24203	-0-	24203	75202	567	1	23503	3	Y	121	123	1			4
							133	9									
11	DLQ	G-10	22941	-0-	22941	98143	595	1	22211	3	Y	123	120	1			7
							135	9									
12	120286	X	22143	-0-	-98143	-0-	591	1	21436	3	Y	105	106	1			6
							116	9									
01	22126	X	22126	-0-	-0-	-0-	614	1	21387	3	Y	114	102	1			18
							125	9									
*02	22708	X	20136	-0-	-2572	-0-	574	1	19471	3	Y	83	96	1			5
							91	9									
03	24211	X	21043	-0-	-3168	-0-	538	1	20372	3	Y	121	112	1			14
							133	9									

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT-SA WELL #: 3H RRCID -> 271772 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9853 PERF.10580 - 15237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	22692	X	19058	-0-	-3634	-0-	542	1	18416	3	Y	91	91	1			4
							100	9									
*06	20940	X	20325	-0-	-615	-0-	442	1	19795	3	Y	80	80	1			4
							88	9									
07	21328	X	19080	-0-	-2248	-0-	535	1	18451	3	Y	85	84	1			5
							94	9									
08	DLQ	G-10	22103	-0-	22103	22103	516	1	21503	3	Y	76	77	1			4
							84	9									
09	DLQ	G-10	20894	-0-	20894	42997	503	1	20300	3	Y	83	82	1			5
							91	9									
10	DLQ	G-10	22888	-0-	22888	65885	493	1	22222	3	Y	157	148	1			14
							173	9									
11	DLQ	G-10	21696	-0-	21696	87581	522	1	21029	3	Y	132	134	1			12
							145	9									
12	109395	X	21814	-0-	-87581	-0-	534	1	21115	3	Y	150	150	1			12
							165	9									
01	16942	X	16942	-0-	-0-	-0-	520	1	16293	3	Y	117	118	1			11
							129	9									
*02	20664	X	15105	-0-	-5559	-0-	505	1	14535	3	Y	59	62	1			8
							65	9									
03	22878	X	16976	-0-	-5902	-0-	452	1	16463	3	Y	55	53	1			10
							61	9									

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271883 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9984 PERF.10552 - 13435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	12250	-0-	12250	37427	288	1	11926	3	Y	33	34	1			1
							36	9									
11	DLQ	G-10	11527	-0-	11527	48954	300	1	11190	3	Y	34	33	1			2
							37	9									
12	60494	X	11540	-0-	-48954	-0-	309	1	11198	3	Y	30	30	1			2
							33	9									
01	9669	X	9669	-0-	-0-	-0-	254	1	9383	3	Y	29	26	1			5
							32	9									
*02	11648	X	10287	-0-	-1361	-0-	293	1	9970	3	Y	22	26	1			1
							24	9									
03	12245	X	10764	-0-	-1481	-0-	277	1	10450	3	Y	34	31	1			4
							37	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 272749 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 9689 PERF.10248 - 15048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	31837	X	26674	-0-	-5163	-0-	619	1	25897	3	Y	144	144	1			7
							158	9									
*06	30587	X	30587	-0-	-0-	-0-	544	1	29903	3	Y	127	127	1			7
							140	9									
07	31465	X	30343	-0-	-1122	-0-	619	1	29579	3	Y	132	132	1			7
							145	9									
08	DLQ G-10		24837	-0-	24837	24837	590	1	24113	3	Y	122	122	1			7
							134	9									
09	DLQ G-10		25847	-0-	25847	50684	604	1	25100	3	Y	130	130	1			7
							143	9									
10	DLQ G-10		26646	-0-	26646	77330	590	1	25994	3	Y	56	58	1			5
							62	9									
11	DLQ G-10		25003	-0-	25003	102333	628	1	24278	3	Y	88	85	1			8
							97	9									
12	127543	X	25210	-0-	-102333	-0-	645	1	24473	3	Y	84	85	1			7
							92	9									
01	22902	X	22902	-0-	-0-	-0-	604	1	22208	3	Y	82	81	1			8
							90	9									
*02	24136	X	22055	-0-	-2081	-0-	571	1	21318	3	Y	151	138	1			21
							166	9									
03	26660	X	24381	-0-	-2279	-0-	543	1	23660	3	Y	162	154	1			29
							178	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
10	DLQ G-10		20671	-0-	20671	66248	485	1	20109	3	Y	70	71	1			2
							77	9									
11	DLQ G-10		19662	-0-	19662	85910	511	1	19071	3	Y	73	71	1			4
							80	9									
12	104834	X	18924	-0-	-85910	-0-	506	1	18350	3	Y	62	63	1			3
							68	9									
01	19224	X	19224	-0-	-0-	-0-	525	1	18623	3	Y	69	61	1			11
							76	9									
*02	20636	X	17390	-0-	-3246	-0-	496	1	16840	3	Y	49	57	1			3
							54	9									
03	20677	X	17088	-0-	-3589	-0-	438	1	16575	3	Y	68	63	1			8
							75	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
*05	20367	X	16171	-0-	-4196	-0-	451	1	15586	3	Y	122	122	1			6
							134	9									
*06	19728	X	19728	-0-	-0-	-0-	428	1	19182	3	Y	107	107	1			6
							118	9									
07	19995	X	19117	-0-	-878	-0-	535	1	18459	3	Y	112	112	1			6
							123	9									
08	DLQ G-10		19627	-0-	19627	19627	456	1	19058	3	Y	103	103	1			6
							113	9									
09	DLQ G-10		19697	-0-	19697	39324	474	1	19102	3	Y	110	110	1			6
							121	9									
10	DLQ G-10		21041	-0-	21041	60365	462	1	20359	3	Y	200	188	1			18
							220	9									
11	DLQ G-10		19609	-0-	19609	79974	490	1	18934	3	Y	168	171	1			15
							185	9									
12	99423	X	19449	-0-	-79974	-0-	494	1	18747	3	Y	189	189	1			15
							208	9									
01	17869	X	17869	-0-	-0-	-0-	457	1	17258	3	Y	140	142	1			13
							154	9									
*02	19012	X	18271	-0-	-741	-0-	474	1	17713	3	Y	76	79	1			10
							84	9									
*03	21102	X	21102	-0-	-0-	-0-	472	1	20544	3	Y	78	74	1			14
							86	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
10	DLQ G-10		25805	-0-	25805	76451	25740	3	65	9	Y	59	107	1	3	5	12
11	DLQ G-10		24590	-0-	24590	101041	24494	3	96	9	Y	87	84	1			15
12	125241	X	24200	-0-	-101041	-0-	24035	3	165	9	Y	150	83	1			82
01	22622	X	22622	-0-	-0-	-0-	22525	3	97	9	Y	88	124	1			46
*02	23352	X	21089	-0-	-2263	-0-	21025	3	64	9	Y	58	82	1			22
03	25792	X	22152	-0-	-3640	-0-	22052	3	100	9	Y	91	79	1			34

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
10	DLQ G-10		16390	-0-	16390	49794	16328	3	62	9	Y	56	101	1	3	5	11
11	DLQ G-10		15779	-0-	15779	65573	15687	3	92	9	Y	84	81	1			14
12	80777	X	15204	-0-	-65573	-0-	15049	3	155	9	Y	141	78	1			77
01	13031	X	13031	-0-	-0-	-0-	12955	3	76	9	Y	69	110	1			36
*02	14560	X	11094	-0-	-3466	-0-	11036	3	58	9	Y	53	69	1			20
03	16120	X	13280	-0-	-2840	-0-	13193	3	87	9	Y	79	69	1			30

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
10	DLQ G-10		13387	-0-	13387	41848	13027	3	360	9	Y	327	331	1			61
11	DLQ G-10		13188	-0-	13188	55036	12855	3	333	9	Y	303	330	1			34
12	68582	X	13546	-0-	-55036	-0-	13137	3	409	9	Y	372	265	1			141
01	13345	X	13345	-0-	-0-	-0-	13093	3	252	9	Y	229	336	1			34
02	12796	X	11400	-0-	-1396	-0-	11105	3	295	9	Y	268	268	1			34
03	13640	X	12645	-0-	-995	-0-	12287	3	358	9	Y	325	268	1			91

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
10	DLQ G-10		24101	-0-	24101	73644	548	1	22717	3	Y	760	770	1			26
							836	9									
11	DLQ G-10		22881	-0-	22881	96525	575	1	21457	3	Y	772	751	1			47
							849	9									
12	118856	X	22331	-0-	-96525	-0-	580	1	21022	3	Y	663	673	1			37
							729	9									
01	23304	X	23304	-0-	-0-	-0-	633	1	21845	3	Y	751	667	1			121
							826	9									
*02	22932	X	20439	-0-	-2493	-0-	568	1	19285	3	Y	533	620	1			34
							586	9									
03	24087	X	21174	-0-	-2913	-0-	523	1	19814	3	Y	761	709	1			86
							837	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
10	DLQ G-10		16644	-0-	16644	50682	16559	3	85	9	Y	77	156	1	4	5	16
11	DLQ G-10		15921	-0-	15921	66603	15793	3	128	9	Y	116	112	1			20
12	82559	X	15956	-0-	-66603	-0-	15735	3	221	9	Y	201	111	1			110
01	15682	X	15682	-0-	-0-	-0-	15544	3	138	9	Y	125	170	1			65
*02	15428	X	13866	-0-	-1562	-0-	13780	3	86	9	Y	78	114	1			29
03	16647	X	14400	-0-	-2247	-0-	14268	3	132	9	Y	120	104	1			45

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
*05	29915	X	25659	-0-	-4256	-0-	725	1	24625	3	Y	281	281	1			14
							309	9									
*06	28110	X	27270	-0-	-840	-0-	591	1	26407	3	Y	247	247	1			14
							272	9									
07	29047	X	25050	-0-	-3997	-0-	698	1	24068	3	Y	258	258	1			14
							284	9									
08	DLQ G-10		27468	-0-	27468	27468	637	1	26570	3	Y	237	237	1			14
							261	9									
09	DLQ G-10		26105	-0-	26105	53573	624	1	25203	3	Y	253	253	1			14
							278	9									
10	DLQ G-10		28785	-0-	28785	82358	614	1	27661	3	Y	464	436	1			42
							510	9									
11	DLQ G-10		27178	-0-	27178	109536	651	1	26100	3	Y	388	396	1			34
							427	9									
12	137859	X	28323	-0-	-109536	-0-	686	1	27132	3	Y	459	456	1			37
							505	9									
01	23019	X	23019	-0-	-0-	-0-	725	1	21880	3	Y	376	377	1			36
							414	9									
*02	26012	X	19018	-0-	-6994	-0-	633	1	18192	3	Y	175	187	1			24
							193	9									
03	28985	X	22967	-0-	-6018	-0-	608	1	22168	3	Y	174	167	1			31
							191	9									

ROAD'S END GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275474 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10127 PERF.10499 - 15425

10	DLQ G-10		19134	-0-	19134	59114	18916	3	218	9	Y	198	204	1			37
11	DLQ G-10		18018	-0-	18018	77132	17824	3	194	9	Y	176	193	1			20
12	94334	X	17202	-0-	-77132	-0-	16980	3	222	9	Y	202	145	1			77
01	16479	X	16479	-0-	-0-	-0-	16344	3	135	9	Y	123	182	1			18
02	17948	X	14124	-0-	-3824	-0-	13968	3	156	9	Y	142	142	1			18
03	19127	X	14909	-0-	-4218	-0-	14731	3	178	9	Y	162	135	1			45

SANDERS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 275616 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9951 - 13566

*05	28737	X	25221	-0-	-3516	-0-	579	1	24202	3	Y	400	400	1			19
							440	9									
*06	27570	X	26552	-0-	-1018	-0-	468	1	25697	3	Y	352	352	1			19
							387	9									
07	29795	X	29795	-0-	-0-	-0-	603	1	28787	3	Y	368	367	1			20
							405	9									
08	DLQ G-10		23774	-0-	23774	23774	561	1	22842	3	Y	337	337	1			20
							371	9									
09	DLQ G-10		23912	-0-	23912	47686	553	1	22963	3	Y	360	360	1			20
							396	9									
10	DLQ G-10		24545	-0-	24545	72231	541	1	23843	3	Y	146	153	1			13
							161	9									
11	DLQ G-10		22814	-0-	22814	95045	569	1	21997	3	Y	225	218	1			20
							248	9									
12	118033	X	22988	-0-	-95045	-0-	584	1	22166	3	Y	216	218	1			18
							238	9									
01	23529	X	23529	-0-	-0-	-0-	611	1	22658	3	Y	236	231	1			23
							260	9									
*02	22316	X	21481	-0-	-835	-0-	549	1	20480	3	Y	411	378	1			56
							452	9									
03	24552	X	23464	-0-	-1088	-0-	516	1	22472	3	Y	433	412	1			77
							476	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
J. G. CHAPMAN 'B' GAS UNIT (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275730 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10109 - 14542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		32789	-0-	32789	102280	766	1	31770	3	Y	230	230	1			8
							253	9									
11	DLQ G-10		30980	-0-	30980	133260	802	1	29923	3	Y	232	226	1			14
							255	9									
12	163596	X	30336	-0-	-133260	-0-	809	1	29307	3	Y	200	203	1			11
							220	9									
01	29084	X	29084	-0-	-0-	-0-	796	1	28057	3	Y	210	187	1			34
							231	9									
*02	30884	X	24895	-0-	-5989	-0-	708	1	24030	3	Y	143	168	1			9
							157	9									
03	32798	X	26372	-0-	-6426	-0-	673	1	25466	3	Y	212	197	1			24
							233	9									

HORDERN GAS UNIT -A- (SA) WELL #: 4H RRCID -> 275986 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 9813 PERF.10250 - 14587

*05	35185	X	29994	-0-	-5191	-0-	697	1	29055	3	Y	220	220	1			11
							242	9									
*06	32880	X	30868	-0-	-2012	-0-	548	1	30107	3	Y	194	194	1			11
							213	9									
07	33717	X	33717	-0-	-0-	-0-	687	1	32808	3	Y	202	202	1			11
							222	9									
08	DLQ G-10		27073	-0-	27073	27073	645	1	26243	3	Y	168	169	1			10
							185	9									
09	DLQ G-10		27794	-0-	27794	54867	649	1	26948	3	Y	179	179	1			10
							197	9									
10	DLQ G-10		28447	-0-	28447	83314	629	1	27718	3	Y	91	93	1			8
							100	9									
11	DLQ G-10		26106	-0-	26106	109420	654	1	25299	3	Y	139	135	1			12
							153	9									
12	135936	X	26516	-0-	-109420	-0-	677	1	25690	3	Y	135	136	1			11
							149	9									
01	25664	X	25664	-0-	-0-	-0-	663	1	24848	3	Y	139	137	1			13
							153	9									
*02	25928	X	24672	-0-	-1256	-0-	637	1	23752	3	Y	257	235	1			35
							283	9									
03	28458	X	26098	-0-	-2360	-0-	579	1	25231	3	Y	262	250	1			47
							288	9									

ST. JAMES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276183 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10036 PERF.10451 - 16464

10	DLQ G-10		28668	-0-	28668	85308	28214	3	454	9	Y	413	416	1			77
11	DLQ G-10		29053	-0-	29053	114361	28616	3	437	9	Y	397	430	1			44
12	142772	X	28411	-0-	-114361	-0-	27899	3	512	9	Y	465	333	1			176
01	29268	X	29268	-0-	-0-	-0-	28938	3	330	9	Y	300	431	1			45
02	27104	X	24550	-0-	-2554	-0-	24165	3	385	9	Y	350	350	1			45
03	30008	X	27023	-0-	-2985	-0-	26570	3	453	9	Y	412	342	1			115

WHIPKEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276441 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10668 - 15309

10	DLQ G-10		28003	-0-	28003	88366	27916	3	87	9	Y	79	159	1	4	5	16
11	DLQ G-10		23725	-0-	23725	112091	23608	3	117	9	Y	106	104	1			18
12	137104	X	25013	-0-	-112091	-0-	24807	3	206	9	Y	187	103	1			102
01	25487	X	25487	-0-	-0-	-0-	25353	3	134	9	Y	122	160	1			64
*02	27048	X	14539	-0-	-12509	-0-	14465	3	74	9	Y	67	106	1			25
*03	30021	X	30021	-0-	-0-	-0-	29857	3	164	9	Y	149	118	1			56

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 4H RRCID -> 276442 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10506 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	37997	X	37997	-0-	-0-	-0-	882	1	37072	3	Y	39	39	1			2
							43	9									
*06	42258	X	42258	-0-	-0-	-0-	755	1	41466	3	Y	34	34	1			2
							37	9									
07	43603	X	43603	-0-	-0-	-0-	894	1	42669	3	Y	36	36	1			2
							40	9									
08	DLQ G-10		35693	-0-	35693	35693	856	1	34801	3	Y	33	33	1			2
							36	9									
09	DLQ G-10		35964	-0-	35964	71657	844	1	35081	3	Y	35	35	1			2
							39	9									
10	DLQ G-10		36526	-0-	36526	108183	810	1	35702	3	Y	13	14	1			1
							14	9									
11	DLQ G-10		33387	-0-	33387	141570	841	1	32524	3	Y	20	19	1			2
							22	9									
12	175068	X	33498	-0-	-141570	-0-	859	1	32618	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
01	32885	X	32885	-0-	-0-	-0-	870	1	31994	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
*02	30791	X	30791	-0-	-0-	-0-	803	1	29949	3	Y	35	32	1			5
							39	9									
*03	32494	X	32494	-0-	-0-	-0-	729	1	31725	3	Y	36	35	1			6
							40	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
*05	13578	X	11697	-0-	-1881	-0-	333	1	11250	3	Y	104	104	1			5
							114	9									
*06	13140	X	13011	-0-	-129	-0-	283	1	12628	3	Y	91	91	1			5
							100	9									
07	13578	X	12722	-0-	-856	-0-	356	1	12261	3	Y	95	95	1			5
							105	9									
08	DLQ G-10		14287	-0-	14287	14287	333	1	13857	3	Y	88	88	1			5
							97	9									
09	DLQ G-10		14155	-0-	14155	28442	340	1	13713	3	Y	93	93	1			5
							102	9									
10	DLQ G-10		15675	-0-	15675	44117	342	1	15096	3	Y	215	200	1			20
							237	9									
11	DLQ G-10		14945	-0-	14945	59062	372	1	14372	3	Y	183	187	1			16
							201	9									
12	74673	X	15611	-0-	-59062	-0-	395	1	14975	3	Y	219	217	1			18
							241	9									
01	16373	X	16373	-0-	-0-	-0-	434	1	15735	3	Y	185	185	1			18
							204	9									
*02	14168	X	13253	-0-	-915	-0-	344	1	12822	3	Y	79	86	1			11
							87	9									
03	15686	X	14588	-0-	-1098	-0-	326	1	14177	3	Y	77	74	1			14
							85	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
*05	10168	X	2269	-0-	-7899	-0-	66	1	2152	3	Y	46	48	1			2
							51	9									
*06	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	80	1	3159	3	Y	71	69	1			4
							78	9									
07	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	108	1	3695	3	Y	73	73	1			4
							80	9									
08	2387	X	657	-0-	-1730	-0-	23	1	560	3	Y	67	67	1			4
							74	9									
09	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	139	1	3771	3	Y	72	72	1			4
							79	9									
10	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	178	1	8013	3	Y	207	192	1			19
							228	9									
11	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	124	1	4984	3	Y	114	123	1			10
							125	9									
12	4123	X	3899	-0-	-224	-0-	94	1	3699	3	Y	96	98	1			8
							106	9									
01	5890	X	2519	-0-	-3371	-0-	138	1	2314	3	Y	61	63	1			6
							67	9									
*02	5320	X	1493	-0-	-3827	-0-	106	1	1387	3	Y	-0-	6	1			-0-
03	5890	X	1233	-0-	-4657	-0-	95	1	1138	3	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

10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	464	3	7	9	N	6	1	8			130
11	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1127	3	47	9	N	43	130	1	7	8	36
12	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1896	3	30	9	N	27	1	8			62
01	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1767	3	33	9	N	30	5	8			87
02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1420	3	48	9	N	44	10	8			121
03	1209	N	983	-0-	-226	-0-	908	3	75	9	N	68	3	8			186

MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: RRCID -> 250622 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9698 - 9912

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/20/2015

CLEMONS, TONY W. 160442
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 199982 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8610 - 9963

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
TUTLE WELL #: 4 RRCID -> 087046 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9585 - 9820

10	155	N	76	-0-	-79	-0-	7	1	69	2	N	-0-					-0-
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	10	1	100	2	N	-0-					-0-
12	186	N	88	-0-	-98	-0-	8	1	80	2	N	-0-					-0-
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	16	1	166	2	N	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	121	2	N	-0-					-0-
03	93	N	62	-0-	-31	-0-	5	1	57	2	N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
10	682	N	645	-0-	-37	-0-	58	1	587	2	N	-0-					-0-
11	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	95	1	971	2	N	-0-					-0-
12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	87	1	863	2	N	-0-					-0-
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	93	1	981	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	666	-0-	-342	-0-	56	1	610	2	N	-0-					-0-
*03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	91	1	993	2	N	-0-					-0-

TUTLE WELL #: 5 RRCID -> 161784 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8566 - 8900

10	279	N	278	-0-	-1	-0-	24	1	254	2	N	-0-					-0-
11	330	N	266	-0-	-64	-0-	23	1	243	2	N	-0-					-0-
12	279	N	104	-0-	-175	-0-	9	1	95	2	N	-0-					-0-
01	279	N	105	-0-	-174	-0-	9	1	96	2	N	-0-					-0-
02	252	N	46	-0-	-206	-0-	4	1	42	2	N	-0-					-0-
03	93	N	46	-0-	-47	-0-	4	1	42	2	N	-0-					-0-

GREEN, F.C. WELL #: 6 RRCID -> 183187 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8580 - 9090

10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	16	1	206	2	Y	27					191
							30	9									
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	134	2	Y	9	105	1			95
							10	9									
12	496	N	172	-0-	-324	-0-	12	1	149	2	Y	10					105
							11	9									
01	248	N	191	-0-	-57	-0-	13	1	170	2	Y	7					112
							8	9									
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	11	1	145	2	Y	12					124
							13	9									
03	186	N	113	-0-	-73	-0-	7	1	97	2	Y	8	119	1			13
							9	9									

GREEN, F.C. WELL #: 7 RRCID -> 222416 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9620 - 9985

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GREEN, F.C. WELL #: 8 RRCID -> 227596 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9786 - 9908

10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	67	1	876	2	Y	-0-					-0-
11	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	86	1	1127	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	603	-0-	-265	-0-	44	1	540	2	Y	17					17
							19	9									
01	930	N	335	-0-	-595	-0-	23	1	298	2	Y	13					30
							14	9									
02	1120	N	586	-0-	-534	-0-	38	1	524	2	Y	22					52
							24	9									
*03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	42	1	583	2	Y	15	43	1			24
							17	9									

GREEN, F.C. WELL #: 9 RRCID -> 227597 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9682 - 9876

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
GREEN, F.C. WELL #: 10 RRCID -> 227598 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9654 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	710	-0-	-282	-0-	52	1	658	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	501	-0-	-459	-0-	37	1	464	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	858	-0-	-165	-0-	67	1	789	2	Y	2					2
							2	9									
01	713	N	466	-0-	-247	-0-	34	1	430	2	Y	2					4
							2	9									
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	61	1	814	2	Y	4					8
							4	9									
03	868	N	705	-0-	-163	-0-	49	1	655	2	Y	1	6	1			3
							1	9									

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
10	1674	N	1225	-0-	-449	-0-	107	1	1118	2	N	-0-					-0-
11	1560	N	1463	-0-	-97	-0-	128	1	1335	2	N	-0-					-0-
12	1922	N	1188	-0-	-734	-0-	106	1	1082	2	N	-0-					-0-
01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	124	1	1329	2	N	-0-					-0-
02	1372	N	1335	-0-	-37	-0-	110	1	1225	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	778	-0-	-400	-0-	64	1	714	2	N	-0-					-0-

GREEN, F.C. WELL #: 11H RRCID -> 244393 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10091 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5394	X	3709	-0-	-1685	-0-	262	1	3419	2	N	25					75
							28	9									
11	4710	X	4665	-0-	-45	-0-	328	1	4302	2	N	32					107
							35	9									
12	3999	X	1174	-0-	-2825	-0-	89	1	1085	2	N	-0-					107
01	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	474	1	6230	2	N	41					148
							45	9									
02	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	378	1	5216	2	N	37					185
							41	9									
*03	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	419	1	5828	2	N	27					212
							30	9									

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
AGNOR WELL #: 1 RRCID -> 221975 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9686 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					103
11	180	N	74	-0-	-106	-0-	74	3			N	-0-					103
12	186	N	89	-0-	-97	-0-	89	3			N	-0-					103
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					103
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	363	3	15	9	N	14					117
*03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	565	3	67	9	N	61					178

HORDERN WELL #: 1 RRCID -> 224088 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 9686 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					74
11	630	N	220	-0-	-410	-0-	220	3			N	-0-					74
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	560	3	34	9	N	31					105
01	806	N	783	-0-	-23	-0-	759	3	24	9	N	22					127
02	196	N	141	-0-	-55	-0-	87	3	54	9	N	49					176
*03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	628	3	15	9	N	14					190

FAVEL WELL #: 2 RRCID -> 224089 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9698 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					22
11	150	N	71	-0-	-79	-0-	71	3			Y	-0-					22
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					22
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					22
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					22
*03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					22

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
PRIMO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238519 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8732 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			87
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3		N	-0-			87
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			87
01	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	3		N	-0-			87
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			87
03	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	3		N	-0-			87

FAVEL WELL #: 1 RRCID -> 239133 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8549 - 10006

M O														
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
12	T. A.		9	-0-	9	9	9	3		Y	-0-			3
01	T. A.		2	-0-	2	11	2	3		Y	-0-			3
02	T. A.		6	-0-	6	17	6	3		Y	-0-			3
*03	35	X	18	-0-	-17	-0-	18	3		Y	-0-			3

AGNOR WELL #: 2 RRCID -> 242685 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8840 - 10098

M O														
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22

AGNOR WELL #: 5 RRCID -> 243091 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 8944 - 10084

M O														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2

AGNOR WELL #: 4 RRCID -> 243189 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 11279 PERF. 9155 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		Y	-0-			16
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		Y	-0-			16
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		Y	-0-			16
01	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	3		Y	-0-			16
02	56	N	12	-0-	-44	-0-	12	3		Y	-0-			16
*03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		Y	-0-			16

AGNOR WELL #: 3 RRCID -> 243822 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9262 - 10056

M O														
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAIR OIL, LTD. 258410
GREEN FOX DEEP GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 222561 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9575 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FITE OIL & GAS, INC. 270752
SAND ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 246946 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9272 PERF. 9460 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					1
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					1
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					1
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					1
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					1
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					1

HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170961 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8174 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	T. A.		184	-0-	184	184	184	2			Y	-0-					11
02	14B2	EXT	90	-0-	90	274	87	2	3	9	Y	3					14
*03	423	X	149	-0-	-274	-0-	149	2			Y	-0-					14

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					18
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					18
12	24	X	-0-	-0-	-24	-0-					Y	-0-					18
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					18
*03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	117	2	8	9	Y	7	16	1			9

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					35
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	T. A.		1008	-0-	1008	1008	1001	2	7	9	Y	6	33	1			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
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	273	2	22	9	Y	20					30
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	378	2	22	9	Y	20					50
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	6					56
01	310	N	115	-0-	-195	-0-	115	2			Y	-0-					56
02	364	N	219	-0-	-145	-0-	219	2			Y	-0-					56
*03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	65	2	7	9	Y	6	56	1			6

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. //CONT.// 406605
BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198851 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9572 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					13
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	165	2	8	9	Y	7	13	1			7

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205698 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8736 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		163	-0-	163	163	155	2	8	9	Y	7					9
11	T. A.		144	-0-	144	307	144	2			Y	-0-					9
12	307	X	-0-	-0-	-307	-0-					Y	6					15
01	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					15
02	140	N	48	-0-	-92	-0-	48	2			Y	-0-					15
*03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	92	1	6	9	Y	5	14	1			6

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205705 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8557 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		729	-0-	729	1972	707	2	22	9	Y	20					75
11	T. A.		715	-0-	715	2687	707	2	8	9	Y	7					82
12	2687	X	-0-	-0-	-2687	-0-					Y	6					88
01	509	X	509	-0-	-0-	-0-	508	2	1	9	Y	1					89
02	672	N	236	-0-	-436	-0-	219	2	17	9	Y	15					104
*03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	413	2	22	9	Y	20	43	1			81

INDIGO RESOURCES LLC 423831
ELDRIDGE-BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 167154 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9627 - 9847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	2	1	722	2	N	26					88
							29	9									
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	2	1	717	2	N	-0-					88
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	3	1	927	2	N	9					97
							10	9									
01	744	N	720	-0-	-24	-0-	2	1	695	2	N	21					118
							23	9									
*02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	2	1	801	2	N	27					145
							30	9									
*03	930	N	885	-0-	-45	-0-	3	1	882	2	N	-0-					145

MCELROY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202799 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9706 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	15	1	600	2	N	4					67
							4	9									
11	750	N	441	-0-	-309	-0-	15	1	415	2	N	10					77
							11	9									
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	14	1	598	2	N	8					85
							9	9									
01	620	N	503	-0-	-117	-0-	13	1	481	2	N	8					93
							9	9									
*02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	14	1	575	2	N	9					102
							10	9									
*03	620	N	593	-0-	-27	-0-	16	1	570	2	N	6					108
							7	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
MCELROY HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 210306 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8688 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	549	-0-	-71	-0-	15	1	531	2	N	3					50
							3	9									
11	570	N	539	-0-	-31	-0-	15	1	518	2	N	5					55
							6	9									
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	15	1	467	2	N	3					58
							3	9									
01	558	N	529	-0-	-29	-0-	13	1	514	2	N	2					60
							2	9									
*02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	14	1	341	2	N	7					67
							8	9									
*03	496	N	447	-0-	-49	-0-	16	1	414	2	N	15					82
							17	9									

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
10	1519	N	1516	-0-	-3	-0-	64	1	1452	3	N	-0-					60
11	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	68	1	1504	3	N	100					160
							110	9									
12	1178	N	823	-0-	-355	-0-	35	1	788	3	N	-0-					160
01	1519	N	947	-0-	-572	-0-	53	1	894	3	N	-0-					160
02	1568	N	1143	-0-	-425	-0-	52	1	1091	3	N	-0-					160
*03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	53	1	1109	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
10	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					57
11	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					57
12	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					57
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					57
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	3	1	9	N	1	1	8			57
*03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					57

WHITLOW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208487 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8656 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	29	1	656	3	N	-0-					210
11	780	N	431	-0-	-349	-0-	19	1	409	3	N	3	1	8			212
							3	9									
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	42	1	928	3	N	-0-					212
01	682	N	318	-0-	-364	-0-	18	1	300	3	N	-0-					212
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	27	1	565	3	N	-0-					212
03	961	N	473	-0-	-488	-0-	21	1	448	3	N	4	4	8			212
							4	9									

CINDY WELL #: 1 RRCID -> 214814 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 9844 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1348	-0-	-202	-0-	88	1	1260	3	N	-0-					202
11	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	87	1	2609	3	N	1	1	8			202
							1	9									
12	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	90	1	2586	3	N	1	1	8			202
							1	9									
01	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	90	1	2478	3	N	-0-					202
02	2520	N	1966	-0-	-554	-0-	81	1	1878	3	N	6	1	8			207
							7	9									
*03	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	90	1	2617	3	N	31	1	8			237
							34	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
DARLEEN WELL #: 1 RRCID -> 215796 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9530 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	584	-0-	-36	-0-	25	1	559	3	N	-0-					190
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	22	1	488	3	N	1	1	8			190
							1	9									
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	30	1	663	3	N	-0-					190
01	589	N	469	-0-	-120	-0-	26	1	443	3	N	-0-					190
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	26	1	533	3	N	-0-					190
03	682	N	597	-0-	-85	-0-	27	1	570	3	N	-0-					190

CINDY WELL #: 2 RRCID -> 220148 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9794 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	27	-0-	-66	-0-	2	1	25	3	N	-0-					52
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	1	1	8			52
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					52
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2018 - P/A 02/13/18

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
10	1023	N	610	-0-	-413	-0-	26	1	584	3	Y	-0-					122
11	1230	N	569	-0-	-661	-0-	25	1	543	3	Y	1	1	8			122
							1	9									
12	1271	N	643	-0-	-628	-0-	27	1	613	3	Y	3	3	8			122
							3	9									
01	620	N	475	-0-	-145	-0-	27	1	448	3	Y	-0-					122
02	532	N	417	-0-	-115	-0-	19	1	397	3	Y	1	1	8			122
							1	9									
*03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	31	1	653	3	Y	1	1	8			122
							1	9									

CINDY WELL #: 4 RRCID -> 227529 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9770 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	39	1	882	3	Y	-0-					18
11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	44	1	965	3	Y	-0-					18
12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	49	1	1094	3	Y	-0-					18
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	59	1	999	3	Y	-0-					18
02	952	N	878	-0-	-74	-0-	40	1	838	3	Y	-0-					18
*03	1147	N	1095	-0-	-52	-0-	50	1	1045	3	Y	-0-					18

D'SPAIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229453 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9786 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	1	8			72
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	2	8			77
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
TITTLE, BESSIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082808 COMPL. DATE 05/22/1979 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9796 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	76					127
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71	163	1			35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29					72
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38					110
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					132

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
EAST TEXAS BAPTIST COLLEGE WELL #: 1 RRCID -> 098073 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9746 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHE OPERATING, LLC 704808
COLLIER WELL #: 1 RRCID -> 215578 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9566 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3838	X	640	-0-	-3198	-0-	622	2	18	9	Y	16	122	1			34
11	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					34
12	2449	X	1164	-0-	-1285	-0-	1163	2	1	9	Y	1	1	8			34
01	2170	X	351	-0-	-1819	-0-	351	2			Y	-0-					34
02	364	N	350	-0-	-14	-0-	348	2	2	9	Y	2					36
03	1178	N	883	-0-	-295	-0-	842	2	41	9	Y	37	4	8			69

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 218006 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9662 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3585	X	1074	-0-	-2511	-0-	1068	2	6	9	Y	5	43	1			52
11	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			Y	-0-					52
12	1426	X	1022	-0-	-404	-0-	1022	2			Y	-0-					52
01	1426	X	957	-0-	-469	-0-	957	2			Y	-0-					52
02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1406	2	3	9	Y	3					55
*03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1166	2	39	9	Y	35					90

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
10	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3469	2	121	9	N	110					206
11	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	3936	2	116	9	N	105	156	1	2	8	153
12	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3738	2	88	9	N	80	173	1	2	8	58
01	3658	X	2532	-0-	-1126	-0-	2526	2	6	9	N	5	1	8			62
02	3780	X	3169	-0-	-611	-0-	3069	2	100	9	N	91	1	8			152
03	4185	X	3465	-0-	-720	-0-	3413	2	52	9	N	47	187	1	4	8	8

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
10	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6513	2	83	9	N	75	157	1			45
11	6600	X	5982	-0-	-618	-0-	5836	2	146	9	N	133	3	8			175
12	6820	X	6286	-0-	-534	-0-	6236	2	50	9	N	45	3	8			217
01	6820	X	5509	-0-	-1311	-0-	5377	2	132	9	N	120	185	1	2	8	150
02	5964	X	4593	-0-	-1371	-0-	4405	2	188	9	N	171	190	1	2	8	129
03	6603	X	4765	-0-	-1838	-0-	4720	2	45	9	N	41	5	8			165

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
10	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3495	2	133	9	N	121	74	1			139
11	5040	X	2463	-0-	-2577	-0-	2452	2	11	9	N	10					149
12	5208	X	3382	-0-	-1826	-0-	3273	2	109	9	N	99	1	8			247
01	5208	X	1252	-0-	-3956	-0-	1234	2	18	9	N	16	192	1			71
02	3976	X	-0-	-0-	-3976	-0-					N	1	1	8			71
*03	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5383	2	33	9	N	30	11	8			90

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RHE OPERATING, LLC //CONT.// 704808
MURPHY, O.G. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 245056 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.10092 - 12728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5549	X	3488	-0-	-2061	-0-	3452	2	36	9	N	33					100
11	5370	X	3819	-0-	-1551	-0-	3603	2	216	9	N	196	192	1	3	8	101
12	5549	X	3443	-0-	-2106	-0-	3442	2	1	9	N	1	1	8			101
01	4650	X	3183	-0-	-1467	-0-	3115	2	68	9	N	62	1	8			162
02	4116	X	3048	-0-	-1068	-0-	3042	2	6	9	N	5					167
03	3937	X	2734	-0-	-1203	-0-	2671	2	63	9	N	57	4	8			220

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
10	2573	X	29	-0-	-2544	-0-	29	2			N	-0-					179
11	2910	X	116	-0-	-2794	-0-	116	2			N	-0-					179
12	3007	X	169	-0-	-2838	-0-	169	2			N	-0-					179
01	3007	X	101	-0-	-2906	-0-	101	2			N	-0-					179
02	1204	X	958	-0-	-246	-0-	872	8	86	9	N	78					257
*03	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	1301	2	1	9	N	1	188	1			70

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
10	4154	X	453	-0-	-3701	-0-	453	2			N	-0-					105
11	3810	X	3572	-0-	-238	-0-	3528	2	44	9	N	40	5	8			140
12	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4394	2	20	9	N	18	5	8			153
01	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4691	2	19	9	N	17	5	8			165
02	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3804	2	127	9	N	115	4	8			276
*03	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4917	2	32	9	N	29	187	1	8	8	110

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
10	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	4996	2	184	9	N	167	102	1	2	8	113
11	4020	X	1778	-0-	-2242	-0-	1765	2	13	9	N	12	2	8			123
12	3968	X	44	-0-	-3924	-0-	44	2			N	-0-					123
01	5177	X	1615	-0-	-3562	-0-	1613	2	2	9	N	2	2	8			123
02	4676	X	-0-	-0-	-4676	-0-					N	-0-					123
03	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	19	2	8			140

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
10	9796	X	8706	-0-	-1090	-0-	8464	2	242	9	N	220	177	1	2	8	88
11	9480	X	9154	-0-	-326	-0-	8945	2	209	9	N	190	185	1	5	8	88
12	9734	X	9389	-0-	-345	-0-	9214	2	175	9	N	159	4	8			243
01	9734	X	8609	-0-	-1125	-0-	8476	2	133	9	N	121	186	1	4	8	174
02	8792	X	7560	-0-	-1232	-0-	7458	2	102	9	N	93	185	1	5	8	77
*03	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	9305	2	274	9	N	249	188	1	11	8	127

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
10	483	N	171	-0-	-312	-0-	171	2			Y	-0-					15
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					15
12	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	2			Y	-0-					15
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	248	1	414	2	Y	-0-					15
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	224	1	88	2	Y	-0-					15
*03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	248	1	143	2	Y	-0-					15

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DAVIS, E.H. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211036 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9737 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	321	-0-	-82	-0-	321	2			N	-0-					75
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					75
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					75
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					75
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					75
*03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					75

TSRHCC WELL #: 1 RRCID -> 219052 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9690 - 10020

10	14B2 EXT	19	-0-	19	19	19	2			N	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					18
01	19	X	-0-	-0-	-19	-0-					N	-0-					18
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TSRHCC WELL #: 2H RRCID -> 272644 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 10037 PERF.10468 - 15573

10	25948	X	25948	-0-	-0-	-0-	25512	2	436	9	N	396	176	1			327
11	24706	X	24706	-0-	-0-	-0-	24256	2	450	9	N	409	551	1			185
12	25668	X	25049	-0-	-619	-0-	24589	2	460	9	N	418	351	1			252
01	25947	X	24194	-0-	-1753	-0-	23667	2	527	9	N	479	539	1			192
02	23436	X	21608	-0-	-1828	-0-	21353	2	255	9	N	232	181	1			243
03	25947	X	23847	-0-	-2100	-0-	23698	2	149	9	N	135	181	1			197

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BEAIRD, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 183019 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9430 - 9618

10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					82
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					82
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					82
01	124	N	90	-0-	-34	-0-	89	2	1	9	N	1	1	8			82
02	140	N	85	-0-	-55	-0-	85	2			N	-0-					82
*03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					82

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 192064 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9908

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WOOD WELL #: 1 RRCID -> 193629 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9464 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	Y	30					33
							33	9									
11	120	N	45	-0-	-75	-0-	3	1	36	2	Y	5	31	1	1	8	6
							6	9									
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	33	7	8			32
							36	9									
01	62	N	32	-0-	-30	-0-	3	1	25	2	Y	4	29	1	2	8	5
							4	9									
02	56	N	15	-0-	-41	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					5
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	5	1	49	2	Y	4	7	1			2
							4	9									

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216525 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10168 PERF. 9498 - 9836

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOLIN GU WELL #: 1 RRCID -> 216950 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6771 - 10222

10	899	N	657	-0-	-242	-0-	631	2	26	9	N	24	24	0			-0-
11	1230	N	709	-0-	-521	-0-	677	2	32	9	N	29	29	0			-0-
12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1095	2	45	9	N	41	41	0			-0-
01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1000	2	67	9	N	61	61	0			-0-
02	672	N	399	-0-	-273	-0-	161	2	238	9	N	216	216	0			-0-
03	1147	N	270	-0-	-877	-0-	237	2	33	9	N	30	30	0			-0-

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218367 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8380 - 8708

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	1347	2	7	9	N	6	6	8			-0-
02	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	3964	2	234	9	N	213	161	1	7	8	45
*03	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3039	2	124	9	N	113	17	8			141

TAYLOR, T. J. WELL #: 4 RRCID -> 221129 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9586 - 9684

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227550 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9608 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	589	2	21	9	N	19	158	1			27
11	600	N	574	-0-	-26	-0-	574	2			N	-0-					27
12	620	N	581	-0-	-39	-0-	581	2			N	-0-					27
01	620	N	573	-0-	-47	-0-	573	2			N	-0-					27
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					27
*03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	607	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	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
10	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1307	2	1	9	N	1	1	8			45
11	1320	N	1102	-0-	-218	-0-	1102	2			N	-0-					45
12	1271	N	1233	-0-	-38	-0-	1233	2			N	-0-					45
01	1302	N	1137	-0-	-165	-0-	1136	2	1	9	N	1	1	8			45
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1065	2	61	9	N	55					100
03	1240	N	1142	-0-	-98	-0-	1142	2			N	-0-					100

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229286 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9652 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 231637 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 9739 PERF.10120 - 12728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4123	X	3329	-0-	-794	-0-	3327	2	2	9	Y	2	2	8			20
11	3930	X	3099	-0-	-831	-0-	3099	2			Y	-0-					20
12	3875	X	3066	-0-	-809	-0-	3016	2	50	9	Y	45	3	8			62
01	3720	X	2734	-0-	-986	-0-	2733	2	1	9	Y	1	1	8			62
02	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	1943	2	54	9	Y	49	96	1			15
*03	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	2239	2	4	9	Y	4	4	8			15

TAYLOR, T. J. WELL #: 13 RRCID -> 231785 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9536 - 9662

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	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

10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					27
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					27
12	279	N	7	-0-	-272	-0-	7	2			Y	-0-					27
01	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	2			Y	-0-					27
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					27
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					27

TAYLOR, T. J. WELL #: 19 RRCID -> 232157 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 9605 - 9716

10	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2166	2	17	9	N	15	127	1	3	8	27
11	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					27
12	2139	N	1692	-0-	-447	-0-	1688	2	4	9	N	4	4	8			27
01	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2286	2	2	9	N	2	2	8			27
02	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2332	2	1	9	N	1	1	8			27
*03	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2453	2	15	9	N	14	14	8			27

TAYLOR, T. J. WELL #: 11 RRCID -> 232170 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9604 - 9729

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 4T RRCID -> 232548 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 9680 - 9711

10	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					50
11	1530	N	1523	-0-	-7	-0-	1523	2			N	-0-					50
12	1674	N	859	-0-	-815	-0-	859	2			N	-0-					50
01	1581	N	447	-0-	-1134	-0-	447	2			N	-0-					50
02	1428	N	908	-0-	-520	-0-	908	2			N	-0-					50
*03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1518	2	1	9	N	1	1	8			50

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232935 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6991 - 9772

10	589	N	359	-0-	-230	-0-	359	2			N	-0-					27
11	840	N	836	-0-	-4	-0-	836	2			N	-0-					27
12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	907	2	2	9	N	2	2	8			27
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	660	2	69	9	N	63					90
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1104	2	2	9	N	2	2	8			90
03	899	N	752	-0-	-147	-0-	749	2	3	9	N	3	3	8			90

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BEAIRD, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 235646 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 9451 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	544	-0-	-169	-0-	449	2	95	9	N	86	1	8			187
11	660	N	551	-0-	-109	-0-	550	2	1	9	N	1	159	1			29
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					29
01	558	N	309	-0-	-249	-0-	309	2			N	-0-					29
02	504	N	227	-0-	-277	-0-	227	2			N	-0-					29
03	527	N	477	-0-	-50	-0-	476	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					129
11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					129
12	899	N	714	-0-	-185	-0-	714	2			N	-0-					129
01	806	N	740	-0-	-66	-0-	740	2			N	-0-					129
02	756	N	666	-0-	-90	-0-	627	2	39	9	N	35					164
03	713	N	611	-0-	-102	-0-	591	2	20	9	N	18	158	1	1	8	23

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238135 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8342 - 9596

10	61025	X	10785	-0-	-50240	-0-	10564	2	221	9	N	201	161	1	2	8	90
11	11737	X	11737	-0-	-0-	-0-	11536	2	201	9	N	183	165	1			108
12	35743	X	7946	-0-	-27797	-0-	7796	2	150	9	N	136	157	1	2	8	85
01	35743	X	6227	-0-	-29516	-0-	6104	2	123	9	N	112	163	1	1	8	33
02	15260	X	4408	-0-	-10852	-0-	4358	2	50	9	N	45	1	8			77
03	12121	X	5180	-0-	-6941	-0-	5088	2	92	9	N	84	36	1	3	8	122

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 238676 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8364 - 8462

10	91078	X	59913	-0-	-31165	-0-	58419	2	1494	9	N	1358	1415	1	3	8	89
11	50077	X	50077	-0-	-0-	-0-	48900	2	1177	9	N	1070	1042	1			117
12	45393	X	45393	-0-	-0-	-0-	44371	2	1022	9	N	929	883	1	4	8	159
01	54870	X	40967	-0-	-13903	-0-	40142	2	825	9	N	750	859	1	2	8	48
02	49560	X	32148	-0-	-17412	-0-	31550	2	598	9	N	544	517	1	1	8	74
03	54870	X	31567	-0-	-23303	-0-	31014	2	553	9	N	503	524	1	6	8	47

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238677 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8330 - 9610

10	6572	X	4983	-0-	-1589	-0-	4827	2	156	9	N	142	151	1	4	8	92
11	3766	X	626	-0-	-3140	-0-	607	2	19	9	N	17	87	1			22
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	1			-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					95
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					95
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PILOT WELL #: 5 RRCID -> 239674 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9492 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	83	-0-	-67	-0-	66	2	17	9	Y	15	13	1			2
12	40686	X	40686	-0-	-0-	-0-	39578	2	1108	9	Y	1007	858	1	15	8	136
01	25243	X	25243	-0-	-0-	-0-	24731	2	512	9	Y	465	482	1	6	8	113
02	12801	X	12801	-0-	-0-	-0-	12541	2	260	9	Y	236	292	1	3	8	54
03	40672	X	11635	-0-	-29037	-0-	11339	2	296	9	Y	269	158	1	15	8	150

BEAIRD, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 242562 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9407 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	14	-0-	-172	-0-	14	2			N	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	3	3	8			38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

PILOT WELL #: 6 RRCID -> 243089 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9606 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	X	2124	-0-	-263	-0-	194	1	1930	2	N	-0-					21
11	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	185	1	2167	2	N	-0-					21
12	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	199	1	2140	2	N	109	1	8			129
							120	9									
01	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	268	1	1907	2	N	-0-					129
02	2184	N	2119	-0-	-65	-0-	168	1	1951	2	N	-0-					129
03	2418	N	2375	-0-	-43	-0-	198	1	2176	2	N	1	1	8			129
							1	9									

IVORY ACQ. WELL #: 1 RRCID -> 245589 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9403 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	334	-0-	-162	-0-	334	2			N	-0-					95
11	480	N	308	-0-	-172	-0-	308	2			N	-0-					95
12	403	N	303	-0-	-100	-0-	303	2			N	-0-					95
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					95
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					95
*03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	348	2	1	9	N	1	1	8			95

BEAIRD, GEORGE WELL #: 4H RRCID -> 246561 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 10015 - 12497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	3289	-0-	-245	-0-	3283	2	6	9	N	5	5	8			60
11	3330	X	3196	-0-	-134	-0-	3024	2	172	9	N	156	158	1			58
12	3472	X	2960	-0-	-512	-0-	2956	2	4	9	N	4	4	8			58
01	3472	X	3057	-0-	-415	-0-	3012	2	45	9	N	41					99
02	3136	X	2708	-0-	-428	-0-	2707	2	1	9	N	1	1	8			99
03	3317	X	2911	-0-	-406	-0-	2790	2	121	9	N	110	177	1	6	8	26

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
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					27
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					27
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					27
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					27
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					27
*03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					27

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

TAYLOR, T. J. WELL #: 8H RRCID -> 251490 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10504 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4247	X	3907	-0-	-340	-0-	3854	2	53	9	Y	48	34	1	2	8	29
11	4110	X	3550	-0-	-560	-0-	3550	2			Y	-0-					29
12	4061	X	3515	-0-	-546	-0-	3513	2	2	9	Y	2	2	8			29
01	4030	X	3210	-0-	-820	-0-	3157	2	53	9	Y	48	1	8			76
02	3612	X	1955	-0-	-1657	-0-	1955	2			Y	-0-					76
03	3906	X	1757	-0-	-2149	-0-	1755	2	2	9	Y	2	2	8			76

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3627	X	373	-0-	-3254	-0-	373	2	N	-0-					26
11	3060	X	174	-0-	-2886	-0-	174	2	N	-0-					26
12	2294	X	460	-0-	-1834	-0-	460	2	N	-0-					26
01	1643	X	302	-0-	-1341	-0-	302	2	N	-0-					26
02	364	X	-0-	-0-	-364	-0-			N	-0-					26
*03	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	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
10	6634	X	6075	-0-	-559	-0-	552	1	5459	2	N	58	7	8			77
							64	9									
11	6420	X	5999	-0-	-421	-0-	540	1	5396	2	N	57	57	8			77
							63	9									
12	6169	X	5448	-0-	-721	-0-	546	1	4770	2	N	120	168	1	3	8	26
							132	9									
01	6138	X	4650	-0-	-1488	-0-	476	1	4165	2	N	8	8	8			26
							9	9									
02	5600	X	5551	-0-	-49	-0-	488	1	5056	2	N	6	6	8			26
							7	9									
03	6200	X	5287	-0-	-913	-0-	513	1	4620	2	N	140	29	8			137
							154	9									

IVORY ACQ. WELL #: 2 RRCID -> 252953 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9398 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GANT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 253202 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9892 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PILOT WELL #: 8H RRCID -> 255414 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9865 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11749	X	10681	-0-	-1068	-0-	558	1	10032	2	Y	83	7	8			102
							91	9									
11	11370	X	10418	-0-	-952	-0-	540	1	9814	2	Y	58	139	1			21
							64	9									
12	11563	X	10384	-0-	-1179	-0-	546	1	9802	2	Y	33	36	1	12	8	6
							36	9									
01	11284	X	10767	-0-	-517	-0-	552	1	10178	2	Y	34	28	1	6	8	6
							37	9									
02	9912	X	9635	-0-	-277	-0-	499	1	9091	2	Y	41	37	1	4	8	6
							45	9									
03	10757	X	10283	-0-	-474	-0-	545	1	9699	2	Y	35	11	1	21	8	9
							39	9									

WOOD WELL #: 5H RRCID -> 260256 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9970 - 13255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9889	X	8234	-0-	-1655	-0-	737	1	7355	2	Y	129					149
							142	9									
11	8820	X	8014	-0-	-806	-0-	628	1	7377	2	Y	8	136	1			21
							9	9									
12	9114	X	7876	-0-	-1238	-0-	657	1	7069	2	Y	136					157
							150	9									
01	9114	X	3154	-0-	-5960	-0-	388	1	2760	2	Y	5	144	1			18
							6	9									
02	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	634	1	7386	2	Y	131					149
							144	9									
03	8277	X	7995	-0-	-282	-0-	665	1	7296	2	Y	31	158	1	1	8	21
							34	9									

MOORE WELL #: 4H RRCID -> 261573 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9990 - 14043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17236	X	16596	-0-	-640	-0-	16409	2	187	9	N	170	159	1	5	8	105
11	16350	X	15586	-0-	-764	-0-	15380	2	206	9	N	187	180	1			112
12	16864	X	16387	-0-	-477	-0-	16194	2	193	9	N	175	164	1	7	8	116
01	16864	X	15681	-0-	-1183	-0-	15462	2	219	9	N	199	180	1	3	8	132
02	15176	X	14106	-0-	-1070	-0-	13940	2	166	9	N	151	165	1	3	8	115
03	16585	X	15488	-0-	-1097	-0-	15272	2	216	9	N	196	162	1	7	8	142

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
GRAY FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265672 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 10016 PERF.10466 - 15422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	2135	1	6589	2	N	221					261
							243	9									
11	8430	X	8418	-0-	-12	-0-	2061	1	6276	2	N	74	159	1			176
							81	9									
12	8711	X	7536	-0-	-1175	-0-	1774	1	5696	2	N	60	178	1			58
							66	9									
01	8711	X	5867	-0-	-2844	-0-	1343	1	4524	2	N	-0-					58
02	7868	X	7579	-0-	-289	-0-	1947	1	5445	2	N	170	175	1			53
							187	9									
03	8711	X	7074	-0-	-1637	-0-	1943	1	5066	2	N	59					112
							65	9									

RED FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265677 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10230 - 15206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17081	X	16265	-0-	-816	-0-	15786	2	479	9	N	435	526	1			150
11	16080	X	15624	-0-	-456	-0-	15109	2	515	9	N	468	360	1			258
12	16616	X	15782	-0-	-834	-0-	15287	2	495	9	N	450	544	1			164
01	16616	X	15458	-0-	-1158	-0-	15073	2	385	9	N	350	363	1			151
02	14700	X	13680	-0-	-1020	-0-	13168	2	512	9	N	465	359	1			257
03	16275	X	14891	-0-	-1384	-0-	14535	2	356	9	N	324	527	1			54

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265686 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10048 - 14250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	694	1	4295	2	Y	-0-					-0-
11	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	840	1	4387	2	Y	-0-					-0-
12	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	742	1	4793	2	Y	-0-					-0-
01	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	631	1	4190	2	Y	-0-					-0-
02	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	589	1	4044	2	Y	-0-					-0-
*03	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	944	1	5283	2	Y	-0-					-0-

MCPHAIL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265689 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10720 - 16526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33697	X	31623	-0-	-2074	-0-	31380	2	243	9	N	221	179	1			57
11	32220	X	30024	-0-	-2196	-0-	29963	2	61	9	N	55					112
12	33294	X	30217	-0-	-3077	-0-	30132	2	85	9	N	77	179	1			10
01	32302	X	29096	-0-	-3206	-0-	29090	2	6	9	N	5					15
02	28756	X	26309	-0-	-2447	-0-	26151	2	158	9	N	144					159
03	31620	X	28722	-0-	-2898	-0-	28685	2	37	9	N	34	178	1			28

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265774 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10850 - 15136

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7564	X	6013	-0-	-1551	-0-	838	1	5106	2	Y	63	56	1			16
							69	9									
11	7320	X	6135	-0-	-1185	-0-	883	1	5196	2	Y	51	62	1			5
							56	9									
12	7316	X	6624	-0-	-692	-0-	807	1	5752	2	Y	59	53	1			11
							65	9									
01	6014	X	6006	-0-	-8	-0-	751	1	5178	2	Y	70	51	1			30
							77	9									
02	5740	X	5355	-0-	-385	-0-	726	1	4555	2	Y	67	73	1			24
							74	9									
03	6634	X	6313	-0-	-321	-0-	934	1	5289	2	Y	82	98	1			8
							90	9									

TJT MINERALS LTD GAS UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 265842 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10090 - 15214

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	705	1	5102	2	Y	41	37	1			10
							45	9									
11	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	756	1	4508	2	Y	35	41	1			4
							39	9									
12	5053	X	4386	-0-	-667	-0-	656	1	3687	2	Y	39	35	1			8
							43	9									
01	5053	X	3396	-0-	-1657	-0-	640	1	2715	2	Y	37	34	1			11
							41	9									
02	4564	X	4052	-0-	-512	-0-	568	1	3434	2	Y	45	40	1			16
							50	9									
03	5053	X	4913	-0-	-140	-0-	781	1	4073	2	Y	54	65	1			5
							59	9									

WESTOVER LAND GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265887 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10662 - 15181

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13733	X	12992	-0-	-741	-0-	12936	2	56	9	N	51					142
11	13230	X	12324	-0-	-906	-0-	12288	2	36	9	N	33	165	1			10
12	13516	X	12322	-0-	-1194	-0-	12265	2	57	9	N	52					62
01	13454	X	8729	-0-	-4725	-0-	8704	2	25	9	N	23	25	1			60
02	12571	X	12571	-0-	-0-	-0-	12457	2	114	9	N	104					164
*03	13467	X	13467	-0-	-0-	-0-	13455	2	12	9	N	11	153	1			22

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
10	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	915	1	7273	2	Y	157	139	1			39
							173	9									
11	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	987	1	6354	2	Y	128	153	1			14
							141	9									
12	8525	X	8238	-0-	-287	-0-	829	1	7248	2	Y	146	132	1			28
							161	9									
01	8525	X	8153	-0-	-372	-0-	812	1	7150	2	Y	174	127	1			75
							191	9									
02	7700	X	7583	-0-	-117	-0-	702	1	6699	2	Y	165	182	1			58
							182	9									
*03	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	857	1	7305	2	Y	195	234	1			19
							215	9									

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
10	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	1327	1	615	2	N	160	176	1			108
							176	9									
11	1620	X	1566	-0-	-54	-0-	907	1	542	2	N	106	179	1			35
							117	9									
12	2139	X	1101	-0-	-1038	-0-	413	1	598	2	N	82					117
							90	9									
01	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	344	1	2746	2	N	110	178	1			49
							121	9									
02	1932	X	1523	-0-	-409	-0-	568	1	866	2	N	81					130
							89	9									
03	2108	X	1673	-0-	-435	-0-	300	1	1261	2	N	102	165	1			67
							112	9									

TAYLOR, D. WELL #: 1H RRCID -> 266082 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10418 - 13984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	2574	-0-	-805	-0-	1378	1	1170	2	N	24					140
							26	9									
11	3270	X	2460	-0-	-810	-0-	1343	1	1085	2	N	29	142	1			27
							32	9									
12	2976	X	2325	-0-	-651	-0-	1222	1	1072	2	N	28					55
							31	9									
01	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	807	1	2385	2	N	-0-					55
02	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	1209	1	1953	2	N	68					123
							75	9									
*03	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	1381	1	2637	2	N	19					142
							21	9									

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266571 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10940 - 15134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	851	1	4929	2	Y	66	59	1			16
							73	9									
11	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	870	1	4373	2	Y	55	65	1			6
							61	9									
12	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	721	1	3752	2	Y	62	56	1			12
							68	9									
01	4309	X	4065	-0-	-244	-0-	655	1	3329	2	Y	74	54	1			32
							81	9									
02	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	669	1	3541	2	Y	70	77	1			25
							77	9									
*03	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	894	1	4266	2	Y	87	104	1			8
							96	9									

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
10	14012	X	6290	-0-	-7722	-0-	1159	1	4958	2	Y	157	139	1			39
							173	9									
11	13560	X	5477	-0-	-8083	-0-	1215	1	4122	2	Y	127	153	1			13
							140	9									
12	13485	X	4347	-0-	-9138	-0-	1035	1	3151	2	Y	146	131	1			28
							161	9									
01	7812	X	4219	-0-	-3593	-0-	971	1	3104	2	Y	131	127	1			32
							144	9									
02	6440	X	3475	-0-	-2965	-0-	779	1	2549	2	Y	134	109	1			57
							147	9									
03	6293	X	3233	-0-	-3060	-0-	1044	1	1980	2	Y	190	228	1			19
							209	9									

T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 B RRCID -> 074649 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9681 - 9831

10	2108	N	1841	-0-	-267	-0-	1767	3	74	9	Y	67					270
11	1890	N	1601	-0-	-289	-0-	1579	3	22	9	Y	20					290
12	2046	N	1523	-0-	-523	-0-	1506	3	17	9	Y	15					305
01	1829	N	529	-0-	-1300	-0-	519	3	10	9	Y	9	181	1			133
02	1484	N	765	-0-	-719	-0-	754	3	11	9	Y	10					143
03	1519	N	1120	-0-	-399	-0-	1114	3	6	9	Y	5					148

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 B RRCID -> 169221 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9591 - 9947

10	558	N	366	-0-	-192	-0-	366	3			N	-0-					15
11	540	N	328	-0-	-212	-0-	328	3			N	-0-					15
12	527	N	41	-0-	-486	-0-	41	3			N	-0-					15
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					15
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					15
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					15

KINGSTREE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 179733 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8654 - 9896

10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
01	589	N	528	-0-	-61	-0-	528	3			N	-0-					-0-
02	476	N	400	-0-	-76	-0-	400	3			N	-0-					-0-
*03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	585	3	3	9	N	3					3

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 B RRCID -> 184006 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8608 - 9968

10	806	N	474	-0-	-332	-0-	460	3	14	9	N	13					58
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					58
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					58
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					58
02	756	N	60	-0-	-696	-0-	60	3			N	-0-					58
*03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					58

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 196713 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8470 - 9942

10	1240	N	1038	-0-	-202	-0-	1038	3			Y	-0-					92
11	1140	N	935	-0-	-205	-0-	935	3			Y	-0-					92
12	992	N	862	-0-	-130	-0-	862	3			Y	-0-					92
01	1023	N	500	-0-	-523	-0-	500	3			Y	-0-					92
02	868	N	754	-0-	-114	-0-	754	3			Y	-0-					92
03	868	N	472	-0-	-396	-0-	472	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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089884 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	351	-0-	-145	-0-	342	2	9	9	Y	8					8
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	626	2	21	9	Y	19					27
02	448	N	418	-0-	-30	-0-	405	2	13	9	Y	12					39
*03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	422	2	18	9	Y	16					55

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183016 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 6538 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	539	2	6	9	Y	5					14
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	508	2	7	9	Y	6					20
12	620	N	368	-0-	-252	-0-	358	2	10	9	Y	9	16	1			13
01	558	N	548	-0-	-10	-0-	530	2	18	9	Y	16					29
02	476	N	377	-0-	-99	-0-	365	2	12	9	Y	11					40
*03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	435	2	19	9	Y	17					57

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183022 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 6558 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	132	2	3	9	Y	3					3
01	279	N	232	-0-	-47	-0-	224	2	8	9	Y	7					10
*02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	234	2	8	9	Y	7					17
*03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	319	2	14	9	Y	13					30

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6540 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187834 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 6520 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	85	-0-	-287	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	176	-0-	-184	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	173	-0-	-44	-0-	169	2	4	9	Y	4					4
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	130	2	4	9	Y	4					8
*02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	181	2	6	9	Y	5					13
*03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	215	2	10	9	Y	9					22

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188152 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6526 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	201	-0-	-326	-0-	183	2	18	9	Y	16					74
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	226	2	28	9	Y	25					99
12	465	N	83	-0-	-382	-0-	81	2	2	9	Y	2	81	1			20
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	360	2	12	9	Y	11					31
02	224	N	81	-0-	-143	-0-	79	2	2	9	Y	2					33
*03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	103	2	4	9	Y	4					37

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190322 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 6546 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	154	2	26	9	Y	24					70
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	190	2	41	9	Y	37					107
12	217	N	124	-0-	-93	-0-	121	2	3	9	Y	3	87	1			23
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	256	2	9	9	Y	8					31
02	224	N	141	-0-	-83	-0-	137	2	4	9	Y	4					35
*03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	139	2	7	9	Y	6					41

HARRIS, JAMES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191041 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 9993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	559	-0-	-247	-0-	559	2			N	-0-					-0-
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	488	-0-	-1217	-0-	488	2			N	-0-					-0-
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
*02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
*03	3075	N	3075	-0-	-0-	-0-	3075	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

PETEET WELL #: 1 RRCID -> 250489 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 9840 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	18445	X	17419	-0-	-1026	-0-	17229	2	190	9	Y	173	159	1			88
11	23625	X	23625	-0-	-0-	-0-	23625	2			Y	-0-	88	1			-0-
12	21521	X	21521	-0-	-0-	-0-	21196	2	325	9	Y	295	200	1			95
01	19654	X	16261	-0-	-3393	-0-	16051	2	210	9	Y	191	207	1			79
02	22064	X	14650	-0-	-7414	-0-	14485	2	165	9	Y	150	148	1			81
03	24428	X	17025	-0-	-7403	-0-	16849	2	176	9	Y	160	182	1			59

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
10	10492	X	10492	-0-	-0-	-0-	10391	2	101	9	Y	92	68	1			50
11	13912	X	13912	-0-	-0-	-0-	13790	2	122	9	Y	111	83	1			78
12	16813	X	16813	-0-	-0-	-0-	16701	2	112	9	Y	102	111	1			69
01	10247	X	10247	-0-	-0-	-0-	10191	2	56	9	Y	51	93	1			27
02	12992	X	9775	-0-	-3217	-0-	9697	2	78	9	Y	71	47	1			51
03	14384	X	13804	-0-	-580	-0-	13703	2	101	9	Y	92	105	1			38

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
10	24056	X	18109	-0-	-5947	-0-	17952	2	157	9	Y	143	134	1			77
11	24685	X	24685	-0-	-0-	-0-	24282	2	403	9	Y	366	189	1			254
12	29370	X	29370	-0-	-0-	-0-	29274	2	96	9	Y	87	221	1			120
01	23475	X	23475	-0-	-0-	-0-	23237	2	238	9	Y	216	239	1			97
*02	23170	X	23170	-0-	-0-	-0-	22963	2	207	9	Y	188	166	1			119
*03	27068	X	27068	-0-	-0-	-0-	26852	2	216	9	Y	196	228	1			87

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
10	25420	X	22930	-0-	-2490	-0-	22853	2	77	9	Y	70	41	1			63
11	24600	X	21226	-0-	-3374	-0-	21124	2	102	9	Y	93	90	1			66
12	24769	X	20659	-0-	-4110	-0-	20541	2	118	9	Y	107	89	1			84
01	24180	X	21199	-0-	-2981	-0-	21102	2	97	9	Y	88	103	1			69
*02	17987	X	17987	-0-	-0-	-0-	17890	2	97	9	Y	88	93	1			64
03	18569	X	16574	-0-	-1995	-0-	16480	2	94	9	Y	85	131	1			18

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 276496 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 10074 PERF.10464 - 17385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36456	X	33877	-0-	-2579	-0-	33788	2	89	9	Y	81	48	1			72
11	35280	X	29939	-0-	-5341	-0-	29826	2	113	9	Y	103	102	1			73
12	36022	X	31702	-0-	-4320	-0-	31567	2	135	9	Y	123	100	1			96
01	35216	X	30567	-0-	-4649	-0-	30462	2	105	9	Y	95	132	1			59
02	29904	X	27558	-0-	-2346	-0-	27447	2	111	9	Y	101	86	1			74
*03	33442	X	33442	-0-	-0-	-0-	33336	2	106	9	Y	96	150	1			20

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
PELZ WELL #: 1H RRCID -> 277411 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10414 - 17575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35681	X	34473	-0-	-1208	-0-	34329	2	144	9	Y	131	81	1			118
11	34590	X	31714	-0-	-2876	-0-	31523	2	191	9	Y	174	168	1			124
12	35743	X	31903	-0-	-3840	-0-	31687	2	216	9	Y	196	167	1			153
01	35743	X	31052	-0-	-4691	-0-	30874	2	178	9	Y	162	130	1			185
02	28448	X	28216	-0-	-232	-0-	28036	2	180	9	Y	164	178	1			171
03	31496	X	31388	-0-	-108	-0-	31214	2	174	9	Y	158	245	1			84

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-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-

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

*05	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	1015	1	5020	3	Y	739	739	1			36
							813	9									
*06	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	687	1	4668	3	Y	651	651	1			36
							716	9									
07	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	982	1	4679	3	Y	679	679	1			36
							747	9									
08	DLQ G-10		6075	-0-	6075	6075	1002	1	4387	3	Y	624	624	1			36
							686	9									
09	DLQ G-10		5138	-0-	5138	11213	950	1	3455	3	Y	666	665	1			37
							733	9									
10	DLQ G-10		3302	-0-	3302	14515	69	1	3037	3	Y	178	199	1			16
							196	9									
11	DLQ G-10		2983	-0-	2983	17498	68	1	2632	3	Y	257	250	1			23
							283	9									
12	20954	X	3456	-0-	-17498	-0-	81	1	3060	3	Y	286	286	1			23
							315	9									
01	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	917	1	1090	3	Y	94	108	1			9
							103	9									
*02	4788	X	-0-	-0-	-4788	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
03	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FINDLEY GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 017023 COMPL. DATE 05/26/1950 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6384 - 6451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	982	1	3507	3	Y	67	67	1			3
							74	9									
*06	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	727	1	3898	3	Y	59	59	1			3
							65	9									
07	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	967	1	3440	3	Y	61	61	1			3
							67	9									
08	DLQ G-10		4124	-0-	4124	4124	971	1	3091	3	Y	56	56	1			3
							62	9									
09	DLQ G-10		4075	-0-	4075	8199	940	1	3069	3	Y	60	60	1			3
							66	9									
10	DLQ G-10		3474	-0-	3474	11673	76	1	3367	3	Y	28	28	1			3
							31	9									
11	DLQ G-10		3303	-0-	3303	14976	82	1	3174	3	Y	43	42	1			4
							47	9									
12	18408	X	3432	-0-	-14976	-0-	87	1	3298	3	Y	43	43	1			4
							47	9									
01	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	1253	1	2934	3	Y	39	39	1			4
							43	9									
*02	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	1137	1	2890	3	Y	76	70	1			10
							84	9									
*03	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	1247	1	3243	3	Y	84	79	1			15
							92	9									

JONES GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 159636 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6436 - 6444

*05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164910 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6462 - 6538

*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS "B" GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 174526 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6391 - 9401

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	DLQ G-10	5171	-0-	5171	15766	117	1	4852	3	Y	184	182	1	6
						202	9							
11	DLQ G-10	4685	-0-	4685	20451	117	1	4371	3	Y	179	174	1	11
						197	9							
12	23055 X	2604	-0-	-20451	-0-	68	1	2441	3	Y	86	92	1	5
						95	9							
01	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	229	1	2339	3	Y	92	82	1	15
						101	9							
*02	2464 X	1961	-0-	-503	-0-	162	1	1742	3	Y	52	64	1	3
						57	9							
*03	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	236	1	2758	3	Y	121	110	1	14
						133	9							

HIGHLAND CLUB LAKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189519 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6370 - 6523

*05	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	412	1	2276	3	Y	46	46	1	2
						51	9							
*06	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	302	1	2104	3	Y	41	41	1	2
						45	9							
07	3100 N	3134	-0-	34	34	406	1	2682	3	Y	42	42	1	2
						46	9							
08	DLQ G-10	2510	-0-	2510	2544	406	1	2061	3	Y	39	39	1	2
						43	9							
09	DLQ G-10	2464	-0-	2464	5008	393	1	2026	3	Y	41	41	1	2
						45	9							
10	DLQ G-10	2525	-0-	2525	7533	55	1	2441	3	Y	26	26	1	2
						29	9							
11	DLQ G-10	2283	-0-	2283	9816	56	1	2185	3	Y	38	37	1	3
						42	9							
12	12272 X	2456	-0-	-9816	-0-	62	1	2351	3	Y	39	39	1	3
						43	9							
01	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	393	1	2410	3	Y	43	42	1	4
						47	9							
*02	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	355	1	2244	3	Y	78	71	1	11
						86	9							
*03	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	377	1	2176	3	Y	73	71	1	13
						80	9							

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 189582 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6410 - 6595

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		15	-0-	15	339	15	3			Y	-0-					-0-
12	360	N	21	-0-	-339	-0-	1	1	19	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191627 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6436 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
*02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194757 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 282975 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6451 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 160179 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 6510 - 6517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164567 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6468 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635	N	1020	-0-	-1615	-0-	1020	3			Y	-0-					153
11	2460	N	2061	-0-	-399	-0-	2061	3			Y	-0-					153
12	3038	X	2977	-0-	-61	-0-	2959	3	18	9	Y	16					169
01	3038	X	2744	-0-	-294	-0-	2712	3	32	9	Y	29	178	1			20
02	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2721	3	28	9	Y	25					45
03	2976	X	2772	-0-	-204	-0-	2770	3	2	9	Y	2					47

SANDERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203787 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6396 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	N	2137	-0-	-33	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
11	2490	N	2126	-0-	-364	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
12	2449	N	2153	-0-	-296	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
01	2139	N	2033	-0-	-106	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1955	-0-	-33	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
*03	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			N	-0-					-0-

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
HURD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017029 COMPL. DATE 02/06/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6450 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 017036 COMPL. DATE 06/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6460 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1174	-0-	-97	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	983	-0-	-187	-0-	97	1	886	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	1131	-0-	-47	-0-	41	1	1090	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	1025	-0-	-153	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1022	-0-	-94	-0-	1022	2			N	-0-					-0-

T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248
FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 017050 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6403 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1240	N	1195	-0-	-45	-0-	21	1	1068	3	N	96					171
							106	9									
11	1260	N	1257	-0-	-3	-0-	21	1	1093	3	N	130	185	1			116
							143	9									
12	1364	N	1255	-0-	-109	-0-	26	1	1088	3	N	128					244
							141	9									
01	1209	N	1177	-0-	-32	-0-	25	1	1028	3	N	113	312	1			45
							124	9									
02	1176	N	914	-0-	-262	-0-	53	1	760	3	N	92					137
							101	9									
03	1240	N	925	-0-	-315	-0-	54	1	752	3	N	108	186	1			59
							119	9									

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248
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
10	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	27	1	1340	3	N	285	337	1			184
							314	9									
11	1470	N	1415	-0-	-55	-0-	18	1	1133	3	N	240	178	1			246
							264	9									
12	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	38	1	1565	3	N	321	341	1			226
							353	9									
01	1674	N	1493	-0-	-181	-0-	28	1	1147	3	N	289	322	1			193
							318	9									
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	71	1	1002	3	N	267	346	1			114
							294	9									
03	1674	N	1641	-0-	-33	-0-	87	1	1198	3	N	324	161	1			277
							356	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
10	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	39	1	1936	3	N	306	377	1			134
							337	9									
11	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	39	1	1745	3	N	319	380	1			73
							351	9									
12	2232	N	2174	-0-	-58	-0-	42	1	1778	3	N	322	185	1			210
							354	9									
01	2325	N	2127	-0-	-198	-0-	44	1	1741	2	N	311	380	1			141
							342	9									
02	1988	N	1944	-0-	-44	-0-	106	1	1539	3	N	272	378	1			35
							299	9									
*03	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	124	1	1736	3	N	311	190	1			156
							342	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
10	1736	N	1459	-0-	-277	-0-	29	1	1430	3	N	-0-					68
11	1470	N	1438	-0-	-32	-0-	27	1	1411	3	N	-0-					68
12	1488	N	1427	-0-	-61	-0-	33	1	1394	3	N	-0-					68
01	1457	N	1387	-0-	-70	-0-	34	1	1353	3	N	-0-					68
02	1344	N	1314	-0-	-30	-0-	92	1	1222	3	N	-0-					68
*03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	97	1	1336	3	N	-0-					68

FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 2B RRCID -> 278342 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6348 - 6531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	888	-0-	-445	-0-	13	1	648	3	N	206	178	1			138
							227	9									
11	1290	N	784	-0-	-506	-0-	12	1	632	3	N	127	128	1			137
							140	9									
12	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	20	1	836	3	N	210	169	1			178
							231	9									
01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	18	1	820	3	N	184	180	1			182
							202	9									
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	51	1	734	3	N	191	183	1			190
							210	9									
03	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	40	1	764	3	N	215	172	1			233
							237	9									

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 #: 4 RRCID -> 280069 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6390 - 6414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
03	14B DENY	576	-0-	576	576	29	1	281	3	N	242	169	1			226
						266	9									

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017005 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6586 - 6601

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TENISON OIL COMPANY 841409
BECKHAM, ALVIN WELL #: 1 RRCID -> 017058 COMPL. DATE 02/15/1954 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6327 - 6448

10	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
11	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
12	1302 N	1281	-0-	-21	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
01	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
02	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
03	1271 N	1207	-0-	-64	-0-	1207	2			N	-0-					-0-

TIPCO OPERATING CO. 860800
BENDER, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 017004 COMPL. DATE 11/05/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6298 - 6446

10	769 N	769	-0-	-0-	-0-	747	1	22	9	N	20					75
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	387	1	4	9	N	4	63	1			16
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	155	1	2	9	N	2					18
01	775 N	503	-0-	-272	-0-	502	1	1	9	N	1					19
*02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	610	1	1	9	N	1					20
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					20

DAVIS, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 017051 COMPL. DATE 11/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6490 - 6558

10	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1806	1	1	9	N	1					97
11	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1869	1	4	9	N	4					101
12	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	1			N	-0-					101
01	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1287	1	3	9	N	3					104
*02	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1180	1	1	9	N	1					105
*03	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1112	1	2	9	N	2					107

WOODS, MILTON WELL #: 1 RRCID -> 017056 COMPL. DATE 04/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6483 - 6512

10	3100 N	3498	-0-	398	398	3486	1	12	9	N	11					41
11	2549 N	2151	-0-	-398	-0-	2129	1	22	9	N	20					61
12	3100 N	3994	-0-	894	894	3955	1	39	9	N	35					96
01	4361 X	3467	-0-	-894	-0-	3438	1	29	9	N	26					122
*02	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3150	1	99	9	N	90	188	1			24
*03	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3753	1	35	9	N	32					56

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
10	DLQ G-10		5140	-0-	5140	15808	118	1	4884	3	Y	125	127	1			4
							138	9									
11	DLQ G-10		4230	-0-	4230	20038	107	1	4002	3	Y	110	107	1			7
							121	9									
12	24647	X	4609	-0-	-20038	-0-	121	1	4372	3	Y	105	106	1			6
							116	9									
01	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	529	1	4323	3	Y	112	100	1			18
							123	9									
*02	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	451	1	2945	3	Y	64	78	1			4
							70	9									
*03	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	506	1	3886	3	Y	114	105	1			13
							125	9									

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 3 U RRCID -> 111247 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6590 - 6602

10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHAPMAN, J.G. GAS UNIT "B" WELL #: 7 U RRCID -> 194349 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6502 - 6520

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194761 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

*05	1643	N	1584	-0-	-59	-0-	44	1	1521	3	Y	17	17	1			1
							19	9									
*06	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	353	1	1680	3	Y	15	15	1			1
							17	9									
07	1643	N	1582	-0-	-61	-0-	280	1	1284	3	Y	16	16	1			1
							18	9									
08	DLQ G-10		2224	-0-	2224	2224	371	1	1838	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
09	DLQ G-10		2150	-0-	2150	4374	387	1	1746	3	Y	15	15	1			1
							17	9									
10	DLQ G-10		1892	-0-	1892	6266	40	1	1802	3	Y	45	42	1			4
							50	9									
11	DLQ G-10		1865	-0-	1865	8131	44	1	1777	3	Y	40	40	1			4
							44	9									
12	2600	N	1991	-0-	-609	7522	48	1	1891	3	Y	47	47	1			4
							52	9									
01	3100	N	1060	-0-	-2040	5482	33	1	999	3	Y	25	27	1			2
							28	9									
*02	2800	N	1443	-0-	-1357	4125	75	1	1346	3	Y	20	19	1			3
							22	9									
*03	3100	N	1547	-0-	-1553	2572	41	1	1487	3	Y	17	17	1			3
							19	9									

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: RRCID -> 113772 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6525 - 6536

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
03	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

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148		N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148		N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148		N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148		N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148		N	-0-		-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
HARRIS "E" WELL #: 1 RRCID -> 083520 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6602 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	46	-0-	-47	-0-	43	2	3	9	N	3					158
11	420	N	45	-0-	-375	-0-	43	2	2	9	N	2					160
12	124	N	36	-0-	-88	-0-	34	2	2	9	N	2					162
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					162
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	35	2	3	9	N	3					165
*03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					165

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
10	155	N	138	-0-	-17	-0-	136	2	2	9	N	2					99
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	245	2	3	9	N	3					102
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	195	2	6	9	N	5	92	1			15
01	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	2			N	-0-					15
02	224	N	219	-0-	-5	-0-	219	2			N	-0-					15
*03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	243	2	2	9	N	2					17

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
10	1767	X	713	-0-	-1054	-0-	695	2	18	9	N	16					86
11	1590	X	1204	-0-	-386	-0-	1178	2	26	9	N	24					110
12	1581	X	991	-0-	-590	-0-	971	2	20	9	N	18	101	1			27
01	1581	X	52	-0-	-1529	-0-	46	2	6	9	N	5					32
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1205	2	28	9	N	25					57
*03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1309	2	20	9	N	18					75

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
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	2	N	-0-					14
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	2	N	-0-					14
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	6	1	51	2	N	-0-					14
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	6	1	44	2	N	-0-					14
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	19	1	152	2	N	-0-					14
*03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	18	1	143	2	N	-0-					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
10	38874	X	810	-0-	-38064	-0-	810	2			N	-0-					30
11	37620	X	18	-0-	-37602	-0-	18	2			N	-0-					30
12	38874	X	20	-0-	-38854	-0-	20	2			N	-0-					30
01	38874	X	14	-0-	-38860	-0-	14	2			N	-0-					30
02	35112	X	10	-0-	-35102	-0-	10	2			N	-0-					30
*03	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	12296	X	12296	-0-	-0-	-0-	242	1	11964	3	N	82					201
							90	9									
11	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					N	-0-					201
12	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					201
01	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-	54	1			147
02	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	425	1	6088	3	N	-0-					147
*03	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	537	1	7464	3	N	53					200
							58	9									

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
10	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	55	1	2743	3	N	-0-					27
11	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	51	1	2533	3	N	-0-					27
12	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	61	1	2535	3	N	-0-					27
01	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	64	1	2617	3	N	-0-					27
02	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	169	1	2269	3	N	-0-					27
*03	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	178	1	2484	3	N	5					32
							6	9									

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
10	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	-0-					65
11	9000	X	-0-	-0-	-9000	-0-					N	-0-					65
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	667	X	667	-0-	-0-	-0-	17	1	650	3	N	-0-					65
02	16266	X	16266	-0-	-0-	-0-	1043	1	15183	3	N	36					101
							40	9									
*03	16441	X	16441	-0-	-0-	-0-	1100	1	15284	3	N	52					153
							57	9									

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SNIDER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 181790 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 6638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 183017 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 6538 - 6642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183035 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6540 - 6636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187785 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6488 - 6710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187835 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 6520 - 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 #: 5 RRCID -> 188153 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6526 - 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PETEET WELL #: 1 RRCID -> 250490 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 6520 - 6528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 255187 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 6546 - 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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (RODESSA) 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
FINDLEY GAS UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 036711 COMPL. DATE 06/09/1965 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5588 - 5593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 075903 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 5799 - 5805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127605 COMPL. DATE 05/26/1988 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5737 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 175214 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 5630 - 5650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			Y	-0-					-0-
11	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			Y	-0-					-0-
12	1798	N	1655	-0-	-143	-0-	1655	3			Y	-0-					-0-
01	1798	N	1754	-0-	-44	-0-	1754	3			Y	-0-					-0-
02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			Y	-0-					-0-
*03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			Y	-0-					-0-

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
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
10	2573	X	2571	-0-	-2	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
11	2490	X	2311	-0-	-179	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
12	2573	X	2279	-0-	-294	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
01	2573	X	2288	-0-	-285	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
02	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
*03	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
EMMITT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 035151 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 5564 - 5568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1372	S	1372	-0-	-0-	-0-	125	1	1247	2	N	-0-					76
11	2984	S	2984	-0-	-0-	-0-	234	1	2750	2	N	-0-					76
12	2764	S	2764	-0-	-0-	-0-	226	1	2431	2	N	97	155	1			18
							107	9									
01	2444	S	2444	-0-	-0-	-0-	301	1	2143	2	N	-0-					18
02	2301	S	2301	-0-	-0-	-0-	177	1	2057	2	N	61					79
							67	9									
*03	2639	S	2639	-0-	-0-	-0-	217	1	2387	2	N	32					111
							35	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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	0		30334	-0-	30334	30334	51	1	29913	2	N	336	270	1			66
							370	9									
12	0		49225	-0-	49225	79559	88	1	48759	2	N	344	298	1			112
							378	9									
01	0		43361	-0-	43361	122920	93	1	42992	2	N	251	171	1			192
							276	9									
02	156703	X	33783	-0-	-122920	-0-	84	1	33502	2	N	179	328	1			43
							197	9									
*03	26657	X	26657	-0-	-0-	-0-	93	1	26404	2	N	145	153	1			35
							160	9									

TAYLOR, T.J. WELL #: 12 RRCID -> 283721 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 5554 - 5558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		5189	-0-	5189	5189	264	1	4892	2	N	30					30
							33	9									
*02	8965	X	3776	-0-	-5189	-0-	420	1	3336	2	N	18					48
							20	9									
*03	4030	X	3621	-0-	-409	-0-	450	1	3150	2	N	19					67
							21	9									

T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 250624 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5757 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248
DURKEE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 267250 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 5717 - 5719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	X	1535	-0-	-325	-0-	30	1	1505	3	N	-0-					95
11	1590	X	1439	-0-	-151	-0-	28	1	1411	3	N	-0-					95
12	1643	X	1464	-0-	-179	-0-	34	1	1430	3	N	-0-					95
01	1643	X	1344	-0-	-299	-0-	32	1	1312	3	N	-0-					95
02	1400	X	1216	-0-	-184	-0-	79	1	1137	3	N	-0-					95
03	1550	X	1406	-0-	-144	-0-	94	1	1312	3	N	-0-					95

TIPCO OPERATING CO. 860800
BENDER, J. G., ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 037088 COMPL. DATE 09/15/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5669 - 5667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, FRANK ESTATE WELL #: 2A RRCID -> 124226 COMPL. DATE 11/01/1986 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 5671 - 5675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3069	X	1572	-0-	-1497	-0-	1571	1	1	9	N	1					128
11	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3151	1	1	9	N	1					129
12	3069	X	2132	-0-	-937	-0-	2131	1	1	9	N	1					130
01	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	1					131
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					132
03	3069	X	2686	-0-	-383	-0-	2686	1			N	-0-					132

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
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 090584 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6651 - 6662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 104695 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5750 - 5982

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT (A) WELL #: 3 L RRCID -> 110932 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6644 - 6654

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN, J.G. GAS UNIT "B" WELL #: 4-U RRCID -> 139281 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6743 - 6758

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRITTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146165 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6598 - 6603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 4-U RRCID -> 147053 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6780 - 6800

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162411 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6742 - 6770

*05	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	30 40	1 9	1274	3	Y	36	36	1			2
*06	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	25 34	1 9	1394	3	Y	31	31	1			2
07	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	31 36	1 9	1494	3	Y	33	33	1			2
08	DLQ G-10		1262	-0-	1262	1262	29 33	1 9	1200	3	Y	30	30	1			2
09	DLQ G-10		1265	-0-	1265	2527	29 35	1 9	1201	3	Y	32	32	1			2
10	DLQ G-10		1352	-0-	1352	3879	30 17	1 9	1305	3	Y	15	16	1			1
11	DLQ G-10		1272	-0-	1272	5151	32 28	1 9	1212	3	Y	25	24	1			2
12	T. A.		1307	-0-	1307	6458	33 26	1 9	1248	3	Y	24	24	1			2
01	T. A.		1334	-0-	1334	7792	33 28	1 9	1273	3	Y	25	25	1			2
*02	9080	X	1288	-0-	-7792	-0-	32 52	1 9	1204	3	Y	47	43	1			6
*03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	30 54	1 9	1284	3	Y	49	46	1			9

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
POPE GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 167931 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8312 - 8339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	DLQ G-10		8746	-0-	8746	27795	204 103	1 9	8439	3	Y	94	96	1			3
11	DLQ G-10		8230	-0-	8230	36025	212 106	1 9	7912	3	Y	96	93	1			6
12	44155	X	8130	-0-	-36025	-0-	216 90	1 9	7824	3	Y	82	83	1			5
01	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	194 90	1 9	6985	3	Y	82	74	1			13
*02	8428	X	7742	-0-	-686	-0-	219 76	1 9	7447	3	Y	69	78	1			4
03	8742	X	7799	-0-	-943	-0-	198 106	1 9	7495	3	Y	96	89	1			11

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
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8637					Y	-0-	7	1			-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8637					Y	-0-					-0-
12	8637	X	-0-	-0-	-8637	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 171646 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7916 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 171691 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6839 - 6849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 171863 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6555 - 6565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	18	1			1
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	15	1			1
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	16	16	1			1
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	15	15	1			1
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	16	16	1			1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 173301 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6886 - 7251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 173398 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8091 - 8413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 173486 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7000 - 8346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174528 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 6816 - 6951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	DLQ G-10	6552	-0-	6552	19563	153	1	6333	3	Y	60	61	1				2
						66	9										
11	DLQ G-10	6519	-0-	6519	26082	169	1	6280	3	Y	64	62	1				4
						70	9										
12	32758	X	6676	-0-	-26082	-0-	178	1	6435	3	Y	57	58	1			3
							63	9									
01	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	178	1	6249	3	Y	61	54	1			10
							67	9									
*02	6076	X	5968	-0-	-108	-0-	169	1	5749	3	Y	45	52	1			3
							50	9									
03	6727	X	6357	-0-	-370	-0-	162	1	6122	3	Y	66	62	1			7
							73	9									

MCGEE GAS UNIT 'B' WELL #: 2 RRCID -> 274163 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 7660 - 7750

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 282087 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6436 - 8430

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*05	SWR 10	3430	-0-	3430	18683	1123	1	2307	3	Y	-0-					-0-
*06	SWR 10	1711	-0-	1711	20394	31	1	1680	3	Y	-0-					-0-
07	SWR 10	210	-0-	210	20604	4	1	206	3	Y	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	20604					Y	-0-					-0-
09	SWR 10	761	-0-	761	21365	304	1	457	3	Y	-0-					-0-
10	SWR 10	3948	-0-	3948	25313	86	1	3861	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
11	SWR 10	3765	-0-	3765	29078	95	1	3669	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
12	SWR 10	979	-0-	979	30057	25	1	954	3	Y	-0-					-0-
01	SWR 10	2089	-0-	2089	32146	161	1	1927	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
*02	SWR 10	3687	-0-	3687	35833	221	1	3465	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
03	SWR 10	3361	-0-	3361	39194	215	1	3145	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 283540 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8014 - 8090

10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-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

10	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	94	1	947	2	N	-0-					-0-
11	1140 N	985	-0-	-155	-0-	88	1	897	2	N	-0-					-0-
12	1147 N	946	-0-	-201	-0-	87	1	859	2	N	-0-					-0-
01	1054 N	879	-0-	-175	-0-	77	1	802	2	N	-0-					-0-
02	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	106	1	1144	2	N	-0-					-0-
*03	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	108	1	1175	2	N	-0-					-0-

GREEN, F. C. WELL #: 2 RRCID -> 272386 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 6922 - 6958

10	900 N	900	-0-	-0-	-0-	65	1	834	2	Y	1					19
						1	9									
11	960 N	838	-0-	-122	-0-	60	1	777	2	Y	1	14	1			6
						1	9									
12	961 N	896	-0-	-65	-0-	69	1	827	2	Y	-0-					6
01	905 N	905	-0-	-0-	-0-	65	1	840	2	Y	-0-					6
02	940 N	940	-0-	-0-	-0-	64	1	876	2	Y	-0-					6
*03	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	71	1	972	2	Y	-0-	6	1			-0-

HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
BECKHAM, ALVIN WELL #: 2A RRCID -> 251965 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6734 - 6740

10	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2			N	-0-					306
11	6622 X	6622	-0-	-0-	-0-	6371	2	251	9	N	228	190	1			344
12	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	4710	2	151	9	N	137	185	1			296
01	3844 X	1786	-0-	-2058	-0-	1637	2	149	9	N	135	191	1			240
02	3724 X	1764	-0-	-1960	-0-	1637	2	127	9	N	115	185	1			170
03	4123 X	3170	-0-	-953	-0-	3036	2	134	9	N	122					292

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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
12	744	N	609	-0-	-135	-0-	609	2			N	-0-					-0-
01	806	N	675	-0-	-131	-0-	675	2			N	-0-					-0-
02	756	N	636	-0-	-120	-0-	636	2			N	-0-					-0-
*03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-

BECKHAM, ALVIN WELL #: 3A RRCID -> 255591 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6754 - 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
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
11	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
02	952	N	917	-0-	-35	-0-	917	2			N	-0-					-0-
03	868	N	818	-0-	-50	-0-	818	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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1488	N	1183	-0-	-305	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
11	870	N	499	-0-	-371	-0-	499	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	499	-0-	-617	-0-	499	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	264	-0-	-914	-0-	264	2			N	-0-					-0-
02	476	N	166	-0-	-310	-0-	166	2			N	-0-					-0-
03	496	N	149	-0-	-347	-0-	149	2			N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRIGGS, JOHN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 126779 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6447 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					27
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					27
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	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
10	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					27
11	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					27
12	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					27
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
10	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					-0-
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	2			N	-0-					-0-
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254985 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 7002 - 7011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WOODLAWN EAST SWD WELL #: 1 RRCID -> 265285 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6450 - 6692

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166

WOODS, MILTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216239 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6698 - 6818

10	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2852	1	4	9	N	4					205
11	1890 X	1743	-0-	-147	-0-	1742	1	1	9	N	1					206
12	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3236	1	2	9	N	2					208
01	2852 X	2814	-0-	-38	-0-	2813	1	1	9	N	1					209
*02	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2578	1	63	9	N	57	173	1			93
*03	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	1			N	-0-					93

WOODS, MILTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223574 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6688 - 6718

10	2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	2145	1	124	9	N	113	173	1			24
11	2280 X	2150	-0-	-130	-0-	2135	1	15	9	N	14					38
12	2356 X	2269	-0-	-87	-0-	2087	1	182	9	N	165	178	1			25
01	2356 X	836	-0-	-1520	-0-	778	1	58	9	N	53					78
*02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	316	1	48	9	N	44					122
03	2263 N	1526	-0-	-737	-0-	1526	1			N	-0-					122

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

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2011

WOODLAWN, S. (HILL) 98568 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
HUTCHINSON, I.L. WELL #: 1 RRCID -> 078421 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5734 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
HATLEY WELL #: 1 RRCID -> 221944 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9086 - 10362

10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					82
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					82
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					82

DEVON WELL #: 1 RRCID -> 224087 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8984 - 10371

10	31	N	8	-0-	-23	B	-0-	8	3			Y	-0-					10
11	30	N	5	-0-	-25	B	-0-	5	3			Y	-0-					10
12	20	N	20	-0-	-0-	B	-0-	20	3			Y	-0-					10
01	8	N	3	-0-	-5	B	-0-	3	3			Y	-0-					10
02	6	N	6	-0-	-0-	B	-0-	4	3	2	9	Y	2					12
03	31	N	10	-0-	-21	B	-0-	10	3			Y	-0-					12

HATLEY WELL #: 2 RRCID -> 224091 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10263 - 10371

10	708	N	708	-0-	-0-	B	-0-	708	3			Y	-0-					109
11	672	N	672	-0-	-0-	B	-0-	672	3			Y	-0-					109
12	589	N	483	-0-	-106	B	-0-	457	3	26	9	Y	24					133
01	937	N	937	-0-	-0-	B	-0-	937	3			Y	-0-					133
02	672	N	672	-0-	-0-	B	-0-	637	3	35	9	Y	32					165
*03	605	N	605	-0-	-0-	B	-0-	595	3	10	9	Y	9					174

DEADY WELL #: 1 RRCID -> 224095 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8984 - 10368

10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					104
11	1394	N	1394	-0-	-0-	B	-0-	1394	3			Y	-0-					104
12	2009	N	2009	-0-	-0-	B	-0-	2009	3			Y	-0-					104
01	1395	N	1395	-0-	-0-	B	-0-	1395	3			Y	-0-					104
02	T. A.		1147	-0-	1147	B	1147	1147	3			Y	-0-					104
03	T. A.		1399	-0-	1399	B	2546	1399	3			Y	-0-					104

DEADY WELL #: 2 RRCID -> 235513 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8971 - 10396

10	740	N	740	-0-	-0-	B	-0-	740	3			Y	-0-					2
11	720	N	680	-0-	-40	B	-0-	680	3			Y	-0-					2
12	744	N	709	-0-	-35	B	-0-	709	3			Y	-0-					2
01	772	N	772	-0-	-0-	B	-0-	772	3			Y	-0-					2
02	792	N	792	-0-	-0-	B	-0-	792	3			Y	-0-					2
03	713	N	656	-0-	-57	B	-0-	656	3			Y	-0-					2

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

DEADY WELL #: 6 RRCID -> 237490 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 8988 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	280	N	280	-0-	-0-	B	-0-	280	3			Y	-0-					1
11	300	N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	3			Y	-0-					1
12	226	N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	3			Y	-0-					1
01	318	N	318	-0-	-0-	B	-0-	318	3			Y	-0-					1
02	280	N	225	-0-	-55	B	-0-	225	3			Y	-0-					1
*03	261	N	261	-0-	-0-	B	-0-	261	3			Y	-0-					1

HATLEY WELL #: 4 RRCID -> 239547 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 10621 PERF. 9040 - 10417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	172	-0-	-14	B	-0-	172	3			Y	-0-					13
11	273	N	273	-0-	-0-	B	-0-	273	3			Y	-0-					13
12	276	N	276	-0-	-0-	B	-0-	276	3			Y	-0-					13
01	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	3			Y	-0-					13
02	244	N	244	-0-	-0-	B	-0-	244	3			Y	-0-					13
*03	367	N	367	-0-	-0-	B	-0-	367	3			Y	-0-					13

DEVON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 239730 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8510 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1345	-0-	-298	B	-0-	1343	3	2	9	Y	2					43
11	1590	N	453	-0-	-1137	B	-0-	433	3	20	9	Y	18					61
12	1519	N	352	-0-	-1167	B	-0-	352	3			Y	-0-					61
01	1333	N	553	-0-	-780	B	-0-	553	3			Y	-0-					61
02	420	N	342	-0-	-78	B	-0-	334	3	8	9	Y	7					68
03	341	N	333	-0-	-8	B	-0-	331	3	2	9	Y	2					70

DEVON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239733 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9010 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

DEADY WELL #: 4 RRCID -> 240419 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10482 PERF. 9010 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	403	-0-	-0-	B	-0-	403	3			Y	-0-					2
11	358	N	358	-0-	-0-	B	-0-	358	3			Y	-0-					2
12	351	N	351	-0-	-0-	B	-0-	351	3			Y	-0-					2
01	403	N	294	-0-	-109	B	-0-	294	3			Y	-0-					2
02	354	N	354	-0-	-0-	B	-0-	354	3			Y	-0-					2
*03	373	N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	3			Y	-0-					2

HATLEY WELL #: 7 RRCID -> 242140 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 10601 PERF. 9098 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	83	N	83	-0-	-0-	B	-0-	83	3			Y	-0-					5
11	134	N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	3			Y	-0-					5
12	93	N	84	-0-	-9	B	-0-	84	3			Y	-0-					5
01	110	N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	3			Y	-0-					5
02	112	N	71	-0-	-41	B	-0-	71	3			Y	-0-					5
03	93	N	87	-0-	-6	B	-0-	87	3			Y	-0-					5

DEVON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242485 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8990 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

HATLEY WELL #: 9 RRCID -> 242969 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9085 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	211	-0-	-37	B	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
12	239	N	239	-0-	-0-	B	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	195	-0-	-1	B	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	204	-0-	-44	B	-0-	204	3			Y	-0-					-0-

HATLEY WELL #: 10 RRCID -> 242970 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 11734 PERF. 9150 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	184	N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	3			Y	-0-					3
11	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	3			Y	-0-					3
12	186	N	144	-0-	-42	B	-0-	144	3			Y	-0-					3
01	222	N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	3			Y	-0-					3
02	140	N	138	-0-	-2	B	-0-	138	3			Y	-0-					3
*03	230	N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	3			Y	-0-					3

HATLEY WELL #: 8 RRCID -> 243090 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 10564 PERF. 9088 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5

HATLEY WELL #: 11 RRCID -> 243190 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9140 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	171	-0-	-46	B	-0-	171	3			Y	-0-					25
11	150	N	142	-0-	-8	B	-0-	142	3			Y	-0-					25
12	186	N	168	-0-	-18	B	-0-	168	3			Y	-0-					25
01	186	N	134	-0-	-52	B	-0-	134	3			Y	-0-					25
02	140	N	133	-0-	-7	B	-0-	133	3			Y	-0-					25
*03	198	N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	3			Y	-0-					25

HATLEY WELL #: 3 RRCID -> 243568 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8970 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	223	-0-	-25	B	-0-	223	3			Y	-0-					20
11	288	N	288	-0-	-0-	B	-0-	288	3			Y	-0-					20
12	186	N	144	-0-	-42	B	-0-	144	3			Y	-0-					20
01	217	N	210	-0-	-7	B	-0-	210	3			Y	-0-					20
02	252	N	207	-0-	-45	B	-0-	207	3			Y	-0-					20
*03	187	N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	3			Y	-0-					20

DEVON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245621 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10183 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	592	N	592	-0-	-0-	B	-0-	586	3	6	9	Y	5					72
11	817	N	817	-0-	-0-	B	-0-	799	3	18	9	Y	16					88
12	1034	N	1034	-0-	-0-	B	-0-	1034	3			Y	-0-					88
01	898	N	898	-0-	-0-	B	-0-	898	3			Y	-0-					88
02	661	N	661	-0-	-0-	B	-0-	659	3	2	9	Y	2					90
*03	1149	N	1149	-0-	-0-	B	-0-	1141	3	8	9	Y	7					97

DEVON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 248208 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10158 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
DEVON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249343 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 11476 PERF. 9006 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	X	1270	-0-	-373 B	-0-	1235	3	35	9	Y	32					172
11	1727	X	1727	-0-	-0- B	-0-	1677	3	50	9	Y	45					217
12	1781	X	1781	-0-	-0- B	-0-	1778	3	3	9	Y	3					220
01	1778	X	1778	-0-	-0- B	-0-	1770	3	8	9	Y	7					227
02	1380	N	1380	-0-	-0- B	-0-	1368	3	12	9	Y	11					238
*03	2175	N	2175	-0-	-0- B	-0-	2155	3	20	9	Y	18					256

DEVON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 250015 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10196 - 10468

10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

INDIGO MINERALS LLC 423834
BOLDING, H. O. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099467 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10100 - 10425

10	651	N	469	-0-	-182 B	-0-	455	2	14	9	N	13					175
11	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	540	2	6	9	N	5					180
12	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	497	2	2	9	N	2					182
01	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	502	2	12	9	N	11					193
02	504	N	468	-0-	-36 B	-0-	438	2	30	9	N	27					220
03	496	N	486	-0-	-10 B	-0-	484	2	2	9	N	2	187	1			35

MOLHOUSEN, GEORGE F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100000 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10135 - 10457

10	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2017 - 07/18/17

ROGERS, V. G. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 101220 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9942 - 10196

10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	836	N	836	-0-	-0- B	-0-	836	2			N	-0-					188
11	720	N	640	-0-	-80 B	-0-	640	2			N	-0-					188
12	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	599	2			N	-0-					188
01	837	N	418	-0-	-419 B	-0-	396	2	22	9	N	20					208
02	588	N	461	-0-	-127 B	-0-	459	2	2	9	N	2	192	1			18
*03	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	676	2			N	-0-					18

ANDERSON, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 215541 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 8912 - 10239

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
MOLHOUSEN, GEORGE F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217980 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9030 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	895	-0-	-4	B	-0-	895	2			N	-0-					28
11	864	N	864	-0-	-0-	B	-0-	864	2			N	-0-					28
12	1023	N	843	-0-	-180	B	-0-	843	2			N	-0-					28
01	916	N	916	-0-	-0-	B	-0-	916	2			N	-0-					28
02	812	N	800	-0-	-12	B	-0-	800	2			N	-0-					28
03	837	N	622	-0-	-215	B	-0-	622	2			N	-0-					28

GRANGER WELL #: 1 RRCID -> 227335 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 8910 - 10370

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 227951 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 12025 PERF. 8941 - 10313

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078479 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10290

10	237	N	237	-0-	-0-	B	-0-	237	2			N	-0-					37
11	277	N	277	-0-	-0-	B	-0-	277	2			N	-0-					37
12	279	N	-0-	-0-	-279	B	-0-					N	2					39
01	289	N	289	-0-	-0-	B	-0-	289	2			N	-0-					39
02	252	N	-0-	-0-	-252	B	-0-					N	-0-					39
*03	408	N	408	-0-	-0-	B	-0-	408	2			N	-0-					39

O'BENCO, INC. 617512
HOGAN WELL #: 1 RRCID -> 214136 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 8861 - 8874

10	341	N	248	-0-	-93	B	-0-	248	2			N	-0-					80
11	600	N	147	-0-	-453	B	-0-	147	2			N	-0-					80
12	620	N	223	-0-	-397	B	-0-	223	2			N	-0-					80
01	248	N	125	-0-	-123	B	-0-	125	2			N	-0-					80
02	271	N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	2			N	-0-					80
03	217	N	85	-0-	-132	B	-0-	85	2			N	-0-					80

HOGAN WELL #: 2 RRCID -> 233624 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 8852 - 10227

10	2759	X	2095	-0-	-664	B	-0-	2007	2	88	9	N	80					100
11	2670	X	2534	-0-	-136	B	-0-	2532	2	2	9	N	2	2	8			100
12	2759	X	2185	-0-	-574	B	-0-	2110	2	75	9	N	68	1	8			167
01	2542	X	1699	-0-	-843	B	-0-	1693	2	6	9	N	5	5	8			167
*02	2352	N	1143	-0-	-1209	B	-0-	1141	2	2	9	N	2	2	8			167
03	2170	N	1441	-0-	-729	B	-0-	1440	2	1	9	N	1	1	8			167

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
10	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	742	2			N	-0-					89
11	780	N	720	-0-	-60 B	-0-	720	2			N	-0-					89
12	744	N	743	-0-	-1 B	-0-	743	2			N	-0-					89
01	744	N	740	-0-	-4 B	-0-	740	2			N	-0-					89
02	672	N	653	-0-	-19 B	-0-	653	2			N	-0-					89
03	744	N	712	-0-	-32 B	-0-	712	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HALL, SAM B. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 215310 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8869 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1812	-0-	-48 B	-0-	1779	2	33	9	N	30	158	1			27
11	1740	N	1695	-0-	-45 B	-0-	1695	2			N	-0-					27
12	1798	N	1724	-0-	-74 B	-0-	1722	2	2	9	N	2	2	8			27
01	1834	N	1834	-0-	-0- B	-0-	1833	2	1	9	N	1	1	8			27
02	1596	N	1526	-0-	-70 B	-0-	1526	2			N	-0-					27
03	1736	N	1638	-0-	-98 B	-0-	1580	2	58	9	N	53					80

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
10	2077	N	1821	-0-	-256 B	-0-	1821	2			N	-0-					27
11	1802	N	1802	-0-	-0- B	-0-	1802	2			N	-0-					27
12	2103	N	2103	-0-	-0- B	-0-	2022	2	81	9	N	74	1	8			100
01	1831	N	1831	-0-	-0- B	-0-	1830	2	1	9	N	1	1	8			100
02	1680	N	1561	-0-	-119 B	-0-	1560	2	1	9	N	1	1	8			100
03	2108	N	1777	-0-	-331 B	-0-	1749	2	28	9	N	25	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
10	403	N	384	-0-	-19 B	-0-	384	2			N	-0-					27
11	420	N	367	-0-	-53 B	-0-	367	2			N	-0-					27
12	403	N	376	-0-	-27 B	-0-	376	2			N	-0-					27
01	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2			N	-0-					27
02	336	N	334	-0-	-2 B	-0-	334	2			N	-0-					27
03	372	N	366	-0-	-6 B	-0-	366	2			N	-0-					27

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
10	1612	N	1597	-0-	-15 B	-0-	1597	2			N	-0-					107
11	1470	N	1414	-0-	-56 B	-0-	1414	2			N	-0-					107
12	1550	N	1298	-0-	-252 B	-0-	1297	2	1	9	N	1	1	8			107
01	1660	N	1660	-0-	-0- B	-0-	1659	2	1	9	N	1	1	8			107
02	1331	N	1331	-0-	-0- B	-0-	1270	2	61	9	N	55					162
03	1302	N	1273	-0-	-29 B	-0-	1242	2	31	9	N	28	163	1			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
10	837	N	679	-0-	-158 B	-0-	679	2			N	-0-					94
11	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	797	2			N	-0-					94
12	682	N	611	-0-	-71 B	-0-	611	2			N	-0-					94
01	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	836	2	1	9	N	1	1	8			94
02	756	N	549	-0-	-207 B	-0-	549	2			N	-0-					94
03	620	N	612	-0-	-8 B	-0-	611	2	1	9	N	1	1	8			94

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
10	992	N	730	-0-	-262 B	-0-	492	2	238	9	N	216	216	0			-0-
11	1470	N	1363	-0-	-107 B	-0-	954	2	409	9	N	372	372	0			-0-
12	1419	N	1419	-0-	-0- B	-0-	1019	2	400	9	N	364	364	0			-0-
01	1022	N	1022	-0-	-0- B	-0-	987	2	35	9	N	32	32	0			-0-
02	1260	N	697	-0-	-563 B	-0-	686	2	11	9	N	10	10	0			-0-
03	1426	N	656	-0-	-770 B	-0-	645	2	11	9	N	10	10	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
10	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	4	1	136	2	N	-0-					107
11	30	N	19	-0-	-11 B	-0-	19	2			N	-0-					107
12	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					107
01	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	3	1	193	2	N	-0-					107
02	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	6	1	230	2	N	-0-					107
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					107

HARDT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230220 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8864 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	X	1499	-0-	-392 B	-0-	1486	2	13	9	N	12	12	0			-0-
11	1680	X	1179	-0-	-501 B	-0-	1170	2	9	9	N	8	8	0			-0-
12	1736	X	1189	-0-	-547 B	-0-	1181	2	8	9	N	7	7	0			-0-
01	1736	X	1712	-0-	-24 B	-0-	1681	2	31	9	N	28	28	0			-0-
02	1287	N	1287	-0-	-0- B	-0-	1259	2	28	9	N	25	25	0			-0-
*03	1675	N	1675	-0-	-0- B	-0-	1635	2	40	9	N	36	36	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
10	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	463	2	55	9	N	50	50	0			-0-
11	540	N	510	-0-	-30 B	-0-	462	2	48	9	N	44	44	0			-0-
12	651	N	627	-0-	-24 B	-0-	573	2	54	9	N	49	49	0			-0-
01	527	N	496	-0-	-31 B	-0-	470	2	26	9	N	24	24	0			-0-
02	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	492	2	29	9	N	26	26	0			-0-
03	620	N	237	-0-	-383 B	-0-	219	2	18	9	N	16	16	0			-0-

PARKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236863 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10513 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	9	1	303	2	N	-0-					35
11	450	N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-					35
12	93	N	79	-0-	-14 B	-0-	79	2			N	-0-					35
01	310	N	225	-0-	-85 B	-0-	3	1	222	2	N	-0-					35
02	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	2	1	66	2	N	-0-					35
*03	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					35

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242100 COMPL. DATE 02/16/2018 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
10	1374	N	1374	-0-	-0- B	-0-	1374	2			N	-0-					80
11	1364	N	1364	-0-	-0- B	-0-	1364	2			N	-0-					80
12	1536	N	1536	-0-	-0- B	-0-	1536	2			N	-0-					80
01	1364	N	552	-0-	-812 B	-0-	552	2			N	-0-					80
02	4218	X	4218	-0-	-0- B	-0-	4205	2	13	9	N	12	2	8			90
*03	1908	N	1908	-0-	-0- B	-0-	1728	2	180	9	N	164	179	1	3	8	72

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
10	1023	N	610	-0-	-413 B	-0-	610	2			N	-0-					84
11	840	N	446	-0-	-394 B	-0-	446	2			N	-0-					84
12	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	2			N	-0-					84
01	964	N	964	-0-	-0- B	-0-	964	2			N	-0-					84
02	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	632	2			N	-0-					84
*03	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	631	2			N	-0-					84

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
10	1081	N	1081	-0-	-0- B	-0-	1081	2			N	-0-					27
11	840	N	747	-0-	-93 B	-0-	747	2			N	-0-					27
12	1054	N	1050	-0-	-4 B	-0-	1050	2			N	-0-					27
01	1085	N	837	-0-	-248 B	-0-	837	2			N	-0-					27
02	858	N	858	-0-	-0- B	-0-	858	2			N	-0-					27
03	1054	N	652	-0-	-402 B	-0-	652	2			N	-0-					27
	BATCHELOR GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 244457 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10616 - 10710																
10	930	N	836	-0-	-94 B	-0-	25	1	811	2	N	-0-					65
11	960	N	802	-0-	-158 B	-0-	802	2			N	-0-					65
12	961	N	808	-0-	-153 B	-0-	808	2			N	-0-					65
01	837	N	587	-0-	-250 B	-0-	7	1	580	2	N	-0-					65
02	756	N	218	-0-	-538 B	-0-	6	1	212	2	N	-0-					65
*03	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	859	2	1	9	N	1	1	8			65
	BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251552 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10711 - 13475																
10	1829	N	-0-	-0-	-1829 B	-0-					N	-0-					100
11	1410	N	16	-0-	-1394 B	-0-	16	2			N	-0-					100
12	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					100
01	3726	X	3726	-0-	-0- B	-0-	3726	2			N	-0-					100
02	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2			N	-0-					100
*03	2553	N	2553	-0-	-0- B	-0-	2551	2	2	9	N	2	2	8			100
	PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 7H RRCID -> 256515 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10592 - 14118																
10	8246	X	6889	-0-	-1357 B	-0-	6888	2	1	9	N	1	1	8			100
11	7590	X	6480	-0-	-1110 B	-0-	6479	2	1	9	N	1	1	8			100
12	7440	X	6821	-0-	-619 B	-0-	6820	2	1	9	N	1	1	8			100
01	7440	X	6937	-0-	-503 B	-0-	6936	2	1	9	N	1	1	8			100
02	6720	X	5939	-0-	-781 B	-0-	5936	2	3	9	N	3	3	8			100
03	6882	X	6338	-0-	-544 B	-0-	6338	2			N	-0-					100

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211874 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9024 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	429	2	8	9	N	7					212
11	865	N	865	-0-	-0- B	-0-	858	2	7	9	N	6					218
12	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	950	2	11	9	N	10					228
01	907	N	907	-0-	-0- B	-0-	896	2	11	9	N	10					238
02	841	N	841	-0-	-0- B	-0-	837	2	4	9	N	4					242
03	961	N	938	-0-	-23 B	-0-	937	2	1	9	N	1	180	1			63

WAGNER OIL COMPANY 891175
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222471 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10084 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	797	-0-	-40 B	-0-	797	2			N	-0-					79
11	780	N	684	-0-	-96 B	-0-	684	2			N	-0-					79
12	713	N	585	-0-	-128 B	-0-	585	2			N	-0-					79
01	806	N	218	-0-	-588 B	-0-	218	2			N	-0-					79
02	644	N	-0-	-0-	-644 B	-0-					N	-0-					79
03	589	N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT					79

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
10	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					15
11	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					15
12	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			N	-0-					15
01	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			N	-0-					15
02	56	N	-0-	-0-	-56 B	-0-					N	-0-					15
03	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					15

WOODLAWN, SW. (PETTIT) 98570 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
PYLE WELL #: 1 RRCID -> 112450 COMPL. DATE 07/14/1984 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6760 - 6768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	216	-0-	-187	-0-	206	3	10	9	N	9					157
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	274	3	13	9	N	12					169
12	279	N	185	-0-	-94	-0-	185	3			N	-0-					169
01	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	3			N	-0-					169
02	280	N	194	-0-	-86	-0-	141	3	53	9	N	48					217
03	186	N	32	-0-	-154	-0-	28	3	4	9	N	4					221

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
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	212	3	2	9	N	2					70
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	207	3	11	9	N	10					80
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					80
01	217	N	178	-0-	-39	-0-	176	3	2	9	N	2					82
02	196	N	143	-0-	-53	-0-	120	3	23	9	N	21					103
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	170	3	4	9	N	4					107

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOX SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 276585 COMPL. DATE 07/31/2016 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8186 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODS (TRAVIS PEAK) 98620 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
HOOKER, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 097821 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6532 - 6540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	71 1 89 9		2426	2	N	81	172	1			81
11	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	68 1 90 9		2331	2	N	82					163
12	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	67 1 92 9		2606	2	N	84	174	1			73
01	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	65 1 99 9		2184	2	N	90					163
*02	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	57 1 78 9		2101	2	N	71	171	1			63
*03	3100 N	3769	-0-	669	669	89 1 75 9		3605	2	N	68					131

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	24 1 224 9		826	2	N	204	151	1			170
11	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	25 1 157 9		853	2	N	143	294	1			19
12	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	24 1 41 9		951	2	N	37					56
01	1085 N	1040	-0-	-45	-0-	23 1 229 9		788	2	N	208	172	1			92
02	980 N	947	-0-	-33	-0-	19 1 217 9		711	2	N	197	169	1			120
*03	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	32 1 242 9		1291	2	N	220	173	1			167

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
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	300	4	51	9	N	46	166	1			170
11	360	N	353	-0-	-7	-0-	300	4	53	9	N	48					218
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	315	4	57	9	N	52					270
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	313	4	65	9	N	59					329
02	336	N	332	-0-	-4	-0-	281	4	51	9	N	46	161	1			214
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31					245

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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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	-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-
*10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-